

АКТ № 002

расследования причин аварии
произошедшей 07.03.2015 года

1. Общие сведения

1.1. Организация (филиал, обособленное структурное подразделение)

Муниципальное унитарное предприятие «Муравленковское предприятие городских электрических сетей»

Полное наименование

89

Регион

1.2. Дата и время возникновения аварии: 07.03.2015г.,

18 ч.22 м (местного), 16 ч. 22 м. (московского)

1.3. Учётные признаки аварии

2.3. Повреждение объекта электросетевого хозяйства 10кВ

Код Содержание учёного признака

1.4. Классификация видов оборудования

3.3.11 Линия электропередачи 10кВ

Код Наименование вида оборудования

1.5. Классификационные признаки причин аварии

Не выявлено

Код Наименование организационной причины аварии

4.12 Нарушение электрической изоляции

Код Наименование технической причины повреждений

1.6. Дата и время ликвидации аварийного режима:

07.03.2015г., 21 ч.35 м. (местного), 19 ч. 35 м. (московского)

2. Описательный блок

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

По КЛ-10кВ № 3/16 от РП № 3 получало напряжение 2 трансформаторных подстанции с общей присоединённой трансформаторной мощностью 650кВА. 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:

07 марта 2015г. в 18час. 22мин. в диспетчерскую службу предприятия по системе телемеханики «Омь» поступило сообщение об автоматическом отключении выключателя КЛ-10кВ № 3/16 на РП № 3. Диспетчером Скрипиченко В.Л. в 18час. 23мин. была направлена оперативно-выездная бригада в составе одного электромонтёра ОВБ и водителя для осмотра электрооборудования 2СП-10кВ, силового трансформатора № 2 на ТП № 3-6 и выполнения оперативных переключений по локализации повреждённого участка и подаче напряжения с другой питающей взаимно резервируемой линии отключённым потребителям.

В 18час. 41мин. электромонтёр ОВБ доложил диспетчеру Скрипниченко В.Л., что при осмотре электрооборудования 2СШ-10кВ и силового трансформатора № 2 на ТП № 3-6 видимых повреждений не обнаружено.

В 18час. 47мин. было подано напряжение с другой питающей взаимно резервируемой линии отключённым потребителям, питающимся от силового трансформатора № 1 ТП № 3-6.

Повреждённый участок от РП № 3 до ТП № 3 до ТП № 3-6, на КЛ-10кВ № 3/16 с РП № 3 был определён в 20час. 29мин. с помощью устройства поиска повреждений на воздушных и кабельных линиях 6-10кВ (УПП-10М) и выведен в ремонт.

В 21час. 35мин. было подано напряжение на отключённую КТПН № 3-7.

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

Описание нарушения	наименование НТА (НТД)	пункт НТА (РТД)	организация
2.4. Причины возникновения аварии, её развития:			
<u>Не выявлено</u>			

Описание организационных причин	Код
1. <u>Нарушение электрической изоляции</u>	4.12
	Код

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

Соединительная кабельная муфта марки СС-90 кабеля марки ААБЛУ 3х120. Пробой изоляции с междуфазным 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 №3/16 от РП № 3 до ТП № 3-6

№ п/п. Содержание мероприятия

3.2. Организационные мероприятия:

1. Нет

№ п/п. Содержание мероприятия

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

4.1. Отказавшее оборудование: Соединительная кабельная муфта

до 21.03.2015г.
Срок исполнения

МУП «МПЭС»
Организация

Срок исполнения

Организация

- 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: —
- 4.15. Длина КЛ: *880м*
- 4.16. Материал: *Соответствует технической документации*
- 4.17. Условия работы: *При температуре наружного воздуха.*
- 4.18. Характер повреждения: *Пробой изоляции с воздушным замыканием*
- 4.19. Причины повреждения: *Изменение свойств материала в процессе эксплуатации*
- 4.20. Сопутствующие обстоятельства:
- 4.21. Срок службы оборудования от последнего капитального ремонта:
— год, от начала эксплуатации: *20 лет*
- 4.22. Срок службы повреждённого узла:
- 4.23. Последние эксплуатационные испытания: *2010г.*
- 4.24. Время восстановления: *315 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: V —, на — листах
Нет Да

7. Подписи членов комиссии

Комиссия назначенная приказом № 22 а-х от 10.03.2015г.

Подписи Председатель: Директор МУП «МПГЭС» Дроздецкий Е. В. 17.03.2015г.

(должность, фамилия, инициалы, дата)

Заместитель председателя: —

Члены комиссии: Начальник ПТО МУП «МПГЭС» Манойлова Л.Н. 17.03.2015г.

(должность, фамилия, инициалы, дата)

Начальник службы РЗА и ГИ МУП «МПГЭС» Курчик В.А. 17.03.2015г.

(должность, фамилия, инициалы, дата)

Ст. мастер службы КЛ МУП «МПГЭС» Дудов Р.А. 17.03.2015г.

(должность, фамилия, инициалы, дата)

Начальник ПСДУ МУП «МПГЭС» Апенко В.П. 17.03.2015г.

(должность, фамилия, инициалы, дата)

Члены комиссии, имеющие особое мнение: *нет*.

Расследование причин аварии произведено и акт составлен 17.03.2015г.

Перечень приложений к акту расследования:

1. Приказ МУП «Муравленковского предприятия городских электрических сетей» от 10.03.2015г. № 22 а-х на 1 листе.
2. Выкопировка из оперативного журнала диспетчера ПСДУ МУП «МПГЭС» с 08час. 00мин. до 21час.26мин. 07.03.2015г. на 2 листах

Материалы расследования аварии оформлены на 7 листах

Ответственный за оформление акта: Начальник ПСДУ МУП «МПГЭС» Апенко В.П. 17.03.2015г.

Приложение: материалы расследования аварии на 2 листах