

АКТ № 8
РАССЛЕДОВАНИЯ ПРИЧИН АВАРИИ, ПРОИЗОШЕДШЕЙ 06.07. 2017 ГОДА

1. Общие сведения

1.1. Организация (филиал, обособленное структурное подразделение)

Наименование организации	Субъект
Муниципальное унитарное предприятие «Чекмагушэлектросеть» Республика Башкортостан	02

1.2. Дата и время возникновения аварии:

06.07.2017, 11 часов 00 минут (местного),

06.07.2017, 9 часов 00 минут (московского)

1.3. Учетные признаки аварии

Код	Содержание учетного признака	Организация
2.3	Повреждение объекта электросетевого хозяйства (высший класс напряжения 6 кВ и выше) в электрических сетях или на электростанции, а так же отключение такого объекта действием автоматических защитных устройств или оперативным персоналом вследствие недопустимых отклонений технологических параметров или ошибочных действий оперативного персонала, в том числе вызвавшее обесточивание резервных трансформаторов собственных нужд атомной электростанции	Муниципальное унитарное предприятие «Чекмагушэлектросеть» Республика Башкортостан

1.4. Классификация видов оборудования и устройств

Код	Наименование вида оборудования (устройств)	Организация
3.3.11	Линии электропередачи 6-35 кВ	Муниципальное унитарное предприятие «Чекмагушэлектросеть» Республика Башкортостан

1.5. Классификационные признаки причин аварии

Код	Наименование технической причины повреждений оборудования	Организация
3.4.11.	Дефекты (недостатки) проекта, конструкции, изготовления, монтажа	Муниципальное унитарное предприятие «Чекмагушэлектросеть» Республика Башкортостан

1.6. Дата и время ликвидации аварийного режима

06.07.2017, 12 часов 30 минут (местного),

06.07.2017, 10 часов 30 минут (московского)

2. Описательный блок

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

Режим работа фидера 317-12 – нормальный. Погода: температура воздуха +13 град.С, дождь.

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

06.07.2017 г. в 11 ч 00 минут местного времени (9 ч 00 минут московского времени) отключился фидер 317-12. Произошло отключение ТП – 10/0,4 кВ: 3005, 3038, 3033, 3006, 3019, 3004, 3020, 3021, 3032, 3002, 3014, 3001, 3029. АПВ unsuccessful. РВП unsuccessful. Для выяснение причин отключения был организован аварийный осмотр ВЛ-10 кВ и ТП 10/0,4кВ. Время простоя потребителей: 1,5 ч.

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 так же технический регламентов:

Описание нарушения	Наименование НПА (НТД)	Пункт НПА (НТД) организация
нет	нет	нет

2.4. Причины возникновения аварии и ее развития:

Описание технических причин	Код
Отключение фидера 317-12 произошло из-за дефекта кабельной муфты 0,4 кВ ТП 3020.	4.6

3. Противоаварийные мероприятия

3.1. Технические мероприятия:

№ п/п	Содержание мероприятия	Дата выполнения	Организация
1.	Бригадой МУП «Чекмагушэлектросеть» РБ произведена работа по замене кабельной муфты ТП 3020.	6.07.2017 год	Муниципальное унитарное предприятие «Чекмагушэлектросеть» Республика Башкортостан

4. Сведения о поврежденном или отказавшем тепломеханическом оборудовании

Нет данных

5. Сведения о поврежденном или отказавшем электротехническом оборудовании (устройстве) электростанций или электрических сетей

5.1. Отказавшее оборудование: Кабельная муфта.

5.2. Марка:

5.3. Параметры: от 700 мм.

5.4. Конструктивное напряжение: 0,4 кВ.

5.5. Узел, деталь: изоляция

5.6. Тип узла, детали:

5.7. Количество отказавшего оборудования, узлов: 1.

5.8. Напряжение сети: 0,4 кВ.

5.9. Изготовитель оборудования:

5.10. Заводской номер: нет.

5.11. Год изготовления оборудования:

5.12. Изготовитель повредившего узла:

5.13. Состояние нейтрали: .

5.14. Условия отказа оборудования, % относительная нагрузка кабеля, число цепей ВЛ:.

5.15. Длина КЛ: 60 м.

5.16. Материал: алюминий.

5.17. Условия работы: нормальное.

5.18. Характер повреждения: коррозия.

5.19. Причины повреждения: Коррозионный, эрозионный износ.

5.20. Сопутствующие обстоятельства: нет.

5.21. Срок службы оборудования от последнего капитального ремонта: 10 лет.

5.22. Срок службы поврежденного узла: 10 лет.

5.23. Последний эксплуатационные испытания: 2015 г.

5.24. Время восстановления: 1,5 ч.

6. Сведения о поврежденном или отказавшем гидроэнергетическом оборудовании

Нет данных

7. Описание действия оперативного персонала и должностных лиц субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, послуживших предпосылками и (или) причинами возникновения аварии

Нет данных

8. Особое мнение члена (членов) комиссии –Нет

9. Подписи членов комиссии

Комиссия, назначенная приказом МУП «Чекмагушэлектросеть» РБ № 23/2 от 9.01.2017г.

Подписи

Председатель: Директор МУП «Чекмагушэлектросеть» РБ

Заместитель председателя: Заместитель директора

Члены комиссии:

1. Главный инженер
2. Инженер по эксплуатации электрических сетей
3. Мастер по эксплуатации электрических сетей



Рахимов И.Р.

Саяпов Д.Х.



Кинзин А.И.

Хузин А.Р.

Халиков З.Ф.

Расследование причин аварии проведено и акт составлен: 6.07.2017 год

Материалы расследования аварии оформлены на 3 листах

Ответственный за оформление акта:

Инженер по эксплуатации электрических сетей



Хузин А.Р.