

АКТ №1
РАССЛЕДОВАНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО НАРУШЕНИЯ (АВАРИИ),
ПРОИЗОШЕДШЕГО 25.05.2016 ГОДА

1. Общие сведения**1.1. Организация (филиал, обособленное структурное подразделение)**

ООО «Механический завод»

Полное наименование

74
Регион**1.2. Дата и время возникновения события 25.05.2016 г.,**

15 ч. 41 м. (местного), 13 ч. 41 м. (московского)

Дата и время прекращения электроснабжения потребителей 25.05.2016 г.,

15 ч. 41 м. (местного), 13 ч. 41 м. (московского)

1.3. Учётные признаки аварии

2.3, Поврежд.,откл. объектов эл.сет.хоз. (2.3.02, Откл. объекта эл.сет.хоз. 6 кВ и выше)

Код

Содержание учётного признака

1.4. Классификация видов оборудования

3.3.10, ЛЭП 110кВ (3.3.10.01, ВЛ 110 кВ и выше)

Код

Наименование вида оборудования

1.5. Классификационные признаки причин аварии

3.4.7. Несоблюдение технического обслуживания

Код

Наименование организационной причины аварии

1.6. Дата и время восстановления электроснабжения потребителям

25.05.2016 г., 15 ч. 51 м. (местного), 13 ч. 51 м. (московского)

Дата и время восстановления нормальной (до аварийной) схемы

25.05.2016 г., 15 ч. 51 м. (местного), 13 ч. 51 м. (московского)

1.7. Недоотпуск энергии:**8.000000 тыс.кВтч, 0 Гкал**

Недоотпуск электро- и теплоэнергии

1.8. Объём экономического ущерба:**16.00000 тыс.руб****1.9. Ключевые слова:**

Итоговый акт

Объект находится в ОУ/ОВ РДУ (ОДУ)

1.10. Справочная информация:**1.10.1. Характеристика обесточенных потребителей**

Количество обесточенных трансформаторных подстанций (ТП)	284 шт.
Количество обесточенных населённых пунктов (НП)	25 шт.
Количество обесточенных социально значимых объектов	0 шт.
Обесточенное население	29000 чел.
Суммарная отключённая нагрузка	51.000 МВт

		Количество, ед:		
			"Потребителей"	в том числе "Точек поставки"
1 категории	полное	1	0	0
	частичное	2	0	0
2 категории	полное	3	0	0
	частичное	4	0	0

3 категории	5	1	1
Итого 1, 2, 3, 4, 5:	6	1	1
Электросетевые организации	7	0	0
Производители электрической энергии	8	0	0
Итого 7, 8:	9	0	0
С максимальной мощностью до 150 кВт	10	0	
С максимальной мощностью от 150 до 670 кВт	11	0	
С максимальной мощностью свыше 670 кВт	12	1	
Итого по мощности 10, 11, 12:	13	1	

1.10.2. Дополнительные сведения

Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ

ВЛ-110 кВ Еманжелинка - Мехзавод

ВЛ-110 кВ Еманжелинка - Мехзавод

Сокращённое наименование ВЛ

Полное наименование ВЛ

Напряжение сети отключённого оборудования: 110 кВ.

Вид технологического отключения:

Признак АПВ:

Неуспешно

Признак АВР:

-

Признак РПВ:

Успешно

1.10.3. Событие на опасном производственном объекте: Нет

2. Описательный блок

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

Режим работы ВЛ 110 кВ Еманжелинка- Мех.завод по ремонтной схеме. ВЛ 110 кВ Казачья - Кочкарь выведена в плановый ремонт. В ремонтном режиме от ПС Еманжелинка были включены ПС Мех.завод, ПС Коелга, ПС Кочкарь, ПС Центральная разведочная, ПС Демаринская, ПС Борисовская, ПС Светлинский ГОК, ПС Светлинская, ПС Береговая. ВЛ 110 кВ Еманжелинка- Мех.завод с оп.14 по 42 введена в эксплуатацию в 1974 году, данные по последнему капитальному ремонту ВЛ отсутствуют, последний периодический осмотр проведен в октябре 2015г. Последние измерения габарита на пересечении ВЛ-110 кВ Еманжелинка-Мехзавод с ВЛ-0,4 кВ в пролете опор 37-38 проведены 10.10.2014, зафиксирован негабарит с ВЛ-0,4 кВ, габарит ВЛ-110кВ Еманжелинка-Мех.завод до земли в норме.

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

25.05.2016г. в 15-41 от действия 2 ступени ЗЗ, АПВ-НУ отключилась ВЛ 110 кВ Еманжелинка-Мех.завод, в результате аварийного отключения были обесточены 9 подстанций 110кВ, 25 населенных пунктов с населением 29 тыс. чел., 284 ТП. Сброс нагрузки составил 51МВт.

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:

Нарушений нет.

2.4. Причины возникновения аварии и ее развития:

Причиной отключения ВЛ явилось перекрытие воздушного промежутка между проводом 3.4.7 ВЛ 110 кВ Еманжелинка-Мех.завод и ВЛ-0,4 кВ «ул.Хохрякова, Мраморная, Радужная». Перекрытие воздушного промежутка стало возможным из-за неустраненного своевременно негабарита между ВЛ-110 кВ Еманжелинка – Мехзавод в пролете опор 37-38 и ВЛ-0,4 кВ

«ул. Хохрякова, Мраморная, Радужная», обслуживаемой ООО «ЮСК».

Описание причин

Код

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

Повреждений на ВЛ-110 кВ Еманжелика-Мех.завод нет.

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

Не устранен своевременно негабарит между ВЛ-110 кВ Еманжелинка-Мех.завод в пролете опор 37-38 и ВЛ-0,4 кВ «ул. Хохрякова, Мраморная, Радужная».

3. Противоаварийные мероприятия

3.1. Технические мероприятия:

1. Выполнить измерения до пересекаемых объектов ВЛ 110 кВ Еманжелинка - Мех.завод в пролетах опор № 14-42.

338655[02]

Ответственное лицо: Заместитель главного энергетика ООО «Механический завод» Морев Е.В.

Срок исполнения: 30.07.2016

№ п/п

Содержание мероприятия

Срок выполнения

Организация

3.2. Организационные мероприятия:

2. Провести анализ выполненных измерений, при наличии негабаритов подготовить и отправить собственникам объектов письменные обращения об устранении негабаритов.

Ответственное лицо: Заместитель главного энергетика ООО «Механический завод» Морев Е.В.

Срок исполнения: 30.07.2016

8. Особое мнение члена (членов) комиссии Нет Да, на листах

9. Подписи членов комиссии

Комиссия, назначенная приказом б\н ООО «Механический завод» от 25.05.2016 г.

Подписи

Председатель:

Директор ООО «Механический завод» Григорьев А.П.

(должность, фамилия, инициалы, дата)

Заместитель председателя:

Главный энергетик ООО «Механический завод» Панченков А.П.

(должность, фамилия, инициалы, дата)

Члены комиссии:

Заместитель главного инженера ПО Центральные электрические сети Челябинэнерго Петров В.А.

(должность, фамилия, инициалы, дата)

Начальник оперативно-диспетчерской службы ПО

Центральные электрические сети Челябэнерго


Двойников А.В.

(должность, фамилия, инициалы, дата)

Ведущий инженер службы линий ПО Центральные
электрические сети Челябэнерго Беспалов В.А.

(должность, фамилия, инициалы, дата)

Инженер ПТГ Еманжелинского РЭС ПО Централь-
ные электрические сети Челябэнерго Белоусов


Л.А.

(должность, фамилия, инициалы, дата)



Главный инспектор РУТН Урала филиала ПАО «Россети»-ЦТН Березкин М.П.

(должность, фамилия, инициалы, дата)

Расследование причин аварии проведено и акт составлен: 09.06.2016 г.

Материалы расследования аварии оформлены на 4 листах

Ответственный за оформление акта


Заместитель главного энергетика Морев Е.В.

(должность, фамилия, инициалы, дата)

Приложение: материалы расследования аварии на 1 листах:

Ведомость измерения габаритов от проводов ВЛ 110 кВ Еманжелинка-Мех.завод до пересекаемых объектов.