

Показатели качества услуг по передаче электрической энергии в целом по сетевой организации в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному. 2018 год.

№ п/п	Показатель	Значение показателя, годы		
		2017 год	2018 год	Динамика изменения показателя
1	2	3	4	5
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_{SAIDI})			
1.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
1.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
1.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,2190	0,0161	-0,203
1.4	НН (до 1 кВ)	0,065	0,004	-0,061
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии (P_{SAIFI})			
2.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	
2.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	
2.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,086	0,02581	-0,060
2.4	НН (до 1 кВ)	0,059	0,0064	-0,053
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) (P_{SAIDI} , план)			
3.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	
3.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	
3.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,211	0,00109	-0,210
3.4	НН (до 1 кВ)	0,197	0,00300	-0,194
4	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) (P_{SAIFI} , план)			
4.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	
4.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	
4.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,044	0,00033	-0,044
4.4	НН (до 1 кВ)	0,049	0,0002	-0,049
5	Количество случаев нарушения качества электрической энергии, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	0	0	0,000
5.1	В том числе количество случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	0	0	0,000

Начальник ПТО



В.Н. Маров

Исполнитель: Живлянцев М.В.



Рейтинг структурных единиц сетевой организации по качеству оказания услуг по передаче электрической энергии, а также по качеству электрической энергии в отчетном периоде 2018 год.

№ п/п	Структурная единица сетевой организации	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, П _{здл}			Показатель средней чистоты прекращения передачи электрической энергии, П _{здч}			Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (сложной сетевой организации), иных владельцев объектов электросетевого хозяйства, П _{здл} , П _{здч}			Показатель средней чистоты прекращения передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (сложной сетевой организации), иных владельцев объектов электросетевого хозяйства, П _{здл} , П _{здч}			Показатель качества оказания услуг по передаче электрической энергии (отсутствие зарегистрированных случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой)	Планируемые мероприятия, направленные на повышение качества оказания услуг по передаче электроэнергии, с указанием сроков
		ВН	СН	НН	ВН	СН	НН	ВН	СН	НН	ВН	СН	НН		
1	Мушкетерский р-н	-	-	0,0230	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0050	0,0050	0,0044	0,0020	0,0020	19	Ежегодно составляется и реализуется план выполнения мероприятий по повышению надежности электроснабжения в распределительных сетях. На 2019 год запланированы следующие работы: 1. Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.14 ТП-Володар, пг.Африкаста (Монтаж провода марки АС-35 мм2 с арматурой 6570 м) 2. Реконструкция ТП-767 и силовых линий связи ТП-767 - ТП-686 Монтаж камеры сборной одностороннего обслуживания КСО-366 - 2 шт Монтаж камеры сборной одностороннего обслуживания КСО-298 - 3 шт Монтаж панели привода шинного моста (шкаф) - 1 шт Монтаж панели привода шинного моста (шкаф) - 1 шт Монтаж шинного моста, L= 2800 мм, для камер КСО - 1 шт Реконструкция линии ВЛ-10 кВ ф.22, Запеск, в рамках выполнения инвестиционной программы АО «МОЭСК» 2019 г.; Монтаж провода АС-35 мм2 с арматурой - 150 м Монтаж провода АС-50 мм2 с арматурой - 45 м Замена плетей на опорах № 7 и № 8 (АС 150/24 мм2) - 30 м Замена зажима соединительного планшечного, 2 болта М8 (опора № 69) - 9 шт Замена зажима соединительного планшечного, 2 болта М8 (опора № 47) - 9 шт 5. Реконструкция линии ВЛ-0,4 кВ Л-172-Монтаж провода марки СИП 410 м 6. Реконструкция линии ВЛ-0,4 кВ Л-5-1-1-Монтаж провода марки СИП 2816 м 7. Реконструкция линии ВЛ-0,4 кВ Л-3-1-1-Монтаж провода марки СИП 2444 м 8. Прокладка кабельных линий 6 кВ: РЛ-6 - ТП-245 - 600 м 9. Прокладка питающих линий 6 кВ от ПС-4 ф.15 и 24 до РЛ-34 - 3019 м 10. Реконструкция КЛ-6 кВ: МТЭЦ - РЛ - 2868 м 11. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ: ТП-718 - Пожарное депо, г.Коза Монтаж провода марки СИП 2 - 250 м
2	Оленегорский р-н	-	-	0,0110	0,0010	0,0010	0,0010	0,0020	0,0020	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001		
3	Кандалакшский р-н	-	-	0,0150	0,0040	0,0040	0,0010	0,0030	0,0030	0,0004	0,0002	0,0002	0,0002		
4	Всего по сетевой организации	-	-	0,0163	0,0040	0,0040	0,0263	0,0061	0,0033	0,0003	0,0002	0,0001	0,0001		

Начальник ПТО  В.Н. Маров

Исполнитель: Жиланцев М.В. 

**Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях повышения качества оказания услуг по передаче электрической энергии в отчетном периоде.
2018 год.**

АО «МОЭСК» обеспечивает надежное электроснабжение жилого фонда, предприятий и организаций города Мурманска и Мурманской области. Для повышения надежности электроснабжения и качества оказания услуг по передаче электрической энергии в отчетном периоде выполнены следующие работы по реконструкции, модернизации, строительству объектов электросетевого хозяйства:

1. Для осуществления технологического присоединения потребителей к электрическим сетям устанавливаются современные блочные комплектные трансформаторные подстанции, оборудованные силовыми трансформаторами ТМГ11, ТМГ21, вакуумными выключателями с микропроцессорными блоками релейной защиты, выключателями 0,4 кВ с полупроводниковыми цифровыми блоками защит.

2. Регулярно проводится тепловизионный контроль электрооборудования ТП, РП, испытания электрической энергии по показателям качества. В 2018 году обследовано электрооборудование 458 объектов.

3. Производится замена проводов воздушных линий марки АС на провода СИП, что снижает потери и повышает качество электроснабжения потребителей.

4. К работе в отопительный период 2018-2019 годов подготовлено:

- тепловые центры (7 шт.)
- автотранспорт (84 единиц)
- отремонтированные ТП, РП (28 шт)
- отремонтировано электрических сетей – 6800 м

5. В рамках выполнения плана мероприятий по повышению надежности в распределительных сетях в 2018 году произведены следующие работы:

1. КЛ-6 кВ п/ст 389 - РП-46, фидер 35 (Прокладка КЛ-6 кВ, 2СБ 3*240 мм², L = 4860 метров (Лтрассы = 2430 метров)

2. КЛ-6 кВ п/ст 389 - РП-46, фидер 43 (Прокладка КЛ-6 кВ, 2СБ 3*240 мм², L = 4860 метров (Лтрассы = 2430 метров)

3. Реконструкция ТП-88, КЛ-10кВ К-88-81 по адресу: г.Кандалакша, ул.Кандалакшское шоссе (НИВА 3)

4. ВЛ-10 кВ Л-ф.02 Зашеек для повышения надёжности

5. ВЛ-10 кВ Л-26 Ковда для повышения надёжности

(Демонтаж/Монтаж натяжной арматуры на анкерных и угловых опорах)

6. ВЛ-10 кВ Л-ф.25 Африканда для повышения надёжности

7. Трансформаторная подстанция № 107 (Заменить трансформаторы Т1,Т2 (320,320 кВА) на трансформаторы Sn = 630 кВА, вводные камеры, вводные панели)

Заменены силовые трансформаторы – 13 шт.

Заменены кабельные разделители – 6 шт.

Ремонт рубильников (до и свыше 400А) - 813 шт.

Шкафы наружные 0,4 кВ - 21 шт.

Шкафы вводные 0,4 кВ - 29 шт.

Замена автоматического выключателя - 139 шт.

Замена рубильников РПС 0,4 кВ - 45 шт.

Начальник ПТО



В.Н. Маров

Исполнитель: Живлянцев М.В.

