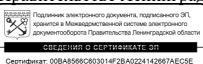
3-7524/2025

ПРЕДСЕЛАТЕЛЬСТВОВАЛ:

# **УТВЕРЖДАЮ**

Заместитель руководителя штаба по обеспечению безопасности электроснабжения при

Правительстве Ленинградской области



Е.Ф. Никитенко

## ПРОТОКОЛ № 133

Владелец: Никитенко Егор Федорович Действителен с 29-10-2024 до 22-01-2026

Внеочередного заседания штаба по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Ленинградской области

02.10.2025 Γ. 11:00

г. Санкт-Петербург, Суворовский пр., 67, ауд. 401

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВО	DAJI.
Никитенко	Первый заместитель председателя комитета по
Егор Фёдорович	топливно-энергетическому комплексу
	Ленинградской области
ПРИСУТСТВОВАЛИ:	
Антонова	Ответственный секретарь штаба - начальник отдела
Наталья Александровна	электроэнергетики комитета по топливно-
_	энергетическому комплексу Ленинградской области
Баринов	Начальник Тихвинского отдела по
Андрей Григорьевич	государственному энергетическому надзору Северо-
	Западного управления Федеральной службы по
	экологическому, технологическому и атомному
	надзору (РОСТЕХНАДЗОР)
Батищев	Заместитель председателя комитета по природным
Олег Иванович	ресурсам Ленинградской области
Береснев	Начальник Тосненского отдела по
Олег Алексеевич	государственному энергетическому надзору Северо-
	Западного управления Федеральной службы по
	экологическому, технологическому и атомному
	надзору (РОСТЕХНАДЗОР)
Буряк	Руководитель ССиЭ Всеволожской ГТ ТЭЦ АО «ГТ
Петр Григорьевич	Энерго»

Страница **1** из **7** 



Валиев	Заместитель главного инженера - Главный
Руслан Александрович	диспетчер Филиала ПАО «Россети» -
	Магистральные электрические сети Северо-Запада
Геворкян	Главный инженер МП «ВПЭС»
Артур Ашотович	
Градобоев	Заместитель начальника департамента - начальник
Александр Игоревич	отдела регулирования цен (тарифов) в сфере
	электроэнергетики департамента регулирования
	тарифов организаций коммунального комплекса и
	электрической энергии комитета по тарифам и
NC	ценовой политике Ленинградской области
Жук	Первый заместитель генерального директора - главный инженер АО «ЛОЭСК»
Владимир Аркадьевич	главный инженер АО «ЛОЭСК»
Иевлев	Директор Октябрьского филиала ООО
Андрей Юрьевич	"РУСЭНЕРГОСБЫТ"
Карпов	Главный инженер филиала "Невский" ПАО "ТГК-1"
Василий Адольфович	
Карпов	Заместитель главного диспетчера по оперативной
Павел Викторович	работе филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ
Vgo on Ennouse	Harran and a same and
Князев Евгений Николаевич	Начальник аварийно-диспетчерской службы AO "OЭК"
Пиколасвич	OSK
Козлов	Главный энергетик ГУП «Леноблводоканал»
Григорий Григорьевич	•
Козлова	Заместитель руководителя Юридического
Татьяна Николаевна	департамента АО "ОЭК"
Кравченко	Начальник центра управления сетями (на 02.10.2025
Илья Владимирович	и.о. заместителя главного инженера по оперативно-
	технологическому и ситуационному управлению)
Кузьминская	Первый заместитель директора МП «ВПЭС»
Алла Владимировна	
Кукушкин	Ведущий специалист отдела ГО, защиты населения
Сергей Викторович	и территорий от ЧС, обеспечения пожарной
	безопасности комитета правопорядка и
	Страница 2 из 7

Страница 2 из 7



	безопасности Ленинградской области
Кучеренко Иван Петрович	главный инженер МП "ВПЭС"
Лукин Алексей Николаевич	Заместитель начальника дирекции по электросетевой деятельности Октябрьской дирекции по энергообеспечению - Трансэнерно филиала ОАО «РЖД»
Малик Виктор Феодосьевич	главный инженер ООО "Сетевое предприятие "Росэнерго"
Маслов Иван Иванович	Начальник отдела противодействия монополистической деятельности Ленинградского УФАС России
Мезенцев Сергей Владимирович	Заместитель главного инженера по производственно-техническому обеспечению и качеству филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Ленинградская атомная станция»
Морозова Надежда Алексеевна	Заместитель председателя комитета по жилищно-коммунальному хозяйству Ленинградской области
Панкратов Эдуард Сергеевич	Заместитель главного инженера по эксплуатации филиала ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС
Панченко Сергей Александрович	Начальник отдела защиты населения и территорий от ЧС управления гражданской обороны и защиты населения Главного Управления МЧС России по Ленинградской области
Прокофьев Евгений Александрович	Начальник службы эксплуатации электрических сетей ООО «Подпорожские электрические сети»
Сабанаев Алексей Александрович	Начальник Лодейнопольского отдела по государственному энергетическому надзору Северо-Западного управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (РОСТЕХНАДЗОР)
Сахарюк Александр Петрович	первый заместитель директора - главный инженер филиала "Северо-Западный" АО "Оборонэнерго"
Седов Денис Станиславович	председатель комитета по дорожному хозяйству Ленинградской области

Страница 3 из 7



Синицын	Начальник Кировского отдела по государственному
Сергей Львович	энергетическому надзору Северо-Западного
	управления Федеральной службы по
	экологическому, технологическому и атомному
	надзору (РОСТЕХНАДЗОР)
C	
Спиридонов	заместитель главного диспетчера по режимам АО
Александр Сергеевич	«СО ЕЭС» Ленинградское РДУ
Фефелов	директор МП "ВПЭС"
Максим Николаевич	
Цыбулев	Начальник отдела организации дорожной
Сергей Геннадьевич	деятельности комитета по дорожному хозяйству
	Ленинградской области
Чайка	Начальник службы эксплуатации электрических
Александр Владимирович	сетей АО «ОЭК»
11	П
Чесноков	Директор по реализации электроэнергии и
Аркадий Владимирович	технической политике ООО «РКС-энерго»
Шадров	Заместитель председателя комитета
Евгений Олегович	государственного жилищного надзора и контроля
	Ленинградской области
Яценко	Начальник Гатчинского отдела по
Евгений Олегович	государственному энергетическому надзору
	Северо-Западного управления Федеральной службы
	по экологическому, технологическому и атомному
	надзору (РОСТЕХНАДЗОР)
1	ций муниципальных районов, городского и
муниципального округов Ло	енинградской области

начале заседания выступил Никитенко Е.Ф. с информацией о необходимости включения в повестку заседания дополнительного вопроса о необходимости вывода в ремонт АТ-2 ПАО "ОГК-2"-Киришская ГРЭС.

## Подготовка электросетевых организаций Ленинградской области к 1. прохождению отопительного периода 2025-2026 годов. Стадии выполнения ремонтной, инвестиционной программы, программы повышения надежности

(Никитенко Е.Ф., Мезенцев С.В., Панкратов Э.С., Карпов В.А., Валиев Р.А., Кравченко И.В., Жук В.А., Сахарюк А.П., Лукин А.Н., Геворкян А.А., Князев Е.Н., Прокофьев Е.А.)

Страница 4 из 7



### Решили:

- 1.1. Принять к сведению информацию о подготовке к прохождению отопительного сезона 2025-2026 годов, выполнении ремонтной, инвестиционной программ, программы повышения надежности электроснабжения.
- 1.2. Комитету по природным ресурсам Ленинградской области совместно с ЛОГКУ «Ленобблес» предоставить в комитет по ТЭК Ленинградской области предложения по упрощению процедуры вырубки сухостойных деревьев, расположенных за пределами охранных зон линий электропередачи.

Срок исполнения: до 24.10.2025 г.

Ответственные: Комитет по природным ресурсам Ленинградской области, ЛОГКУ «Ленобллес»

1.3. AO «ЛОЭСК» при проведении мероприятий по соблюдению режима потребления электрической энергии (мощности), в том числе с автоматической защиты, использованием средств установленных интеллектуальных приборах учета, предусмотреть ДЛЯ потребителей переходный период для проведения мероприятий по подтверждению или увеличению электрической мощности, по истечении которого проводить ограничительные мероприятия. Информацию о проведенных и планируемых мероприятиях направить в комитет по ТЭК Ленинградской области.

Срок исполнения: до 17.10.2025г.

Ответственные: АО «ЛОЭСК»

1.4. Октябрьской дирекции по энергообеспечению — Трансэнерго филиала ОАО «РЖД» направить в комитет по ТЭК Ленинградской области информацию о сроках завершения работ по расчистке охранной зоны на существующей трассе линейного объекта ВЛ-110 кВ «Большедворская-1» и официальному отводу земельных участков.

Срок исполнения: до 17.10.2025г.

Ответственные: Октябрьская дирекция по энергообеспечению – Трансэнерго филиала ОАО «РЖД»

1.5. Комитету по ТЭК Ленинградской области организовать координационное совещание совместно с представителями Октябрьской дирекции по энергообеспечению — Трансэнерго филиала ОАО «РЖД», Октябрьской железной дороги — филиалу ОАО «РЖД», ПАО «Россети Ленэнерго».

Страница 5 из 7



Срок исполнения: до 31.10.2025г.

Ответственные: Комитет по ТЭК Ленинградской области.

# 2. Об итогах прохождения Единого Дня Голосования на территории Ленинградской области

(Никитенко Е.Ф.)

### Отметили:

- 2.1. Качественную работу территориальных сетевых организаций в период прохождения Единого Дня Голосования на территории Ленинградской области.
- 2.2. Отсутствие инцидентов, связанных с отключением ТИК и УИК в период проведения Единого Дня Голосования на территории Ленинградской области.
- 3. Об утверждении Типового порядка рекомендуемых действий органов местного самоуправления при возникновении или угрозе возникновения массовых нарушений электроснабжения потребителей, разработанного Федеральным Штабом по обеспечению безопасности электроснабжения

(Никитенко Е.Ф.)

### Решили:

- 3.1. Решением регионального Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Ленинградской области утвердить типовой порядок рекомендуемых действий органов местного самоуправления при возникновении или угрозе возникновения массовых нарушений электроснабжения потребителей.
- 3.2. Главам администраций муниципальных районов, городского и муниципального округов, муниципальных образований Ленинградской области рекомендовать обеспечить на муниципальном уровне утверждение и подписание вышеупомянутого Порядка совместно с территориальными сетевыми организациями и принять его к исполнению. Информацию о принятом решении направить в комитет по ТЭК Ленинградской области.

Срок исполнения: до 02.12.2025г.

Ответственные: Администрации муниципальных образований

# 4. О необходимости вывода в ремонт АТ-2 ПАО «ОГК-2»-Киришская ГРЭС

(Панкратов Э.С.)

## Отметили:

Страница 6 из 7



- 1. Филиалом ПАО «ОГК-2»-Киришская ГРЭС подана внеплановая диспетчерская заявка № 16740 на вывод в ремонт АТ-2 Киришской ГРЭС в период с 06.10.2025 по 10.10.2025 для подключения цепей АОПО к АТ-2.
- 2. В указанный период также выполняются работы по диспетчерским заявкам №№ 40141, 15194, 17251 со снижением уровня генерации Киришской ГРЭС.
- 3. При совмещении вывода в ремонт АТ-2 Киришской ГРЭС и генерирующего оборудования Киришской ГРЭС выявлены риски превышения максимально допустимого перетока мощности в контролируемых сечениях «Киришское-110-1» и «Киришское-110», что приводит к необходимости ввода ГВО.
- 4. В целях увеличения МДП в КС «Киришское-110-1» и КС «Киришское-110» применены следующие схемно-режимные мероприятия:
  - выполнение деления транзита 110 кВ Волховская ГЭС (ГЭС-6) ПС 330 кВ Сясь;
  - отключение СОВ-110 ПС-110 кВ Киприя;
  - отключение выключателя В ЛКрш-4 Киришской ГРЭС;
  - отключение выключателя В-110 ЛВ-1 Волховской ГЭС (ГЭС-6)
- 5. С учетом применения вышеуказанных схемно-режимных мероприятий для исключения превышения МДП в КС «Киришское-110-1» и КС «Киришское-110» необходимы следующие объемы ГВО:
  - в период с 06.10.2025 по 09.10.2025 величиной не менее 53 МВт;
  - в период с 10.10.2025 по 08.11.2025 величиной не менее 43 MBт.

### Решили:

4.1. Согласовать филиалу ПАО «ОГК-2»-Киришская ГРЭС вывод в ремонт АТ-2.



## **УТВЕРЖДАЮ**

Заместитель руководителя штаба по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Ленинградской области — Первый заместитель председателя комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области



# Типовой порядок рекомендуемых действий органов местного самоуправления при возникновении или угрозе возникновения массовых нарушений электроснабжения потребителей

## Получение информации о возникновении массовых нарушений электроснабжения

Получение оперативной информации о неблагоприятных погодных явлениях, создающих риски возникновения аварийных ситуаций на объектах электроэнергетики, возникновения массовых нарушений электроснабжения (далее – МНЭ) в муниципальных образованиях субъектов Российской Федерации:

- от системообразующей территориальной сетевой организации (далее CTCO) или территориальной сетевой организации (далее TCO), дежурного персонала филиала/подразделения СТСО и TCO в соответствующем муниципальном образовании;
- в рамках информационного взаимодействия в жилищно-коммунальной сфере между ресурсоснабжающими организациями и единой дежурнодиспетчерской службой (далее - ЕДДС) муниципального образования при учете аварий и инцидентов, произошедших на объектах ЖКХ муниципальных образований и жизнеобеспечения населения;
  - от территориального органа МЧС России или его подразделений;
  - от Росгидромета, МЧС России, Федерального агентства лесного хозяйства, или иных организаций;
  - в рамках мониторинга СМИ, социальных сетей и других открытых источников информации;
  - взаимодействия с населением муниципальных образований (потребителями электроэнергии)

•	•	` •	1 1			
Основные	мероприя	ятия		Ответственные	Время	ì



Порядок действий при поступлении информации об угрозе возник	сновении МНЭ	
Приведение сил и средств муниципального образования, подразделений лесного хозяйства, дорожного хозяйства, организаций СТСО, ТСО, ЖКХ в режим повышенной готовности при угрозе возникновения МНЭ по причине неблагоприятных погодных условий	Главы ОМС, органы самоуправления населенных пунктов, подразделения лесного и дорожного хозяйства, СТСО, ТСО, организации ЖКХ	
Оповещение собственников социально значимых объектов и объектов жизнеобеспечения населения (далее - СЗОиОЖ), оснащенных резервными источниками электроснабжения (далее – РИСЭ), об угрозах нарушения электроснабжения объектов и необходимости реализации комплекса мер по обеспечению готовности к подключению (запуску) РИСЭ, организации дежурства персонала	Главы ОМС, органы самоуправления населенных пунктов, собственники объектов, ЕДДС, СТСО, ТСО	1 час
Оповещение населения через СМИ, мессенджеры и другие способы информирования об угрозе возникновения нарушения электроснабжения, необходимости соблюдения мер электробезопасности и необходимости оперативного информирования ЕДДС, ТСО (СТСО) об отключениях электроснабжения	Главы ОМС, органы МЧС России, органы самоуправления населенных пунктов, ЕДДС, СТСО, ТСО	
Порядок действий при поступлении первичной информации о возни	икновении МНЭ	
Оповещение населения через СМИ, мессенджеры и другие способы информирования о необходимости оперативного информирования ЕДДС, ТСО (СТСО) об отключениях электроснабжения	Главы ОМС, органы МЧС России, органы самоуправления населенных пунктов, ЕДДС, СТСО, ТСО	
Сбор и обобщение информации об отключенных населенных пунктах, количестве отключенных потребителей и СЗОиОЖ, в том числе необеспеченных РИСЭ, проблемных вопросах в части доставки и подключения РИСЭ, характере повреждений объектов электроэнергетики и ЖКХ (поваленные деревья, перекрытые дороги и т.п.). Обмен информацией между органами МЧС России, ОМС, дежурной службой РШ, СТСО, ТСО, организациями ЖКХ	Главы ОМС, органы МЧС России, дежурная служба РШ, органы самоуправления населенных пунктов, СТСО, ТСО, ЕДДС, организации ЖКХ, подразделения лесного и дорожного хозяйства	1 час



Привлечение подразделений лесного и дорожного хозяйства, организаций ЖКХ и предприятий ЖКХ муниципального образования дополнительной техники, МЧС России для расчистки подъездных путей к поврежденным электросетевым объектам  Направление информации в дежурную службу штаба по обеспечению безопасности электроснабжения субъекта Российской Федерации (далее – РШ) о возникновении МНЭ на территории муниципального образования	Главы ОМС, органы МЧС России, органы самоуправления населенных пунктов, организации ЖКХ, подразделения лесного и дорожного хозяйства  Главы ОМС, ЕДДС, СТСО, ТСО	
Инициирование проведения экстренных заседаний РШ (через дежурную службу РШ)	Главы ОМС, органы МЧС России, СТСО, ТСО, организации ЖКХ	1,5 часа
Обеспечение участия представителей ОМС в заседаниях РШ, штабов СТСО и ТСО	Главы ОМС, органы МЧС России, СТСО, ТСО, организации ЖКХ	По мере проведе- ния
Порядок действий в рамках мероприятий по устранению последствий МНЭ пр	и прогнозе АВР до 24 часов	
Анализ информации о масштабах МНЭ и прогнозных сроках восстановления, необходимости оказания ТСО содействия в ликвидации аварийный ситуаций на объектах электросетевого хозяйства. Определение и формирование перечня приоритетных объектов для восстановления электроснабжения (в осенне-зимний период особое внимание уделяется электроснабжению котельных)	Главы ОМС, органы МЧС России, органы самоуправления населенных пунктов, подразделения лесного и дорожного хозяйства, СТСО, ТСО, организации ЖКХ	2 часа
Принятие решения о введении режима чрезвычайной ситуации муниципального значения	Главы ОМС, органы МЧС России, КЧС	2 часа



Сбор и уточнение информации об отключенных СЗОиОЖ, организации их временного электроснабжения посредством РИСЭ, необходимости привлечения дополнительных РИСЭ с указанием их мощности и параметров подключения к объектам, необходимости организации помощи в доставке и дозаправке РИСЭ	Главы ОМС, органы МЧС России, органы самоуправления населенных пунктов, органы власти в сфере здравоохранения и образования, ЕДДС, СТСО, ТСО, организации ЖКХ, ресурсоснабжающие организации	3 часа
Сбор и уточнение информации о количестве отключенных бытовых потребителей, повреждениях ЛЭП 0,4 кВ в населенных пунктах с безусловным соблюдением мер безопасности. Направление информации в СТСО и ТСО	Главы ОМС, ЕДДС, органы самоуправления населенных пунктов	По мере необхо- димости
Уточнение информации и формирование перечня бесхозяйных и муниципальных электросетевых объектов, требующих восстановления силами СТСО	Главы ОМС, органы самоуправления населенных пунктов, СТСО	Каждые 3 часа
Предоставление в ОМС информации о необходимости привлечения дополнительных сил и средств для проведения ABP, необходимости оказания TCO содействия в ликвидации аварийный ситуаций на объектах электросетевого хозяйства	CTCO, TCO	Каждые 3 часа
Общий анализ необходимости привлечения дополнительных сил и средств СТСО и ТСО, направление информации в РШ	Главы ОМС, органы МЧС России, органы самоуправления населенных пунктов	Каждые 3 часа
Направление в дежурную службу РШ информационного сообщения о текущей ситуации, масштабах отключений, прогнозе завершения аварийно-восстановительных работе (далее — ABP), достаточности принимаемых СТСО и ТСО мер, необходимости привлечения и подключения дополнительных РИСЭ для временного электроснабжения СЗОиОЖ	Главы ОМС, ЕДДС	Каждые 3 часа
Оповещение населения через СМИ, мессенджеры и другие способы информирования о ходе восстановления электроснабжения и прогнозных сроках ABP, необходимости соблюдения мер электробезопасности, необходимости ограниченного использования электроприборов при организации временных схем электроснабжения от РИСЭ, необходимости оперативного информирования ЕДДС, ТСО (СТСО) об отключениях электроснабжения. Рассылаемая информация и информационные сообщения согласовываются с СТСО и/или ТСО	Главы ОМС, органы самоуправления населенных пунктов, ЕДДС, СТСО, ТСО	Каждые 3 часа



Обеспечение организации содействия СТСО и ТСО в случае необходимости и при значительных масштабах повреждений (упавшие деревья, перекрытие дорог, упавшие опоры ВЛ и т.п.) сил и средств других ТСО, подразделений лесного и дорожного хозяйства, организаций ЖКХ и предприятий муниципального образования	Главы ОМС, РШ, органы МЧС России,	3 часа
Участие в заседании РШ с докладом о текущей ситуации, принимаемых мерах и необходимости реализации дополнительных мероприятий	Главы ОМС	По мере проведе- ния
Порядок действий в рамках мероприятий по устранению последствий МНЭ при	прогнозе АВР более 24 часов	
Анализ информации о ходе выполнения ABP и прогнозных сроках восстановления электроснабжения, необходимости привлечения дополнительных сил и средств из других регионов (вынесение вопроса на заседание РШ). Уточнение и определение приоритетных объектов для восстановления электроснабжения.	Главы ОМС, органы МЧС России, органы самоуправления населенных пунктов	По мере необхо- димости
Направление в дежурную службу РШ информационного сообщения о текущей ситуации, масштабах отключений, прогнозе завершения ABP, достаточности принимаемых СТСО и ТСО мер, необходимости привлечения и подключения дополнительных РИСЭ на социально значимых объектах	Главы ОМС, ЕДДС, СТСО, ТСО	Каждые 3 часа
Взаимодействие с жителями, формирование перечней отключенных населенных пунктов, социально значимых объектов, бытовых потребителей, выявленных повреждений электросетевых объектов	Главы ОМС, органы МЧС России, органы самоуправления населенных пунктов, СТСО, ТСО	
Уточнение информации и формирование перечня бесхозяйных и муниципальных электросетевых объектов, требующих восстановления силами СТСО	Главы ОМС, органы самоуправления населенных пунктов, СТСО	24 часа
Уточнение и формирование перечня СЗОиОЖ, незащищенных бытовых потребителей, требующих первоочередного обеспечения временного электроснабжения посредством РИСЭ (в осенне-зимний период особое внимание уделяется электроснабжению котельных). Направление перечня в СТСО	Главы ОМС, органы МЧС России, органы самоуправления населенных пунктов	



Главы ОМС, органы самоуправления населенных пунктов	
Главы ОМС, органы МЧС России, органы самоуправления населенных пунктов	
Главы ОМС, органы самоуправления населенных пунктов	
Главы ОМС, органы местного самоуправления	По мере необхо- димости
Главы ОМС	По мере проведе- ния
Главы ОМС, органы самоуправления населенных пунктов, ЕДДС, СТСО, ТСО	Каждые 3 часа
<b>ЕНМ</b> й	
Главы ОМС, органы МЧС России, органы самоуправления населенных пунктов, СТСО, ТСО  Главы ОМС, органы МЧС России	По итогам АВР
	органы самоуправления населенных пунктов  Главы ОМС, органы МЧС России, органы самоуправления населенных пунктов  Главы ОМС, органы самоуправления населенных пунктов  Главы ОМС, органы местного самоуправления  Главы ОМС  Главы ОМС  Главы ОМС, органы самоуправления населенных пунктов, ЕДДС, СТСО, ТСО  й МНЭ  Главы ОМС, органы самоуправления населенных пунктов, ЕДДС, СТСО, ТСО



		1
Анализ достаточности принятых СТСО и ТСО мер, обеспеченности аварийным запасом и	Главы ОМС,	
привлечения аварийно-восстановительных бригад	органы самоуправления	
	населенных пунктов	
Дополнительный анализ обеспеченности СЗОиОЖ в РИСЭ и формирования перечня объектов,	Главы ОМС,	
требующих дооснащения	органы МЧС России,	
	органы самоуправления	
	населенных пунктов,	
	CTCO, TCO	
Подготовка и направление в РШ отчета о принятых мерах и решениях по устранению последствий		
МНЭ, оценке действий организаций, принимавших участие в АВР	Главы ОМС	
Направление в РШ информации о понесенных сторонними организациями, оказывавшими	Главы ОМС,	1
содействие ТСО, финансовых и материальных затратах	CTCO, TCO	
Участие в заседании РШ по итогам ликвидации МНЭ с докладом о принятых мерах и		
необходимости реализации дополнительных мероприятий по повышению надежности	Главы ОМС	
электроснабжения потребителей		
По результатам анализа произошедших МНЭ и организации АВР проведение со всеми	Главы ОМС,	В
заинтересованными сторонами тренировки (учения) по отработке и повышению	органы МЧС России,	течение
скоординированности мер по минимизации нарушений электро-и теплоснабжения потребителей	органы самоуправления	1 месяца
	населенных пунктов,	
	подразделения лесного и	
	дорожного хозяйства,	
	СТСО, ТСО, организации ЖКХ,	
	теплоснабжающие организации	

