

АКТ № 013
расследования причин аварии
произошедшей 02.09.2015 года

1. Общие сведения

1.1. Организация (филиал, обособленное структурное подразделение)

Муниципальное унитарное предприятие «Муравленковское предприятие городских электрических сетей»

Полное наименование

Регистр
89

1.2. Дата и время возникновения аварии: 02.09.2015г., 06 ч. 12 м (местного), 04 ч. 12 м. (московского)

1.3. Учётные признаки аварии

2.3. Повреждение объекта электросетевого хозяйства 10кВ

Код

Содержание учётного признака

1.4. Классификация видов оборудования

3.3.11 Линия электропередачи 10кВ

Код

Наименование вида оборудования

1.5. Классификационные признаки причин аварии

Нет

Код

Наименование организационной причины аварии

4.12 Нарушение электрической изоляции

Код

Наименование технической причины повреждений

1.6. Дата и время ликвидации аварийного режима:

02.09.2015г., 07 ч. 11 м. (местного), 05 ч. 11 м. (московского)

2. Описательный блок

2.1. Описание состояния и режима работы объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих установок до возникновения аварии:

По КЛТ-10кВ № 06 от РП № 3 получала напряжение 1 трансформаторная подстанция с общей присоединённой трансформаторной мощностью 400кВА. Режим работы схемы электросетей 10кВ от РП № 3 нормальный.

2.2. Описание состояния и режима работы объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих установок во время аварии:

02 сентября 2015г. в 06 час. 12 мин. в диспетчерскую службу предприятия по системе телемеханики «Омь» поступило сообщение об автоматическом отключении КЛТ-10кВ № 3/06 с РП № 3. Диспетчером Скрипниченко В.Л в 06 час.56 мин была направлена оперативно-выездная бригада в составе двух электромонтёров ОБВ и водителя на ТП № 3-6 для осмотра электрооборудования ИСП-0,4кВ, ИСП-10кВ и Т-1 и выполнения оперативных переключений по локализации повреждённого участка и подаче напряжения с другой питающей взамен резервируемой линии отключённым потребителем.

В 07час. 09мин. электромонтёры ОБВ доложили диспетчеру Скрипниченко В.Л., что при осмотре электрооборудования ИСП-0,4кВ, ИСП-10кВ и Т-1 на ТП 3 3-6 видимых повреждений не обнаружено.

В 07 час. 11 мин. было подано напряжение с другой питающей вазимно резервируемой линии отключённым потребителям.
Аварийно отключённая КЛ-10кВ № 3/06 с РП № 3 была выведена в ремонт для последующего отыскания на ней повреждённого участка.
Повреждённый участок на КЛ-10кВ № 3/06 с РП № 3 был определён в 09 час. 26 мин. с помощью устройства поиска повреждений на воздушных и кабельных линиях 6-10кВ (УПП-10М) и выведен в ремонт для устранения повреждения.

В 09 час. 38 мин. КЛ-10кВ № 3/06 с РП № 3 была поставлена под напряжение.

2.3. Описание выявленных в ходе расследования нарушений требований нормативных правовых актов в области электроэнергетики, в том числе установленных норм и правил эксплуатации объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок, а также технических регламентов:

Не выявлено

2.4. Причины возникновения аварии, её развития:

Не выявлены

Описание нарушения	Описание организационных причин	наименование НТА (НТД)	пункт НТА (РТД)	организация	Код
--------------------	---------------------------------	------------------------	-----------------	-------------	-----

Нарушение электрической изоляции

Описание технических причин

2.5. Перечень и описание повреждения оборудования объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих установок:

Соединительная кабельная муфта марки СС-90. Пробой изоляции с междофазным замыканием в связи с изменением свойств материала в процессе эксплуатации

2.6. Описание выявленных в ходе расследования недостатков эксплуатации, проекта, конструкции, строительства, монтажа оборудования, явившихся предпосылками аварии или затруднивших её ликвидацию:

Не выявлены

3. Противоаварийные мероприятия:

3.1. Технические мероприятия:

1. Выполнить ремонт КЛ-10кВ ТРП № 3-6 – ТП № 12-3

№ п/п.

Содержание мероприятия

до 22.09.2015г.

Срок исполнения

МУП «МНЭС»

Организация

3.2. Организационные мероприятия:

1. Нет

№ п/п.

Содержание мероприятия

Срок исполнения

Организация

4. Сведения о повреждённом или отказавшем электротехническом оборудовании электростанций, котельных, тепловых и электрических сетей

4.1. Отказавшее оборудование: *Соединительная кабельная муфта*

4.2. Марка: *СС-90*

- 4.3. Параметры: *Кабельная линия, проложенная в земле.*
- 4.4. Конструктивное напряжение: *10кВ.*
- 4.5. Узел, деталь: *Соединительная кабельная муфта*
- 4.6. Тип узла, детали: *СС-90*
- 4.7. Количество отказавшего оборудования, узлов: *Один*
- 4.8. Напряжение сети: *10кВ.*
- 4.9. Изготовитель оборудования: —
- 4.10. Заводской номер: —
- 4.11. Год изготовления оборудования: *1995*
- 4.12. Изготовитель повреждённого узла: —
- 4.13. Состояние нейтрали: *изолированная нейтраль.*
- 4.14. Условия отказа оборудования, % относительная нагрузка кабеля, число цепей ВЛ: *0%*
- 4.15. Длина КЛ: —*840м*
- 4.16. Материал: *Соответствует технической документации*
- 4.17. Условия работы: *При температуре наружного воздуха.*
- 4.18. Характер повреждения: *Пробой изоляции с междупазным замыканием*
- 4.19. Причины повреждения: *изменение свойств материала в процессе эксплуатации*
- 4.20. Сопутствующие обстоятельства: *- нет*
- 4.21. Срок службы оборудования от последнего капитального ремонта:
— год, от начала эксплуатации: *20 лет*
- 4.22. Срок службы повреждённого узла: *20 лет*
- 4.23. Последние эксплуатационные испытания: *2003г.*
- 4.24. Время восстановления: *467 час.*
- 5. Описание действий оперативного персонала и должностных лиц субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, послуживших предпосылками (или) причинами возникновения аварии:
 - 5.1. Место работы: —
 - 5.2. Должность: —
 - 5.3. Образование: —
 - 5.4. Специальность: —
 - 5.5. Обстоятельства ошибки: —
 - 5.6. Причины ошибки: —
 - 5.7. Стаж работы в данной должности: — лет
- 5.8. Дата последней проверки знаний в объёме требований к занимаемой должности: — г.

6. Особое мнение члена (членов) комиссии: $\frac{V}{\text{Нет}}$ —, $\frac{\text{Да}}{\text{Да}}$, на — листах

7. Подписи членов комиссии

Комиссия назначенная приказом № 71 а-х от 02.09.2015г.

Подписи Председатель: Главный инженер МУП «МПЭС» Бусыгин В.И. 11.09.2015г.

(должность, фамилия, инициалы, дата)

Заместитель председателя: —

Члены комиссии: Начальник ПТО МУП «МПЭС» Манойлова Л.Н. 11.09.2015г.

(должность, фамилия, инициалы, дата)

Начальник службы РЗА и ГИ МУП «МПЭС» Курчик В.А. 11.09.2015г.

(должность, фамилия, инициалы, дата)

И.о. ст. мастера службы КЛ Сидоренков А.А. 11.09.2015г.

(должность, фамилия, инициалы, дата)

Начальник ПСДУ МУП «МПЭС» Аленко В.П 11.09.2015г..

(должность, фамилия, инициалы, дата)

Члены комиссии, имеющие особое мнение: *нет.*

Расследование причин аварии произведено и акт составлен

Перечень приложений к акту расследования:

1. Приказ МУП «Мураженковского городского электрических сетей» от 02.09.2014г. № 71 а-х на 1 листе.
2. Выходка из оперативного журнала диспетчера ПСДУ МУП «МПЭС» с 08час. 00мин. 01.09.2015г. до 11час.30мин. 02.09.2014г. на 2 листах

Материалы расследования аварии оформлены на 7 листах

Ответственный за оформление акта: Начальник ПСДУ МУП «МПЭС» Аленко В.П.

Приложение: материалы расследования аварии на 3 листах