

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 30.06.2020

№ 25/1

Мурманск

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)

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 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», 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 30.06.2020) Комитет по тарифному регулированию Мурманской области **п о с т а н о в л я е т :**

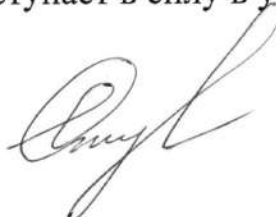
1. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «АтомЭнергоСбыт» потребителям ЗАТО г. Островной Мурманской области, энергопринимающие устройства которых обеспечиваются электрической энергией, производимой МУП «Городская электрическая сеть» ЗАТО г. Островной, не присоединенных к Единой энергетической системе России, на 2020 год в соответствии с приложением № 1.

2. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), производимую МУП «Городская электрическая сеть» ЗАТО г. Островной на территории ЗАТО г. Островной Мурманской области и поставляемую покупателям с использованием энергетических объектов, не присоединенных к Единой энергетической системе России, на 2020 год в соответствии с приложением № 2.

3. Установить, что цены (тарифы), указанные в приложениях № 1 и № 2, действуют в период, установленный Графиком погашений потребителей, связанным с плановыми отключениями ЛЭП и оборудования ПС Мурманского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» на 2020 год.

4. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке.

Председатель Комитета



Е. Стукова

Приложение № 1
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 30.06.2020 № 25/1

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую
АО "АтомЭнергоСбыт" потребителям ЗАТО г.Островной Мурманской области,
энергопринимающие устройства которых обеспечиваются электрической энергией,
производимой МУП "Городская электрическая сеть" ЗАТО г.Островной, не
присоединенных к Единой энергетической системе России,
на 2020 год**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
1	2	3	4	5
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)				
1	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 670 кВт			
1.1	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	-	18,34959
	от 670 кВт до 10 МВт			
1.2	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	-	18,27951
	не менее 10 МВт			
1.3	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	-	18,20943
2	Трехставочный тариф			
2.1	ставка стоимости единицы электрической	руб./кВт·мес.	-	-
2.2	ставка стоимости единицы электрической	руб./кВт·мес.	-	-
2.3	ставка стоимости единицы электрической	руб./кВт·ч	-	-
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-
3.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-
3.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-

Приложение № 2
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 30.06.2020 № 25/1

**Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), производимую
МУП "Городская электрическая сеть" ЗАТО г.Островной на территории ЗАТО
г.Островной Мурманской области и поставляемую покупателям с использованием
энергетических объектов, не присоединенных к Единой энергетической системе России,
на 2020 год**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
1	2	3	4	5
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)				
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	29,50
2	Трехставочный тариф			
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-
2.2	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-
2.3	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-
3.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-
3.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-

СОУЛАСОВАНО

Заместитель руководителя Северо-Западного управления Ростехнадзора

В.И. Антонов

2019 г.



Первый заместитель руководителя Северо-Западного филиала ПАЭС Северо-Запада

И.В. Казаков
2019 г.

Г Р А Ф И К

погашений потребителей, связанный с плановыми отключениями ЛЭП и оборудования ПС Мурманского филиала ПАО "МРСК Северо-Запада" на 2020 год

№ п/п	№ ПС	Присоединение	Потребитель	Месяц	Кол-во дней отключений	Кол-во часов отключений	Планируемые работы
НО "Северные электрические сети"							
1	РП-6 ст. Дюпарская	все присоединения	ДПП «Совдатель» СООП «Кина» ДПП «Серебряная Капча» Г-В «Каравелла» ДПП «Северная Звезда» ДПП «Северное Сияние» МУ «СЭЗ МО с.п. Пушкиной» СПП «Бережка-Н» ДПП «Решной»	2	19	152	Капитальный ремонт оборудования РУ-6 кВ РП-6 (сезонно по 8 часов с 09:00 до 17:00)
2	ПС 6	Ф-19	ООО «РТ-Инвест Транспортные системы»	3	2	48	Профилактический контроль РЗА и вторичной коммутации ВФ-19
3	ПС 20А	Ф-126	ФПКУ "ПУ ФСБ РФ по Республике Карелия"	3	5	120	Выход в ремонт 2 с.п. 10 кВ для капитального ремонта РПН Ф-126
4	ПС 28	Ф-9	ООО КФХ "Акваферма"	3	2	48	Профилактическое обслуживание РЗА и вторичной коммутации ВФ-9
5	ПС 301	Ф-11	СООП «Лыльчик»	3	2	18	Профилактическое обслуживание РЗА и вторичной коммутации ВФ-11
6	ПС 386 ООО «Арктикфлот»	все присоединения	ООО «Арктикфлот»	3	3	72	Верховая ревизия ВЛ-35 кВ М-11. Техническое обслуживание РЗА и вторичной коммутации ВМ-11

№ п/п	№ ПС	Присвоение	Потребитель	Месяц	Кол-во дней отключений	Кол-во часов отключения	Планируемые работы
1	2	3	4	5	6	7	8
7	ПС 391	Ф-3 Ф-17 Ф-18	ДПП «Рублево» кабель №1 ТСП «Риор» ; кабель №2 СПП «Хуторок» ДПП «Ларикс»	3	2 2 2	48 49 48	Профилактический контроль РЗА и вторичной коммутации ВФ-3 Профилактический контроль РЗА и вторичной коммутации ВФ-17 Профилактический контроль РЗА и вторичной коммутации ВФ-18
8	РП6 с/д. Волжская от ПС 9	П-8	ООО "Агрокомплекс "Пушиной"	3	21	168	Капитальный ремонт оборудования РУ-6(0,4 кВ) ПП-8 (сезонно по 8 часов с 09:00 до 17:00)
9	П-5 г. Мурманск от ПС 341	Ф-7	ООО "Гемма" / "Мясное подворье" «Мастер-шип» Автомойка ООО «Лев» ООО «Эко Норд» ООО «Фрегат» Рогозерская, П (склады) Шинномонтаж Рогозерская, П МБУ "Центр организации дорожного движения" ООО "СК" "Север-Запад"	3	21	168	Капитальный ремонт оборудования РУ-6(0,4 кВ) ПП-5 (сезонно по 8 часов с 09:00 до 17:00)
10	П-1 г. Губаха от ПС 81	все присоединения	ООО «Фаруна Норд» м/а/п «Центр» УК «Губаха» АПК	3 4 5	21 22 17	168 175 135	Капитальный ремонт оборудования РУ-6(0,4 кВ) ПП-1 (сезонно по 8 часов с 09:00 до 17:00), кроме предразличных дней Капитальный ремонт оборудования РУ-6(0,4 кВ) ПП-1 (сезонно, с 09:00 до 17:00)
11	ПС 108	Ф-15	ФКУ Упрдор «Коно»	6	21	167	Капитальный ремонт оборудования РУ-6(0,4 кВ) ПП-1 (сезонно по 8 часов с 09:00 до 17:00, кроме предразличных дней) Профилактический контроль РЗА и вторичной коммутации ВФ-15

№ п/п	№ ПС	Присоединение	Потребитель	Месяц	Кол-во дней отключений	Кол-во часов отключения	Планируемые работы
1	2	3	4	5	6	7	8
	ПС-4 от ПС-1 и ф. "Мурманская"	все присоединения		4	22	175	Капитальный ремонт оборудования РУ-6-0,4 кВ ПП-4 (ежедневно, с 09:00 до 17:00)
12	ПС-5 от ПС-1 и ф. "Мурманская"	все присоединения	и.ф. "Мурманская"	4	22	175	Капитальный ремонт оборудования РУ-6-0,4 кВ ПП-5 (ежедневно, с 09:00 до 17:00)
	ПС-11 от ПС-1 и ф. "Мурманская"	все присоединения		4	22	175	Капитальный ремонт оборудования РУ-6-0,4 кВ ПП-11 (ежедневно, с 09:00 до 17:00)
13	ПС-1 от ПС-6 и Мурманск	все присоединения	ООО «Арктик-Интер» ОАО «РЖД» гаражи гаражные боксы ВПП Курган НК Овощной магазин Школа №1 «Магазин» - молочный киоск Ч/д Овчинникова 21 АЛК №52	5	17	135	Капитальный ремонт оборудования РУ-6-0,4 кВ ПП-1 (ежедневно по 8 часов с 09:00 до 17:00)
14	ПС-4	все присоединения		5	17	135	Капитальный ремонт оборудования РУ-6-0,4 кВ ПП-4 (ежедневно по 8 часов с 09:00 до 17:00)
15	ПС-35 кВ Цирицкестр	все присоединения	ООО «12 Мобайл»	5	5	120	Замена стальной арматуры, капитальный ремонт проводов ВЛ-35 кВ М-1
16	ПС-421	все присоединения	ЦАО «МТС»	5	5	120	Замена стальной арматуры, капитальный ремонт проводов ВЛ-35 кВ М-1
17	ПС-35 кВ ООО «МДС»	все присоединения	ООО «МДС»	5	3	72	Замена стальной арматуры, капитальный ремонт проводов ВЛ-35 кВ М-2
18	ПС-301	Ф-49, Ф-51	ООО «Мурманский балкерный терминал»	5	3	72	Выход в ремонт 1 сек. 6 кВ ПС-301 для профилактики, испытания шинки. Профростаивание РЗА и вторичной коммутации ВФ-19, профилактической контрол. РЗА и вторичной коммутации ВФ-51
19	ПС-340	Ф-5	ДП «УЮГ»	5	5	120	Выход в ремонт 1 сек. 6 кВ ПС-340 для профилактики, испытания шинки Средний ремонт ВФ-5, РЗФ-5

№ п/п	№ ПС	Присоединение	Потребитель	Месяц	Кол-во дней отключений	Кол-во часов отключения	Планируемые работы
1	2	3	4	5	6	7	8
20	ПС 53	Ф-5	МАУ ГСЦ "Академ" ИП Фомина В Б ГСК №82 (ООО «Русстрой-М») ИП Куликов Д. А.	6	5	120	Вывод в ремонт 1 сек. 6 кВ ПС 53, для профилактики, испытания оппиков Средний ремонт ВФ-5, РЗ Ф-5, текущий ремонт, профилактика и испытания П Ф-5. Вывод в ремонт 2 сек. 6 кВ ПС 53, для профилактики, испытания оппиков Средний ремонт ВФ-12, РЗ Ф-12, текущий ремонт, профилактика и испытания П Ф-12
21	ПС 5	Ф-26	ООО "О.ли Мурманск-Спорт"	6	5	120	Вывод в ремонт 2 сек. 6 кВ ПС 53, для профилактики, испытания оппиков Средний ремонт РП Ф-26, текущий ремонт, профилактика и испытания ВФ-26, П Ф-26, ОПН Ф-26, средний ремонт РК Ф-26, профилактический контроль РЗА и вторичной коммутации ВФ-26
22	ПС 5 и Мурманск от ПС 36	вс присоединения	АО «Оборонэнерго» АК-1 ООО "УК ЖКП" МУ ЖКП	6	21	167	Капитальный ремонт оборудования РУ-6(0,4 кВ ПП-5 (ежедневно по 8 часов с 09-00 до 17-00)
23	РП-6 и Мурманск	П-7	ЗАО «ММС», ООО «Дом Тех Сервис» магазин «Ларос» «Вильей» магазин «Улыбка радуги»	6	21	167	Капитальный ремонт оборудования РУ-6(0,4 кВ ПП-7 (ежедневно по 8 часов с 09-00 до 17-00)
24	КПП-2 от РП-1 и Беломорска	Ф-2	Администрация п. Беломорска	6	21	167	Капитальный ремонт оборудования КВЛ-0,4 кВ Ф-2 (ежедневно по 8 часов с 09-00 до 17-00)
24	П-1 от РП-1 и Беломорска	Ф-4	2 жилых коттеджи	6	21	167	Капитальный ремонт оборудования КВЛ-0,4 кВ Ф-4 (ежедневно по 8 часов с 09-00 до 17-00)
24	П-1 от РП-1 и Беломорска	Ф-6	Школа, поселковый совет, столовая, прилавочная линия	6	21	167	Капитальный ремонт оборудования КВЛ-0,4 кВ Ф-6 (ежедневно по 8 часов с 09-00 до 17-00)
24	П-1 от РП-1 и Беломорска	Ф-7	Магазин, дом №10 (2 квартала)	6	21	167	Капитальный ремонт оборудования КВЛ-0,4 кВ Ф-7 (ежедневно по 8 часов с 09-00 до 17-00)
25	ПС 108	Ф-18	ООО "Олеи Бетон" ООО «Иамла колор» «ИП Бреслецов» "Эл. Котельная"	6	21	167	Капитальный ремонт оборудования ВЛ-6 кВ Ф-18 (ежедневно по 8 часов с 09-00 до 17-00)

График отключений потребителей, связанных с плановыми отключениями ПСЭП и оборудования ПС Мурманского филиала ПАО "МРСК Северо-Запада"

№ п/п	№ ПС	Присоединение	Потребитель	Месяц	Кол-во дней отключений	Кол-во часов отключения	Планируемые работы
1	2	3	4	5	6	7	8
26	КПП-4, КПП-5, КПП-13 от ПП-7 п. Ура-Губа	Ф-5-7 от ПП-7	Ч/диз: СЛК РК «Энергия» БТО «Причал» ООО «Русское море-Львакульсурс»	6	21	167	Капитальный ремонт оборудования домина В-1-6 кВ Ф-5-7 (сезонно по 8 часов с 09-00 до 17-00)
27	ПП-9 п. Мурманск	все присоединения	ПАО «ТЭК-Г» ОАО «РЖД» ООО «Кольеро» ООО «Ивест Проект Ливингстр»	7	23	181	Капитальный ремонт оборудования домина РУ-6-0,1 кВ ПП-9 (сезонно по 8 часов с 09-00 до 17-00)
28	ПС 100	Ф-11	ГОКУ Мурманского тор	7	2	48	Профилактический контроль РУ-1 и вторичной коммутации ВФ-11
29	ПС 320	Ф-14	ООО «Кольское предприятие "Гидроэлектромонтаж"» ОАО «ППФ» ГСЛК №44, АК №16	7	2	48	Профилактический контроль РУ-1 и вторичной коммутации ВФ-14
30	ПС 335	Ф-1, Ф-5, Ф-7, Ф-8, Ф-11, Ф-15, Ф-17, Ф-18, Ф-19, Ф-20 Ф-16	АО «МКОЭС» ИП Якимов А.Г.	7	2	48	Замена статора в прорасте опор №5-7 В-1-35 кВ М-38-39 (одновременно)
31	ПС 51	Ф-21, Ф-22 Ф-7, Ф-9, Ф-8, Ф-11, Ф-17, Ф-21, Ф-23, Ф-24, Ф-22, Ф-20, Ф-14, Ф-12, Ф-19	АО «Электротранспорт» МУП «Горэлектросети» ЗАО «Островной»	7	10	210	Капитальный ремонт В-1-150 кВ Л-177
32	ПП-10 п. Мурманск от ПС 106	все присоединения	ЗАО «Гандер» «Малит» ООО «Грейд Плюс» ПЧ ЖКО ПСК № 18 «АНД» «Идеал» «Гветы» ИП Чумаленко Г. Г. Г.	7	23	181	Капитальный ремонт оборудования домина РУ-6-0,1 кВ ПП-10 (сезонно по 8 часов с 09-00 до 17-00)
33	КПП-12 п. Мурманск от ПС 106	все присоединения	ЖКО АК №8 Ч/диз	7	23	181	Капитальный ремонт оборудования домина РУ-6-0,1 кВ ПП-12 (сезонно по 8 часов с 09-00 до 17-00)

№ п/п	№ ПС	Присоединение	Потребитель	Месяц	Кол-во дней отключений	Кол-во часов отключения	Планируемые работы
1	2	3	4	5	6	7	8
34	ПН-7 п. Ура-Губа от ПС 28	все присоединения 0,4 кВ	ЖКХ	8	21	168	Капитальный ремонт оборудования 0,4 кВ ПН-7 (сезонно по 8 часов с 09-00 до 17-00)
35	ПН-8 п. Ура-Губа от ПС 28	все присоединения 0,4 кВ	«МЭС» ОАО «Русское море. Аквакультура» «Вальдеком» (Вилан)	8	21	168	Капитальный ремонт оборудования 0,4 кВ ПН-8 (сезонно по 8 часов с 09-00 до 17-00)
36	ПС 333	Ф-1 Ф-5 Ф-6	Подсобное хозяйство ИП Вохмин В. Е. ООО "Грибес проекты"	8 8 8	3 3 3	72 72 72	Замена провода в пролете опор №2, 1-3, 3 В, 1-3, 5 кВ М-35
37	ПС 385	Ф-6	Филиал РПС «Мурманский ОРПП», ПАО «МеларФон», КОО МУ ЖКП и Гуманный	8	2	18	Профилактический контроль РЗА и вторичной коммутации ВФ-6
38	ПС 409	все присоединения	ООО "Кольская Сетевая Компания" Администрация поселения Террибсъя Администрация Кольского района	8	3	72	Верховая ревизия В-1-35 кВ М-98 Верховая ревизия О-1-178, ревизия ВЧЗ О-1-178 Текущий ремонт, профилактика, испытания 1-5 та ПС 99
39	КПН-2 от РП-1 п. Вельокаменка	все присоединения	Администрация п. Вельокаменка	9	22	176	Капитальный ремонт оборудования РУ-6 0,4 кВ КПН-2 (сезонно по 8 часов с 09-00 до 17-00)
40	ПС 61	Ф-14	ГОУП "Мурманскводканал"	9	2	18	Профилактический контроль РЗА и вторичной коммутации ВФ-11
41	ПС 303	Ф-13	ДПП "Заречное"	9	2	18	Профилактические РЗА и вторичной коммутации Ф-13
42	ПС 334 ПАО "Ростелеком"	все присоединения	ПАО "Ростелеком"	9	5	120	Средний ремонт В-1-35 кВ М-13, замена деревянных деталей опор по срочной отрядом

№ п/п	№ ИС	Присоединение	Потребитель	Месяц	Кол-во дней отключений	Кол-во часов отключения	Планируемые работы
1	2	3	4	5	6	7	8
13	ИС 338	Ф-8	ООО «Лабиринт»	9	2	48	Выход в ремонт 2 сек. 6 кВ ИС 338 для профилактики, испытания оппиков. Средний ремонт ВФ-8, РЗ Ф-8, текущий ремонт, профилактика и испытания П Ф-8, профреставляющие РЗА и вторичной коммутации ВФ-8
		Ф-20	ООО "Свердловск"	9	2	48	Выход в ремонт 2 сек. 6 кВ ИС 338, для профилактики, испытания оппиков, для среднего ремонта ВФ-20, РЗ Ф-20, текущий ремонт, профилактика и испытания П Ф-20, профреставляющие РЗА и вторичной коммутации ВФ-20
		Ф-3	ММБУ «УЛХ»	9	2	48	Выход в ремонт 1 сек. 6 кВ ИС 338, для профилактики, испытания оппиков. Средний ремонт ВФ-3, РЗ Ф-3, текущий ремонт, профилактика и испытания П Ф-3 профреставляющие РЗА и вторичной коммутации ВФ-3
44	ИС 349 ФН УП "Рос РАУ"	все присоединения	ФН УП "Рос РАУ"	9	5	120	Средний ремонт ВЛ 35 кВ М-13, замена деревянных деталей опор на стальной отборачке
		Ф-32	ООО "МГЗ Окраина"	9	2	48	Выход в ремонт 3 сек. 6 кВ ИС 389, для профилактики, испытания оппиков. Средний ремонт ВФ-32, РЗ Ф-32, текущий ремонт, профилактика и испытания П Ф-32
45	ИС 389	Ф-39	ФКУ Упр.дор «Колас»	9	2	48	Выход в ремонт 3 сек. 6 кВ ИС 389 для профилактики, испытания оппиков. Средний ремонт РЗ Ф-39, текущий ремонт, профилактика и испытания П Ф-39, ВФ-39, ОПН Ф-39, профреставляющий контроль РЗА и вторичной коммутации ВФ-39.
		Ф-33	ИАО "Металфон"	9	2	48	Выход в ремонт 3 сек. 6 кВ ИС 389, для профилактики, испытания оппиков. Средний ремонт ВФ-33, РЗ Ф-33, текущий ремонт, профилактика и испытания П Ф-33

№ п/п	№ ПС	Присоединение	Потребитель	Месяц	Количество отключений	Количество часов отключения	Планируемые работы
15	ПС 389	Ф-12 Ф-16	ООО "Арктик Софт" / ООО "Барст-Инвест"	9	2	18	Выход в ремонт 1 сек. 6 кВ ПС 389 для профилактики испытаний оптоволокна. Средний ремонт ВФ-12, РЗ Ф-12, ВФ-16, РЗ Ф-16, текущий ремонт профи лактока и испытания 11 Ф-12, 11 Ф-16. ОШП Ф-16, профилактический контроль РЗА и вторичной коммутации ВФ-16.
16	ПС 401	Ф-3	ООО «Садмир», Базовая станция МПС, СОПП п. Юрково	9	12	288	Средний ремонт ВЛ-35 кВ М-89, установка дополнительная ж/б опор
		Ф-1	Т/б "Фрегат"	9	12	288	
		Ф-5	ООО "Кольская Сетевая Компания"	9	12	288	
		Ф-8	Б/о "Островок" (УФНС России по МО)	9	12	288	
		Ф-9	Дачное дома	9	12	288	
		Ф-10	ЦДП "Крутой берег"	9	12	288	
		Ф-11	СЖО "Дельта"	9	12	288	
		Ф-15	Блинов Л.Д	9	12	288	
		Ф-5	Компания "Андромеда"	9	12	288	
		Ф-6	ООО «Астарта»	9	12	288	
17	ПС 402	Ф-6	ООО «Лабиринт»	9	12	288	Средний ремонт ВЛ-35 кВ М-89, установка дополнительная ж/б опор
		Ф-7	ООО "М.Деволксен" «35 СРБ, АО «Р «Васюльа»	9	12	288	
		Ф-8	ЦДП "Вирту Айдз"	9	12	288	
		Ф-24	ООО "Фалькон"	9	12	288	
18	ПС 321	Ф-12	ФГУП «Росморпорт»	11	2	18	Профилактический контроль РЗА и вторичной коммутации ВФ-24
		Ф-16	ООО «Крошеско»	11	2	18	Профилактический контроль РЗА и вторичной коммутации ВФ-16
19	ПС 301	Ф-38	ООО «Гардо-Линия»	11	2	18	Профилактический контроль РЗА и вторичной коммутации ВФ-38
		Ф-13	ЗАО «Косвая инжиниринговая Компания»	11	2	18	Профилактический контроль РЗА и вторичной коммутации ВФ-13

График плановый потребителям, связанных с плановыми отключениями ПЛН и оборудованием филиала ПАО "МРСК Северо-Запада"

№ п/п	№ ПС	Присоединение	Потребитель	Центральные электрические сети				Кол-во часов отключения	Планируемые работы
				3	4	5	6		
1	2					7	8		
ПО "Центральные электрические сети"									
51	ПС 356 ОАО "Кольский петмагит"	Все присоединения	ОАО "Кольский петмагит"	3	10	210	Погашение потребителей проинвентаризировать на 2 часа при выводе в ремонт ВЛ 110 кВ Л-80 для ремонтных работ по замене изоляторов и на 2 часа при выводе в работу ВЛ 110 кВ Л-80	Замена деревянных деталей опор ВЛ 35 кВ ЛК-12. Текущий ремонт, испытания Л-1 и сбору доливки. Текущий ремонт ВЛК-42 на ПС 41	
				4	10	210			
				5	10	240			
				6	10	210			
				7	10	240			
				8	10	240			
				9	10	240			
				6	2	1			
				3	2	1			
4	2	1							
5	2	1							
6	2	1							
9	2	1							
52	ПС 11А	Ф-23	МУП ЖКХ "Гельский"	2	2	18	Капитальный ремонт, испытания ВФ 23 на ПС 11А		
		Ф-21	Министерское ТУ/РС П	2	2	18	Капитальный ремонт, испытания ВФ 21 на ПС 11А		
		Ф-25	ОАО "Кольский петмагит"	2	2	18	Капитальный ремонт, испытания ВФ 25 на ПС 11А		
53	ПС 70	Ф-13	ОАО "Норвежские АкваГельметит" (г.Рыболов), ИП "Солодилов" (кафе), база отдыха "Царенга"	8	5	120	Работы по замене изоляторов вынужденное отключение ВЛ 110 кВ Л-148		
				9	5	120			
				8	5	120			
				9	5	120			
				8	5	120			
54	ПС 91	Ф-2	Администрация с. Оленца	8	5	120	Замена изоляторов, выработка опор, выработка проверка проводов в кабелех ВЛ 110 кВ Л-81, ВЛ 110 кВ Л-81, Текущие обслуживание ПЛ Л-81, ВЛ-81 на ПС 44. Текущий ремонт вет. Л-1 на ПС 91		
				8	5	120			
55	ПС 92	Ф-1	Администрация МО с/п Барута Герского р-на	8	10	240	Определение выводов в ремонт ВЛ 110 кВ О-111, ВЛ 110 кВ О-112 для работ по установке опоры, замене арматуры		
				8	10	240			
56	ПС 93	Ф-1, Ф-4	СЛК РК "Всходы коммуналка"	8	10	240	Определение выводов в ремонт ВЛ 110 кВ О-111, ВЛ 110 кВ О-112 для работ по установке опоры, замене арматуры		
				8	10	240			
57	ПС 106	Ф-11, 12, 15, 16, 23	МУП "Энергия"	5	10	240	Определение выводов в ремонт ВЛ 110 кВ О-111, ВЛ 110 кВ О-112 для работ по установке опоры, замене арматуры		
				7	10	240			
57	ПС 106	Ф-10, 13, 18, 25, 30, 33	ОАО "Электросети"	8	10	240	Определение выводов в ремонт ВЛ 110 кВ О-111, ВЛ 110 кВ О-112 для работ по установке опоры, замене арматуры		
				8	10	240			

№ п/п	№ ПС	Присоединение	Потребитель	Месяц	Кол-во дней отключений	Кол-во часов отключения	Планируемые работы
1	2	3	4	5	6	7	8
58	ПС 115	Ф-15	ООО "Делькомросс" ФЛКУ "Госэлектротрой"	8	5	120	Работы по замене изоляторов на ВЛ-150 кВ Л-217. Текущий ремонт Л-2 РЛ Л-217 на ПС 95
				5	10	240	
				6	10	240	Работы по замене изоляторов, ремонту провол на расщепке пресек на ВЛ 35 кВ ЛК-70
				7	10	240	
				8	10	240	
				9	10	240	
				3	2	4	Подавление потребителей прот проводится на 2 часа при выводе в ремонт ВЛ 150 кВ Л-180 для ремонтных работ по замене изоляторов, выверке опор и на 2 часа при вводе в работу ВЛ 150 кВ Л-180
				4	2	4	
				5	2	4	Подавление потребителей прот проводится на 2 часа при выводе в ремонт ВЛ 150 кВ Л-151 для ремонтных работ по замене изоляторов, выверке прогирок и на 2 часа при вводе в работу ВЛ 150 кВ Л-151
				6	2	4	
				7	2	4	
				8	2	4	
				9	2	4	
				8	5	120	Работы по замене изоляторов на ВЛ 150 кВ Л-217
				3	2	4	
				4	2	4	Подавление потребителей прот проводится на 2 часа при выводе в ремонт ВЛ 150 кВ Л-180 для ремонтных работ по замене изоляторов, выверке опор и на 2 часа при вводе в работу ВЛ 150 кВ Л-180
				5	2	4	
				6	2	4	
				9	2	4	
59	ПС 95	Все присоединения	ФЛКУ ЦУ ФЭС РФ по Мурманской области (служба погран. управления ФЭС в с. Алакуртти) Филиал "Кольский" РЭС "Александровский" АО "Оборонэнерго", ОАО "РЖД" (Капская линия дистанция электрооборудования ЭЧ-13)	3	2	4	
				1	2	4	
				5	2	4	
				6	2	4	
				7	2	4	
				8	2	4	
				9	2	4	
				2	10	240	
				3	10	240	
				4	10	240	
				5	10	240	
				6	10	240	Работы по замене деревянных деталей опор, замене изоляторов на ВЛ 110 кВ Л-76
				7	10	240	
				8	10	240	
				9	10	240	
60	ПС 68 АО "Славяне"	Все присоединения	АО "Славяне"	2	10	240	
				3	10	240	
				4	10	240	
				5	10	240	
				6	10	240	
				7	10	240	
				8	10	240	
				9	10	240	

№ п/п	№ ПС	Присоединение	Потребитель	Месяц	Кол-во дней отключений	Кол-во часов отключения	Планируемые работы
1	2	3	4	5	6	7	8
61	ПС 22	Ф-12	АО "Оборонэнерго"	3	5	104	Текущий ремонт, испытания 2 сек. 10 кВ, опробование АВР 2 сек. 10 кВ, капитальный ремонт РК, РПН присоединений 2 сек. 10 кВ, техобслуживание 11 присоединений, 11Н-10-2, ОНП Ф-12, опробование ВФ-12 на ПС 22
62	ПС 65	Ф-1 Ф-7	АО "Оборонэнерго" ООО "Воланд"	10 3	1 5	8 120	Опробование О.Д. КЗ-110 Г-1 на ПС 65 Работы по замене деталей опор на В.Д 110 кВ Д-89 с О.Д-89
63	ПС 331	Ф-1 Ф-2	ИП "Деминор" ИП "Бакланов"	7 2 3 1 5 6 7 8 9 5	10 10 10 10 10 10 10 10 10 10	240 240 240 240 240 240 240 240 240 240	Работы по замене деталей опор на В.Д 110 кВ Д-89 с О.Д-89. Текущий ремонт О.Д. КЗ-110 Г-1, опробование ВФ-1, ВФ-7 на ПС 65 Работы по замене деревянных деталей опор, замене мотоваторов, надрывке опор на В.Д 35 кВ М-61
64	ПС 114 АО "Служба"	Всё присоединения	АО "Олон" Ру.лик "Комсомолецкий"	6 7 8 05.09. 13.09	3 10 10 9	56 240 240 240 240	Расчистка прорек, замена мотоваторов, устранение дефектов на В.Д 110 кВ Д-110
65	ПС 361	Ф-16	АО "Оборонэнерго" пос. Ловозеро	6 9	3 5	56 104	Капитальный ремонт ВФ-16 на ПС 361 Текущий ремонт 1-2, 10 кВ, 2 сек. 10 кВ, ПИД 6 кВ 1-2, опробование АВР, техобслуживание вводов 1-2, 11 присоединений 2 сек. 6 кВ, техобслуживание 11Н-10, ОНП-10, капитальный ремонт РК, РПН присоединений на ПС 361
66	ПС 15	Д-108	АО "Апатит" ПС 27 ВПС	5 10 7	1 1 3	8 8 72	Опробование В.Д-108 на ПС 15 Текущий ремонт В.Д-108 на ПС 15

№ п/п	№ ПС	Присоединение	Потребитель	Месяц	Кол-во дней отключений	Кол-во часов отключения	Планируемые работы
1	2	3	4	5	6	7	8
67	ПС 83	Ф-1 Ф-2 Ф-3	б/о "Одесская коммунальная администрация г. Мончегорска, частная база Калинин В.А., база отдыха АНФФ-2, база отдыха Центрального рудника, база отдыха "Трушная гудина", база отдыха КНЦ РАИ, ФГУ "Дальневосточный заповедник"	6 8 9 10	5 5 5 5	120 120 120 120	Капитальный ремонт ОД-150 Т-1, опробование В-10 Т-1, ВФ-1, 2, 3 на ПС 83 Замена изоляторов, резанья ОШН-150 Т-1 на ПС 83. Замена изоляторов на ВЛ 150 кВ Д-155 Замена изоляторов на ВЛ 150 кВ Д-155. Опробование ОД КЗ-150 Т-1 на ПС 83 Капитальный ремонт ОД-150 Т-1 на ПС 203А Опробование ОД КЗ-150 Т-1 на ПС 203А
68	ПС 203А	Ф-3 Ф-4	МУП "АЖК", АЭС "Тесла" Резервное питание СЧ ПС 330 кВ Галаг (ФСК), ДПК "Энергетик плюс", Д-1, база Аксёнова	5 10 2 3 4 5 6 7 8 9 10	3 1 10 10 10 10 10 10 10 10 10	72 24 240 240 240 240 240 240 240 240 240	Работы по выработке элект. энергии для дейст. опор ВЛ 110 кВ ОД-111
69	ПН-21 МРП Калдасьяки	ГЭП-10кВ Д-10 ПС 18	ООО "Скала" ФГУП "Росморпорт"	7	7	56	Чистка трансформатора ГЭП-10кВ Д-10 (сезонно по 8 часов с 9.00 до 17.00)
70	КТП-701 КТП-702 п. Ковлозеро	ОД-1 "Ковлозеро", ГЭП-6кВ Д-1 "Зареченский" ГЭС-10	ООО "Гандем"	7	7	56	Чистка трансформатора ГЭП-6кВ ОД-1 (сезонно по 8 часов с 9.00 до 17.00)
71	КТП-1 Кукушье п. Варула (Ф. 3 от 18-93)	ГЭП-0,1кВ Д-1	Администрация Герского берега Мурманский ОРТПЦ	7	7	56	замена проводов на СЧП ГЭП-0,1кВ Д-1 от КТП-1 Кукушье в процессе опор №1-20 (сезонно по 8 часов с 9.00 до 17.00)
72	КТП-3 "Центральный рудник" КТП-5 "Сосновая горка" КТП-4 "МРП" П-6 "КФМГ" КТП-8 "Управляющие Администрации" КТП-9 "Мониторинговая" КТП-10 (63) Аноф-П	б/о "Кудая Губа" б/о "Огни Ивалы" б/о "Лесная поляна" б/о ИП Калинин б/о "Сосновая горка" б/о "Экостровская" б/о "Галста" КНЦ РАИ ПАО "МПС"	б/о "Кудая Губа" б/о "Огни Ивалы" б/о "Лесная поляна" б/о ИП Калинин б/о "Сосновая горка" б/о "Экостровская" б/о "Галста" КНЦ РАИ ПАО "МПС"	8	11	112	Покраска трансформатора ГЭП-0,1кВ Д-2 от ПС 83 (сезонно по 8 ч. с 9.00 до 17.00, кроме выходных)

№ п/п	№ ПС	Присоединение	Потребитель	Месяц	Кол-во дней отключений	Кол-во часов отключения	Планируемые работы
1	2	3	4	5	6	7	8
73	ПН-210 и П. Борн (от Ф-1, Ф-23 ПС 69)	Все присоединения 0,4кВ	МАОУ/ОД/ВЭШ П "Лыжолок-граница" П.П. Борн	8	15	120	Замена трансформатора ПН-210 (ежедневно с 9.00 до 17.00 кроме выходных)
74	ПН-331 и Умба (от ОФ-7-31 ДЭП 10кВ Ф-7 ПС 41)	Все присоединения 0,4кВ	АО "Апатитивно-юккалаг" "Терский лесхоз"	6	15	120	Капитальный ремонт 1-1 и обору. токования РУ-10/0,4кВ КПП-331 (ежедневно по 8 ч. с 9.00 до 17.00, кроме выходных)
75	ПН-331А и Умба (от Ф-10 ПС 41)	Все присоединения 0,4кВ	АО "Апатитивно-юккалаг" "Терский лесхоз"	7	15	120	Капитальный ремонт 1-1 и обору. токования РУ-10/0,4кВ КПП-331А (ежедневно по 8 ч. с 9.00 до 17.00, кроме выходных)
76	КПП-333 и Умба (от Ф-7 ПС 41)	Все присоединения 0,4кВ	с/х "Умбский"	8	15	120	Капитальный ремонт 1-1 и обору. токования РУ-10/0,4кВ КПП-333 (ежедневно по 8 ч. с 9.00 до 17.00, кроме выходных)
77	КПП-339 и Умба (от ОФ-10-39 ДЭП-10кВ Ф-10 ПС 41)	Все присоединения 0,4кВ	с/х "Умбский"	9	15	120	Капитальный ремонт 1-1 и обору. токования РУ-10/0,4кВ в КПП-339 (ежедневно по 8 ч. с 9.00 до 17.00, кроме выходных)
78	КПП-50 КПП-79П КПП-46 КПП-88П КПП-78 КПП-29 и Рева	ДЭП-6кВ Л-5 (от КПП-52 ПС 33)	АЭС "Росефь" Пункт приема металла	6	8	61	Замена отбор. провода ДЭП-6кВ Л-5 (ежедневно по 8 ч. с 9.00 до 17.00, кроме выходных)
				7	8	61	
				8	8	61	
79	КПП-31 КПП-85 ПН-25 и Рева	ДЭП-6кВ Л-11 (от ПН-38 ПС 33)	Администрация и Рева (частные гаражи)	8	7	56	Чистка трассы ДЭП-6кВ Л-11 от ПН-38 (ежедневно по 8 часов с 9.00 до 17.00)
80	КПП-78 и Рева	Все присоединения	Администрация и Рева (хоз. постройки, свинарники)	8	15	120	Капитальный ремонт 1-1 и обору. токования РУ-10/0,4кВ КПП-78 (ежедневно по 8 ч. с 9.00 до 17.00, кроме выходных)
81	КПП-27 с Ловозеро	ДЭП-10кВ Л-1-23	Администрация Ловозерского района (железнодорожники)	6	7	56	Работы на ДЭП-10кВ Л-1-23 по замене провода и отбор (ежедневно по 8 часов с 9.00 до 17.00, кроме выходных)
				7	7	56	
				8	7	56	
82	ПН-11 с Ловозеро	ВЭД-0,4кВ Л-11	Администрация Ловозерского района (железнодорожники)	8	15	120	Замена провода на СТП ВЭД-0,4кВ Л-11 от ПН-11 в проекте отбор №1-10 (ежедневно по 8 часов с 9.00 до 17.00, кроме выходных)

№ п/п	№ ПК	Присоединение	Потребитель	Месяц	Кол-во дней отключений	Кол-во часов отключения	Планируемые работы
1	2	3	4	5	6	7	8
83	ПН-1 с Довоюеро	ВЛ-0,4кВ Л-1	Администрация Довоюерского района (ЖЕЛФОНТ, АЭС, ДОС, СТРОЙКА)	8	15	120	Замена провода на СИП ВЛ-0,4кВ Л-1 от ПН-1 в простом отвор. № 1-10 (ежедневно по 8 часов с 9.00 до 17.00, кроме выходных)
84	ПН-2 с Довоюеро	Всё присоединения	СНПК "Гулдра"	7	15	120	Капитальный ремонт П-1, П-2 и обору. токования РУ-10/0,4кВ в ПН-2 (ежедневно по 8 ч, с 9.00 до 17.00, кроме выходных)
85	КПН-3 с Довоюеро	Всё присоединения	Автоделские охраняемые лесов. АЭС "Роснефть"	6	15	120	Капитальный ремонт П-1 и обору. токования РУ-10/0,4кВ КПН-3 (ежедневно по 8 ч, с 9.00 до 17.00, кроме выходных)
86	ПН-11 с Довоюеро	Всё присоединения	Вышка сотовой связи "МТС", "Вымпелком" Оренбургского докмана Администрация Довоюерского района (школы, ЖЕЛФОНТ)	8	15	120	Капитальный ремонт П-1 и обору. токования РУ-10/0,4кВ КПН-11 (ежедневно по 8 ч, с 9.00 до 17.00, кроме выходных)

Исполнитель: специалист I категории службы электрических режимов *Григорьев* (подпись) Фиримова О.В. 8(815-53)68-198

Начальник службы электрических режимов *Быкова* (подпись) Быкова Т.И.

СОБ. ДАСОВАНО

Начальник управления реализации услуг и учета электроэнергии, меросбережения и повышения энергоэффективности

Начальник отдела эксплуатации ЛЭП и РС

Начальник отдела эксплуатации ПСТ

Заместитель главного инженера по ОТиСУ - начальник центра

Заместитель главного инженера по эксплуатации - начальник управления ТПР, ОИР, ОЭХ

А.В. Пезианов (подпись) А.В. Пезианов

К.В. Рысьев (подпись) К.В. Рысьев

А.В. Солдовьев (подпись) А.В. Солдовьев

А.Ф. Славинский (подпись) А.Ф. Славинский

А.Р. Михайлов (подпись) А.Р. Михайлов