

07.08.2025

3-5666/2025

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель руководителя штаба по обеспечению
безопасности электроснабжения при Правительстве
Ленинградской области



Е.Ф. Никитенко

ПРОТОКОЛ № 125
Внеочередного заседания штаба по обеспечению безопасности
электроснабжения при Правительстве Ленинградской области

15.07.2025 г.

10:00 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

Кравченко
Илья Владимирович

начальник ЦУС ПАО «Россети Ленэнерго»

Мамаева Д.В.

заместитель начальника УЭР ПАО «Россети Ленэнерго»

Порошин
Алексей Валерьевич

заместитель главного инженера по ОТ и СУ ПАО «Россети Ленэнерго»

Салтыков
Михаил Александрович

заместитель главного инженера по техническому развитию АО «ЛОЭСК»

Смирнов
Андрей Валерьевич

Руководитель по оперативно-технологическому и ситуационному управлению АО «ЛОЭСК»

Соловей И.А.

Главный специалист отдела противоаварийной автоматики УЭР ПАО «Россети Ленэнерго»

ПОВЕСТКА:

1. Увеличение объема нагрузки в графиках временного отключения (далее – ГВО), отключаемой в течение 20 минут, в связи с выделением энергорайонов в задании Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ на разработку графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на 2025/2026 год.

2. Изменения в законодательстве в части приоритетного включения в ГВО электроустановок потребителей, используемых в целях осуществления майнинга цифровой валюты.

ОТМЕТИЛИ:

1. В задании Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ на разработку графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на 2025/2026 годы выделено 14 энергорайонов с заданным объемом мощности и временем ввода, из них 10 на территории Ленинградской области:

- Энергорайон «Дубровское»
- Энергорайон «Восточная-Дубровская»
- Энергорайон «Киришское-110-1»
- Энергорайон «Тихвин»
- Энергорайон «Ручьи-ПС 110 кВ Сосновская (ПС 29)»
- Энергорайон «Дефицит Севера-2»
- Энергорайон «Ручьи-Ромашки»
- Энергорайон «Выборг-Каменногорск»
- Энергорайон «Зеленогорск»
- Энергорайон Ломоносовская-ПИК»

2. По результату предварительного анализа объемов в действующих ГВО 2024/2025 годы было выдано задание АО «ЛЮЭСК» для выполнения требований Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ по 7 энергорайонам (Приложение 1).

По 5 энергорайонам требуется дополнительно определить потребителей с временем отключения не менее 20 минут:

- Энергорайон «Киришское-110-1»
- Энергорайон «Ручьи-Сосновская», энергорайон «Дефицит Севера-2»
- Энергорайон «Выборг-Каменногорск»
- Энергорайон «Ручьи-Ромашки»

3. Особое внимание требует энергорайон «Выборг-Каменногорск», где необходимо дополнительно определить перечень присоединений, отключение которых возможно с центров питания, в том числе и ПАО «Россети Ленэнерго».

4. В ГВО включаются потребители всех категорий надежности электроснабжения, за исключением:

- энергопринимающих устройств аварийной брони потребителей, ограничение режима потребления которых может привести к экономическим, экологическим и социальным последствиям (Приложение 2);

- энергопринимающих устройств аварийной брони потребителей, имеющих Акты аварийной и (или) технологической брони электроснабжения.

5. В ГВО в приоритетном порядке необходимо включать энергопринимающие устройства потребителей, в отношении которых имеется техническая возможность дистанционного отключения с питающих центров или из ЦУС сетевой организации.

6. На всех подстанциях 35-110 кВ, находящихся на балансе АО «ЛОЭСК», отсутствует дистанционное телеуправление и постоянный оперативный персонал.

7. В соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 №442 (в действующей редакции)) в графики аварийного ограничения режима потребления необходимо включать энергопринимающие устройства потребителей, с использованием которых осуществляется майнинг цифровой валюты. Данные электроустановки потребителей включаются в графики в приоритетном порядке.

РЕШИЛИ:

1. АО «ЛОЭСК»:

1.1. Разработать дополнительные перечни присоединений, имеющих техническую возможность дистанционного отключения на центрах питания, в том числе ПАО «Россети Ленэнерго», по указанным в п.2 энергорайонам.

Срок: 23.07.2025.

1.2. Сформированные перечни присоединений с указанием потребителей направить в ПАО «Россети Ленэнерго» для последующего оформления и включения в ГВО.

1.3. Рассмотреть возможность включения в инвестиционную программу мероприятий, направленных на обеспечение безопасности передачи данных и реализацию дистанционного управления на центрах питания 35-110 кВ. В первую очередь, на ПС 110 кВ Новожилово (ПС 559), ПС 110 кВ Лаврики (ПС 218), ПС 110 кВ Олтон-плюс (ПС 137), ПС 110 кВ Кириши строительная (ПС 63), ПС 110 кВ Криогаз (ПС 595).

2. ПАО «Россети Ленэнерго» сформировать ГВО в соответствии с Заданием филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградского РДУ по энергорайонам и в целом по суммарному объему нагрузки потребления по диапазонам времени реализации с учетом дополнительно предоставленной информации от АО «ЛОЭСК».

Приложение:

1. Перечень требований к графикам временного отключения АО «ЛОЭСК» по энергорайонам на 2025/2026 год.

2. Категории потребителей электрической энергии (мощности), ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям.

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

СПИСОК РАССЫЛКИ

№ п/п	Наименование субъекта электроэнергетики	Адрес электронной почты
1.	ПАО «Россети Ленэнерго»	office@lenenergo.ru
2.	АО «ЛОЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области»	corp@loesk.ru