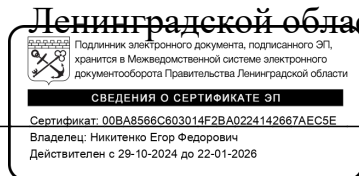


УТВЕРЖДАЮ

Заместитель руководителя штаба по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Ленинградской области



Е.Ф. Никитенко

ПРОТОКОЛ №109**Внеочередного заседания штаба по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Ленинградской области**

03 декабря 2024 г.

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ:

Никитенко
Егор Федорович

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

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Антонова
Наталья Александровна

Начальник отдела электроэнергетики комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области

Абраменко
Иван Сергеевич

Начальник технического управления Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга

Зайцев
Александр Владимирович

Первый заместитель директора филиала АО «СО ЭЭС» Ленинградское РДУ

Иванов
Александр Юрьевич

Заместитель начальника Головного центра управления сетями филиала ПАО «Россети» - МЭС Северо-Запада

Котвицкий
Константин Валерьевич

Заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга - член Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Санкт-Петербурга

Кучеренко Иван Петрович	Главный инженер МП «Всеволожское предприятие электрических сетей»
Порошин Алексей Валерьевич	Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому управлению – начальник департамента ОТ и СУ ПАО «Россети Ленэнерго»
Смирнов Андрей Валерьевич	Начальник центра управления сетями АО «ЛОЭСК»
Иванов Александр Николаевич	Начальник департамента инженерной подготовки ПАО «Россети Ленэнерго»
Салтыков Михаил Александрович	Заместитель главного инженера по техническому развитию АО «ЛОЭСК»
Шалашов Антон Валерьевич	Первый заместитель директора - главный инженер филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «СПБВС»
Ястребов Вадим Юрьевич	Первый заместитель директора МП «Всеволожское предприятие электрических сетей»

Организация производства работ на оборудовании ПАО «Россети Ленэнерго» по созданию временной схемы с образованием двух временных ЛЭП направлением ПС 330 кВ Колпино – Дубровская ТЭЦ и ПС 330 кВ Колпино – ПС 110 кВ Саперная-Мебельная (ПС 77) в соответствии с проектной документацией «ПС 110 кВ №27. Замена масляных выключателей (Модернизация ПС 110/6 кВ №27 в части замены ячеек РУ 110 кВ в количестве 8 шт.)»
Продолжение работ по 1 этапу реконструкции.

(Никитенко Е.Ф., Порошин А.В., Зайцев А.В., Котвицкий К.В.,
Шалашов А.В.)

ОТМЕТИЛИ:

1. ПАО «Россети Ленэнерго» довели до сведения участников заседания следующую информацию:

Продолжение работ по переустройству ЛЭП 110 кВ проводятся в целях повышения надежности электроснабжения потребителей Кировского

и Всеволожского районов Ленинградской области, исключения рисков прекращения электроснабжения социально-значимых потребителей в период низких температур наружного воздуха.

Реконструкция ПС 110 кВ Металлострой (ПС 27) в том числе обеспечит снятие ограничений по пропускной способности ЛЭП транзита 110 кВ ПС 330 кВ Восточная – Дубровская ТЭЦ – ПС 330 кВ Колпино.

Подэтап 1 этапа реконструкции по спрямлению ВЛ 110 кВ Дубровская ТЭЦ-Металлострой с отпайками (ВЛ 110 кВ Дубровская-3) с ВЛ 110 кВ Колпино - Металлострой I цепь (ВЛ 110 кВ Колпинская-1) выполнен в октябре 2024 года.

ПАО «Россети Ленэнерго» был актуализирован график подэтапа 2 первого этапа производства работ по реконструкции ПС 110 кВ Металлострой (ПС 27). Для завершения первого этапа создания временной схемы сети 110 кВ требуется поочередное отключение следующих ЛЭП 110 кВ:

- ВЛ 110 кВ Металлострой - Саперная-Мебельная с отпайками (ВЛ 110 кВ Славянская-2);
- ВЛ 110 кВ Колпино - Металлострой II цепь (ВЛ 110 кВ Колпинская-3);
- ВЛ 110 кВ Колпино-Дубровская ТЭЦ с отпайками (спрямленные ВЛ 110 кВ Дубровская ТЭЦ- Металлострой с отпайками (ВЛ 110 кВ Дубровская-3) с ВЛ 110 кВ Колпино - Металлострой I цепь (ВЛ 110 кВ Колпинская-1).

В соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой развития ПАО «Россети Ленэнерго» (далее – ИПР) выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ на ПС 110 кВ Металлострой (ПС 27), а также ввод объекта в эксплуатацию, запланирован на 2025 год. Отсутствие отключений вышеуказанных ЛЭП 110 кВ ведет к срыву сроков утвержденной ИПР.

Работы по созданию временной схемы реконструкции ПС 110 кВ Металлострой (ПС 27) выполняются в соответствии с разработанной проектной документацией «ПС 110 кВ №27. Замена масляных выключателей (Модернизация ПС 110/6 кВ №27 в части замены ячеек РУ 110 кВ в количестве 8 шт.)» по графику производства работ с аварийной готовностью – 2-4-6 часов в зависимости от этапа производства работ.

ВЛ 110 кВ Колпино-Дубровская ТЭЦ с отпайками, ВЛ 110 кВ Металлострой - Саперная-Мебельная с отпайками (ВЛ 110 кВ Славянская-2) и ВЛ 110 кВ Колпино - Металлострой II цепь (ВЛ 110 кВ Колпинская-3) являются частью транзита 110 кВ ПС 330 кВ Восточная – Дубровская ТЭЦ - ПС 330 кВ Колпино и находятся в ведении Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ.

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

На период производства работ ПАО «Россети Ленэнерго» предусматриваются режимные мероприятия по снижению токовой нагрузки ЛЭП 110 кВ вышеуказанного транзита в послеаварийных режимах с переводом нагрузки по 35-110 кВ из указанного района сети до 62 МВт в пересчёте на максимальное значение потребления энергосистемы в тупиковый режим работы:

- перевод нагрузки ПС 110 кВ Арматура (ПС 171) от ВЛ 110 кВ Колпинская-2 до 9 МВт;
- перевод нагрузки по сети 35 кВ с Дубровской ТЭЦ (ПС 35 кВ Мга (ПС 720)) на ПС 110 кВ Малукса (ПС 407) до 10 МВт;
- перевод нагрузки по сети 35 кВ с ПС 110 кВ Керамическая (ПС 199) на ПС 110 кВ Поповка (ПС 482) и ПС 220 кВ Колпинская до 10 МВт.
- перевод нагрузки Т-1 от Т-2 ПС 110 кВ Восточная-Коммунальная (ПС 92) до 21 МВт;
- перевод нагрузки ПС 110 кВ Лепсари от ВЛ 110 кВ Дубровская ТЭЦ – Морозовская II цепь с отпайкой на ПС Невский судостроительный завод (ВЛ 110 кВ Дубровская-10) до 8 МВт;
- вывод части нагрузки ПС 110 кВ Мельничный Ручей (ПС 403) от Дубровской ТЭЦ до 4 МВт;

По информации от Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградского РДУ вышеуказанных мероприятий по переводу части нагрузок на другие центры питания с учётом выполнения мероприятий по изменению топологии сети 110 кВ и регулированию РПН автотрансформаторов, направленных на перераспределение потоков мощности недостаточно. В ремонтной схеме при аварийном отключении одной из линий 110 кВ требуется ввод графиков временного отключения режима потребления на транзите 110 кВ ПС 330 кВ Восточная – Дубровская ТЭЦ – ПС 110 кВ Назия (ПС 30) - ПС 330 кВ Колпино объемом до 92 МВт на территории Ленинградской области (Всеволожский, Кировский районы ЛО) и г. Санкт-Петербурга (Колпинский район СПб).

На период производства работ с отключением на три дня спрямленной ВЛ 110 кВ Колпино – Дубровская ТЭЦ с отпайками для спрямления:

- при возможном аварийном отключении ВЛ 110 кВ Металлострой – Саперная-Мебельная с отпайками (ВЛ 110 кВ Славянская-2) погашена ПС 110 кВ Понтонная (ПС 495) (баланс РЖД) объемом нагрузки до 4 МВт.
- при возможном аварийном отключении ВЛ 110 кВ Дубровская ТЭЦ – ГПП-1 Ижорский завод с отпайками (ВЛ 110 кВ Дубровская-2) погашено РУ 6 кВ ПС 110 кВ Керамическая (ПС 199) объемом нагрузки до 6 МВт (населенные пункты: г. Никольское в Тосненском районе ЛО).

На период производства работ с отключением на 2-3 дня ВЛ 110 кВ Металлострой - Саперная-Мебельная с отпайками (ВЛ 110 кВ Славянская-2):

- При возможном аварийном отключении спрямленной ВЛ 110 кВ Колпино-Дубровская ТЭЦ с отпайками погашена ПС 110 кВ Понтонная (ПС 495) (баланс РЖД) объемом нагрузки до 4 МВт.
- При возможном аварийном отключении ВЛ 110 кВ Дубровская ТЭЦ – Ивановская (ВЛ 110 кВ Дубровская-4) погашены:
 - ПС 110 кВ Ивановская (ПС 207), в том числе ПС 35 кВ Отрадное (ПС 730), ПС 35 кВ Павлово-новая (ПС 729), ПС 35 кВ Арбузово (ПС 728) объемом нагрузки до 16,5 МВт (населенные пункты: г. Отрадное, пгт. Павлово, п. Медное, д. Келколово, г. Кировск (частично) в Кировском районе ЛО);

- ПС 110 кВ Саперная-Мебельная (ПС 77) объемом нагрузки до 11 МВт в Колпинском районе СПб.

- при возможном аварийном отключении ВЛ 110 кВ Колпино - Металлострой II цепь (ВЛ 110 кВ Колпинская-3) погашена ПС 110 кВ Металлострой (ПС 27) объемом нагрузки до 30 МВт в Колпинском районе СПб.

2. Филиалом АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ отмечено принципиальное согласование проведения работ по реконструкции. Работы необходимо выполнять с понедельника по пятницу в связи с режимом работы Всеволожской ГТТЭЦ. По факту завершения первого этапа реконструкции ПС 110 кВ Металлострой (ПС 27) схема питания Т-1 и Т-2 ПС 110 кВ Металлострой (ПС 27) должны быть выполнена от разных источников питания. Выполнение второго этапа реконструкции ПС 110 кВ Металлострой (ПС 27) возможно не ранее окончания отопительного периода с обязательным включением данных работ в предложения в сводные месячные графики ремонтов ЛЭП и электротехнического оборудования.

РЕШИЛИ:

1. В целях обеспечения своевременного выполнения работ по реконструкции ПС 110 кВ Металлострой (ПС 27) согласовать поочередное отключение ЛЭП 110 кВ транзита Дубровская ТЭЦ- ПС 330 кВ Колпино в соответствии с разработанной проектной документацией «ПС 110 кВ №27. Замена масляных выключателей (Модернизация ПС 110/6 кВ №27 в части замены ячеек РУ 110 кВ в количестве 8 шт.)» и в соответствии с графиком производства работ.

2. ПАО «Россети Ленэнерго» обеспечить реализацию необходимых схемно-режимных мероприятий, направленных на исключение ухудшения режимной обстановки в энергорайоне транзита 110 кВ ПС 330 кВ Восточная - Дубровская ТЭЦ – ПС 330 кВ Колпино.

3. ПАО «Россети Ленэнерго» обеспечить аварийную готовность не более 4 часов.

4. В целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей ПАО «Россети Ленэнерго» дополнительно выполнить организационные мероприятия к подготовке к реализации работ:

- произвести осмотр оставшегося в работе оборудования;
- предусмотреть схему оповещения и вызова аварийно-ремонтных бригад;
- обеспечить исправность, готовность к перевозке, подключению и обслуживанию имеющихся в филиалах ПАО «Россети Ленэнерго» дизельных генераторов для электроснабжения ответственных потребителей в случае погашения подстанций;
- предупредить потребителей о снижении надежности электроснабжения;

- разработать для оперативного персонала Программу обеспечения надежности электроснабжения потребителей, содержащая сведения о рисках в ремонтной схеме и мероприятиях по обеспечению надежного электроснабжения потребителей.

5. ПАО «Россети Ленэнерго» еженедельно направлять в Региональные штабы Ленинградской области и Санкт-Петербурга информацию о ходе проведения работ по созданию ремонтной схемы, временной схемы, реконструкции ПС 110 кВ №27 и реконструкции Дубровской ТЭЦ на электронные адреса na_antonova@lenreg.ru , sn_polukhin@lenreg.ru , kenerg@keio.gov.spb.ru

6. Администрациям муниципальных образований Кировского и Всеволожского районов Ленинградской области, АО «ЛОЭСК» произвести проверку исправности РИСЭ и обеспеченности.