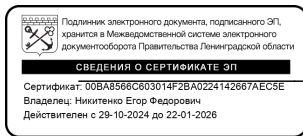


УТВЕРЖДАЮ

Заместитель руководителя штаба по обеспечению
безопасности электроснабжения при Правительстве
Ленинградской области



Е.Ф. Никитенко

ПРОТОКОЛ № 129**Внеочередного заседания штаба по обеспечению безопасности
электроснабжения при Правительстве Ленинградской области**

17.09.2025 г.

17:00 ч

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ:

Никитенко
Егор Фёдорович

первый заместитель председателя комитета по
топливно-энергетическому комплексу Ленинградской
области

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Антонова
Наталья Александровна

ответственный секретарь штаба – начальник отдела
электроэнергетики комитета по топливно-
энергетическому комплексу Ленинградской области

Валиев
Руслан Александрович

заместитель главного инженера - Главный диспетчер
Филиала ПАО "Россети" - МЭС Северо-Запада

Верига
Илья Владимирович

начальник отдела районного хозяйства Управления
коммунального хозяйства, благоустройства и
жилищной политики администрации Ломоносовского
муниципального района

Карпов
Сергей Владимирович

заместитель директора – главный инженер ПАО
«Россети» - Ленинградское ПМЭС

Котвицкий
Константин Валерьевич

заместитель председателя Комитета по энергетике и
инженерному обеспечению Санкт-Петербурга

Кравченко
Илья Владимирович

и.о. заместителя главного инженера по оперативно-
технологическому и ситуационному управлению

Мурин
Владимир Владимирович

заместитель главного инженера по
электротехническому оборудованию филиала АО
«Концерн Росэнергоатом» «Ленинградская атомная
станция»

Писцов Алексей Андреевич	заместитель главы администрации Ломоносовского муниципального района по безопасности и ЖКХ
Севрюгин Юрий Анатольевич	главный специалист отдела по ТЭК комитета по ЖКХ администрации муниципального образования Гатчинский муниципальный округ
Спиридонов Александр Сергеевич	заместитель главного диспетчера по режимам АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ
Ходырев Сергей Николаевич	Директор филиала ПАО «Россети» - Ленинградской ПМЭС
Шкатов Андрей Анатольевич	Начальник отдела по ТЭК комитета ЖКХ администрации муниципального образования Гатчинский муниципальный округ

1. Создание временной схемы для обеспечения завершения работ по реконструкции ОРУ 110 кВ Ломоносовская (ПС-39)

(Никитенко Е.Ф., Кравченко И.В.)

Отметили:

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

На ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) выполняется поэтапная реконструкция ОРУ 110 кВ в соответствии с согласованной проектной документацией.

Реконструкция оборудования ОРУ 110 кВ ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) проводится по причине неудовлетворительного технического состояния в целях повышения надежности электроснабжения потребителей Ломоносовского и Гатчинского районов Ленинградской области, Петродворцового района и г. Ломоносов Санкт-Петербурга, в целях исключения рисков прекращения электроснабжения социально-значимых потребителей в послеаварийных режимах, а так же в рамках выполнения технических условий по подключению ПС 330 кВ Менделеевская и строительства заходов ЛЭП 110 кВ на ПС 330 кВ Менделеевская.

Реконструкция ОРУ 110 кВ ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) и ввод в работу заходов на ПС 330 кВ Менделеевская обеспечит снятие ограничений по пропускной способности ЛЭП транзита 110 кВ ПС 330 кВ Западная – ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) – Ленинградская АЭС – ПС 330 кВ Гатчинская.

На текущий момент выполнена замена 6-ти ячеек ОРУ 110 кВ (яч.10-15) ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39), выведены в ремонт две ячейки 110 кВ: ячейка Т-2 и ячейка В ЛБ-5, ведется монтаж новых ячеек 8-9.

Для сокращения сроков завершения работ по реконструкции ОРУ 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) ПАО «Россети Ленэнерго» планирует увеличить объемы выполняемых работ в 2025 году на ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) – смонтировать еще две новые ячейки 6-7. Для этого необходимо вывести в ремонт ячейку В ЛБ-7 на ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) (для освобождения территории ОРУ для строительства двух новых ячеек) с созданием временной схемы.

Выполнение вышеперечисленных работ является одним из этапов к выполнению заходов ВЛ 110 кВ Балтийская-5 и ВЛ 110 кВ Балтийская-6 на новую подстанцию 330 кВ Менделеевская и значительно повысить надежность электроснабжения потребителей Ломоносовского, Гатчинского районов Ленинградской области и Красносельского района Санкт-Петербурга на Отопительный период 2025-2026 гг.

Для создания данной ремонтной схемы ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) требуется отключение следующих ЛЭП 110 кВ (в соответствии с графиком производства работ):

- ВЛ 110 кВ Ломоносовская-Русско-Высоцкая с отпайками (ВЛ 110 кВ Балтийская-5) с последующим включением от ПС 110 кВ Русско-Высоцкая (ПС 153) в тупиковом режиме.
- ВЛ 110 Ленинградская АЭС – Ломоносовская I цепь с отпайками (ВЛ 110 кВ Балтийская-7) (одновременно с отключенной ВЛ 110 кВ Ломоносовская-Русско-Высоцкая с отпайками (ВЛ 110 кВ Балтийская-5) на 2 дня) с последующим включением в работу через ОВ 110(н).

На период производства работ ПАО «Россети Ленэнерго» предусматриваются режимные и оперативные мероприятия по снижению токовой нагрузки ЛЭП 110 кВ транзита 110 кВ ПС 330 кВ Гатчинская –ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) в послеаварийных режимах с переводом нагрузки по 35-110 кВ из указанного района сети до 26,8 МВт в пересчёте на максимальное значение потребления энергосистемы в тупиковый режим работы:

- на ПС 110 кВ Промзона-1 (ПС 224): перевод нагрузки от ВЛ 110 кВ Гатчинская –Промзона-1 (ВЛ 110 кВ Промзона-1) до 12,5 МВт;
- на ПС 35 кВ Войсковичи: перевод нагрузки по сети 35 кВ с ПС 110 кВ Мариенбург (ПС 225) на ПС 330 кВ Гатчинская до 3,8 МВт;
- на ПС 35 кВ Тяговая-3, ПС 35 кВ Низино, ПС 35 кВ Броня: перевод нагрузки с ПС 110 кВ Университет (ПС 196) на ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) до 4МВт;
- на ПС 35 кВ Спиринская: перевод нагрузки с ПС 110 кВ Университет (ПС 196) на ПС 110 кВ Гостилицы (ПС 344) до 6,5 МВт;
- на ПС 110 кВ Университет (ПС 196) и ПС 110 кВ Аннино (ПС 191): вывод АВР на стороне НН;
- на ПС 110 кВ Русско-Высоцкая (ПС 153) обеспечить наличие оперативного персонала и оперативное управление выключателями 110 кВ на ПС 110 кВ Русско-Высоцкая (ПС 153) за время не более 20 минут (с целью возможности выполнения схемно-режимных мероприятий в ПАР) .

- на ПС 110 кВ Аннино (ПС 191) обеспечить оперативное управление выключателями 10 кВ за время не более 20 минут (с целью возможности выполнения схемно-режимных мероприятий в ПАР).

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 направленных на перераспределение потоков мощности недостаточно. В ремонтной схеме при аварийном отключении одной из линий 110 кВ требуется ввод графиков временного отключения режима потребления в районе 110 кВ ПС 330 кВ Гатчинская – ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) и районах 110 кВ ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) – ПС 110 кВ Русско-Высоцкая (ПС 153) и ПС 110 кВ Русско-Высоцкая (ПС 153) – ПС 110 кВ Верево (ПС 402) объемом до 25 МВт на территории Ленинградской области (Гатчинский район ЛО) и г. Санкт-Петербурга (Красносельский район СПб).

На период производства работ с отключением ВЛ 110 кВ Ломоносовская-Русско-Высоцкая с отпайками (ВЛ 110 кВ Балтийская-5):

- при возможном аварийном отключении ВЛ 110 кВ Ломоносовская-Мартышкино погашенные потребители отсутствуют, требуется:

- на ПС 110 кВ Русско-Высоцкая (ПС 153) деление на ОСВ-110 действиями оперативного персонала;

- ввод ГВО в объеме до 20 МВт в районе от ПС 330 кВ Гатчинская до ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) для исключения превышения АДТН ВЛ 110 кВ Гатчинская – Институт с отпайкой на ПС Промзона-1 (ВЛ 110 кВ Балтийская-2).

- при возможном аварийном отключении ВЛ 110 кВ ПИК-Истинка погашенные потребители отсутствуют, требуется:

- на ПС 110 кВ Русско-Высоцкая (ПС 153) деление на В ЛБ-10 действиями оперативного персонала;

- при возможном аварийном отключении ВЛ 110 кВ ПИК-Верево погашенные потребители отсутствуют, требуется:

- на ПС 110 кВ Русско-Высоцкая (ПС 153) деление на ОСВ-110 ПС 110 кВ Русско-Высоцкая (ПС 153) действиями оперативного персонала;

- ввод ГВО в объеме 25 МВт в районе от ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) – ПС 110 кВ Русско-Высоцкая (ПС 153) и ПС 110 кВ Русско-Высоцкая (ПС 153) – ПС 110 кВ Верево (ПС 402).

- в период планового вывода в ремонт АТ-1 ПС 330 кВ Гатчинская в период с 20.09.2025 по 04.10.2025 при возможном аварийном отключении АТ-2 или АТ-3 ПС 330 кВ Гатчинская требуется:

- на ПС 330 кВ Гатчинская отключение В ЛЛЖ-1, В ЛБГ-2;

- ввод ГВО в объеме до 25 МВт в районе от ПС 330 кВ Гатчинская – ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39).

На период производства работ с отключением со стороны ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) ВЛ 110 кВ Ломоносовская-Русско-Высоцкая с отпайками (ВЛ 110 кВ Балтийская-5):

- при возможном аварийном отключении ВЛ 110 кВ Ломоносовская-Мартышкино погашенные потребители отсутствуют, требуется:

- на ПС 110 кВ Русско-Высоцкая (ПС 153) деление на ОСВ-110 ПС 110 кВ Русско-Высоцкая (ПС 153) действиями оперативного персонала;
- ввод ГВО в объеме до 20 МВт в районе 110 кВ ПС 330 кВ Гатчинская до ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) для исключения превышения АДТН ВЛ 110 кВ Гатчинская – Институт с отпайкой на ПС Промзона-1 (ВЛ 110 кВ Балтийская-2).
- при возможном аварийном отключении ВЛ 110 кВ ПИК-Истинка погашенные потребители отсутствуют, требуется:
 - на ПС 110 кВ Русско-Высоцкая (ПС 153) деление на В ЛБ-10 ПС 110 кВ Русско-Высоцкая (ПС 153) действиями оперативного персонала;
 - при возможном аварийном отключении ВЛ 110 кВ ПИК-Верево погашенные потребители отсутствуют, требуется:
 - на ПС 110 кВ Русско-Высоцкая (ПС 153) деление на ОСВ-110 ПС 110 кВ Русско-Высоцкая (ПС 153) действиями оперативного персонала;
 - на ПС 110 кВ Аннино (ПС 191) перевод питания Т-2 на Т-1 посредством ДУ (за время не более 20 минут).
 - в период планового вывода в ремонт АТ-1 ПС 330 кВ Гатчинская в период с 20.09.2025 по 04.10.2025 при возможном аварийном отключении АТ-2 или АТ-3 ПС 330 кВ Гатчинская требуется:
 - на ПС 330 кВ Гатчинская отключение В ЛЛЖ-1, В ЛБГ-2 ;
 - ввод ГВО в объеме до 25 МВт в районе 110 кВ ПС 330 кВ Гатчинская – ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39).

1.2. Филиал АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ готов согласовать проведение работ по созданию ремонтной схемы ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) при условии выполнения вышеуказанных режимных и оперативных мероприятий и согласования ввода ГВО в послеаварийных режимах. На период проведения реконструкции ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39):

- с 15.10.2025 должен быть обеспечен транзитный режим ПС 110 кВ Шундорово (ПС 367) - ПС 110 кВ Волосово (ПС 189) в период производства работ с отключением 2АТ на Ленинградской АЭС
- в работе должны находиться ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС - Менделеевская, ВЛ 330 кВ Западная - Менделеевская, КВЛ 330 кВ Западная – Пулковская.
- в работе должны находиться все АТ 330/110 кВ и должны быть нормальные схемы ОРУ-110 кВ:
 - на ПС 330 кВ Лужская при выведенных АТ-1 (20.09-04.10.25) и АТ-3 (13.10-16.10.25) на ПС 330 кВ Гатчинская.
 - на ПС 330 кВ Кингисеппская при выведенных 1АТ (2АТ) на Ленинградской АЭС.

Решили:

1.1. Согласовать создание ремонтной схемы для выполнения работ по реконструкции ОРУ 110 кВ ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) в соответствии с представленным графиком производства работ.

1.2. Согласовать ввод ГВО в послеаварийных режимах в районе 110 кВ ПС 330 кВ Гатчинская – ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) до 25 МВт и

суммарно в районах 110 кВ ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) – ПС 110 кВ Русско-Высоцкая (ПС 153) и ПС 110 кВ Русско-Высоцкая (ПС 153) – ПС 110 кВ Верево (ПС 402) в объёме до 25 МВт на период проведения работ по реконструкции ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39).

1.3. ПАО «Россети Ленэнерго» обеспечить реализацию необходимых схемно-режимных и оперативных мероприятий, направленных на исключение ухудшения режимной обстановки в энергорайоне транзита 110 кВ ПС 330 кВ Гатчинская – ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39).

1.4. ПАО «Россети Ленэнерго» обеспечить завершение работ с созданием ремонтной схемы ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) в соответствии с графиком производства работ до 31.10.2025г.

1.5. ПАО «Россети Ленэнерго» обеспечить с 15.10.2025г. транзитный режим по ВЛ 110 кВ Волосово-Клопицы (ВЛ 110 кВ Волосовская-6) и ВЛ 110 кВ Гатчинская-Волосово I цепь с отпайкой на ПС Калитино.

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

- произвести осмотр оборудования, оставшегося в работе;
- 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;
- разработать для оперативного персонала Программу обеспечения надежности электроснабжения потребителей, содержащую сведения о рисках в ремонтной схеме и мероприятиях по обеспечению надежного электроснабжения потребителей.

1.7. ПАО «Россети Ленэнерго» до 17-00 часов первого дня рабочей недели (еженедельно) направлять в Региональный штаб информацию о ходе проведения работ по реконструкции ОРУ ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) на электронные адреса: na_antonova@lenreg.ru, da_kozlov@team47.ru.

1.8. Администрациям муниципального образования Гатчинского муниципального округа Ленинградской области, Красносельского района г. Санкт-Петербурга произвести проверку исправности и обеспеченности ГСМ резервных источников электроснабжения.

Приложения

1. График отключений по реконструкции яч. Т-2 и яч. ВЛ 110 кВ Балтийская-5 (новые яч.8,9), создание временной схемы по реконструкции ячеек № 6,7 на ОРУ 110 кВ ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39)
2. Выписки из ГВО по Ленинградской области и Санкт-Петербургу

Козлов Д.А., 539-42-32, da_kozlov@team47.ru

СПИСОК РАССЫЛКИ

№ п/п	Наименование субъекта электроэнергетики	Адрес электронной почты
Участники Штаба в соответствии с Постановлением Губернатора Ленинградской области от 07.05.2024г. № 31-пг		
1.	Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Ленинградская атомная станция»	odo-info@ln.rosenergoatom.ru
2.	АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ	rdu@lenrdu.so-ups.ru
3.	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС Россети» - МЭС Северо-Запада	SZ-OFFICE@fskees.ru
4.	ПАО «Россети Ленэнерго»	office@lenenergo.ru
Приглашенные участники заседания штаба		
5.	Администрация Ломоносовского муниципального района Ленинградской области	по СЭД
6.	Администрация Гатчинского муниципального округа Ленинградской области	по СЭД
7.	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению Санкт- Петербурга	по СЭД reception_3@keio.gov.spb.ru kenerg@keio.gov.spb.ru
8.	Администрация Красносельского района Санкт-Петербурга	tukrsl@gov.spb.ru