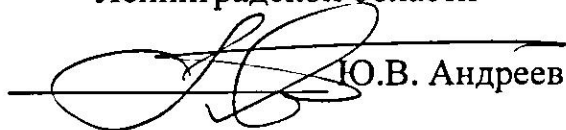




**УТВЕРЖДАЮ**  
Заместитель Руководителя Штаба –  
председатель комитета по топливно-  
энергетическому комплексу  
Ленинградской области

  
Ю.В. Андреев

## **ПРОТОКОЛ №88**

Внеочередного заседания штаба по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Ленинградской области по вопросу повышения надежности электроснабжения потребителей на период замены выключателя ЛД-3 типа МКП на ПС 110 кВ Металлострой (ПС 27)

**14.12.2021 г.**

**начало в 16:00**

в режиме видеоконференцсвязи

### **ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

Аминяков  
Сергей Владимирович

Первый заместитель председателя Комитета  
по топливно-энергетическому комплексу  
Ленинградской области

Курилкин  
Игорь Александрович

Директор Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское  
РДУ

Зайцев  
Александр Владимирович

Первый заместитель директора - главный  
диспетчер Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское  
РДУ

Колегов  
Михаил Леонидович

Начальник Службы технического контроллинга  
Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ

Васьков  
Михаил Викторович

Заместитель главного инженера по оперативно-  
технологическому и ситуационному управлению  
ПАО «Россети Ленэнерго»

Пасечник  
Александр Анатольевич

Заместитель главного инженера филиала  
ПАО «Россети Ленэнерго» «Санкт-Петербургские  
высоковольтные сети»

## 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 в связи с обращением Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ письмом от 13.12.2021г. №Р32-а-П-19-5258 по вопросу повышения надежности электроснабжения потребителей на период замены выключателя ЛД-3 типа МКП-160 на ПС 110 кВ Металлострой (ПС 27).
2. Первый заместитель директора - главный диспетчер АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ Зайцев А.В. довёл участникам заседания информацию о развитии и последствиях технологического нарушения 08 декабря 2021г. 08.12.21 в 17:29 одновременно отключились ВЛ 110 кВ Всеволожская-5 действием защит с неуспешным АПВ (обрыв верхнего шлейфа на опоре №34) и ВЛ 110 кВ Дубровская-3 действием защит с неуспешным АПВ (обрыв провода в пролете опор №114-115). Ленинградским РДУ выполнен расчёт временного неструктивного сечения (МДП + НК 260 МВт) в составе 4-х ЛЭП 110 кВ по критерию определения МДП – АДТН ВЛ 110 кВ Колпинская-3 в ПАР. Дана команда ДЦУС ЛЭ перевести нагрузку ПС 110 кВ Восточная-коммунальная на Т-2 (19,6 МВт) и ПС 110 кВ Усть-Славянка от ВЛ 110 кВ Славянская-1 (10 МВт). С учётом объёма переводимой нагрузки переток в сечении составил 320 МВт, перегрузка 60 МВт. В 18:05 дана команда ввести ГВО на транзите ПС 330 кВ Колпино - Дубровская ТЭЦ - ПС 330 кВ Восточная на величину 60 МВт с временем отключения 5 минут – 45 МВт (максимально возможная величина) и 15 МВт со временем 60 минут. Команда на ввод ГВО не выполнена Ленэнерго, через 20мин объем введенных ГВО составил менее 5МВт. В 20:58 отключены потребители по ГВО на величину 46,56 МВт (время ввода 2ч53мин). С 21:03 по 23:40 отдавались команды на снижение объёма отключенных потребителей по ГВО до 26 МВт в связи со снижением потребления. В 01:24 09.12.21 сечение не контролируется (введена в работу после ремонта шлейфа ВЛ 110 кВ Всеволожская-5). С 01:30 до 02:25 09.12.21 (55мин) производилось включение потребителей отключенных по ГВО. При включении после ремонта ВЛ 110 кВ Дубровская-3 выявился неполнофазный режим на ЛЭП по причине неисправности выключателя на ПС 110 кВ Металлострой. После дефектации принято решение о замене выключателя на новый. Планируемый срок ввода выключателя в работу 24:00 14.12.2021.

По состоянию на 14.12.2021 сохраняется риск ввода ГВО в объеме до 45 МВт в следствии возможного наиболее тяжелого возмущения при отключении КВЛ 110 кВ Янинская-6.

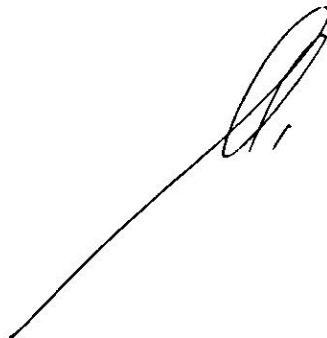
3. Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому и ситуационному управлению ПАО «Россети Ленэнерго» Васьков М.В. довел участникам заседания информацию о нецелесообразности ремонта поврежденного выключателя типа МКП-160 года выпуска 1950 г. в связи с большим сроком службы и отсутствием запасных частей. Отмечена готовность одновременного выполнения работ по ремонту шлейфа на ВЛ-110кВ Всеволожская-5 и замене выключателя на ПС-27.
4. Заместитель главного инженера филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «Санкт-Петербургские высоковольтные сети» Пасечник А.А. довел информацию о выполненных мероприятиях по ремонту выключателя типа МКП-160, о текущем состоянии дел по монтажу нового выключателя ВГТ-110 и перспектив ввода его в эксплуатацию.

#### **РЕШИЛИ:**

1. ПАО «Россети Ленэнерго» организовать и провести расследование причин технологического нарушения в соответствии с Правилами, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.10.2009 г. №846 (ред. от 24.05.2017) «Об утверждении Правил расследования причин аварий в электроэнергетике». Направить Акт расследования в Региональный Штаб.  
Срок – в течение 3 рабочих дней от момента утверждения  
Ответственный – Васьков М.В.
2. ПАО «Россети Ленэнерго» определить необходимость предъявления вновь смонтированного выключателя типа ВГТ-110 в СЗУ Ростехнадзора для получения Разрешения на допуск в эксплуатацию.  
Срок – по окончании монтажных и пуско-наладочных работ  
Ответственный – Васьков М.В.
3. ПАО «Россети Ленэнерго» определить необходимость постоянного нахождения оперативного дежурного персонала на ПС 110 кВ Манушкино-Разметелево, ПС 110 кВ Металлострой и других источниках для непрерывного мониторинга состояния оборудования и возможности производства оперативных переключений на период производства работ по монтажу, пуско-наладке и вводу в эксплуатацию выключателя ВГТ-110.  
Срок – в течение 3 рабочих дней от момента утверждения  
Ответственный – Васьков М.В.

Заседание завершилось 14.12.2021 г. в 16:40

Первый заместитель председателя  
комитета по топливно-энергетическому  
комплексу Ленинградской области

A handwritten signature in black ink, consisting of a long, sweeping horizontal line that curves upwards at the end into a loop, with a few smaller strokes above it.

С.В. Аминяков

Полухин С.Н.  
539-42-32  
[sn\\_polukhin@lenreg.ru](mailto:sn_polukhin@lenreg.ru)