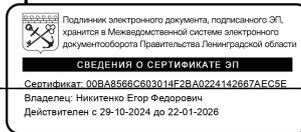


27.06.2025

3-4496/2025

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель руководителя штаба по
обеспечению безопасности электроснабжения
при Правительстве Ленинградской области



Е.Ф. Никитенко

ПРОТОКОЛ № 119-МЭС

**внеочередного заседания штаба по обеспечению безопасности
электроснабжения при Правительстве Ленинградской области**

«25» июня 2025 года

9-00 часов

(ВКС)

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ:

Никитенко
Егор Фёдорович

Первый заместитель председателя комитета по
топливно-энергетическому комплексу
Ленинградской области

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Курилкин
Игорь Александрович

Директор филиала ОАО «СО ЕЭС» Ленинградское
РДУ

Валиев
Руслан Александрович

Заместитель главного инженера – главный
диспетчер филиала АО «Россети» Магистральные
электрические сети Северо-Запада

Кравченко
Илья Владимирович

Начальник ЦУС ПАО «Россети Ленэнерго»

Жук
Владимир Аркадьевич

Главный инженер АО «ЛОЭСК»

Иванов
Андрей Владимирович

Заместитель главного инженера по оперативно-
технологической работе ПАО «Россети Северо-
Запада»

Антонова
Наталья Александровна

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

РАССМОТРЕЛИ:

Возможность выполнения работ филиалом ПАО «Россети» Карельское
ПМЭС по выправке опоры №1035 в период с 05 по 13 июля 2025г. с выводом
воздушных линии электропередач: ВЛ 330 кВ Киришская ГРЭС – Тихвин-

Страница 1 из 3

Литейный, ВЛ 330 кВ Петрозаводск – Тихвин-Литейный, а также вывод ВЛ 110 кВ Тихвин-Литейный – Кайвакса с отпайкой на ПС Тихвин-Западная (ВЛ 110 кВ Березовская-1) и ВЛ 110 кВ Тихвин-Литейный – Тихвин-Западная (ВЛ 110 кВ Березовская-2) в период с 07 по 10 июля 2025г. для обеспечения условий безопасного выполнения работ.

ОТМЕТИЛИ:

1. Готовность филиала ПАО «Россети» Карельское ПМЭС, а также подрядной организации ОАО «СЭМ» к выполнению работ, с 05 по 13 июля 2025г.

2. Информацию Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ о рисках превышения МДП в контролируемом сечении «Тихвин» при аварийном отключении ВЛ 220 кВ Сясь – Тихвин-Литейный №1 или ВЛ 220 кВ Сясь – Тихвин-Литейный №2. Прогнозируемый переток активной мощности в контролируемом сечении «Тихвин» в послеаварийном режиме с учетом выполнения всех доступных схемно-режимных мероприятий* составит 165 МВт, максимально допустимый переток (далее – МДП) при ТНВ +25С составит 115 МВт, амплитуда нерегулярных колебаний активной мощности (далее – НК) – 25 МВт. Для ввода параметров электроэнергетического режима в допустимую область потребуются ввод графиков временного отключения (далее – ГВО) на объектах, ограниченных контролируемым сечением «Тихвин», в объеме до 25 МВт со временем реализации до 20 минут.

* в качестве доступных схемно-режимных мероприятий рассматриваются:

- загрузка генерирующего оборудования Тихвинской ТЭЦ АО «ТВСЗ» до величины не менее 50 МВт в послеаварийном режиме в течение не более 20 минут;
- перевод нагрузки по транзиту 110 кВ ПС 110 кВ Ефимовская (ПС 339) – ПС 110 кВ Чагода – ПС 110 кВ Суда в объеме до 10 МВт на ОЗ Филиала АО «СО ЕЭС» Вологодское РДУ;
- перевод нагрузки по транзиту 110 кВ ПС 110 кВ Подборовье (ПС 206) – ПС 110 кВ Бабаево в объеме до 12 МВт на ОЗ Филиала АО «СО ЕЭС» Вологодское РДУ.

Состав контролируемого сечения «Тихвин»:

- ВЛ 330 кВ Петрозаводск – Тихвин-Литейный
- ВЛ 330 кВ Киришская ГРЭС – Тихвин-Литейный
- ВЛ 220 кВ Сясь – Тихвин-Литейный №1
- ВЛ 220 кВ Сясь – Тихвин-Литейный №2
- ВЛ 110 кВ Киприя – Мозолево (Л.Киприйская-1)
- ВЛ 110 кВ Волхов – Мыслинская (ВЛ 110 кВ Мыслинская-5)

РЕШИЛИ:

Филиалу ПАО «Россети» Карельское ПМЭС:

1. Исключить проведение работ на ВЛ 220 кВ Сясь – Тихвин-Литейный №1, ВЛ 220 кВ Сясь – Тихвин-Литейный №2.

2. Обеспечить готовность оперативного персонала к вводу в работу в минимально возможный срок выведенных ЛЭП.

3. Разрешить выполнения работ по выправке опоры №1035 в период с 05 по 13 июля 2025г. с выводом воздушных линии электропередач: ВЛ 330 кВ Киришская ГРЭС – Тихвин-Литейный, ВЛ 330 кВ Петрозаводск – Тихвин-Литейный.

АО «ТВСЗ»:

4. Обеспечить возможность загрузки Тихвинской ТЭЦ АО «ТВСЗ» до величины не менее 50 МВт в послеаварийном режиме в течение не более 20 минут по команде диспетчера Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ.

ООО «ПГЛЗ»:

5. Исключить проведение внеплановых ремонтов на генерирующем оборудовании ТЭЦ ООО «ПГЛЗ», приводящих к увеличению потребления из энергосистемы энергопринимающих устройств ООО «ПГЛЗ».

ПАО «Россети Ленэнерго»:

6. Обеспечить готовность бригад для проведения АВР в целях надежного электроснабжения ПС 110 кВ Кайвакса и ПС 110 кВ Тихвин-Западная.

7. Исключить проведение работ на ЛЭП 110 кВ транзита 110 кВ ПС 330 кВ Тихвин-Литейный – ПС 110 кВ Усадище (ПС 541) – ПС 110 кВ Волхов (ПС 393) и ЛЭП 110 кВ транзита ПС 110 кВ ПГВ Бокситогорского глиноземного завод (ПС 512) – ПС 110 кВ Мозолево (ПС 389) – ПС 110 кВ Киприя.

8. Выполнить обход отпаечной линии 10 кВ до ТП2186 (баланс администрации МО «Всеволожский муниципальный район»), обеспечить мероприятия по восстановлению электроснабжения ДОЛ «Островки».

ПАО «Россети Северо-Запад»:

9. Исключить проведение работ на ВЛ 110 кВ Киприя – Мозолёво (ВЛ 110 кВ Л.Киприйская-1).

Администрации Тихвинского муниципального района:

10. Определить необходимость наличия резервных источников электроснабжения для объектов жизнеобеспечения и социально-значимых объектов. Определить места базирования, произвести проверку работоспособности, исправности и обеспеченности ГСМ резервных источников электроснабжения.