

АКТ № 10
РАССЛЕДОВАНИЯ ПРИЧИН АВАРИИ, ПРОИЗОШЕДШЕЙ 16.10. 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:

16.10.2017, 12 часов 32 минут (местного),

16.10.2017, 10 часов 32 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
3.3.13	Электротехническое оборудование трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов 6-35 кВ	Муниципальное унитарное предприятие «Чекмагушэлектросеть» Республика Башкортостан

1.5. Классификационные признаки причин аварии

Код	Наименование технической причины повреждений оборудования	Организация
3.4.9.1	Отключение (повреждение) оборудования в смежной электрической сети. ОАО «Октябрьские электрические сети»	Муниципальное унитарное предприятие «Чекмагушэлектросеть» Республика Башкортостан

1.6. Дата и время ликвидации аварийного режима

16.10.2017, 14 часов 28 минут (местного),

16.10.2017, 12 часов 28 минут (московского)

2. Описательный блок

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

Режим работа фидера 317-14– нормальный. Погода: температура воздуха +7, гроза/дождь сильный ветер до 9 м/с.

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

16.10.2017 г. в 12 ч 32 минут местного времени (10 ч 32 минут московского времени) отключился фидер 317-14. Произошло отключение ТП – 10/0,4 кВ: 3010. АПВ неуспешное. Для выяснение причин отключения был организован аварийный осмотр ВЛ-10 кВ и ТП 10/0,4кВ. Время простоя потребителей: 1,93 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 317-14 произошло из-за повреждения оборудования в смежной сетевой организации ОАО «Октябрьские электрические сети»	3.4.9.1

3. Противоаварийные мероприятия

3.1. Технические мероприятия:

№ п/п	Содержание мероприятия	Дата выполнения	Организация
1.	Бригадой МУП «Чекмагушэлектросеть» РБ произведена работа по осмотру всех ТП 10/0,4 кВ и ВЛ-10 кВ Ф317-14 и ТП 3010 принадлежащих МУП «Чекмагушэлектросеть» РБ.	16.10.2017 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: нет

5.2. Марка: нет

5.3. Параметры: нет

5.4. Конструктивное напряжение: нет

5.5. Узел, деталь: нет

5.6. Тип узла, детали: нет

5.7. Количество отказавшего оборудования, узлов: нет

5.8. Напряжение сети: нет

5.9. Изготовитель оборудования: нет

5.10. Заводской номер: нет.

5.11. Год изготовления оборудования: нет

5.12. Изготовитель повредившего узла: нет

5.13. Состояние нейтрали: нет

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

- 5.15. Длина КЛ: нет
5.16. Материал: нет
5.17. Условия работы: нет
5.18. Характер повреждения: нет
5.19. Причины повреждения: нет
5.20. Сопутствующие обстоятельства: нет.
5.21. Срок службы оборудования от последнего капитального ремонта: нет
5.22. Срок службы поврежденного узла: нет
5.23. Последний эксплуатационные испытания: нет
5.24. Время восстановления: 1,93 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.В.

Саяпов Д.Х.



Кинзин А.И.

Хузин А.Р.

Халиков З.Ф.

Расследование причин аварии проведено и акт составлен: 16.10.2017 год

Материалы расследования аварии оформлены на 3 листах

Ответственный за оформление акта:

Инженер по эксплуатации электрических сетей



Хузин А.Р.