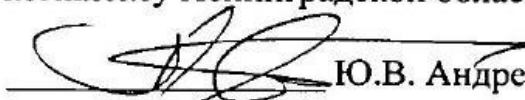




Комитет по топливно-
энергетическому
комплексу ЛО
3-4705/2021
06.10.2021

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель Руководителя Штаба – Председатель комитета
по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области


Ю.В. Андреев

ПРОТОКОЛ №84

Внеочередного заседания штаба по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Ленинградской области о рассмотрении и согласовании проведения работ ПАО «Россети Ленэнерго» по титулу «Замена опор и медного провода с грозотросом на ВЛ 110 кВ Колпинская-1,3» а также о надежности схемы электроснабжения г.п. Важины и близлежащих населенных пунктов в связи с выводом в ремонт ВЛ-35 кВ (ОЛ-35 кВ Л-37) балансовой принадлежности ЗАО «Челма».

04.10.2021 г.

11-00

в режиме видеоконференцсвязи

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Аминяков
Сергей Владимирович

Первый заместитель председателя Комитета
по топливно-энергетическому комплексу
Ленинградской области

Решетов
Андрей Эдуардович

Начальник департамента по развитию отраслей
сельского хозяйства Комитета по
агропромышленному и рыбохозяйственному
комплексу Ленинградской области

Михайлов
Геннадий Иванович

Консультант сектора гражданской обороны
Комитета правопорядка и безопасности
Ленинградской области

Константинов
Сергей Арнольдович

Начальник Управления ЖКХ Всеволожского
муниципального района Ленинградской области

Нилова
Мария Викторовна

Заместитель главы по ЖКХ Кировского
муниципального района Ленинградской области

Бахвалов
Алексей Владимирович

Глава Администрации МО «Важинское городское
поселение» Подпорожского муниципального
района Ленинградской области

Курасов Олег Юрьевич	Ответственный секретарь Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Санкт-Петербурга (Региональный штаб)
Гринь Дмитрий Геннадьевич	Начальник отдела по государственному энергетическому надзору Северо-Западного управления Ростехнадзора
Савелов Илья Сергеевич	Заместитель начальника управления гражданской обороны и защиты населения ГУ МЧС России по ЛО
Зайцев Александр Владимирович	Первый заместитель директора - главный диспетчер Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ
Самылов Павел Владимирович	Исполняющий обязанности Первого заместителя генерального директора - Главного инженера ПАО «Россети Ленэнерго»
Васьков Михаил Викторович	Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому и ситуационному управлению ПАО «Россети Ленэнерго»
Туху Сергей Викторович	Первый заместитель директора - Главный инженер Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «Новоладожские электрические сети»
Борисов Юрий Александрович	Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому управлению АО «ЛЮЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области»
Дмитренко Артём Викторович	Первый заместитель директора - Главный инженер Филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго»
Пятин Виктор Викторович	Заместитель начальника Октябрьской дирекции по энергообеспечению – Трансэнерго филиала ОАО «РЖД»
Кучеренко Иван Петрович	Главный инженер МП «Всеволожское предприятие электрических сетей»

Борохов Александр Владимирович	Главный энергетик ГУП «Водоканал ЛО»
Волков Игорь Васильевич	Главный энергетик АО «Птицефабрика «Северная»
Мовчан Игорь Владимирович	Главный энергетик АО «Птицефабрика Синявинская»
Самоделкин Кирилл Сергеевич	Заместитель начальника отдела главного энергетика ООО «Транснефть-Балтика»
Есиков Дмитрий Николаевич	Главный инженер ЗАО Агрофирма «Выборжец»
Шерман Ирина Михайловна	Конкурсный управляющий ЗАО «Челма»

Примечание: не приняли участие в заседании приглашенные представители ООО «Дубровская ТЭЦ», ООО «Невский судостроительно-судоремонтный завод».

ОТМЕТИЛИ:

1. Первый заместитель председателя Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области Аминяков С.В. во вступительном слове отметил, что внеочередной штаб по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Ленинградской области проводится на основании обращения ПАО «Россети Ленэнерго» от 21.09.2021 г. №ЛЭ/02-011/1476 и обращения Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «Новолодожские электрические сети» от 06.09.2021 г. №НлЭС/037/2832.

В части рассмотрения и согласовании проведения работ ПАО «Россети Ленэнерго» по титулу «Замена опор и медного провода с грозотросом на ВЛ 110 кВ Колпинская-1,3»

2. Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому и ситуационному управлению ПАО «Россети Ленэнерго» Васьков М.В. довел участникам заседания информацию о планируемой работе и выполняемых организационных мероприятиях.

В связи с неудовлетворительным состоянием опор и провода ВЛ 110 кВ Колпино – Металлострой I цепь (ВЛ 110 кВ Колпинская-1) и ВЛ 110 кВ Колпино – Металлострой II цепь (ВЛ 110 кВ Колпинская-3) на участке в пролете опор №5-портал ПС 110 кВ Металлострой (ПС 27), в целях исключения рисков прекращения электроснабжения социально-значимых потребителей города Санкт-Петербурга и Ленинградской области в период низких температур наружного

воздуха и предотвращения перегрузки оборудования при аварийных отключениях на транзите 110 кВ ПС 330 кВ Восточная–Дубровская ТЭЦ–ПС 330 кВ Колпино в период ОЗП были разработаны мероприятия по снятию ограничений по пропускной способности ЛЭП 110 кВ указанного транзита с включением работ в Инвестиционную программу развития ПАО «Россети Ленэнерго» (далее – ИПР).

В соответствии с утвержденной Минэнерго России ИПР выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ, а так же ввод объекта в эксплуатацию, запланирован на 2021 год. Отсутствие отключений вышеуказанных ЛЭП 110 кВ ведет к срыву сроков утвержденной ИПР.

На выполнение работ филиалом ПАО «Россети Ленэнерго» «СПбВС» заключен договор с подрядной организацией ООО «ЭнергоРемСервис». На сегодняшний день компанией ООО «ЭнергоРемСервис» обеспечена готовность выполнения работ, продолжительностью 17 дней, согласно графика с аварийной готовностью 12 часов и выполнены подготовительные мероприятия:

- произведена закупка необходимых материалов;
- оборудованы площадки для производства работ;
- подготовлены проезды и временные дороги;
- развезены по трассе и собраны на местах опоры, доставлены фундаменты;
- организован пост охраны.

ВЛ 110 кВ Колпинская-1 и ВЛ 110 кВ Колпинская-3 являются частью транзита 110 кВ ПС 330 кВ Восточная – Дубровская ТЭЦ - ПС 330 кВ Колпино и находятся в диспетчерском ведении Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ.

В послеаварийных режимах (при одиночном отключении ЛЭП 110 кВ и при отсутствии генерации на Всеволожской ГТ ТЭЦ) возможно превышение аварийно-допустимых значений токовой загрузки оставшихся ЛЭП.

Для снижения токовой нагрузки ЛЭП 110 кВ вышеуказанного транзита в послеаварийных режимах предлагаются следующие режимные мероприятия:

- перевод нагрузки по сети 35-110 кВ из указанного района сети (до 38,5МВА);
- деление сети 110 кВ и создание тупикового режима работы ЛЭП 110 кВ данного транзита.

В результате деления сети образуется 4 тупиковых района сети транзита 110 кВ:

- район нагрузки 110 кВ от ПС 330 кВ Восточная до 1с 110 кВ ПС 110кВ Манушкино-Разметелево (ПС 244) с питанием по КВЛ 110кВ Кудровская-1 и КВЛ 110кВ Янинская-6
- район нагрузки 110кВ ПС 33 кВ Колпино-Дубровская ТЭЦ-ПС 110кВ Невская Дубровка (ПС 362) – 2с 110кВ ПС 110кВ Морозовская (ПС 515) с питанием по ВЛ 110кВ Дубровская-2
- район нагрузки 110кВ ПС 330 кВ Колпино-ПС 110кВ Металлострой (ПС 27)-Дубровская ТЭЦ-2с 110кВ ПС 110кВ Манушкино-Разметелево (ПС 244) с питанием по ВЛ 110 кВ Колпинская-3;

– район нагрузки 110кВ ПС 110кВ Назия (ПС 30)-Дубровская ТЭЦ-1с 110кВ ПС 110кВ Лепсари (ПС 325) с питание по ВЛ 110кВ Синявинская-1.

В ремонтной схеме при одиночном отключении ЛЭП 110 кВ (N-1) перегрузок оборудования и погашенных потребителей не будет.

При возможном аварийном отключении ЛЭП 110 кВ (N-2 в ремонтной схеме) погашаются потребители района нагрузки 110 кВ ПС 330 кВ Восточная – 1с 110 кВ ПС 110 кВ Манушкино-Разметелево (ПС 244) в объеме до 88 МВт (населенные пункты во Всеволожском районе: пос. Колтуши, г. Всеволожск, пос. Воейково, д. Янино, Разметелево, Романовка, Борисова Грива и др.)

При возможном аварийном отключении ВЛ 110 кВ Дубровская-2 погашаются потребители района нагрузки 110 кВ ПС 330 кВ Колпино - Дубровская ТЭЦ – ПС 110 кВ Невская Дубровка (ПС 362) – 2с 110 кВ ПС 110 кВ Морозовская (ПС 515) в объеме до 74 МВт (населенные пункты во Всеволожском и Кировском районах ЛО: пос. Ваганово, г. Кировск, п. Мга, Шлиссельбург, пос. им. Морозова и др.).

При возможном аварийном отключении ВЛ 110 кВ Колпинская-3 погашаются потребители района нагрузки 110 кВ ПС 330 кВ Колпино - ПС 110 кВ Металлострой (ПС 27) - Дубровская ТЭЦ – 2сш 110 кВ ПС 110 кВ Манушкино-Разметелево (ПС 244) в объеме до 79 МВт (населенные пункты в Кировском и Всеволожском районах ЛО: г. Кировск, г. Отрадное, г. Всеволожск (частично) и др., и Колпинском районе СПб: г. Колпино (частично), пос. Металлострой, пос. Усть-Ижора, пос. Саперное, пос. Петро-Славянка).

При возможном аварийном отключении ВЛ 110 кВ Синявинская-1 погашаются потребители района нагрузки 110 кВ ПС 110 кВ Назия (ПС 30) – Дубровская ТЭЦ – 1с 110 кВ ПС 110 кВ Лепсари (ПС 325) в объеме до 22 МВт (населенные пункты в Кировском районе ЛО: п. Молодцово, п. Синявино, пгт. Назия, пгт. Приладожский и др.).

При возможном аварийном отключении ВЛ 110 кВ Дубровская-4 погашаются потребители района нагрузки 110 кВ ПС 110 кВ Ивановская (ПС 27)- ПС 110 кВ Металлострой (ПС 27) в объеме до 34 МВт (населенные пункты в Кировском районе ЛО: г. Отрадное, и Колпинском районе СПб: г. Колпино (частично), пос. Металлострой, пос. Усть-Ижора, пос. Саперное, пос. Петро-Славянка).

В целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей ПАО «Россети Ленэнерго» дополнительно будут выполнены следующие организационные мероприятия по подготовке к реализации работ:

- произведен осмотр оставшегося в работе оборудования;
- организовано дежурство оперативного персонала на ПС 110 кВ Восточная-коммунальная (ПС 92), ПС 110 кВ Манушкино-Разметелево (ПС 244),

ПС 110 кВ Металлострой (ПС 27) для выполнения переключений в минимальные сроки;

- предусмотрена схема оповещения и вызова аварийно-ремонтных бригад.
- обеспечены исправность, готовность к перевозке, подключению и обслуживанию имеющихся в филиалах ПАО «Россети Ленэнерго» дизельных генераторов для электроснабжения ответственных потребителей в случае погашения подстанций;
- предупреждены потребители о снижении надежности электроснабжения;
- разработана для оперативного персонала Программа обеспечения надежности электроснабжения потребителей, содержащая сведения о рисках в ремонтной схеме и мероприятиях по обеспечению надежного электроснабжения потребителей.

3. Исполняющий обязанности Первого заместителя генерального директора - Главного инженера ПАО «Россети Ленэнерго» Самылов П.В. подтвердил необходимость выполнения работ и отметил, что срок аварийной готовности при наступлении режима N-1 составляет 12 часов. При отключении потребителей восстановление электроснабжения будет произведено в минимально возможное время, но не более двух часов. Все социально-значимые объекты будут обеспечены РИСЭ. На центрах питания будут выставлены дополнительные дежурные бригады и усиленные бригады ОВБ. Выполнение работ обусловлено необходимостью увеличения пропускной способности линий, изменения габаритов ВЛ, создания возможности в перспективе более гибкого вывода в ремонт линий Дубровского транзита. Сроки выполнения работ составляют 17 календарных дней. Подтверждена готовность к проведению противоаварийной тренировки с участием АО «Птицефабрика «Северная». Планируется провести внеочередные обходы и осмотры оборудования, установить тепловизионный контроль за состоянием оборудования.

4. Первый заместитель директора-главный диспетчер Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ Зайцев А.В. отметил различия в расчетах формирования районов между ПАО «Россети Ленэнерго» и Филиалом АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ и охарактеризовал режимно-балансовую ситуацию в октябре 2021 года.

Письмом от 16.09.2021 г. №ЛЭ/02-011/1466 ПАО «Россети Ленэнерго» направило информацию в Филиал АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ о необходимости последовательного вывода в ремонт ВЛ 110 кВ Колпинская-1 для работ по замене опор и медного провода (М-95) в пролете опор №5 – портал ПС 110 кВ Металлострой (ПС 27) в период с 01.10.21 по 14.10.21 с аварийной готовностью 24 часа и ВЛ 110 кВ Колпинская-3 для работ по замене медного провода (М-95), грозотроса, ОКСН в пролетах №5-4, №1-портал ПС 110 кВ Металлострой (ПС 27) в период с 15.10.2021г. по 17.10.2021г. с аварийной готовностью 12 часов. Нормальная схема района прилегающей сети 110 кВ представлена в Приложении №1 к Протоколу.

При реализации работ по выводу в ремонт ВЛ 110 кВ Колпинская-1, ВЛ 110 кВ Колпинская-3 в октябре месяце 2021г. прогноз потребления энергосистемы

г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области составит 6420 МВт. На время вывода в ремонт вышеуказанных ЛЭП 110 кВ ПАО «Россети Ленэнерго» предлагает выполнить следующие схемно-режимные мероприятия:

- Перевод нагрузки по сети 35 кВ ПС 110 кВ Керамическая (ПС 199) (до 17 МВт на ПС 220 кВ Колпинская и ПС 110 кВ Поповка (ПС 482)).
- Перевод нагрузки Т-1 на Т-2 ПС 110 кВ Восточная-Коммунальная (ПС 92) (13 МВт).
- Перевод нагрузки Т-2 на Т-1 ПС 110 кВ Металлострой (ПС 27) (13,5 МВт).
- Перевод нагрузки Т-2 на Т-1 ПС 110 кВ Арматура (ПС 171) (8,5 МВт)

Данные мероприятия не обеспечивают допустимые параметры электроэнергетического режима при аварийном отключении КВЛ 110 кВ Янинская-6. Аварийное отключение КВЛ 110 кВ Янинская-6 в период вывода в ремонт ВЛ 110 кВ Колпинская-1 приводит к превышению АДТН КВЛ 110 кВ Колпинская-3 на 9% (I_{расч}=594 А, I_{адтн}=543 А). Последующее аварийное отключение КВЛ 110 кВ Колпинская-3 вследствие превышения АДТН приведёт к превышению АДТН ВЛ 110 кВ Дубровка-2 на 17 % (I_{расч}=706 А, I_{адтн}=600 А) и далее к каскадному развитию аварии с отключением оставшихся питающих ЛЭП 110 кВ: ВЛ 110 кВ Всеволожская-2, ВЛ 110 кВ Колпинская-2 и ВЛ 110 кВ Синявинская-1, что в свою очередь приведёт к погашения района нагрузки объемом до 285 МВт.

Для исключения превышения АДТН ВЛ 110 кВ Всеволожская-2 при аварийном отключении КВЛ 110 кВ Янинская-6 необходим ввод графиков аварийного ограничения режима потребления (ГАО) в объеме до 21 МВт.

Для исключения ввода ограничения режима потребления требуется реализация следующих схемно-режимных мероприятий:

- превентивное изменение фиксации присоединений на ПС 110 кВ Манушкино-Разметелево (ПС 244):
 - ВЛ 110 кВ Насосная-2, Т-2 с Пш 110 кВ на Иш 110 кВ;
 - ВЛ 110 кВ Дубровская-5 с Иш 110 кВ на Пш 110 кВ.
- превентивное изменение фиксации присоединения на Дубровской ТЭЦ (ТЭЦ-8) с последующим отключением В-110 кВ МШВ-1, В-110 кВ МШВ-2 и СВ-110 кВ на Дубровской ТЭЦ в ремонтной схеме:
 - ВЛ 110 кВ Дубровская-4 с Пш 110 кВ на Зс 110 кВ Исш 110 кВ;
 - ГТ-3 с Зс 110 кВ Исш 110 кВ на Пш 110 кВ.
- вывести АВР на СВ-35 кВ ПС 110 кВ Лепсари (ПС 325) в целях исключения превышения аварийно допустимой токовой нагрузки на ВЛ 110 кВ Всеволожская-2 (I_{расч} = 619 А при I_{АДТН} = 600 А) в случае аварийного отключения КВЛ 110 кВ Янинская-6.
- превентивное изменение фиксации присоединения на ПС 110 кВ Назия (ПС 30) с последующим отключением МШВ-110 кВ в ремонтной схеме:
 - Т-1 с Исш 110 кВ на Пш 110 кВ.

- обеспечить постоянный оперативный персонал на ПС 110 кВ Манушкино-Разметелево, ПС 110 кВ Металлострой и ПС 110 кВ Назия.
- должны быть в работе:
 - Г-1, Г-2 Всеволожской ГТЭЦ;
 - все ЛЭП 110 кВ транзитов 110 кВ ПС 330 кВ Восточная – Дубровская ТЭЦ (ТЭЦ-8) – ПС 330 кВ Колпино, Дубровская ТЭЦ (ТЭЦ-8) – ПС 110 кВ Назия (ПС 30) – Волховская ГЭС (ГЭС-6) – ПС 330 кВ Сясь, Дубровская ТЭЦ (ТЭЦ-8) – ПС 110 кВ Мга (ПС 496) – Киришская ГРЭС, ВЛ 110 кВ Колпинская-2.

Выполнение указанных схемно-режимных мероприятий позволяет исключить превышение АДТН по ВЛ 110 кВ Всеволожская-2 при аварийном отключении КВЛ 110 кВ Янинская-6 ($I_{расч}=588$ А, $I_{адтн}=600$ А), однако, приводит к переводу электроснабжения части нагрузки потребителей на тупиковые режимы питания, что в свою очередь при аварийном отключении нижеуказанных ЛЭП 110 кВ приведёт к погашению потребителей:

- По ВЛ 110 кВ Колпинская-3 в объёме до 63 МВт;
- По ВЛ 110 кВ Дубровская-2 в объёме до 69 МВт;
- По ВЛ 110 кВ Волховская-1 в объёме до 54 МВт.

Кроме того, изменение фиксации присоединений на Дубровской ТЭЦ и ПС 110 кВ Манушкино-Разметелево (ПС 244) возможно выполнить только с нарушенной фиксации токовых цепей ДЗШ-110 кВ, что в свою очередь при коротком замыкании в зоне ДЗШ 110 кВ приведет к полному обесточиванию объектов с погашением нагрузки в объёме:

- до 44 МВт на Дубровской ТЭЦ, в том числе, с потерей собственных нужд станции и прекращением теплоснабжения г. Кировск ЛО;
- до 43 МВт на ПС 110 кВ Манушкино-Разметелево (ПС 244), в том числе, с потерей собственных нужд ПС и прекращением теплоснабжения пос. Разметелево ЛО.

Создание вышеуказанной ремонтной схемы, с выполнением деления сети на Дубровской ТЭЦ (ТЭЦ-8) и ПС 110 кВ Манушкино-Разметелево приведёт к превышению аварийно допустимой токовой нагрузки по ВЛ 110 кВ Волховская-3 и ВЛ 110 кВ Колпинская-2 в послеаварийном режиме, связанном с отключением одного из АТ 330/110 кВ Киришской ГРЭС и последующего аварийного отключения, оставшегося в работе АТ 330/110 кВ Киришской ГРЭС. В этой связи в целях исключения недопустимого электроэнергетического режима при аварийном отключении одного из АТ 330/110 кВ Киришской ГРЭС необходим ввод ГВО в объёме до 35 МВт на подстанциях прилегающей сети 110 кВ Киришской ГРЭС.

Кроме того, для исключения превышения аварийно допустимой токовой нагрузки по ВЛ 110 кВ Всеволожская-2 в случае аварийного отключения КВЛ 110 кВ Янинская-6 необходима работа Г-1 и Г-2 Всеволожской ГТ ТЭЦ. В связи с тем, что Всеволожская ГТ ТЭЦ работает на розничном рынке электроэнергии Филиал АО «СО ЕЭС» ленинградское РДУ не имеет права задавать уровень генерации и

состав генерирующего оборудования Всеволожской ГТ ТЭЦ, команды на изменение уровня генерации могут быть отданы только в аварийной ситуации.

При аварийном отключении от сети Г-1(Г-2) Всеволожской ГТ ТЭЦ для исключения превышения аварийно допустимой токовой нагрузки по ВЛ 110 кВ Всеволожская-2 необходимо будет оперативно отключить МШВ-110 кВ на ПС 110 кВ Манушкино-Разметелево с образованием двух тупиковых районов:

- по КВЛ 110 кВ Кудровская-1 в объеме до 95 МВт;
- по КВЛ 110 кВ Янинская-6 в объеме до 33 МВт;

ПАО «Россети Ленэнерго» необходимо представить в Ленинградское РДУ информацию по параметрам ЛЭП 110 кВ (провод, опоры, ВОЛС, грозотрос и т.п.) до начала выполнения работ.

По мнению Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ работы, связанные с отключением КВЛ 110 кВ Колпинская-1 и КВЛ 110 кВ Колпинская-3 целесообразно проводить, начиная со второй половины апреля 2022 года при потреблении энергосистемы г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области менее 6000 МВт. В этом случае будет отсутствовать необходимость выполнения деления сети 110 кВ в ремонтной схеме, что повысит надёжность питания потребителей транзитов 110 кВ ПС 330 кВ Восточная – Дубровская ТЭЦ (ТЭЦ-8) – ПС 330 кВ Колпино, Дубровская ТЭЦ (ТЭЦ-8) – ПС 110 кВ Назия (ПС 30) – Волховская ГЭС (ГЭС-6) – ПС 330 кВ Сясь, Дубровская ТЭЦ (ТЭЦ-8) – ПС 110 кВ Мга (ПС 496) – Киришская ГРЭС, ВЛ 110 кВ Колпинская-2. При этом в послеаварийных режимах необходимость деления сети 110 кВ сохраняется. Дополнительно отмечены риски отключения потребителей Санкт-Петербурга в районе Ржевки.

Необходимо объявить режим «технологической тишины» в рамках ограничения оперативных переключений в РУ 110 кВ следующих электросетевых объектов: 1,2 с 110 кВ ПС 330 кВ Восточная, ПС 330 кВ Колпино, ПС 110 кВ Манушкино-Разметелево, ПС 110 кВ Металлострой, ПС 110 кВ Назия и Дубровская ТЭЦ.

5. Ответственный секретарь Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Санкт-Петербурга Курасов О.Ю. отметил необходимость снижения рисков отключения электроэнергии в Колпинском районе Санкт-Петербурга в связи с размещением на данной территории производств с непрерывным технологическим процессом.
6. Начальник отдела по государственному энергетическому надзору Северо-Западного управления Ростехнадзора Гринь Д.Г. воздержался от комментариев.
7. Заместитель начальника управления гражданской обороны и защиты населения ГУ МЧС России по ЛО Савелов И.С. отметил необходимость предусмотреть РИСЭ на социально-значимых объектах, организовать информирование об отключениях а также отметил недопустимость перерыва в электроснабжении более 24 часов.
8. Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому управлению АО «ЛЮЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» Борисов Ю.А. подтвердил возможность проведения

работ и отметил готовность к выполнению мероприятий по предупреждению потребителей о снижении надежности схемы электроснабжения после получения информации о сроках выполнения работ. Отмечена необходимость разработки оперативных указаний по сети 35 кВ, в частности для узла ПС «Морозовская» (ПС 515).

9. Первый заместитель директора - Главный инженер Филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» Дмитренко А.В. подтвердил возможность проведения работ при условии восстановления электроснабжения за минимально возможное время два часа. Подтверждена возможность использования РИСЭ на важных объектах жизнеобеспечения. Отметил необходимость разработки оперативных указаний по сети 35 кВ, в частности для узла Ваганово и Ладожского озера.
10. Заместитель начальника Октябрьской дирекции по энергообеспечению – Трансэнерго филиала ОАО «РЖД» Пятин В.В. подтвердил возможность проведения работ и выполнение мероприятий по информированию причастных дистанций электроснабжения и смежных подразделений ОАО «РЖД».
11. Главный инженер МП «Всеволожское предприятие электрических сетей» Кучеренко И.П. подтвердил возможность проведения работ.
12. Главный энергетик ГУП «Водоканал ЛО» Буров А.В. подтвердил возможность проведения работ при условии восстановления электроснабжения объектов за минимально возможное время два часа.
13. Главный энергетик АО «Птицефабрика «Северная» Волков И.В. обратил внимание на недопустимость отключения электроснабжения более чем на два часа в связи с круглосуточным и безостановочным производственным процессом, наличие рисков потери инкубационных яиц и поголовья птицы. Отметил возникающие при аварийных ситуациях в системе внешнего электроснабжения перебои со связью. Подтвердил возможность резервирования более 5 МВт мощности собственными РИСЭ.
14. Начальник Управления ЖКХ Всеволожского муниципального района Ленинградской области Константинов С.А. подтвердил понимание выполняемого комплекса работ.
15. Заместитель главы по ЖКХ Кировского муниципального района Ленинградской области Нилова М.В. подтвердила возможность выполнения работ при условии восстановления электроснабжения за минимально возможное время два часа.

В части надежности схемы электроснабжения г.п. Важины и близлежащих населенных пунктов в связи с выводом в ремонт ВЛ-35 кВ (ОЛ-35 кВ Л-37) балансовой принадлежности ЗАО «Челма».

16. Первый заместитель директора - Главный инженер Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «Новолодожские электрические сети» Туху С.В. довел до сведения участников Штаба риски надежности электроснабжения жителей Подпорожского района г.п. Важины и пос. Никольское в связи отключением в июне 2021 года ВЛ-35 кВ (ОЛ-35 кВ Л-37) по причине ненадлежащего состояния, угрожающего жизням людей и животных.

17. Конкурсный управляющий ЗАО «Челма» Шерман И.М. довела информацию о тяжелом финансовом положении Общества и отсутствию возможности приведения оборудования ПС и ВЛ-35 кВ в надлежащее состояние. На текущую дату проведено два этапа торгов без достижения результатов. В период с 01 ноября по 10 декабря 2021 года будет проводиться третий этап торгов «публичное предложение».
18. Глава Администрации МО «Важинское городское поселение» Подпорожского муниципального района Бахвалов А.В. довел информацию о проводимых ранее совместных мероприятиях и подтвердил необходимость реконструкции указанной ВЛ-35 кВ новым собственником.
19. Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому и ситуационному управлению ПАО «Россети Ленэнерго» Васьков М.В. воздержался от комментариев.

РЕШИЛИ:

1. ПАО «Россети Ленэнерго» направить в Региональный Штаб утверждённый График производства работ со сроком выполнения работ в течение 17 календарных дней.
Срок – 06.10.2021
Ответственный – Васьков М.В.
2. ПАО «Россети Ленэнерго» направить в Региональный Штаб согласованные и подписанные оперативные указания на период ремонтной схемы.
Срок – 06.10.2021
Ответственный – Васьков М.В.
3. ПАО «Россети Ленэнерго» подать комплекс диспетчерских заявок на необходимые виды работ, со сроком начала выполнения с 08.10.2021.
Срок – 05.10.2021
Ответственный – Васьков М.В.
4. ПАО «Россети Ленэнерго» направить в Филиал АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ информацию по параметрам ЛЭП 110 кВ после проведения реконструкции (марка и тип провода, опор, ВОЛС, грозотроса и прочего оборудования).
Срок – до начала выполнения работ
Ответственный – Васьков М.В.
5. ПАО «Россети Ленэнерго» перед началом реализации заявок выполнить комплекс превентивных мероприятий, направленных на снижение рисков нарушения электроснабжения потребителей согласно оперативных указаний к данному ремонту, в строгом соответствии с Графиком производства работ. Совместно с АО «Птицефабрика «Северная» провести внеочередную противоаварийную тренировку.
Срок – 06.10.2021
Ответственный – Васьков М.В.

6. ПАО «Россети Ленэнерго» произвести внеочередные осмотры электрооборудования и организовать непрерывный мониторинг за его состоянием в период проведения работ.
Срок – с 06.10.2021 до окончания работ
Ответственный – Васьков М.В.
7. ПАО «Россети Ленэнерго» ввести режим «технологической тишины» по узлу «Дубровский транзит» и обеспечить доведение информации до Филиала ПАО «Россети ФСК ЕЭС» - МЭС Северо-Запада о необходимости режима технологической тишины на ПС 330 кВ «Восточная», ПС 330 кВ «Колпино».
Срок – с 08.10.2021 до окончания работ
Ответственный – Самылов П.В.
8. ООО «Дубровская ТЭЦ» ввести режим «технологической тишины» на период проведения работ.
Срок – с 08.10.2021 до окончания работ
Ответственный – ООО «Дубровская ТЭЦ»
9. ПАО «Россети Ленэнерго» обеспечить восстановление электроснабжения потребителей за минимально возможное время, но не более двух часов. Обеспечить наличие РИСЭ на социально-значимых объектах. Обеспечить на центрах питания нахождение дополнительных дежурных бригад и усиленных бригад ОВБ.
Срок – с 08.10.2021 до окончания работ
Ответственный – Самылов П.В.
10. ПАО «Россети Ленэнерго», АО «ЛОЭСК», МП «ВПЭС» провести противоаварийные тренировки по введению Графиков временного отключения (ГВО) и Графиков аварийного ограничения (ГАО) в период проведения работ с участием ЛенРДУ.
Срок – во время выполнения работ
Ответственные – Васьков М.В., Борисов Ю.А., Кучеренко И.П., Зайцев А.В.
11. Октябрьской дирекции по энергообеспечению – Трансэнерго филиала ОАО «РЖД», МП «ВПЭС», АО «ЛОЭСК» рассмотреть вопрос необходимости ввода режима повышенной готовности в указанных энергорайонах.
Срок – по факту получения Протокола заседания
Ответственный – Пятин В.В., Борисов Ю.А., Кучеренко И.П.
12. ПАО «Россети Ленэнерго» обеспечить взаимодействие и организовать альтернативные каналы связи с ответственными за электрохозяйство и лицами, имеющими право ведения оперативных переговоров для обсуждения и безотлагательного принятия решений возникающих аварийных ситуаций.
Срок – перед началом работ
Ответственный – Васьков М.В.
13. Администрациям Кировского и Всеволожского муниципальных районов совместно с ПАО «Россети Ленэнерго», АО «ЛОЭСК», МП «ВПЭС», ГУП

«Водоканал ЛО» определить необходимость обеспечения РИСЭ для объектов жизнеобеспечения и социально-значимых объектов.

Срок – до начала проведения работ.

Ответственные – Нилова М.В., Константинов С.А., Васьков М.В., Борисов Ю.А., Кучеренко И.П.

14. ПАО «Россети Ленэнерго» обеспечить информирование Регионального Штаба о проводимых работах на объекте ежедневно. Отчетную информацию о выполнении Графика работ, фото и видеоматериалы направлять на электронную почту sn_polukhin@lenreg.ru

Срок – с 06.10.2021 до окончания работ.

Ответственный – Васьков М.В.

15. Конкурсному управляющему ЗАО «Челма» направить в Штаб информацию о результатах торгов.

Срок – до 20.12.2021

Ответственный – Шерман И.М.

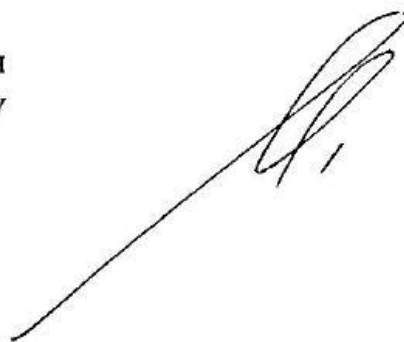
16. Филиалу ПАО «Россети Ленэнерго» «Новоладожские электрические сети» рекомендовать обеспечить сохранность силового трансформатора на ПС 35/10 кВ, а также обеспечить надежное электроснабжение потребителей по ремонтной схеме сети 10 кВ до момента выявления нового собственника электрооборудования ПС и ВЛ-35 кВ.

Срок – до момента выявления нового собственника имущества ЗАО «Челма»

Ответственный – Туху С.В.

Приложение – Нормальная схема района прилегающей сети 110 кВ Дубровского транзита

Первый заместитель председателя комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области



С.В. Аминяков

