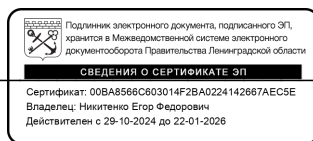


**УТВЕРЖДАЮ**  
Заместитель руководителя штаба по обеспечению  
безопасности электроснабжения при  
Правительстве Ленинградской области



Е.Ф. Никитенко

**ПРОТОКОЛ №108 от 29.10.2024г.**  
**Заседания штаба по обеспечению безопасности электроснабжения при**  
**Правительстве Ленинградской области**

**ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ:**

Никитенко Егор Федорович	Заместитель руководителя штаба по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Ленинградской области
-----------------------------	---

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

Антуфьев Владислав Сергеевич	Президент АО «ОЭК»
Баринов Андрей Григорьевич	Начальник Тихвинского отдела по государственному энергетическому надзору СЗУ Ростехнадзора
Береснев Олег Алексеевич	Начальник Тосненского отдела по государственному энергетическому надзору СЗУ Ростехнадзора
Бойко Александр Владимирович	Главный инженер ООО «Восток-Энерго»
Валиев Руслан Александрович	Заместитель главного инженера - Главный диспетчер Филиала ПАО «Россети» - Магистральные электрические сети Северо-Запада
Васильев Сергей Владимирович	Руководитель направления по работе с РСО и органами власти АО «ПСК»

Гагарин Игорь Владимирович	Главный инженер АО «ОЭК»
Жук Владимир Аркадьевич	Врио первого заместителя генерального директора - технического директора АО «ЛОЭСК»
Зайцев Александр Владимирович	Первый заместитель директора – главный диспетчер филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ
Иванов Кирилл Анатольевич	Заместитель главного инженера филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «Северные электрические сети»
Иевлев Андрей Юрьевич	Заместитель директора Октябрьского филиала ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»
Козлов Григорий Григорьевич	Главный энергетик ГУП «Леноблводоканал»
Козлова Татьяна Николаевна	Заместитель руководителя юридического департамента АО «ОЭК»
Маслов Иван Иванович	Начальник отдела противодействия монополистической деятельности Ленинградского УФАС России
Маснев Михаил Александрович	Начальник отдела консолидации электросетевых активов ПАО «Россети Ленэнерго»
Морозова Надежда Алексеевна	Начальник отдела коммунальной инфраструктуры комитета по жилищно-коммунальному хозяйству Ленинградской области
Мурин Владимир Владимирович	Заместитель главного инженера по электротехническому оборудованию АО «Концерн Росэнергоатом» ЛАЭС
Мусиенко Евгений Владимирович	Начальник управления гражданской обороны и защиты населения ГУ МЧС России по Ленинградской области
Порошин Алексей Валерьевич	Заместитель главного инженера по оперативно- технологическому и ситуационному управлению – начальник департамента ПАО «Россети Ленэнерго»

Лукин Алексей Николаевич	Заместитель начальника по электросетевой деятельности Октябрьской дирекции по энергообеспечению – Трансэнерго филиала ОАО «РЖД»
Сабанаев Алексей Александрович	Начальник Лодейнопольского отдела по государственному энергетическому надзору СЗУ Ростехнадзора
Синицын Сергей Львович	Начальник Кировского отдела по государственному энергетическому надзору СЗУ Ростехнадзора
Соболев Андрей Петрович	Заместитель главного инженера Филиал «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго»
Сыромятников Александр Иванович	Главный инженер ПАО "ОГК-2" - Киришская ГРЭС
Цыбулев Сергей Геннадьевич	Начальник отдела организации дорожной деятельности Комитета по дорожному хозяйству Ленинградской области
Чайка Александр Владимирович	Начальник службы эксплуатации электрических сетей АО «ОЭК»
Чесноков Аркадий Владимирович	Директор по реализации электроэнергии и технической политике ООО «РКС-энерго»
Яскевич Владимир Николаевич	Заместитель главного инженера по ремонту филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»
Ястребов Вадим Юрьевич	Первый заместитель директора МП «ВПЭС»
Яценко Евгений Олегович	Начальник Гатчинского отдела по государственному энергетическому надзору
Представители Администраций муниципальных районов и городского округа Ленинградской области	

**1. Подведение итогов проведения оценки готовности ТСО Ленинградской области к предотвращению нарушений электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный период 2024-2025 годов**

---

(Никитенко Е.Ф. Бойко А.В.)

1.1 Принять к сведению информацию о результатах проведения оценки на предмет отсутствия технических и организационных возможностей предотвращения нарушения электроснабжения и ликвидации его последствий в отопительный период 2024-2025 годов для ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» и МП «ВПЭС», владеющих на праве собственности или ином законном основании только объектами напряжения ниже 110 кВ.

1.2 Утвердить Листы оценки ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» и МП «ВПЭС» (приложение к Протоколу заседания).

1.3 ООО «Восток энерго» произвести организационные и технические мероприятия для возможности загрузки отраслевой отчетности в ГИС ТЭК.  
Срок исполнения: до 20.11.2024г.

**2. Отчет представителей субъектов электроэнергетики по вопросам обеспечения надежной работы оборудования и сетей.**

**Мероприятия, направленные на подготовку к прохождению единого дня голосования 08 сентября 2024г.**

---

(Никитенко Е.Ф., Мурин В.В., Сыромятников А.И., Яскевич В.Н.,  
Валиев Р.А., Порошин А.В., Жук В.А., Соболев А.П.,  
Лукин А.Н., Ястребов В.Ю., Гагарин И.В.)

2.1 Отметили отсутствие на заседании штаба представителя ООО «Подпорожские электрические сети».

2.2 Принять к сведению информацию субъектов электроэнергетики о технологических нарушениях, о прохождении отопительного периода 2024-2025 годов, о мероприятиях, по сохранению надёжности электроснабжения социально-значимых объектов и объектов жизнеобеспечения в выходные нерабочие дни в период новогодних праздников 2024-2025 года.

2.3 Рекомендовать ТСО Ленинградской области и администрациям муниципальных образований принять дополнительные меры по своевременному и качественному информационному обмену о сроках проведении плановых и аварийно-восстановительных работ.

Срок исполнения: постоянно.

2.4 Рекомендовать субъектам электроэнергетики завершить выполнение плановых ремонтов в ноябре, восстановить постоянные схемы электроснабжения.

Срок исполнения: до 30.11.2024г.

2.5 ТСО Ленинградской области направить в Комитет по ТЭК ЛО предложения по оптимизации схем электроснабжения между смежными ТСО для улучшения надежности.

Срок исполнения: до 30.11.2024г.

### ***3. Состояние платежной дисциплины. Задолженности бюджетных потребителей перед ресурсоснабжающими организациями за потреблённую электроэнергию***

---

(Никитенко Е.Ф., Самойлов С.Е., Чесноков А.В., Иевлев А.Ю.)

1.1. Принять к сведению информацию о задолженности бюджетных потребителей перед ресурсоснабжающими организациями за потреблённую электроэнергию (с разбивкой по видам задолженности и её размерам), о перечне крупнейших неплательщиков по обязательствам оплаты за электрическую энергию.

1.2. Комитету по ТЭК ЛО провести совещание с участием АО «ЗАВОД «КРИЗО» и АО «Коммунальные системы Гатчинского района» по ликвидации задолженности за потреблённую электроэнергию.

Срок исполнения: 15.11.2024г.

1.3. Комитету по ТЭК ЛО провести координационное совещание с Комитетом по ЖКХ ЛО по вопросу задолженности субъектов водоснабжения.

Срок исполнения: 22.11.2024г.

1.4. Администрациям муниципальных образований Ленинградской области принять меры по погашению образовавшейся задолженности муниципальных учреждений за электрическую энергию, в том числе сформировавшуюся задолженность у администраций. Обратит внимание на обеспечение подведомственных учреждений достаточным финансированием в рамках лимитов бюджетных обязательств для оплаты поставки электрической энергии в 2024 году.

Срок исполнения: 15.11.2024г.

1.5. Рекомендовать ГУФСИН России по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области обеспечить подведомственные подразделения

Ленинградской области достаточным финансированием для оплаты поставки электрической энергии и принять меры по погашению задолженности.

Срок: 15.11.2024 г.

1.6. Рекомендовать комитетам Ленинградской области и главам администраций муниципальных районов обратить внимание подведомственных организаций на соблюдение сроков по своевременному согласованию и оформлению соглашений о лимитах бюджетных обязательств на 2025г. В приоритете, в случае нехватки ранее выделенных лимитов до конца текущего года – организовать согласование увеличения лимитов на 2024г.

1.7. Главам администраций муниципальных районов Ленинградской области организовать проведение отдельных совместных совещаний с участием ООО «РКС-энерго» и ресурсоснабжающих организаций (РСО), расположенных на подведомственной территории и имеющих просроченную дебиторскую задолженность за потребленную электроэнергию, для выработки мер, направленных на погашение задолженности.

1.8. Главам администраций муниципальных районов Ленинградской области рекомендовать проведение отдельных совместных совещаний с участием ООО «РКС-энерго» и исполнителей коммунальных услуг (ИКУ), расположенных на подведомственной территории, имеющих просроченную дебиторскую задолженность за потребленную электроэнергию, для выработки мер, направленных на погашение задолженности.

***4. Необходимость восстановления постоянной схемы электроснабжения многоквартирных домов и социально-значимых объектов в населенных пунктах Всеволожского района, запитанных по фидерам Ручьи-15, Ручьи-23, Ручьи-47 от ПС 220 кВ «Ручьи»***

(Никитенко Е.Ф., Порошин А.В., Козлова Т.Н., Антуфьев В.А.)

4.1 Организовать межсетевое взаимодействие на площадке Комитета по ТЭК и выполнить мероприятия в обозначенные ниже сроки:

– АО «ОЭК» в срок до 08.11.2024г. направить в Комитет по ТЭК ЛО перечень необходимых документов для рассмотрения возможности включения фидерам Ручьи-15, Ручьи-23, Ручьи-47 от ПС 220 кВ «Ручьи».

– Комитет по ТЭК ЛО в срок 1 рабочий день от момента получения перечня документов направить в ПАО «Россети Ленэнерго».

– ПАО «Россети Ленэнерго» в срок 5 рабочих дней направить в Комитет по ТЭК ЛО документацию в соответствии с перечнем по реестру.

- Комитет по ТЭК ЛО в срок 1 рабочий день от момента получения документов направить в АО «ОЭК» в соответствии с реестром.
- АО «ОЭК» в срок 5 рабочих дней провести анализ документов и принять решение о возможности включения фидеров Ручьи-15, Ручьи-23, Ручьи-47 от ПС 220 кВ «Ручьи».

***5. Проблемы, выявленные системообразующей сетевой организацией Ленинградской области на текущем этапе реализации требований, указанных в Постановлении Правительства Российской Федерации от 10.09.2024 №1229. Необходимость предоставления в СТСО сведений от ТСО об аварийном запасе, РИСЭ, оперативной информации об отключениях, разработка (пересмотр) положений о взаимодействии и иной информации в соответствии с обращением ПАО «Россети Ленэнерго» (прилагается), необходимой для реализации функции системообразующей территориальной сетевой организации.***

---

(Никитенко Е.Ф., Маснев М.А.)

5.1 Отмечена готовность передачи в ПАО «Россети Ленэнерго» имущества от 10 муниципальных образований, 2 муниципальных районов и Леноблкомимущество.

5.2 Отметили отсутствие подписанных между СТСО и ТСО договоров о порядке использования имущества.

5.3 Рекомендовать ПАО «Россети Ленэнерго» направить информацию о текущем статусе реализации функции СТСО.

5.4 Региональному штабу провести совещания с участием ТСО Ленинградской области о необходимости исполнения законодательства.

***6. Электроснабжение городских и сельских поселений Всеволожского района. Определение круга проблем и варианты их решения для улучшения надежности электроснабжения (в соответствии с п.1.1 выездного совещания под председательством заместителя председателя Правительства Ленинградской области Харлашкина С.В.)***

---

(Никитенко Е.Ф., Порошин А.В. Иванов К.А., Соболев А.П.)

6.1 Принять к сведению информацию Администрации Всеволожского района о необходимости улучшения информационного обмена между ДДС поселений и ПАО «Россети Ленэнерго».

6.2 Принять к сведению информацию ПАО «Россети Ленэнерго» о выполненных технических мероприятиях для улучшения надежности схемы электроснабжения в г. Кудрово, г. Колтуши, г. Бугры, д. Мяглово, массив Дунай, Гарболовском СП, п. Дубки, п. Екатериновка, Сертоловском РЭС, Всеволожском РЭС.

6.3 Принять к сведению информацию Филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» о необходимости кольцевания фидеров 50-10 и 636-10.

6.4 Принять к сведению информацию АО «ЛОЭСК» о выполнении мероприятий для исключения возможных угроз и рисков возникновения нарушений электроснабжения городских и сельских поселений Всеволожского района.

6.5 Принять к сведению информацию АО «ЛОЭСК» о причинах повреждения 04.09.2024г. кабельных ЛЭП 10 кВ, участвующих в электроснабжении ЖК «Северное трио». Земляные работы в охранных зонах кабельных ЛЭП проводились для строительства ливневой канализации на территории КЭПК «Бугры» без согласования с сетевой организацией.

6.6 Рекомендовать сетевым организациям провести дополнительное информирование собственников земельных участков о прохождении по территории кабельных линий, запретов и ограничений определенных действий в соответствии с Постановлением Правительства РФ №160 от 24.02.2009г.

***7. Готовность администраций муниципальных районов и округов, а также дорожных служб Ленинградской области к своевременной расчистке дорог от деревьев и веток после прохождения штормовых ветров для обеспечения возможности проведения аварийно-восстановительных работ на электроустановках***

---

(Никитенко Е.Ф., Порошин А.В., Цыбулев С.Г.)

7.1 Комитет по дорожному хозяйству довел информацию о том, что в ГКУ «Ленавтодор» функционирует круглосуточная диспетчерская служба 8 (812) 660-46-47, которая осуществляет оперативное взаимодействие между участками ДРСУ, МЧС, органами Госавтоинспекции, муниципальными образованиями и гражданами. В режиме реального времени будет осуществляться мониторинг на автомобильных дорогах регионального значения Ленинградской области с помощью веб-камер, установленных на постах контроля метеоусловий. Круглосуточно осуществляется представление сведений о состоянии проезда и количестве задействованной техники. При



получении информации о происшествии будет незамедлительно извещаться ответственный дежурный участка ДРСУ и проводиться работа по ликвидации последствий непогоды.

7.2 Рекомендовать администрациям муниципальных образований при обращении работников сетевых организаций оказывать возможное содействие в расчистке дорог различной ведомственной принадлежности от древесно-кустарниковой растительности и снега для обеспечения проезда к электроустановкам и местам производства аварийно-восстановительных работ.

**8. (дополнительный вопрос) Организация производства работ на оборудовании ПАО «Россети Ленэнерго» по завершению работ по модернизации ССПИ на ПС 110 кВ Синявино (ПС 193) в рамках исполнения инвестиционной программы.**

---

(Никитенко Е.Ф., Порошин А.В.)

8.1 ПАО «Россети Ленэнерго» довели до участников совещание следующую информацию:

В целях повышения надежности электроснабжения потребителей Кировского района Ленинградской области, исключения рисков прекращения электроснабжения социально-значимых потребителей в период низких температур наружного воздуха ПАО «Россети Ленэнерго» запланированы работы установке трансформатора тока 110 кВ, подключению и опробованию цепей ССПИ на ПС 110 кВ Синявино (ПС 193).

Производство работ ПС 110 кВ Синявино (ПС 193) обеспечит повышение наблюдаемости сети 110 кВ района 110 кВ Дубровская ТЭЦ – ПС 110 кВ Назия (ПС 30).

Для производства работ требуется вывод в ремонт ВЛ 110 кВ Назия – Синявино (ВЛ 110 кВ Синявинская-1), 3с 110 кВ ПС 110 кВ Синявино (ПС 193) на 10 дней.

В соответствии с утвержденной Минэнерго России Инвестиционной программой развития ПАО «Россети Ленэнерго» (далее – ИПР) выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по модернизации ССПИ на ПС 110 кВ Синявино (ПС 193) запланирован на 2024 год. Отсутствие отключений вышеуказанных ЛЭП 110 кВ ведет к срыву сроков утвержденной ИПР.

Работы по модернизации ССПИ ПС 110 кВ Синявино (ПС 193) выполняются в соответствии с разработанной проектной документацией по титулу «Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ Синявино (ПС 193)» по графику производства работ с аварийной готовностью - 2 часа.

ВЛ 110 кВ Назия – Синявино (ВЛ 110 кВ Синявинская-1) является частью транзита 110 кВ ПС 330 кВ Восточная -Дубровская ТЭЦ – ПС 330 кВ

Колмино - Волховская ГЭС – Киришская ГРЭС и находится в ведении Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ.

В послеаварийных режимах 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 в послеаварийных режимах с переводом нагрузки по 35-110 кВ из указанного района сети (до 38 МВА) в тупиковый режим работы:

- Перевод ПС 35 кВ Мга (ПС 720) с Дубровской ТЭЦ на ПС 110 кВ Малукса (ПС 407);
- Перевод питания ПС 35 кВ Завод Сокол (ПС 52), ПС 35 кВ Понтонная (ПС 33), ПС 35 кВ Новолисино (ПС 725), ПС 35 кВ РЦ-11 (ПС 713) на ПС 110 кВ Поповка (ПС 482), ПС 220 кВ Колпинская;
- Перевод нагрузки с Т-1 на Т-2 ПС 110 кВ Восточная-коммунальная (ПС 92).

По предварительной информации от Филиала АО «СО ЕЭС» ЛенРДУ вышеуказанных мероприятий недостаточно. В ремонтной схеме при аварийном отключении оборудования на объектах транзита 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 26 МВт на территории Ленинградской области (Всеволожский, Кировский, Волховский районы ЛО) и г. Санкт-Петербурга (Колпинский район СПб).

При возможном аварийном отключении ВЛ 110 кВ Дубровская-9 погашена ПС 110 кВ Северная птицефабрика (ПС 390) объемом нагрузки до 15МВт (5004 чел., 74 ТП в Кировском районе ЛО (населенные пункты: п. Молодцово, пгт. Синявино).

При возможном аварийном отключении ВЛ 110 кВ Дубровская-1 погашено ПС 110 кВ Мгинская (ПС 324) объемом нагрузки до 3 МВт (998 чел., 62 ТП в Кировском районе ЛО (населенные пункты: п. Молодцово, д. Келколово, пгт. Мга, массив Грибное, Келеколово-1).

8.2 Филиалом АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ отмечено следующее:

Для вывода в ремонт ВЛ 110 кВ Назия – Синявино (ВЛ 110 кВ Синявинская-1) поданы диспетчерские заявки №47929 (с 05.11.24 по 15.11.24) и №47928 (с 05.11.24 по 15.11.24).

При аварийном отключении АТ-1 или АТ-2 Киришской ГРЭС переток мощности в КС «Киришское-110» при замкнутых транзитах 110 кВ Волховская ГЭС (ГЭС-6) – ПС 330 кВ Сясь с учетом отключения СОВ-110 на ПС 110 кВ Киприя составляет 152 МВт, МДП 180 МВт при включенной мощности Киришской ГРЭС (ТЭЦ) 165 МВт и Волховская ГЭС (ГЭС-6) – 43 МВт.

При аварийном отключении АТ-1 или АТ-2 Киришской ГРЭС переток мощности в КС «Киришское-110-1» с учетом отключения СОВ-110 на ПС 110 кВ Киприя при замкнутых транзитах 110 кВ Волховская ГЭС (ГЭС-6) – ПС 330 кВ Сясь составляет 130 МВт, МДП 88 МВт, НК=30 МВт при включенной

мощности Киришской ГРЭС (ТЭЦ) 165 МВт. Перегрузка сечения «Киришское-110-1» составит 42 МВт, превышение МДП+НК составит 12 МВт. В ПАР потребуется ввод ГВО в объеме 12 МВт.

При аварийном отключении КВЛ 110 кВ Восточная – Восточная-Коммунальная с отпайкой на ПС СВС Кудрово (КВЛ 110 кВ Кудровская-1) (КВЛ 110 кВ Восточная – Янино (КВЛ 110 кВ Янинская-6)) переток мощности в сечении «Дубровское» с учетом выполнения всех доступных мероприятий\* составит:

– 296 МВт в рабочий день при работе ГТ-ТЭЦ Всеволожск 18 МВт, при МДП 266 МВт при ТНВ+10С, НК=10 МВт. Перегрузка сечения «Дубровское» на 30 МВт, превышение МДП+НК составит 20 МВт. В ПАР потребуется ввод ГВО в объеме 20 МВт.;

– 302 МВт в выходной день при останове ГТ-ТЭЦ Всеволожск, при МДП 266 МВт при ТНВ+10С, НК=10 МВт. Перегрузка сечения «Дубровское» составит 36 МВт, превышение МДП+НК составляет 26 МВт. В ПАР потребуется ввод ГВО в объеме 26 МВт или предусмотреть работы с включением на выходной день.

\* - в качестве схемно-режимных мероприятий рассматриваются:

- перевод нагрузки по сети 35 кВ с Дубровской ТЭЦ (ПС 35 кВ Мга (ПС 720)) на ПС 110 кВ Малукса (ПС 407);

- перевод нагрузки по сети 35 кВ до 10 МВА с ПС 110 кВ Керамическая (ПС 199) на ПС 110 кВ Поповка (ПС 482) и ПС 220 кВ Колпинская;

- перевод нагрузки Т-1 от Т-2 ПС 110 кВ Восточная-Коммунальная (ПС 92);

- перевод нагрузки Т-1 от Т-2 ПС 110 кВ Металлострой (ПС 27);

- в работе Г-1 и Г-2 ГТ-ТЭЦ Всеволожск;

- замыкание транзитов 110 кВ Волховская ГЭС (ГЭС-6) - ПС 330 кВ Сясь;

- отключение АТ 330/110 кВ на ПС 330 кВ Колпино.

8.3 В целях своевременного выполнения работ по модернизации ССПИ ПС 110 кВ Синявино (ПС 193) согласовать отключение ВЛ 110 кВ Назия-Синявино (ВЛ 110 кВ Синявинская-1) в соответствии с проектной документацией по титулу «Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ Синявино (ПС 193)» в соответствии с графиком производства работ.

8.4 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.

8.5 ПАО «Россети Ленэнерго» обеспечить аварийную готовность 2 часа.

8.6 В целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей ПАО «Россети Ленэнерго» дополнительно выполнить следующие 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, содержащую сведения о рисках в ремонтной схеме и мероприятиях по обеспечению надежного электроснабжения потребителей.

Приложения:

1. Лист оценки МП «ВПЭС» на предмет отсутствия технических и (или) организационных возможностей предотвращения нарушения электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный период 2024-2025 годов.

2. Лист оценки ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»» на предмет отсутствия технических и (или) организационных возможностей предотвращения нарушения электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный период 2024-2025 годов.

**Лист оценки**

**территориальной сетевой организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании только объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ, на предмет отсутствия технических и (или) организационных возможностей предотвращения нарушения электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный период 2024-2025 годов**

Полное наименование организации	ИНН	Адрес официального сайта организации в сети Интернет	Абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению
Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей»	4703005850	<a href="http://vsevpes.ru/">http://vsevpes.ru/</a>	8-800-200-27-01

Оценка ТСО произведена Штабом по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Ленинградской области в соответствии с пунктами 8ж) и 14(1) Правил создания и функционирования штабов по обеспечению безопасности электроснабжения (утверждены Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 №86 «О штабах по обеспечению безопасности электроснабжения»).

Оценка произведена на основании Положения о проведении субъектами Российской Федерации оценки готовности территориальных сетевых организаций к предотвращению нарушений электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон (утверждено протоколом Федерального штаба от 15.09.2022 № 18)

В ходе оценки установлено:

№ п/п	Условие готовности	основное/ дополнительное условие готовности	Необходимые действия (оценка, осмотр, проверка документации и т.д.)	Рассмотренные документы		Выявленные замечания, относящиеся к выполнению условия готовности	Решение по выполнению условия готовности (выполнено/не выполнено)
				№ п/п	Наименование документа		
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Укомплектованность и достаточность подготовленного производственно-технического (технологического) персонала для работы для предотвращения нарушений электроснабжения	основное	Оценка полноты укомплектованности персонала в соответствии с имеющимся штатным расписанием на основании справки об укомплектованности	1	Штатное расписание	нет	выполнено
				2	Информационная справка о заполнении штатного расписания, в том числе о количестве вакансий по категориям рабочие/ специалисты/ ИТР/ руководители в процентном отношении к штатному расписанию по состоянию на 01.09.2024г	предприятие укомплектовано на 86,8%	выполнено

2	Обеспеченность персонала средствами индивидуальной защиты (СИЗ), спецодждой, инструментами и необходимой для производства работ оснасткой	основное	Оценка обеспеченности персонала на основании соответствующего ОРД регламентирующего обеспеченность персонала средствами индивидуальной защиты, спецодждой, инструментами и необходимой для производства работ оснасткой и личных карточек персонала, а так же справки, подтверждающей необходимую обеспеченность (в случае необходимости)	3	Утвержденный в организации Перечень средств индивидуальной защиты в соответствии с Приказом Минздравсоцразвития России от 25.04.2011 №340н "Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам организаций электроэнергетической промышленности...."	нет	выполнено
				4	Личные карточки учета выдачи СИЗ в соответствии с Приказом Минздравсоцразвития России от 01.06.2009 N 290н (ред. от 12.01.2015) "Об утверждении Межотраслевых правил обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты"	нет	выполнено
				5	Справка, подтверждающая необходимую обеспеченность персонала инструментами и необходимой для производства работ оснасткой	нет	выполнено
3	Наличие графика проведения и проведение в соответствии с таким графиком контрольных противоаварийных тренировок персонала ТСО в соответствии с Приказом Минэнерго России от 26.01.2021 N27 "Об утверждении Правил проведения противоаварийных тренировок в организациях электроэнергетики Российской Федерации"	основное	Оценка выполнения условия готовности по результатам проверки документации: проверка (выборочно) в журнале регистрации фактического проведение тренировок в соответствии с утвержденным графиком и участие в тренировках всех работников из числа оперативного и оперативно-ремонтного персонала не реже чем один раз в три месяца, а также их ознакомление с результатом тренировки	6	Утвержденный график проведения контрольных противоаварийных тренировок персонала на 2024 год	нет	выполнено
				7	Утвержденные программы проведения контрольных противоаварийных тренировок персонала на 2024 год	нет	выполнено
				8	Журналы регистрации (учета) результатов тренировок (прошнурован и пронумерованы страницы)	нет	выполнено
4	Положительная оценка результатов проведения противоаварийной тренировки по ликвидации возможных аварийных ситуаций, характерных для работы в отопительный сезон	основное	В период оценки готовности проводится противоаварийная тренировка. В результате проведенного разбора оцениваются действия участников тренировки.	9	Протокол проведения противоаварийной тренировки по ликвидации возможных аварийных ситуаций, характерных для работы в отопительный сезон (в соответствии с формой Приложение № 2 к Правилам проведения противоаварийных тренировок в организациях электроэнергетики Российской Федерации, утвержденным приказом Минэнерго России от 26.01.2021 г. №27)	нет	выполнено
5	Наличие и готовность к применению, с учетом мест размещения, аварийного запаса оборудования и необходимых материалов для выполнения аварийно-восстановительных работ, а также наличие в исправном состоянии резервных источников электроснабжения (РИСЭ)	основное	Оценка выполнения условия готовности по результатам осмотра и проверки документации: Осмотр (выборочно) фактического места хранения, номенклатуры и количества АЗ, указанного в перечне (в том числе соответствие места хранения (склад/открытая площадка, должно указываться в утвержденном перечне). Проверка документации: паспорта изделий АЗ или другая документация В случае имеющегося у организации утвержденного перечня РИСЭ, производится проверка наличия РИСЭ согласно перечня, соответствие мест хранения (установки).	10	Внутренний нормативный документ о назначении ответственного за содержание и пополнение аварийного запаса, содержание и эксплуатацию РИСЭ	нет	выполнено
				11	Внутренний нормативный документ об утверждении перечня аварийного запаса и перечня РИСЭ (утверждается техническим руководителем)	нет	выполнено
				12	Паспорта изделий аварийного запаса или другая документация	нет	выполнено

6	Наличие и выполнение организацией разработанного ею плана подготовки к работе в отопительный сезон, включающего в себя, в том числе, проведение ремонтов оборудования ПС и ЛЭП, зданий и сооружений, технического обслуживания устройств защит и автоматики в соответствии со сводными годовыми графиками ремонта и технического обслуживания, проведения технического освидетельствования, диагностики и испытания оборудования, в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.	основное	Оценка выполнения условия готовности по результатам осмотра и проверки документации: Осмотр объектов и проверка документации (выборочно): Проверка выполнения разработанных мероприятий по подготовке к работе в отопительный сезон по предоставленным подтверждающим документам и на основании визуального осмотра. Наличие графиков проведения ремонтов основного и вспомогательного оборудования ПС, ЛЭП, ЗИС в соответствии со сводными годовыми графиками ремонта, технического освидетельствования, диагностики и испытания оборудования и их выполнение (рассмотрение предоставленных актов, протоколов, технических решений и др.)	13	Утвержденный План мероприятий по подготовке к отопительному периоду 2024-2025	нет	выполнено
				14	Годовой графики ремонтов основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений на 2024 год	нет	выполнено
				15	Акты осмотра (дефектации) оборудования, зданий и сооружений	нет	выполнено
				16	Перечень оборудования ПС, ЛЭП, зданий и сооружений, и др. подлежащих техническому освидетельствованию в 2024 году	нет	выполнено
				17	Акты технического освидетельствования за 2024 год	нет	выполнено
				18	Протоколы (акты) диагностики, испытаний, измерений оборудования	нет	выполнено
				19	Технические решения (оформленные) по результатам диагностики, испытаний, измерений оборудования в 2024 году	нет	выполнено
7	Отсутствие невыполненных в установленные сроки предписаний уполномоченных органов исполнительной власти Российской Федерации, осуществляющих функции по государственному контролю (надзору) в установленной сфере деятельности, по устранению выявленных нарушений требований безопасности на объектах ТСО, создающих риск безопасной работы указанных объектов в условиях низких температурах наружного	основное	Оценка выполнения условия готовности оценивается на основании на основании предоставленной справки об отсутствии невыполненных в установленные сроки предписаний уполномоченных органов исполнительной власти Российской Федерации.	20	Акты (предписания) по результатам проверок уполномоченных органов исполнительной власти Российской Федерации, осуществляющих функции по государственному контролю (надзору)	нет	отсутствуют
				21	Документы подтверждающие выполнение мероприятий, разработанным по результатам выданных предписаний (информационные письма в СЗУ Ростехнадзора о выполнении отдельных пунктов предписаний)	нет	отсутствуют
8	Готовность к работе схем плавки гололеда на воздушных линиях электропередачи (при наличии)	основное	Оценивается на основании предоставленной справки о выполнении пробных плавков гололеда и иных мероприятий, предусмотренных Требованиями по плавке гололеда на проводах и грозозащитных тросах линий электропередачи, утвержденными приказом Минэнерго России от 19.12.2018 № 1185.	22	Справка о выполнении пробных плавков гололеда и иных мероприятий, предусмотренных Требованиями по плавке гололеда на проводах и грозозащитных тросах линий электропередачи, утвержденными приказом Минэнерго России от 19.12.2018 № 1185	нет	плавка не предусмотрена
9	Соблюдение требований правил работы с персоналом	дополнительное	Оценка выполнения условия готовности проводится на основании проверки наличия и анализа исполнения соответствующего ОРД, определяющего требования к работе с персоналом.	23	Утвержденный на предприятии Порядок проведения работы с персоналом	нет	выполнено
				24	Программы специальной и предэкзаменационной подготовки для оперативного и оперативно-ремонтного персонала, в т.ч. руководителей, руководителей структурных подразделений, специалистов	нет	выполнено
				25	Журналы проведения инструктажей	нет	выполнено
				26	Иные документы, определенные порядком работы с персоналом.	нет	выполнено

10	Обеспеченность персонала нормативно-технической и оперативной документацией, инструкциями, положениями, данными по допустимым токовым нагрузкам линий электропередачи и оборудования, схемами, первичными средствами пожаротушения.	дополнительное	Оценка осуществляется на основании проверки и анализа исполнения ОРД, определяющих требования к обеспеченности персонала средствами коллективной защиты, нормативно-технической и оперативной документацией, инструкциями, положениями, данными по допустимым токовым нагрузкам линий электропередачи и оборудования, схемами, первичными средствами пожаротушения.	27	Организационно-распорядительный документ (документы) по предприятию, определяющих требования к обеспеченности персонала средствами коллективной защиты, нормативно-технической и оперативной документацией, инструкциями, положениями, данными по допустимым токовым нагрузкам линий электропередачи и оборудования, схемами, первичными средствами пожаротушения.	нет	выполнено
				28	Справка об обеспеченности персонала средствами коллективной защиты, нормативно-технической и оперативной документацией, инструкциями, положениями, данными по допустимым токовым нагрузкам линий электропередачи и оборудования, схемами, первичными средствами пожаротушения.	нет	выполнено
11	Отсутствие к дате принятия решения о готовности длительных (более – 45 суток) аварийных ремонтов ЛЭП напряжением 6-35 кВ, трансформаторов высшим классом напряжения 35 кВ и устройств защиты	дополнительное		29	Справка об отсутствии длительных (более 45 суток) аварийных ремонтов ЛЭП напряжением 6-35 кВ, трансформаторов высшим классом напряжения 35 кВ и устройств защиты	нет	выполнено
12	Окончание всех работ по утеплению, подготовке отопления и освещения производственных зданий и сооружений	дополнительное	Оценка проводится на основании предоставленной справки об окончании всех работ по утеплению, подготовке отопления и освещения производственных зданий и сооружений, выборочного осмотра теплового контура ЗиС	30	Журналы осмотров зданий и сооружений	нет	выполнено
				31	Местная инструкция по эксплуатации систем отопления и вентиляции	нет	выполнено
				32	Справка об окончании всех работ по утеплению, подготовке отопления и освещения производственных зданий и сооружений	нет	выполнено
13	Отсутствие невыполненных в установленные сроки мероприятий, предусмотренных по результатам расследования аварий, оказывающих влияние на работу объектов электроэнергетики в условиях низких температур наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической и тепловой энергии.	дополнительное	Оценка проводится на основании предоставленной справки о выполнении противоаварийных мероприятий.	33	Справка о выполнении противоаварийных мероприятий	нет	выполнено
14	Исправное состояние блокировок безопасности в электроустановках или наличие перечня неисправных блокировок и, соответственно, графика устранения неисправностей блокировок, его своевременное выполнение	дополнительное	Оценка проводится на основании предоставленной справки об исправном состоянии блокировок безопасности в электроустановках или наличие перечня неисправных блокировок и, соответственно, графика устранения неисправностей блокировок, его своевременное выполнение. Дополнительно необходимо на месте провести выборочную проверку целостности блокировок, наличия пломб.	34	Схемы блокировочных устройств ПС	нет	выполнено
				35	Журнал или картотека дефектов и неполадок на электрооборудовании	нет	выполнено
				36	Оперативный журнал	нет	выполнено
				37	Справка об исправном состоянии блокировок безопасности в электроустановках или Перечень неисправных блокировок и график устранения неисправностей блокировок	нет	выполнено
15	Обеспеченность оперативно-выездных и линейных бригад транспортными средствами и средствами связи	дополнительное	Оценка обеспеченности оперативно-выездных и линейных бригад транспортными средствами и средствами связи производится на основании соответствующих ОРД, определяющих обеспеченность, а также справки о достаточной укомплектованности оперативно-выездных и линейных бригад транспортными средствами и средствами связи. При отсутствии собственной автотехники	38	Локальный нормативный акт о распределении средств связи на объектах ТСО	нет	выполнено
				39	Журнал или картотека дефектов и неполадок СДТУ	нет	выполнено



			необходимо проверить наличие действующих договоров (соглашений) со сторонними организациями о предоставлении автотехники для проведения аварийно-восстановительных работ.	40	Справка о достаточной укомплектованности оперативно-выездных и линейных бригад транспортными средствами и средствами связи	нет	выполнено
16	Наличие утвержденных инструкций действий персонала при ликвидации аварий на объектах электроэнергетики, эксплуатируемых ТСО.	дополнительное	Оценка проводится путем выборочной проверки наличия утвержденных инструкций для оперативного персонала организации.	41	Утвержденная инструкция действий персонала при ликвидации аварий на объектах электроэнергетики, эксплуатируемых ТСО.	нет	выполнено
17	«Низкий» уровень риска нарушения работы ТСО	дополнительное	Оценка производится на основании значения индекса надежного функционирования (далее – ИНФ), рассчитанного в соответствии с Методикой проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233, при этом: «Низкий» уровень риска в случае, если ИНФ больше либо равен 85; «Высокий» уровень риска в случае, если ИНФ меньше 85.			нет	По состоянию на 25.10.2024г ИНФ - 90 Уровень риска - "Низкий"

**Заключение:**

Отсутствие технических и (или) организационных возможностей предотвращения нарушения электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный период 2024-2025 годов не установлено.

**Лист оценки**

**территориальной сетевой организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании только объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ, на предмет отсутствия технических и (или) организационных возможностей предотвращения нарушения электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный период 2024-2025 годов**

Полное наименование организации	ИНН	Адрес официального сайта организации в сети Интернет	Абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению
Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго»	7802456200	<a href="http://www.sprosenargo.ru">http://www.sprosenargo.ru</a>	8-800-505-01-23

Оценка ТСО произведена Штабом по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Ленинградской области в соответствии с пунктами 8ж) и 14(1) Правил создания и функционирования штабов по обеспечению безопасности электроснабжения (утверждены Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 №86 «О штабах по обеспечению безопасности электроснабжения»).

Оценка произведена на основании Положения о проведении субъектами Российской Федерации оценки готовности территориальных сетевых организаций к предотвращению нарушений электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон (утверждено протоколом Федерального штаба от 15.09.2022 № 18)

В ходе оценки установлено:

№ п/п	Условие готовности	основное/ дополнительное условие готовности	Необходимые действия (оценка, осмотр, проверка документации и т.д.)	Рассмотренные документы		Выявленные замечания, относящиеся к выполнению условия готовности	Решение по выполнению условия готовности (выполнено/не выполнено)
				№ п/п	Наименование документа		
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Укомплектованность и достаточность подготовленного производственно-технического (технологического) персонала для работы для предотвращения нарушений электроснабжения	основное	Оценка полноты укомплектованности персонала в соответствии с имеющимся штатным расписанием на основании справки об укомплектованности	1	Штатное расписание	нет	выполнено
				2	Информационная справка о заполнении штатного расписания, в том числе о количестве вакансий по категориям рабочие/ специалисты/ ИТР/ руководители в процентном отношении к штатному расписанию по состоянию на 01.09.2024г	нет	выполнено

2	Обеспеченность персонала средствами индивидуальной защиты (СИЗ), спецодеждой, инструментами и необходимой для производства работ оснасткой	основное	Оценка обеспеченности персонала на основании соответствующего ОРД регламентирующего обеспеченность персонала средствами индивидуальной защиты, спецодеждой, инструментами и необходимой для производства работ оснасткой и личных карточек персонала, а так же справки, подтверждающей необходимую обеспеченность (в случае необходимости)	3	Утвержденный в организации Перечень средств индивидуальной защиты в соответствии с Приказом Минздравсоцразвития России от 25.04.2011 №340н "Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам организаций электроэнергетической промышленности...."	нет	выполнено
				4	Личные карточки учета выдачи СИЗ в соответствии с Приказом Минздравсоцразвития России от 01.06.2009 N 290н (ред. от 12.01.2015) "Об утверждении Межотраслевых правил обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты"	нет	выполнено
				5	Справка, подтверждающая необходимую обеспеченность персонала инструментами и необходимой для производства работ оснасткой	нет	выполнено
3	Наличие графика проведения и проведение в соответствии с таким графиком контрольных противоаварийных тренировок персонала ТСО в соответствии с Приказом Минэнерго России от 26.01.2021 N27 "Об утверждении Правил проведения противоаварийных тренировок в организациях электроэнергетики Российской Федерации"	основное	Оценка выполнения условия готовности по результатам проверки документации: проверка (выборочно) в журнале регистрации фактического проведения тренировок в соответствии с утвержденным графиком и участие в тренировках всех работников из числа оперативного и оперативно-ремонтного персонала не реже чем один раз в три месяца, а также их ознакомление с результатом тренировки	6	Утвержденный график проведения контрольных противоаварийных тренировок персонала на 2024 год	нет	выполнено
				7	Утвержденные программы проведения контрольных противоаварийных тренировок персонала на 2024 год	нет	выполнено
				8	Журналы регистрации (учета) результатов тренировок (прошнурован и пронумерованы страницы)	нет	выполнено
4	Положительная оценка результатов проведения противоаварийной тренировки по ликвидации возможных аварийных ситуаций, характерных для работы в отопительный сезон	основное	В период оценки готовности проводится противоаварийная тренировка. В результате проведенного разбора оцениваются действия участников тренировки.	9	Протокол проведения противоаварийной тренировки по ликвидации возможных аварийных ситуаций, характерных для работы в отопительный сезон (в соответствии с формой Приложение № 2 к Правилам проведения противоаварийных тренировок в организациях электроэнергетики Российской Федерации, утвержденным приказом Минэнерго России от 26.01.2021 г. №27)	нет	выполнено
5	Наличие и готовность к применению, с учетом мест размещения, аварийного запаса оборудования и необходимых материалов для выполнения аварийно-восстановительных работ, а также наличие в исправном состоянии резервных источников электроснабжения (РИСЭ)	основное	Оценка выполнения условия готовности по результатам осмотра и проверки документации: Осмотр (выборочно) фактического места хранения, номенклатуры и количества АЗ, указанного в перечне (в том числе соответствие места хранения (склад/открытая площадка, должно указываться в утвержденном перечне). Проверка документации: паспорта изделий АЗ или другая документация В случае имеющегося у организации утвержденного перечня РИСЭ, производится проверка наличия РИСЭ согласно перечня, соответствие мест хранения (установки).	10	Внутренний нормативный документ о назначении ответственного за содержание и пополнение аварийного запаса, содержание и эксплуатацию РИСЭ	нет	выполнено
				11	Внутренний нормативный документ об утверждении перечня аварийного запаса и перечня РИСЭ (утверждается техническим руководителем)	нет	выполнено
				12	Паспорта изделий аварийного запаса или другая документация	нет	выполнено

6	Наличие и выполнение организацией разработанного ею плана подготовки к работе в отопительный сезон, включающего в себя, в том числе, проведение ремонтов оборудования ПС и ЛЭП, зданий и сооружений, технического обслуживания устройств защит и автоматики в соответствии со сводными годовыми графиками ремонта и технического обслуживания, проведения технического освидетельствования, диагностики и испытания оборудования, в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.	основное	Оценка выполнения условия готовности по результатам осмотра и проверки документации: Осмотр объектов и проверка документации (выборочно): Проверка выполнения разработанных мероприятий по подготовке к работе в отопительный сезон по предоставленным подтверждающим документам и на основании визуального осмотра. Наличие графиков проведения ремонтов основного и вспомогательного оборудования ПС, ЛЭП, ЗИС в соответствии со сводными годовыми графиками ремонта, технического освидетельствования, диагностики и испытания оборудования и их выполнение (рассмотрение предоставленных актов, протоколов, технических решений и др.)	13	Утвержденный План мероприятий по подготовке к отопительному периоду 2024-2025	нет	выполнено
				14	Годовой графики ремонтов основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений на 2024 год	нет	выполнено
				15	Акты осмотра (дефектации) оборудования, зданий и сооружений	нет	выполнено
				16	Перечень оборудования ПС, ЛЭП, зданий и сооружений, и др. подлежащих техническому освидетельствованию в 2024 году	нет	выполнено
				17	Акты технического освидетельствования за 2024 год	нет	выполнено
				18	Протоколы (акты) диагностики, испытаний, измерений оборудования	нет	выполнено
				19	Технические решения (оформленные) по результатам диагностики, испытаний, измерений оборудования в 2024 году	нет	выполнено
7	Отсутствие невыполненных в установленные сроки предписаний уполномоченных органов исполнительной власти Российской Федерации, осуществляющих функции по государственному контролю (надзору) в установленной сфере деятельности, по устранению выявленных нарушений требований безопасности на объектах ТСО, создающих риск безопасной работы указанных объектов в условиях низких температурах наружного	основное	Оценка выполнения условия готовности оценивается на основании на основании предоставленной справки об отсутствии невыполненных в установленные сроки предписаний уполномоченных органов исполнительной власти Российской Федерации.	20	Акты (предписания) по результатам проверок уполномоченных органов исполнительной власти Российской Федерации, осуществляющих функции по государственному контролю (надзору)	нет	отсутствуют
				21	Документы подтверждающие выполнение мероприятий, разработанным по результатам выданных предписаний (информационные письма в СЗУ Ростехнадзора о выполнении отдельных пунктов предписаний)	нет	отсутствуют
8	Готовность к работе схем плавки гололеда на воздушных линиях электропередачи (при наличии)	основное	Оценивается на основании предоставленной справки о выполнении пробных плавок гололеда и иных мероприятий, предусмотренных Требованиями по плавке гололеда на проводах и грозозащитных тросах линий электропередачи, утвержденными приказом Минэнерго России от 19.12.2018 № 1185.	22	Справка о выполнении пробных плавок гололеда и иных мероприятий, предусмотренных Требованиями по плавке гололеда на проводах и грозозащитных тросах линий электропередачи, утвержденными приказом Минэнерго России от 19.12.2018 №1185	нет	плавка не предусмотрена
9	Соблюдение требований правил работы с персоналом	дополнительное	Оценка выполнения условия готовности проводится на основании проверки наличия и анализа исполнения соответствующего ОРД, определяющего требования к работе с персоналом.	23	Утвержденный на предприятии Порядок проведения работы с персоналом	нет	выполнено
				24	Программы специальной и предэкзаменационной подготовки для оперативного и оперативно-ремонтного персонала, в т.ч. руководителей, руководителей структурных подразделений, специалистов	нет	выполнено
				25	Журналы проведения инструктажей	нет	выполнено
				26	Иные документы, определенные порядком работы с персоналом.	нет	выполнено

10	Обеспеченность персонала нормативно-технической и оперативной документацией, инструкциями, положениями, данными по допустимым токовым нагрузкам линий электропередачи и оборудования, схемами, первичными средствами пожаротушения.	дополнительное	Оценка осуществляется на основании проверки и анализа исполнения ОРД, определяющих требования к обеспеченности персонала средствами коллективной защиты, нормативно-технической и оперативной документацией, инструкциями, положениями, данными по допустимым токовым нагрузкам линий электропередачи и оборудования, схемами, первичными средствами пожаротушения.	27	Организационно-распорядительный документ (документы) по предприятию, определяющих требования к обеспеченности персонала средствами коллективной защиты, нормативно-технической и оперативной документацией, инструкциями, положениями, данными по допустимым токовым нагрузкам линий электропередачи и оборудования, схемами, первичными средствами пожаротушения.	нет	выполнено
				28	Справка об обеспеченности персонала средствами коллективной защиты, нормативно-технической и оперативной документацией, инструкциями, положениями, данными по допустимым токовым нагрузкам линий электропередачи и оборудования, схемами, первичными средствами пожаротушения.	нет	выполнено
11	Отсутствие к дате принятия решения о готовности длительных (более – 45 суток) аварийных ремонтов ЛЭП напряжением 6-35 кВ, трансформаторов высшим классом напряжения 35 кВ и устройств защиты	дополнительное		29	Справка об отсутствии длительных (более 45 суток) аварийных ремонтов ЛЭП напряжением 6-35 кВ, трансформаторов высшим классом напряжения 35 кВ и устройств защиты	нет	выполнено
12	Окончание всех работ по утеплению, подготовке отопления и освещения производственных зданий и сооружений	дополнительное	Оценка проводится на основании предоставленной справки об окончании всех работ по утеплению, подготовке отопления и освещения производственных зданий и сооружений, выборочного осмотра теплового контура ЗиС	30	Журналы осмотров зданий и сооружений	нет	выполнено
				31	Местная инструкция по эксплуатации систем отопления и вентиляции	нет	выполнено
				32	Справка об окончании всех работ по утеплению, подготовке отопления и освещения производственных зданий и сооружений	нет	выполнено
13	Отсутствие невыполненных в установленные сроки мероприятий, предусмотренных по результатам расследования аварий, оказывающих влияние на работу объектов электроэнергетики в условиях низких температур наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической и тепловой энергии.	дополнительное	Оценка проводится на основании предоставленной справки о выполнении противоаварийных мероприятий.	33	Справка о выполнении противоаварийных мероприятий	нет	выполнено
14	Исправное состояние блокировок безопасности в электроустановках или наличие перечня неисправных блокировок и, соответственно, графика устранения неисправностей блокировок, его своевременное выполнение	дополнительное	Оценка проводится на основании предоставленной справки об исправном состоянии блокировок безопасности в электроустановках или наличие перечня неисправных блокировок и, соответственно, графика устранения неисправностей блокировок, его своевременное выполнение. Дополнительно необходимо на месте провести выборочную проверку целостности блокировок, наличия пломб.	34	Схемы блокировочных устройств ПС	нет	выполнено
				35	Журнал или картотека дефектов и неполадок на электрооборудовании	нет	выполнено
				36	Оперативный журнал	нет	выполнено
				37	Справка об исправном состоянии блокировок безопасности в электроустановках или Перечень неисправных блокировок и график устранения неисправностей блокировок	нет	выполнено
15	Обеспеченность оперативно-выездных и линейных бригад транспортными средствами и средствами связи	дополнительное	Оценка обеспеченности оперативно-выездных и линейных бригад транспортными средствами и средствами связи производится на основании соответствующих ОРД, определяющих обеспеченность, а также справки о достаточной укомплектованности оперативно-выездных и линейных бригад транспортными средствами и средствами связи. При отсутствии собственной автотехники	38	Локальный нормативный акт о распределении средств связи на объектах ТСО	нет	выполнено
				39	Журнал или картотека дефектов и неполадок СДТУ	нет	выполнено

			необходимо проверить наличие действующих договоров (соглашений) со сторонними организациями о предоставлении автотехники для проведения аварийно-восстановительных работ.	40	Справка о достаточной укомплектованности оперативно-выездных и линейных бригад транспортными средствами и средствами связи	нет	выполнено
16	Наличие утвержденных инструкций действий персонала при ликвидации аварий на объектах электроэнергетики, эксплуатируемых ТСО.	дополнительное	Оценка проводится путем выборочной проверки наличия утвержденных инструкций для оперативного персонала организации.	41	Утвержденная инструкция действий персонала при ликвидации аварий на объектах электроэнергетики, эксплуатируемых ТСО.	нет	выполнено
17	«Низкий» уровень риска нарушения работы ТСО	дополнительное	Оценка производится на основании значения индекса надежного функционирования (далее – ИНФ), рассчитанного в соответствии с Методикой проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233, при этом: «Низкий» уровень риска в случае, если ИНФ больше либо равен 85; «Высокий» уровень риска в случае, если ИНФ меньше 85.			нет	По состоянию на 25.09.2024 ИНФ - 99 Уровень риска - "Низкий"

**Заключение:**

Отсутствие технических и (или) организационных возможностей предотвращения нарушения электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный период 2024-2025 годов не установлено.