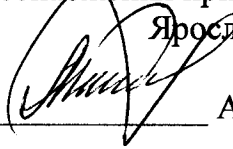


УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель руководителя Штаба
по обеспечению безопасности
электроснабжения при Правительстве
Ярославской области


А.Ю. Метельков

« 20 » ноября 2017 г.

ПРОТОКОЛ
внеочередного заседания Штаба по обеспечению безопасности
электроснабжения при Правительстве Ярославской области

20 ноября 2017 г.

В заседании приняли участие:

Метельков
Алексей Юрьевич

- заместитель директора департамента
энергетики и регулирования тарифов
Ярославской области, заместитель
руководителя штаба

Герасимов
Антон Александрович

- и.о. заместителя генерального
директора – директора филиала
ПАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго»

Павлов
Александр Николаевич

- первый заместитель директора –
главный инженер филиала ПАО
«МРСК Центра» - «Ярэнерго»

Тихонов
Алексей Николаевич

- начальник ФКУ «ЦУКС ГУ МЧС
России по Ярославской области»
подполковник внутренней службы

Горючко
Сергей Викторович

- главный инженер СП Ярославская ДЭ
СП Северная дирекция инфраструктуры
филиала ОАО «РЖД»

Великорецкий
Сергей Валерьевич

- директор МУП Тутаевского
муниципального района
«Горэлектросеть»

Абдуллин
Сергей Георгиевич

заместитель директора Валдайского
предприятия магистральных

электрических сетей - филиала ПАО
«ФСК ЕЭС»

Смирнов
Андрей Александрович

- директор Ярославского РДУ – филиала
АО «Системный оператор Единой
энергетической системы»

Повестка дня:

1. Подведение итогов проведения внеочередных учений по ликвидации массовых отключений электросетевых объектов филиала ПАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго», вызванных воздействием опасных метеорологических явлений 17 ноября 2017 года.

Докладчик: Павлов А.Н. - первый заместитель директора – главный инженер филиала ПАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго»

Вел заседание А.Ю. Метельков - заместитель руководителя Регионального штаба.

По результатам обсуждения результатов проведения внеочередных учений отметили:

- организацию взаимодействия с Региональным Штабом, ЦУСК МЧС и администрациями районов;
- слаженную работу органов исполнительной власти, субъектов электроэнергетики, муниципальных коммунальных служб при проведении АВР;
- своевременное привлечение дополнительных сил и средств ТСО и подрядных организаций для проведения АВР.

Решили:

1. Принять к сведению информацию первого заместителя директора – главного инженера филиала ПАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго» Павлова А.Н. о проведении внеочередных учений по ликвидации массовых отключений электросетевых объектов филиала ПАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго», вызванных воздействием опасных метеорологических явлений 17 ноября 2017 года.

Состав участников учений:

- Штаб Ярэнерго;
- ЦУС Ярэнерго;
- ОСЦ ПАО «МРСК Центра»;
- Тутаевский, Даниловский, Первомайский и Любимский РЭС Ярэнерго;
- ГУ МЧС России по Ярославской области;

- Региональный штаб Ярославской области;
 - филиал АО «СО ЕЭС» Ярославское РДУ;
 - филиал ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»;
 - филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Валдайское ПМЭС;
 - Ярославская дистанция электроснабжения - структурное подразделение Северной дирекции по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»;
 - МУП Тутаевского МР «Горэлектросеть»;
 - АО «Ярославская электросетевая компания»;
2. Действия участников учений признать согласованными и слаженными. Результаты учений оценить как «ХОРОШО».

3. Филиалу ПАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго»:

3.1. рассмотреть возможность приобретения передвижного дизель-генератора мощностью 400 кВт в рамках инвестиционной программы 2018-2019 годов.

3.2. рассмотреть возможность приобретения беспилотных летательных аппаратов для проведения осмотров воздушных линий в труднодоступных местах в рамках инвестиционной программы 2018-2019 годов.

3.3. в целях оптимизации поиска мест повреждений на линиях 6-10кВ разработать программу закупки указателя «Вектор» для определения места однофазного замыкания на землю в рамках инвестиционной программы 2018-2019 годов.

3.4. в целях сокращения воздействий на линии 6-10кВ древесно-кустарниковой растительности разработать программу замены голого провода на изолированный (марка СИП-3) на период 2018-2022г.г.

3.5. в целях автоматизации выделения поврежденного участка линии 6-10кВ, дистанционного переключения на ремонтные схемы, разработать программу установки реклоузеров и пунктов дистанционного отключения линий на период 2018-2022г.г.

3.6. рассмотреть необходимость доукомплектования ремонтных бригад световыми башнями для проведения АВР в темное время суток.

Протокол вел:



А.В. Околухин