

АКТ №
РАССЛЕДОВАНИЯ ПРИЧИН АВАРИИ,
ПРОИЗОШЕДШЕЙ 05.04.2019 ГОДА

1. Общие сведения

1.1. Организация (филиал, обособленное структурное подразделение)

Полное наименование	Регион
Акционерное общество «Энергосетевая компания ЧТПЗ» филиал в г. Первоуральске	66
Акционерное общество АО «Облкоммунэнерго» г. Первоуральск	66

1.2. Дата и время возникновения аварии

дата 05.04.2019г., 09 ч. 04 м. (местного),

дата 05.04.2019г., 07 ч. 04 м. (московского)

1.3. Учетные признаки аварии

Код	Содержание учетного признака	Организация
2.3	Повреждение объектов электросетевого хозяйства (высший класс напряжения 6 кВ и выше), а также 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	АО «ЭСК ЧТПЗ» филиал г. Первоуральск

1.4. Классификация видов оборудования

Код	Наименование вида оборудования	Организация
3.3.11	Линии электропередачи 6-35 кВ	АО «Облкоммун- энерго»

1.5. Классификационные признаки причин аварии

Код	Наименование организационной причины аварии	Организация
3.4.7.4	Прочие нарушения	АО «Облкоммун- энерго»
Код	Наименование технической причины повреждений	Организация
4.12	Нарушение электрической изоляции	АО «Облкоммун- энерго»

1.6. Дата и время ликвидации аварийного режима

дата 07.04.2019г., 00 ч. 23 м. (местного),

дата 06.04.2019г., 10 ч. 23 м. (московского)

2. Описательный блок

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

Нормальная схема ГПП-ФНТЗ: от ВЛ-110 кВ Первоуральская – Хромпик 1, через маломасляный выключатель ВМТ-110-25/1250 получают питание трансформаторы ТНГVE-30000/110 Т-1; от ВЛ-110 кВ Первоуральская – Хромпик 2, через маломасляный выключатель ВМТ-110-25/1250 получают питание трансформаторы ТДНГ-20000/110 Т-2. От трансформатора Т-1 питается I секция шин 6 кВ, от Т-2 питается II секция шин 6 кВ. Секционный масляный выключатель СМВ-6 кВ нормально отключен, тележка в рабочем положении.

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

05.04.2019г., в 09ч 04мин на ГПП-ФНТЗ сработала звуковая предупредительная сигнализация. В ЗРУ-6 кВ отключился ВВ-6 кВ яч. №25 фид. РП-5 Ввод №2 от действия защиты МТЗ.

В 09ч 40мин выкачена тележка в ремонтное положение ВВ-6 кВ яч. №25 фид. РП-5 Ввод №2.

В 13ч 00мин включены заземляющие ножи в яч. №25 фид. РП-5 Ввод №2. Отсоединены ограничители перенапряжения с КЛ-6 кВ яч. №25 фид. РП-5 Ввод №2.

В 13ч 10мин отключены заземляющие ножи в яч. №25 фид. РП-5 Ввод №2.

В 15ч 20мин произведено испытание КЛ-6 кВ яч. №25 фид. РП-5 Ввод №2.

В 07.04.2019г., 00ч 23мин включен в работу фид. РП-5 Ввод №2 яч. №25.

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:

№	Описание нарушения	Наименование НПА (НТД)	Пункт НПА (НТД)	Организация
1	Нет данных			

2.4. Причины возникновения аварии и ее развития:

№	Код	Описание организационных причин
1	3.4.7.4	Невыявленные причины
№	Код	Описание технических причин
2	4.12	Нарушение электрической изоляции КЛ-6 кВ

2.5. Перечень и описание повреждения оборудования объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих установок: кабельная линия 6 кВ ГПП-ФНТЗ - РП-5 Ввод №2 (АО «Облкоммунэнерго»).

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

3. Противоаварийные мероприятия

3.1. Технические мероприятия:

№ п/п	Содержание мероприятия	Срок выполнения	Организация
1	Выполнить ремонт и испытание повышенным напряжением постоянного тока кабельной линии 6 кВ ГПП-ФНТЗ - РП-5 Ввод №2 согласно нормам испытания электрооборудования принадлежащей АО «Облкоммунэнерго»	07.04.2019г.	АО «Облкоммунэнерго»

3.2. Организационные мероприятия:

№ п/п	Содержание мероприятия	Срок выполнения	Организация
1	Представить протокол испытания повышенным напряжением постоянного тока кабельных линий 6 кВ, связанных с присоединением к ячейке №25 РУ-6 кВ ГПП-ФНТЗ филиалу АО «ЭСК ЧТПЗ» в г. Первоуральске	07.04.2019г.	АО «Облкоммунэнерго»

4. Сведения о поврежденном или отказавшем тепломеханическом оборудовании
Нет данных

5. Сведения о поврежденном или отказавшем электротехническом оборудовании электростанций, котельных, тепловых и электрических сетей

Повреждена КЛ-6 кВ ГПП-ФНТЗ - РП-5 Ввод №2

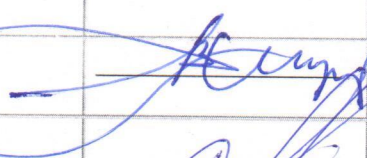
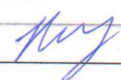
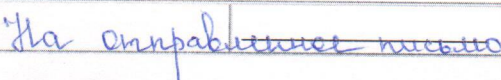
6. Сведения о поврежденном или отказавшем гидроэнергетическом оборудовании
Нет данных

7. Описание действий 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 «О создании комиссии»

Подписи Председатель:		
Начальник электроцеха АО «ЭСК ЧТПЗ» филиал в г. Первоуральск		А.В. Жуков
Члены комиссии:		
Начальник службы по электроснабжению АО «ЭСК ЧТПЗ» филиал в г. Первоуральск		В.С. Фоминов
Начальник участка 4-го района электроснабжения АО «ЭСК ЧТПЗ» филиал в г. Первоуральск		А.А. Фоминых
Начальник лаборатории РЗ и А АО «ЭСК ЧТПЗ» филиал в г. Первоуральск		А.А. Кузнецов
Главный инженер АО «Облкоммунэнерго»		М.Ю. Каллегин
<i>На основании письма ответ не получен, от подписи отказались</i>		
Расследование причин аварии проведено, акт составлен		
Перечень приложений к акту расследования:		
Копия оперативного журнала АКТ фиксации событий от 05.04.2019г.		
Материалы расследования аварии оформлены на 3 листах		
Ответственный за оформление акта: начальник службы по электроснабжению Фоминов В.С.		