



Комитет по топливно-  
энергетическому  
комплексу ЛО  
3-5783/2022  
10.11.2022

## УТВЕРЖДАЮ

Заместитель руководителя штаба по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Ленинградской области - председатель комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области

Ю.В. Андреев

## ПРОТОКОЛ №95

Заседания штаба по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Ленинградской области

08.11.2022 г.

совещание началось в 15:00

в режиме ВКС

### ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Аминяков  
Сергей Владимирович

Первый заместитель председателя Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области

Антонова  
Наталья Александровна

Ответственный секретарь Штаба - начальник отдела электроэнергетики председателя Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области

Агапкин  
Константин Аликович

Первый заместитель Генерального директора – Главный инженер Филиал «Россети ФСК ЕЭС» - МЭС Северо-Запада

Баринов  
Андрей Григорьевич

Начальник Тихвинского отдела по государственному энергетическому надзору Северо-Западного управления Ростехнадзора

Береснев  
Олег Алексеевич

Начальник Тосненского отдела по государственному энергетическому надзору Северо-Западного управления Ростехнадзора

Бормин  
Сергей Михайлович

главный инженер по энергетике  
НПАО «Светогорский ЦБК»

Бойко Александр Алексеевич	Главный инженер АО «Коммунарские электрические сети»
Васильев Сергей Владимирович	Начальник управления по работе с дебиторской задолженностью в Ленинградской области АО «ПСК»
Гаврилов Андрей Геннадьевич	Начальник производственно-технического отдела филиала ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС
Докучаев Максим Александрович	Руководитель направления дирекции по эксплуатации и техническому развитию АО «Силовые машины»
Иевлев Андрей Юрьевич	Заместитель директора Октябрьского филиала ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»
Колегов Михаил Леонидович	Начальник службы технического контроллинга Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ
Кравченко Илья Владимирович	Заместитель управляющего директора (по энергетике) АО «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания»
Кузнецов Алексей Владимирович	Заместитель начальника отдела регулирования тарифов на электрическую энергию
Лаптев Валерий Сергеевич	Начальник Службы подстанций ООО «Никольская электросетевая компания»
Лобанов Владислав Анатольевич	Начальник департамента перспективного развития ПАО «Россети Ленэнерго»
Лукин Алексей Николаевич	Заместитель начальника по электросетевой деятельности Октябрьской дирекции по энергообеспечению СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»
Мальцев Владимир Васильевич	Заместитель управляющего директора по энергорынкам ПАО «ОГК-2»

Малик Виктор Феодосьевич	Главный инженер ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»
Мамонтов Андрей Клавдиевич	Заместитель главного инженера ПАО «Россети Ленэнерго»
Милованов Сергей Петрович	Главный энергетик ООО «Киришская сервисная компания»
Мурин Владимир Владимирович	Заместитель главного инженера по электротехническому оборудованию АО «Концерн Росэнергоатом» ЛАЭС
Панченко Сергей Александрович	Начальник отдела защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций управления гражданской обороны и защиты населения Главного управления МЧС России по Ленинградской области
Прокофьев Евгений Александрович	Начальник службы эксплуатации ООО «Линк Электро»
Пуляев Максим Сергеевич	Первый заместитель директора МП «ВПЭС»
Сабанаев Алексей Александрович	Начальник Лодейнопольского отдела по государственному энергетическому надзору Северо- Западного управления Ростехнадзора
Смирнов Андрей Валерьевич	Начальник ЦУС АО «ЛОЭСК»
Синицын Сергей Львович	начальник Кировского отдела по государственному энергетическому надзору Северо-Западного управления Ростехнадзора
Соболев Андрей Петрович	заместитель главного инженера филиала «Северо- Западный» АО «Оборонэнерго»
Сомов Вадим Евсеевич	Генеральный директор ООО «КИНЕФ»

Струнов Антон Андреевич	Начальник правового управления ПАО «ОГК-2»
Тихомиров Владимир Сергеевич	Начальник ПТО ООО «Ленсеть»
Шадров Евгений Олегович	Заместитель председателя Комитет государственного жилищного надзора и контроля Ленинградской области
Шубин Павел Сергеевич	Директор ООО «СевЭнергоСети»
Цыбулев Сергей Геннадьевич	Начальник отдела организации дорожной деятельности Комитет по дорожному хозяйству Ленинградской области
Чайка Александр Владимирович	Начальник службы эксплуатации электрических сетей АО «ОЭК»
Яскевич Владимир Николаевич	директор филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»

Представители Администраций муниципальных районов и городского округа  
Ленинградской области

### **ВЫСТУПИЛИ:**

По пункту 1 повестки «Подведение итогов проведения оценки готовности территориальных сетевых организаций Ленинградской области к предотвращению нарушений электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон 2022-2023 годов» выступила с докладом Антонова Н.А.

По пункту 2 повестки «Отчет представителей субъектов электроэнергетики (генерирующие, электросетевые компании) по вопросам обеспечения надежной работы объектов электроэнергетики» в том числе освещение вопросов аварийных (технологических) нарушений, прохождения отопительного сезона 2022-2023 годов, мероприятия по сохранению надёжности электроснабжения социально-значимых объектов и объектов жизнеобеспечения в выходные нерабочие дни в период новогодних праздников 2022-2023 года, мероприятия, направленные на организацию работы по выявлению и учету бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства, а также объектов, обладающих признаками бесхозяйности, функционирующих на территории Ленинградской области

выступили с докладом Мурин В.В., Гаврилов А.Г., Яскевич В.Н., Агапкин К.А., Мамонтов А.К., Смирнов А.В., Лукин А.Н., Чайка А.В., Лаптев В.С., Бойко А.А. Тексты докладов имеются в распоряжении Штаба (прилагаются).

По пункту 3 повестки «Состояние платежной дисциплины. Задолженности бюджетных потребителей перед ресурсоснабжающими организациями за потреблённую электроэнергию (с разбивкой по видам задолженности и её размерам). Рассмотрение перечня крупнейших неплательщиков по обязательствам за электрическую энергию, представляемого гарантирующими поставщиками в региональные штабы субъектов Российской Федерации», энергосбытовыми организациями АО «ПСК», ООО «РКС-энерго», ООО «Русэнергобыт» направлены доклады в адрес Штаба.

По пункту 4 повестки «Перспективы эксплуатации электросетевого имущества территориальными сетевыми организациями, оказывающими услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области в 2022 году, в отношении которых не устанавливаются (не пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2023 год» выступили с докладом Кузнецов А.В., Прокофьев Е.А., Шубин П.С., Кравченко И.В. Приняли к сведению информацию докладчиков о том, что с 01.01.2023 года в отношении 7 организаций не устанавливаются (не пересматриваются) тарифы и происходят следующие изменения:

1. ООО «Киришская сервисная компания» передаёт электросетевое имущество на баланс ООО «Подпорожские электрические сети»;
2. ООО «Линк электро» передаёт электросетевое имущество на баланс ООО «Подпорожские электрические сети»;
3. ООО «Северо-западная электросетевая компания» передает электросетевое имущество в аренду ООО «Энергоинвест»;
4. АО «СЗИПК» передает сети электроснабжения жилых домов в г. Тихвин на возмездной основе в АО «ЛЮЭСК». Объекты электроснабжения промышленной площадки остаются на балансе Общества с перспективой реорганизации в статус моносетевой организации;
5. ООО «Госэнергосеть» реорганизовано с присоединением активов к ООО «Ленсеть»;
6. ООО «СевЭнергоСети» рассматривает перспективные варианты дальнейшей эксплуатации имущества с несколькими ТСО;
7. ФГУП «НИТИ им. Александрова» рассматривает перспективу исключения неэксплуатируемых НИТИ элементов электросетевого хозяйства путем передачи в аренду или продажи в ПАО «Россети Ленэнерго».

Тексты докладов имеются в распоряжении Штаба.

По пункту 5 повестки «Отсутствие надлежащим образом переоформленных документов о технологическом присоединении энергопринимающих устройств ООО «КИНЕФ» к оборудованию ПАО «ОГК-2» Киришская ГРЭС» выступили с докладом Сомов В.Е., Мальцев В.В., Лобанов В.А., Кириллова Т.В.

Тексты докладов ООО «КИНЕФ» и ПАО «Россети Ленэнерго» имеются в распоряжении Штаба.

### **ОТМЕТИЛИ:**

На основании докладов субъектов электроэнергетики Ленинградской области, результатов проведения оценки готовности территориальных сетевых организаций Ленинградской области к предотвращению нарушений электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон 2022-2023 годов, а также Приказа Минэнерго России от 03.11.2022г. № 1185 «О результатах оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон 2022-2023 годов», отмечена готовность электросетевого комплекса Ленинградской области к прохождению отопительного сезона 2022-2023 годов.

### **РЕШИЛИ:**

1. В соответствии с пунктом 14(1) Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 №86 (ред. от 30.04.2022) «О штабах по обеспечению безопасности электроснабжения», пунктом 12 Положения о проведении оценки готовности территориальных сетевых организаций Ленинградской области к предотвращению нарушений электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон, в отношении ООО «Северо-Западная электросетевая компания» принять решение о готовности ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения.
2. В соответствии с пунктом 14(1) Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 №86 (ред. от 30.04.2022) «О штабах по обеспечению безопасности электроснабжения», пунктом 14 Положения о проведении оценки готовности территориальных сетевых организаций Ленинградской области к предотвращению нарушений электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон, в отношении ООО «Ленсеть», ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго», АО «Коммунарские ЭС», МП «ВПЭС», АО «СЗИПК», ООО «СевЭнергоСети» принять специальное решение о готовности указанных ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения.
3. ООО «Ленсеть», ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго», АО «Коммунарские ЭС», МП «ВПЭС», АО «СЗИПК», ООО «СевЭнергоСети» направить в Региональный штаб план мероприятий по выполнению рекомендаций, отраженных в Листах оценки (приложение к Протоколу)  
Срок исполнения - 18.11.2022
4. ПАО «Россети Ленэнерго» направить в Региональный Штаб позицию Общества относительно процедуры оформления документов о

технологическом присоединении энергопринимающих устройств ООО «КИНЕФ» к оборудованию ПАО «ОГК-2» Киришская ГРЭС.

Срок исполнения - 18.11.2022

5. ООО «СевЭнергоСети» и ФГУП «НИТИ им. Александрова» рассмотреть возможные варианты и принять решение относительно дальнейшей эксплуатации электросетевого имущества в условиях отсутствия тарифа на передачу электрической энергии на 2023 год. При принятии решения рекомендовано использовать решение Штаба (письмо от 13.04.2022 №3-1903/2022 прилагается) о признании ПАО «Россети Ленэнерго» и АО «ЛОЭСК» предполагаемыми консолидирующими организациями на территории Ленинградской области.

Срок исполнения - 01.12.2022

6. (На контроле по пункту 3 раздела «Решили» Протокола Штаба №92 от 19.08.2022) ПАО «Россети Ленэнерго» направить в адрес Регионального Штаба информацию о количественном составе и технических характеристиках консолидированных электрических сетей Ленинградской области в 2022 году (бесхозных а также от собственников электрических сетей) **с приложением пообъектного календарного плана** по консолидации на 2022 и последующие годы.

Срок исполнения – до 18.11.2022

7. Рекомендовать администрациям муниципальных образований Ленинградской области:

7.1. Учитывая необходимость исполнения поручений Президента РФ в части обеспечения 100% оплаты за потребленные коммунальные ресурсы организациями, финансируемыми из бюджета, взять на особый контроль вопрос погашения задолженности перед ООО «РКС-энерго», АО «Петербургская сбытовая компания» и Октябрьским филиалом ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» за потребленную электроэнергию со стороны потребителей, финансируемых за счет средств бюджетов муниципальных образований. Информацию о проделанной работе по погашению задолженности направить в комитет по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области.

Срок – до 30.11.2022 г.

Ответственные – Руководители Администраций муниципальных образований МО «Тосненский муниципальный район», МО «Гатчинский муниципальный район», МО «Всеволожский муниципальный район», МО «Ломоносовский муниципальный район», МО «Волосовский муниципальный район», МО «Приозерский муниципальный район» и МО «Лужский муниципальный район».

7.2. Рассмотреть возможность проведения отдельных совместных совещаний с участием гарантирующих поставщиков электроэнергии и представителей СНТ, расположенных на подведомственной территории,

имеющих просроченную задолженность за потребленную электроэнергию, для выработки мер, направленных на погашение задолженности.

Срок – постоянно.

Ответственные – Руководители Администраций муниципальных образований

7.3. Рассмотреть возможность проведения заседаний Рабочих групп по вопросам повышения платежной дисциплины и снижения задолженности ресурсоснабжающих организаций перед гарантирующими поставщиками электроэнергии при участии представителей исполнителей коммунальных услуг, расположенных на подведомственной территории, имеющих просроченную задолженность за потребленную электроэнергию, для выработки мер, направленных на погашение задолженности.

Срок – до 02.11.2022 г.

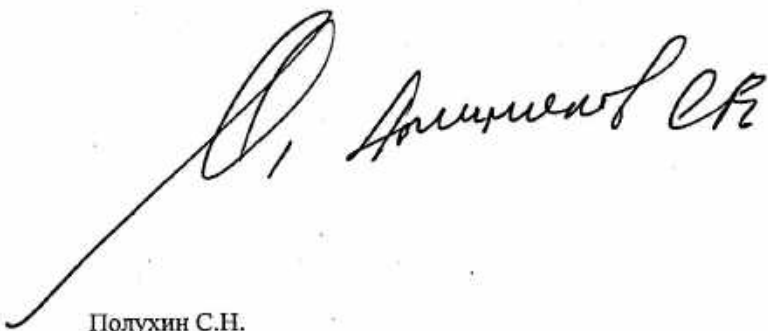
Ответственные – Руководители Администраций муниципальных образований

Приложения:

1. Доклады представителей субъектов электроэнергетики Ленинградской области по пункту 2 Повестки на 37 л. в 1 экз.
2. Письмо от 13.04.2022 №3-1903/2022 на 8 л. в 1 экз.;
3. Лист оценки АО «Коммунарские ЭС» на предмет отсутствия технических и (или) организационных возможностей предотвращения нарушения электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон 2022-2023 годов на 5 л. в 1 экз.;
4. Лист оценки ООО «Ленсеть» на предмет отсутствия технических и (или) организационных возможностей предотвращения нарушения электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон 2022-2023 годов на 5 л. в 1 экз.;
5. Лист оценки МП «ВПЭС» на предмет отсутствия технических и (или) организационных возможностей предотвращения нарушения электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон 2022-2023 годов на 6 л. в 1 экз.;
6. Лист оценки ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» на предмет отсутствия технических и (или) организационных возможностей предотвращения нарушения электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон 2022-2023 годов на 6 л. в 1 экз.;
7. Лист оценки ООО «СевЭнергоСети» на предмет отсутствия технических и (или) организационных возможностей предотвращения нарушения электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон 2022-2023 годов на 5 л. в 1 экз.;
8. Лист оценки АО «СЗИПК» на предмет отсутствия технических и (или) организационных возможностей предотвращения нарушения электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон 2022-2023 годов на 5 л. в 1 экз.;



9. Лист оценки ООО «Северо-Западная электросетевая компания» на предмет отсутствия технических и (или) организационных возможностей предотвращения нарушения электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон 2022-2023 годов на 5 л. в 1 экз..



Полухин С.Н.  
539-42-32  
sn\_polukhin@lenreg.ru

## Доклад

### к заседанию штаба по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Ленинградской области

#### 1. Отчет Ленинградской АЭС по вопросам обеспечения надежной работы объектов электроэнергетики.

##### 1.1 Количество, продолжительность, причины аварийных отключений, мероприятия по восстановлению электроснабжения за период с 11.08.2022 по 07.11.2022.

АЭС	с 11.08.2022 по 07.11.2022	
	Нарушения (2 — ТПЭ ЭТО)	Отклонения (3 — ТПЭ ТМО, ЭТО)
Ленинградская АЭС	<p><b>1. 21.08.2022</b> Снижение тепловой мощности энергоблока № 4 на 42 % от непосредственно предшествовавшего уровня мощности в режиме БУСМ-2 по факту отключения 4ГЦН-13 из-за замыкания выходных контактов реле времени типа РВ-01 в цепях защиты по снижению давления масла на ВВП, произошедшего по причине образования редкодательной течи воды на выходные контакты реле.</p> <p><b>Время простоя блока: продолжительность разгрузки энергоблока: 0 час.</b> <b>Недовыработка электрической энергии: 3,175 млн. кВт*ч.</b></p>	<p><b>1. 31.08.2022 - ТПЭ ЭТО</b> Отключение выключателей 330 кВ В ГТ-4/2АТ и В-1 ГТ-4 и выключателей 6 кВ В-А-24Т и В-Б-24Т действием дифференциальной защиты трансформатора собственных нужд 24Т из-за трехфазного короткого замыкания на ноге «Б», явившегося следствием развития режима однофазного замыкания на землю по причине образования и развития дефекта опорного фарфорового изолятора фазы «В» шинопровода ШП-Б-24Т</p> <p><b>Время до восстановления мощности энергоблока АС: 0 час;</b> <b>Недовыработка электрической энергии: 0 млн. кВт*ч.</b></p>
	<p><b>2. 16.09.2022</b> Срабатывание системы аварийного электроснабжения энергоблока № 2, связанное с выполнением функций безопасности, и энергоблока № 3, не связанное с выполнением функций безопасности, по факту обесточивания II СШ 110 кВ действием УРОВ вследствие задержки отключения МВ ОВ II СШ 110 кВ из-за сваривания локальных участков основных контактов фаз «А» и «В» МВ ОВ во время протекания по ним тока короткого замыкания на ВЛ 110 кВ Сосновоборская-2 и обходной системе шин</p> <p><b>Время простоя блока: продолжительность разгрузки энергоблока: 0 час.;</b></p>	<p><b>2. 28.09.2022 - ТПЭ ЭТО</b> Отключение воздушной линии (ВЛ) 330 кВ «Ленинградская АЭС - Гатчинская» действием релейной защиты по факту формирования 1-й команды высокочастотного телеотключения по причине однофазного замыкания на «землю» фазы «В» на участке ВЛ, принадлежащем сетевой компании, с последующим включением ВЛ в работу по алгоритму трехфазного автоматического повторного включения.</p> <p><b>Время до восстановления мощности энергоблока АС или перепростоя энергоблока в ремонте: 0 (ч);</b> <b>Недовыработка электрической энергии: 0 (млн. кВт*ч).</b></p>
		<p><b>3. 06.10.2022 – ТПЭ ТМО</b></p>

	<p><b>Недовыработка электрической энергии: 0 млн. кВт*ч.</b></p>	<p>Снижение тепловой мощности энергоблока № 2 Ленинградской АЭС-2 до 80 % от номинальной по неотложной заявке, согласованной в установленном порядке, вследствие ухудшения водно-химического режима (ВХР) 2 контура из-за попадания циркуляционной воды в тракт основного конденсата по причине неплотности трубопровода отсоса паровоздушной смеси в поворотной камере конденсатора 20МАG30 по тракту 20РАВ14.</p> <p><b>Время до восстановления мощности энергоблока АС или перепростоя энергоблока в ремонте: 41,25 (ч);</b></p> <p><b>Недовыработка электрической энергии: 11,496 (млн. кВт*ч).</b></p>
--	--	---

За период с **11.08.2022** по **07.11.2022** года:

- общая недовыработка составила **14,671 млн. кВт.ч;**
- общее время до восстановления мощности энергоблоков составило **41,25 часа.**

### **1.2 О выполнении решений протокола заседания от 12.08.2022**

Выполнение решений заседаний Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Ленинградской области в части контроля за работой в круглосуточном режиме дежурных служб, горячих линий и официальный сайтов, обеспечением своевременного информирования ДДС осуществляется на Ленинградской АЭС постоянно в полном объеме.

### **1.3 О прохождении ОЗП 2022-2023 годов**

Приказом Ленинградской АЭС от 22.03.2022 № 9/Ф09/426-П введен в действие «План мероприятий по подготовке Ленинградской АЭС к работе в осенне-зимний период на 2022-2023 год» инв. № М-2703-22, включающий мероприятия по следующим направлениям:

- организация подготовки к работе в осенне-зимний период;
- подготовка территории, зданий и сооружений, инженерных коммуникаций;
- подготовка технологических систем, тепловых сетей, теплофикационных и котельных установок;
- подготовка электротехнического оборудования;
- подготовка гидротехнических сооружений и оборудования.

Разработанный план мероприятий выполнен в установленный срок. Срок выполнения плана мероприятий в целом – 21.09.2022.

### Исполнение ремонтной и инвестиционной программ по состоянию на 07.11.2022 года. Динамика и анализ выполнения ремонтных работ на АЭС

Ремонты оборудования и энергоблоков Ленинградской АЭС выполняются в объёме и с периодичностью, установленными Регламентами по техническому обслуживанию и ремонту, в сроки, установленные «Графиком ремонта энергоблоков АЭС России в 2022 году», согласованным с АО «СО ЕЭС».

В 2022 году выполнены следующие ремонты:

№ блока	Вид ремонта	Сроки проведения ремонта, суток		Продолжительность ремонта по целевому уровню, сутки		Примечания
		Плановые	Фактические	Плановая	Фактическая	
6	КР	25.12.2021 - 10.02.2022	25.01.2022 – 12.02.2022	48	49,3	
5	СР	11.01.2022 - 22.02.2022	11.01.2022 - 24.02.2022	43	44,4	
4	ТР с УРХ	07.05.2022 – 05.07.2022	07.05.2022 – 02.07.2022	60	56,7	
3	ТР с УРХ	11.07.2022 - 08.09.2022	28.06.2022 – 19.08.2022	60	51,4	
5	ТР	10.07.2022- 19.07.2022	10.07.2022 - 16.07.2022	10	6,7	
6	ТР	21.07.2022 - 30.07.2022	-	10	0	Отменен приказом от 14.07.2022 № 9/Ф09/1167-Пх

### О резервах необходимых материалов

Распоряжениями по подразделениям определены места хранения необходимых материалов, спецодежды, запасных частей оборудования, аварийного запаса строительных материалов и подручных средств для оперативной ликвидации возможных повреждений и аварийных ситуаций.

Проезды и подъезды для автотранспорта к ГТС и складам аварийного запаса, с учетом неблагоприятных условий (дождь, снежные наносы и т.п.) находятся в исправном состоянии.

### О резерве транспортных средств и спецтехники

На Ленинградской АЭС в достаточном количестве подготовлен к ликвидации аварийных ситуаций следующий резерв транспортных средств и спецтехники:

№ п/п	Вид транспорта	Кол-во единиц транспорта
1	Бульдозеры	3

№ п/п	Вид транспорта	Кол-во единиц транспорта
2	Автомобильные краны	5
3	Автомобильные погрузчики	2
4	Тракторы	6
5	Пожарные автоцистерны	9
6	Пожарные автонасосы	2
7	Автолестница	1
8	Бронетранспортер ПБ	1
9	Автомашина АШ	1
10	Автомашина пожарная рукавная	1
11	Автомобиль пожарный пенного тушения	1
12	Автомобиль спецназначения SCANIA пожарный телескопический подъемник	1
13	Автомобиль-база газодымозащитной службы	1
14	Легковой автомобиль УАЗ «Патриот»	1

### Наличие и готовность аварийных бригад и спецтехники к ликвидации аварий на объектах АЭС

Для устранения нарушений, вызванных резким понижением температуры наружного воздуха, возникновением гололеда, сильного ветра в ОЗП на Ленинградской АЭС распоряжениями по подразделениям созданы аварийные бригады:

№ п/п	Подразделение	Кол-во чел
1	РЦ-1	7
2	РЦ-2	18
3	РЦ ЛАЭС-2	3
4	ТЦ	32
5	ТЦ ЛАЭС-2	4
6	ХЦ	16
7	ХЦ ЛАЭС-2	6
8	ЦХОЯТ	7
9	ЭЦ	15
10	ЭЦ ЛАЭС-2	9
11	ОРБ	3
12	ОРБ ЛАЭС-2	6
13	ЦОС	15
14	ЦОС ЛАЭС-2	10
15	ЦЦР ЛАЭС-2	18
16	ЦОРО	8
17	ЦГТС	14
18	ЦВт	6
19	ЦВт ЛАЭС-2	4

№ п/п	Подразделение	Кол-во чел
20	ЦВ	15
21	ТрЦ	11
22	УПТК	7
23	УТП ЛАЭС-2	5

Персонал аварийных бригад обеспечен теплой спецодеждой, инструментом, приспособлениями и материалами, средствами связи. Готовность аварийных бригад проверяется в ходе тактико-специальных и противоаварийных учений и тренировок в соответствии с годовым графиком.

Графики дежурств и списки персонала, с указанием домашнего адреса, номеров телефонов и должностей находятся на рабочих местах начальников смен станции.

Подготовлена спецтехника для аварийно - восстановительных работ:

№ п/п	Вид транспорта	Кол-во
1	Бульдозеры	1
2	Экскаваторы (колесные, гусеничные)	2
3	Погрузчики, с объемом ковша не менее 2 м <sup>3</sup>	2
4	Погрузчики, с объемом ковша не более 2 м <sup>3</sup>	1
5	Тракторы КУМ (коммунально-уборочные машины)	10
6	Тракторы с тралом, мощностью не менее 300 л.с.	1
7	Автомобили КДМ (комбинированные дорожные машины)	10
8	Автопогрузчики вилочные	1
9	Электропогрузчики вилочные	3
	<i>Специальные автомобили</i>	
10	Автомобили топливозаправщики	2
11	Автомобильные краны автокраны (грузоподъемностью до 100 тн)	4
12	Автогидроподъемники (высота подъема до 50 м)	6
13	Автомобили с КМУ (крано-манипуляторной установкой)	2
14	Автомобильная передвижная компрессорная установка	1
15	Автомобиль для перевозки жидкого азота с емкостью объемом не менее 3 м <sup>3</sup>	1

### Обеспечение АЭС топливом

Поставка ядерного топлива в адрес филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Ленинградская атомная станция» осуществляется по договору централизованной поставки с АО «ТВЭЛ» на основании уточненных заявок от АЭС и подписанных в соответствии с ними спецификаций.

Поставки обеспечивают технологическую потребность АЭС ядерным топливом в полном объеме в соответствии с графиком несения нагрузки.

На атомной станции созданы нормативные запасы дизельного топлива в количестве, необходимом для автономной работы дизель-генераторов не менее 2 суток.

## О резервных источниках электроснабжения

В наличии имеются следующие источники резервного электроснабжения:

Здание	Количество ДГ	Тип, изготовитель	Мощность ДГ
<i>Дизель - генераторы</i>			
425	3	ДГ-400, «Русский дизель»	3500 кВт
475	3	ДГ-400, «Русский дизель»	3500 кВт
402А	3	АСД-6300, «Русский дизель»	6500 кВт
402Б	3	АСД-6300, «Русский дизель»	6500 кВт
613	8	ДГ-4000М, «Русский дизель»	4000 кВт
<i>Передвижные ДГУ</i>			
-	4	ЭД2000-Т6300-2РК, «Волжский дизель»	2000 кВт
-	5	ЭД200-Т400-РН, «Энерготехсервис»	200 кВт

## О готовности и взаимодействии дежурных служб

В соответствии с РД ЭО 1.1.2.01.0331-2017 «Передача оперативной информации о работе атомных станций. Положение» на станции разработана инструкция по передаче оперативной информации о работе Ленинградской АЭС, предусматривающая направление оперативных сообщений, в том числе и при ЧС природного характера. Осуществляется прямая связь с диспетчерскими службами (ОДУ, РДУ).

Дежурные службы Ленинградской АЭС функционируют в круглосуточном режиме.

Графики дежурств и списки персонала, с указанием домашнего адреса, номеров телефонов и должностей имеются в наличии в ОМП, ГО и ЧС, АЦ Ленинградской АЭС. Актуальные контактные данные дежурных служб имеются в распоряжении аналогичных служб г. Сосновый Бор и Ленинградской области.

## 1.4 Наличие проблем по обеспечению электроснабжения потребителей электроэнергии

Обеспечение электроэнергией осуществляется в соответствии с графиком работы и ремонтов энергоблоков в 2022.

**Доклад**  
**по обеспечению безопасности электроснабжения**  
**филиалом ПАО «ОГК-2» -Киришская ГРЭС**

**2. Отчет филиала ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС по вопросам обеспечения надежной работы электростанции:**

**2.1. Количество, продолжительность (в часах), причины аварийных (технологических) отключений (нарушений), мероприятия по восстановлению электроснабжения (в том числе более подробная информация по аварийным отключениям, продолжительность которых составила более 24 часов) за период: с 10.08.2022г. по 01.11.2022г.**

За отчетный период аварий, расследуемых по п. 5 «Правил расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства РФ от 28.10.2009 № 846», не выявлено.

**2.2. Прохождение отопительного сезона 2022-2023 годов:**

**- Исполнение инвестиционной и ремонтной программы по состоянию на 01.11.2022 года, в том числе выполненные мероприятия по расчистке и расширению просек ВЛЭП по уровням напряжения;**

Работы по инвестиционной программе выполняются в соответствии с утвержденным бизнес-планом, выполнение составляет – 1 706,8 млн.руб., что составляет 50,2% от плана на 2022 г. в размере 3,4 млрд. руб.

Работы по объектам КОММод выполняются в соответствии с утвержденным графиками, выполнение составляет – 790,8 млн.руб., что составляет 44% от плана на 2022 г. 1,79 млрд.руб.

Ремонты, в согласованных объемах, выполняются в соответствии с утвержденным годовым графиком, выполнение составляет – 708,1 млн.руб., что составляет 80,7% от плана на 2022 г. в размере 876,5 млн. руб.

На балансе филиала воздушные линии отсутствуют.

**- Существующие резервы необходимых материалов, техники, оборудования и автотранспорта для оперативной ликвидации возможных повреждений, и аварийных ситуаций:**

1. Аварийный запас материалов, техники, оборудования и автотранспорта для оперативной ликвидации возможных аварийных ситуаций укомплектован в полном объеме.

2. Проверена готовность к работе средств ликвидации аварийных ситуаций (насосы, мотопомпы, бензогенераторы и т.д.).

3. Транспортные услуги на 2022-2024 в филиале ПАО «ОГК-2» - Киришской ГРЭС обеспечиваются по договору № 22-03/22-180 с ООО «ГЭХ Автотранс».



**- Сформированные запасы топлива по состоянию на 01.11.2022 года;**

МАЗУТ, т.н.т.		
Задание на 01.11.2022 г. по приказу Минэнерго России от 28.02.2022 г. № 150	Факт на 01.11.2022 г.	% накопления
10 734,00	11781	109,8%

**- Наличие и техническое состояние резервных источников электроснабжения, их количество, места размещения и готовность.**

Резервные источники электроснабжения (дизель-генераторы) в филиале не предусмотрены.

При необходимости резервное питание собственных нужд при развороте станции с нуля предусмотрено путем приема напряжения от энергосистемы по ЛЭП 110кВ или 330кВ. Для этих целей разработана Инструкция «По ликвидации аварии с полным сбросом нагрузки и потерей питания паровых и электрических собственных нужд».

**- Готовность дежурных служб и «горячих линий» для информирования населения о возникновении нарушений электроснабжения, ходе и ожидаемом времени окончания аварийно-восстановительных работ по ликвидации технологических нарушений:**

1. С целью своевременного оповещения органов управления, сил реагирования и персонала станции, поддерживается в постоянной готовности локальная система оповещения, сопряженная автоматически с региональной автоматизированной системой центрального оповещения Ленинградской области (РАСЦО) и системой оповещения муниципального образования Киришский муниципальный район Ленинградской области.

2. С целью своевременного реагирования в филиале созданы нештатные формирования из числа работников и заключены договора с профессиональными аварийно-спасательными формированиями постоянной готовности (ПАСФ).

**- Взаимодействие с ДДС районов, ДДС Регионального Штаба при возникновении чрезвычайных ситуаций, приведших к повреждению оборудования и отключению потребителей:**

Отработано взаимодействие, откорректированы схемы связи, управления с оперативными дежурными Штаба ГО Муниципального казенного учреждения «Управление по защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций» муниципального образования «Киришский муниципальный район Ленинградской области» при возникновении чрезвычайных ситуаций, приведших к повреждению оборудования и отключению потребителей.

**2.3. Мероприятия по сохранению надёжности электроснабжения социально значимых объектов и объектов жизнеобеспечения в выходные нерабочие дни в период новогодних праздников 2022-2023 год:**

В декабре 2022 года в филиале будет издан приказ «Об обеспечении режима работы в выходные и нерабочие праздничные дни в период новогодних праздников», в котором будет утвержден график дежурств ответственных лиц,

разработаны мероприятия, направленные на обеспечение надежной работы оборудования станции.

***2.4. Мероприятия, направленные на организацию работы по выявлению и учету бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства, а также объектов, обладающих признаками бесхозяйности, функционирующих на территории Ленинградской области.***

На территории филиала отсутствуют объекты, обладающих признаками бесхозности.

***2.5. Наличие проблем по обеспечению надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей электроэнергии.***

Проблем по обеспечению надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей электроэнергии нет. Электротехническое оборудование Филиала работает в штатном режиме.

## Доклад ПАО «ТГК-1»

**1. Подведение итогов проведения оценки готовности территориальных сетевых организаций Ленинградской области к предотвращению нарушений электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон 2022-2023 годов.**

Информация не ПАО «ТГК-1».

**2. Отчет по вопросам обеспечения надежной работы объектов электроэнергетики, в том числе:**

**2.1. Количество, продолжительность (в часах), причины аварийных (технологических) отключений (нарушений), мероприятия по восстановлению электроснабжения (более подробная информация по аварийным отключениям, продолжительность которых составила более 24 часов) за период: с 10.08.2022 по 01.11.2022.**

В период с 10.08.2022 по 01.11.2022 в структурных подразделениях филиала «Невский» ПАО «ТГК-1», находящихся на территории Ленинградской области, произошла 1 авария:

- на Нижне-Свирской ГЭС (ГЭС-9) 01.09.2022 произошла потеря диспетчерской связи между НСС ГЭС-9 и диспетчером Ленинградское РДУ – время ликвидации 04 ч. 01 мин.

В результате указанной аварии отключений потребителей электроэнергии не было.

Отключения энергетического оборудования электростанций продолжительностью более 24 часов в вышеуказанный период отсутствуют.

**2.2. Прохождение отопительного сезона 2022-2023 годов:**

- **исполнение инвестиционной и ремонтной программы по состоянию на 01.11.2022, в том числе выполненные мероприятия по расчистке и расширению просек ВЛЭП по уровням напряжения**

Исполнение инвестиционной программы:

В 2022 году инвестиционная деятельность ПАО «ТГК-1» на территории Ленинградской области осуществляется по следующим направлениям:

- реализация проектов по техническому перевооружению и реконструкции объектов генерации, связанных с обеспечением надежности работы энергообъектов;
- замена изношенного оборудования;
- исполнение обязательных требований (экологической, промышленной, пожарной безопасности, безопасности гидротехнических сооружений, подключение тепловой нагрузки новых потребителей).

По данным направлениям инвестиционной деятельности в целях подготовки к прохождению отопительного сезона 2022-2023 гг. планируется выполнение следующих крупных мероприятий:

- Модернизация системы управления общестанционным оборудованием Северной ТЭЦ (в части автоматизации оборудования ТФУ энергоблока ст.№1)

Срок реализации – 2020-2022 гг. Процент выполнения по состоянию на 01.11.2022 – 100 %.

Цель проекта: обеспечение надёжной и бесперебойной работы общестанционного оборудования, возможность оперативного контроля и управления общестанционным оборудованием схемы теплофикационной установки и оборотного циркуляционного водоснабжения.

В 3 квартале 2022 в полном объеме выполнены работы по модернизации системы управления общестанционным оборудованием Северной ТЭЦ в части автоматизации оборудования ТФУ энергоблока ст.№1.

- Модернизация гидротехнических сооружений Каскада Вуоксинских ГЭС

Срок реализации: 2014-2023 гг. Процент выполнения по состоянию на 01.11.2022 – 94 %.

Целью проекта является обеспечение защиты от разгона, исключение возможности повреждения новых агрегатов из-за попадания посторонних предметов в проточную часть гидротурбин путем модернизации быстропадающих щитов, механизмов подъема, сороудерживающих решеток.

Реализация проекта позволит повысить надежность и восстановить несущую способность конструктивных элементов водопроводящего тракта водоприемников гидроагрегатов.

В 2021 году завершен комплекс работ по модернизации водоприемника ГА-3 ГЭС-10.

За 9 месяцев 2022 года завершена модернизация водоприёмника ГА-2 ГЭС-11: выполнен комплекс работ по модернизации конструктивных элементов спиральной камеры и водовода, выполнена модернизация аварийно-ремонтных затворов и их механизмов подъема, выполнена модернизация сороудерживающих решеток, произведен ввод объекта в эксплуатацию. Выполнены работы по модернизации сороудерживающей решетки водозабора ТВС №1 и ремонтного щита водоприёмника ГА-5 ГЭС-11.

- Модернизация бетонного массива напорной грани секторного затвора №3 водосливной плотины Верхне-Свирской ГЭС Каскада Ладужских ГЭС

Срок реализации – 2018-2023 гг. Процент выполнения по состоянию на 01.11.2022 – 43 %.

Цель проекта: обеспечение надежной эксплуатации водосливной плотины, устранения filtrаций воды через бетонные поверхности, а также обеспечение расчетной пропускной способности гидроузла в соответствии с проектными решениями и требованиями безопасной эксплуатации сооружения.

За 9 месяцев 2022 года осуществлена частичная поставка оборудования для модернизации мостовых кранов №1,2 щитового отделения Верхне-Свирской ГЭС, выполняются строительные-монтажные работы, выполняются работы по демонтажу деструктивного бетона верховой грани (усиления) порога секторного затвора.

- Модернизация системы управления энергоблока ст.№2 Северной ТЭЦ

Срок реализации – 2020-2023 гг. Процент выполнения по состоянию на 01.11.2022 – 56 %.

Цель проекта: внедрение полномасштабной АСУ ТП энергоблока, которое позволит обеспечить безопасные, надёжные, безаварийные и экономичные эксплуатационные режимы работы основного и вспомогательного оборудования в соответствии с требованиями нормативно-правовых и технических актов.

В течении 9 месяцев 2022 года была выполнена поставка оборудования (автоматические выключатели, вентили, кнопочные реле, переключатели и прочие комплектующие) с целью обеспечения готовности к проведению модернизации в период планового капитального ремонта энергоблока ст.№2.

#### **Исполнение ремонтной программы:**

В целях подготовки к ОЗП 2022/2023 гг. на электростанциях филиала «Невский», расположенных в Ленинградской области, было запланировано выполнить 6 капитальных ремонтов основного оборудования:

Наименование оборудования	План		Факт		В ремонте	
	Количество КР	Ремонтируемая мощность/производительность	Количество КР	Ремонтируемая мощность/производительность	Количество КР	Ремонтируемая мощность/производительность
Гидроагрегат	6	160,6 МВт	4	124,1	2	36,5 МВт

В 2022 году (на 03.11.2022) выполнены капитальные ремонты следующего основного оборудования: гидроагрегата ст. №2 (30,5 МВт) Светогорской ГЭС; гидроагрегата ст. №1 (40 МВт) Верхне-Свирской ГЭС; гидроагрегата ст. №2 (41,6 МВт) Нарвской ГЭС ГЭС; гидроагрегата ст. №8 (12 МВт) Волховской ГЭС.

В ходе проведения данных ремонтов выполнены следующие крупнообъемные работы:  
- на Светогорской ГЭС: ремонт сервомотора рабочего колеса в заводских условиях; модернизация водоприемника; модернизация САУ,

- на Верхне-Свирской ГЭС: перезаливка турбинного и генераторного подшипников; ремонт шейки вала; замена втулок маслоприёмника; ремонт воздухоохладителей в заводских условиях; реконструкция системы регулирования гидроагрегата.
- на Волховской ГЭС: ремонт облицовки вала турбины; перезаливка турбинного подшипника; ремонт системы ТВС.
- на Нарвской ГЭС: перекалиновка ротора и статора; ремонт уплотнений рабочего колеса; ремонт направляющего аппарата; ремонт металлоконструкций СУР; ремонт быстропадающих щитов; ремонт сервомоторов направляющего аппарата.

Планируются к выполнению крупные работы:

Волховская ГЭС гидроагрегат ст. №5 (Сроки капитального ремонта продлены до 31.03.2023 в связи с увеличением объемов работ по результатам дефектации.)	- перезаливка верхнего и нижнего генераторных подшипников, турбинного подшипника; - ремонт и покраска СУР; - ремонт цапф лопаток направляющего аппарата; - модернизация системы управления
Нижне-Свирская ГЭС гидроагрегат ст. №1 (Сроки капитального ремонта продлены до 11.01.2023 в связи с увеличением объемов работ по результатам дефектации.)	- ремонт камеры рабочего колеса; - ремонт уплотнения лопастей; - перезаливка верхнего и нижнего генераторных подшипников, турбинного подшипника; - модернизация системы управления.

**- Существующие резервы необходимых материалов, техники, оборудования и автотранспорта для оперативной ликвидации возможных повреждений, и аварийных ситуаций**

В структурных подразделениях, расположенных в Ленинградской области сформированы индивидуальные аварийные запасы материалов, запасных частей для оперативной ликвидации возможных повреждений и аварийных ситуаций на 03.11.2022:

- на Северной ТЭЦ-21 – аварийный запас составляет 417,04 тыс. руб.
- на Каскаде Вуоксинских ГЭС – 154,66 тыс. руб.
- на Каскаде Ладожских ГЭС – 286,58 тыс. руб.
- на Нарвской ГЭС-13 – 30 971,65 тыс. руб.

Дополнительно в ПАО «ТГК-1» сформирован централизованный аварийный запас на сумму 235 563, 63 тыс. руб. для оперативной ликвидации возможных аварийных ситуаций в структурных подразделениях, в том числе предприятий расположенных в Ленинградской обл.

В структурных подразделениях филиала «Невский» ПАО «ТГК-1» выполнение неотложных и аварийных работ возложено на аварийно-ремонтные службы (АРС), которые являются организационными единицами электростанций.

Для выполнения аварийно-спасательных работ в случае возникновения аварийных ситуаций, в том числе чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, аварийных разливов нефтепродуктов, проведения аварийно-спасательных работ на опасных производственных объектах филиалов ПАО «ТГК-1» заключен договор с ООО «Служба мониторинга, аварийных работ и пожаротушения» (ООО «СМАРП») от 27.01.2021 года № 213056.

**- Сформированные запасы топлива по состоянию на 01.11.2022 года**

На источниках теплоснабжения ПАО «ТГК-1» по графику проверяется работа резервного оборудования, наличие материалов и запасных частей. Для обеспечения надежной работы тепловых электростанций в ПАО «ТГК-1» обеспечен общий нормативный запас топлива (ОНЗТ).

В соответствии с Приказом Минэнерго РФ от 28.02.2022 № 150 «Об утверждении нормативов создания запасов топлива при производстве электрической энергии, а также нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии при производстве

электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на 1 ноября 2022 г.» запасы резервного топлива на ТЭЦ ПАО «ТГК-1» созданы. Запасы топлива ТЭЦ, находящейся на территории Ленинградской области, на контрольные даты:

Федеральные округа Российской Федерации/ Субъекты Российской Федерации	ОНЗТ на 01.11.2022	Факт на 01.11.2022
Северная ТЭЦ-21	15,430	18,384

Договоры на поставку мазута действуют до 31.12.2022. Газоснабжение ТЭЦ ПАО «ТГК-1» осуществляется на основании долгосрочного договора на поставку лимитных объемов газа, заключенного до 31.12.2022 года и договора на поставку дополнительных объемов газа, действующего до 31.12.2022.

***- Наличие и техническое состояние резервных источников электроснабжения, их количество, места размещения и готовность***

Все гидроэлектростанции, находящиеся на территории Ленинградской области, оборудованы дизель-генераторными установкам (ДГУ): Волховская ГЭС-6, Нижне-Свирская ГЭС-9, Верхне-Свирская ГЭС-12, Лесогорская ГЭС-10, Светогорская ГЭС-11, Нарвская ГЭС-13.

ДГУ размещены на территориях указанных гидроэлектростанций. Общее количество ДГУ – 6 шт., по одной на каждой гидроэлектростанции.

Обеспечивается проведение периодических проверок работоспособности и автоматического включения дизель-генераторов.

Все ДГУ, установленные на электростанциях филиала «Невский» ПАО «ТГК-1» готовы обеспечить работоспособность электростанций в аварийных режимах.

***- Готовность дежурных служб и «горячих линий» для информирования населения о возникновении нарушений электроснабжения, ходе и ожидаемом времени окончания аварийно-восстановительных работ по ликвидации технологических нарушений***

***- Взаимодействие с ЕДДС муниципальных районов, ДДС Регионального Штаба при возникновении чрезвычайных ситуаций, приведших к повреждению оборудования и отключению потребителей.***

Об авариях в электроснабжении населения сообщают ДДС ПАО «Россети Ленэнерго».

При прохождении отопительного сезона 2022-2023 гг. в регламенте объектов генерации филиала «Невский» ПАО «ТГК-1» находящихся на территории Ленинградской области предусмотрена передача оперативной информации об авариях, чрезвычайных ситуациях как по Регламенту оперативных сообщений Общества, так и на телефоны ДДС районов на территориях которых находятся объекты генерации. Организация взаимодействия проверена в ходе подготовке к ОЗП 2022-2023 гг., в период проведения учений и тренировок в структурных подразделениях совместно с территориальными органами МЧС России и органами местного самоуправления Ленинградской области по отработке взаимодействия при ликвидации чрезвычайных ситуаций с угрозой нарушения электрического и теплового снабжения в условиях низких температур наружного воздуха.

Также между ПАО «ТГК-1» и Главным управлением МЧС России Ленинградской области имеется Соглашение о взаимодействии и информационном обмене между Сторонами, представляющие собой безвозмездное, обязательное, регламентированное предоставление информации, связанной с ликвидацией возможных чрезвычайных ситуаций и происшествий в сфере их деятельности (ответственности), привлечение сил и средств для

ликвидации ЧС (происшествий) на территории Ленинградской области, в том числе в зимний отопительный период 2022-2023 гг.

Основными целями взаимодействия и информационного обмена между Обществом и МЧС России по Ленинградской области, являются: взаимное оповещение и информирование о ЧС (происшествиях), организация совместных и скоординированных действия сил Сторон по ликвидации ЧС (происшествий), эффективное управление работами по ликвидации при возникновении чрезвычайных ситуаций, приведших к повреждению оборудования и отключению потребителей на территории Ленинградской области.

Предоставление сведений в рамках настоящего Соглашения осуществляется на безвозмездной основе с соблюдением требований Законодательства Российской Федерации.

Также информация от дежурного диспетчера ПАО «ТГК-1» по указанию руководителя доводится до ДДС Регионального штаба.

### ***2.3. Мероприятия по сохранению надежности электроснабжения социально-значимых объектов и объектов жизнеобеспечения в выходные и нерабочие дни в период новогодних праздников 2022-2023 года.***

Мероприятия будут учтены в распорядительном документе по Обществу. Будут определены меры, обеспечивающие готовность аварийных бригад, спецтехники к действиям в случае аварийных и чрезвычайных ситуаций, наличие аварийного запаса материалов. Также будут определены мероприятия, направленные на бесперебойность топливообеспечения, усиления пожарной безопасности объектов Общества, режима охраны их территорий, а также будет организовано дежурство ответственных должностных лиц ПАО «ТГК-1» и другие мероприятия, направленные на обеспечение особого контроля работы оборудования электростанций.

### ***2.4. Мероприятия, направленные на организацию работы по выявлению и учету бесхозных объектов электросетевого хозяйства, а также объектов, обладающих признаками бесхозности, функционирующих на территории Ленинградской области***

Информация не ПАО «ТГК-1».

### ***2.5. Наличие проблем по обеспечению надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей электроэнергии.***

Проблем по обеспечению надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей электроэнергии нет.

### **По пунктам 3-5:**

Информация не ПАО «ТГК-1».

**Доклад Филиал ПАО «Россети» - МЭС Северо-Запада**  
к заседанию Регионального Штаба  
при Правительстве Ленинградской области  
(15-00 08.11.2022)

**ВОПРОС: 2. Отчет представителей субъектов электроэнергетики по вопросам обеспечения надежной работы.**

2.1. За период с 10.08.2022 по 01.11.2022 на объектах МЭС Северо-Запада технологических нарушений (ТН), связанных с ограничением электроснабжения потребителей, расположенных на территории Ленинградской области, зафиксировано не было.

2.2. Прохождение отопительного сезона 2022-2023 годов:

- реализация инвестиционной программы осуществляется в соответствии с планом. Ремонтная программа и работы по расчистке просек ЛЭП выполнены в полном объеме. Объемы работ 2022 года по расширению просек планируется завершить до 31.12.2022;

- существующие объемы резервов материалов, техники, оборудования и автотранспорта позволяют эффективно решать задачи по ликвидации аварийных ситуаций в период отопительного сезона 2022-2023 годов;

- резервные источники электроснабжения (РИСЭ), находящиеся в распоряжении МЭС Северо-Запада, находятся на энергообъектах и служат для резервирования собственных нужд ПС (являются составной частью нормальной схемы ПС);

- на базе Головного центра управления сетями МЭС Северо-Запада организована круглосуточная работа «Горячей линии» (тел: 8 800-100-1980);

- организовано взаимодействие с ДДС районов, ДДС регионального Штаба Ленинградской области на случай возникновения чрезвычайных ситуаций, приводящих к повреждению оборудования и отключению потребителей.

2.3. Подготовка электросетевых объектов МЭС Северо-Запада к обеспечению надежной работы в период проведения Новогодних праздников 2022-2023 годов будет организована в соответствии с требованиями приказа ПАО «Россети» от 10.06.2020 № 212 «Об обеспечении надежной работы электросетевого комплекса в выходные и нерабочие праздничные дни». Данным приказом определяется перечень необходимых организационных и технических мероприятий для энергообъектов группы компаний Россети, реализуемых в период подготовки и проведения выходных и нерабочих праздничных дней.

2.4. В МЭС Северо-Запада на постоянной основе проводится работа по выявлению и учету бесхозных объектов электросетевого комплекса. В настоящее время в части касающейся Ленинградской области таких объектов не выявлено.

2.5. Проблемные вопросы по обеспечению надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей электроэнергией отсутствуют.



## Доклад ПАО «Россети Ленэнерго»

**Слайд 2. Количество, продолжительность (в часах), причины аварийных (технологических) отключений (нарушений), мероприятия по восстановлению электроснабжения (более подробная информация по аварийным отключениям, продолжительность которых составила более 24 часов с 10.08.2022 г. по 01.11.2022 г. (п.2.1)**

За период с 10.08.2022 г. по 01.11.2022 г. произошло **599** аварийных отключений в сети 0,4 – 110 кВ (увеличение на 35 % в сравнении с аналогичным периодом прошлого года 445 шт.) со средним временем перерыва электроснабжения потребителей - **1,42 часа** (на 10 % меньше аналогичного периода прошлого года 1,57 часа).

$P_{saidi} = 0,2543$  час.,  $P_{saifi} = 0,1699$  шт. (за аналогичные периоды прошлого года  $P_{saidi} = 0,2593$  час.,  $P_{saifi} = 0,1703$  шт.).

Основными причинами, которых являлись:

природные воздействия – **154** технологических нарушений (аварий) (аналогичный период прошлого года - 201);

посторонние воздействия - **389** технологических нарушений (аналогичный период прошлого года - 172);

износ (старение) оборудования - **56** технологических нарушений (аналогичный период прошлого года - 72).

**Перерывов электроснабжения потребителей свыше 24 часов – не было.**

**Слайд 3. Инвестиционная программа.**

Актуализированная информация (План 2022г/Факт оперативный за 9 месяцев) представлена отделом формирования отчетности по исполнению ИПР в соответствии с оперативным отчетом за 9 месяцев 2022 года по ИПР (Инвестиционная программа ПАО «Россети Ленэнерго» на 2022 год утверждена приказом Минэнерго России от 23.12.2021 № 31@.).

Представлены основные инвестиционные проекты: «Реконструкция ПС 110 кВ №67 (замена РУ 6, 35 кВ)» и «Реконструкция ВЛ 110 кВ "Дубровская-4" (ориентировочная протяженность 19 км)» введенные в основные фонды (Акты РС-14).

**Слайд 4. Итоги ремонтной программы.**

Ремонтная программа 2022 года выполняется в соответствии с графиком.

**Слайд 5-6. Обеспечение готовности к аварийно-восстановительным работам.**

По Ленинградской области в Ленэнерго в наличии 236 бригад, 278 единиц техники, 47 РИСЭ (мощностью свыше 30 кВА), полностью готовы к выполнению аварийно-восстановительных работ. В том числе с привлечением персонала других филиалов Ленэнерго и подрядных организаций при необходимости.

*П.2.3. Мероприятия по сохранению надёжности электроснабжения социально-значимых объектов и объектов жизнеобеспечения в выходные нерабочие дни в период новогодних праздников 2022-2023 года*

В период новогодних праздников будет введён запрет на производство плановых работ и переключений, назначены дежурные и обеспечен контроль бесперебойного и надёжного электроснабжения потребителей.

**Слайд 7 Консолидация бесхозяйных электросетевых объектов**

*П.2.4 Мероприятия, направленные на организацию работы по выявлению и учету бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства, а также объектов, обладающих признаками бесхозяйности, функционирующих на территории Ленинградской области*

В настоящий момент ПАО «Россети Ленэнерго» проводит работу по 137 бесхозяйным электросетевым объектам, расположенным в Ленинградской области. С целью выявления новых бесхозяйных электросетевых объектов направлены письменные запросы в следующие администрации:

- Приозерской район Ленинградской области;
- Выборгский район Ленинградской области;
- Ломоносовский район Ленинградской области;
- Рабитицкое сельское поселение Волосовского муниципального района;
- Волосовский муниципальный район;
- Гатчинский муниципальный район;
- Тосненский район Ленинградской области;
- Ломоносовский муниципальный район;
- Лодейнопольский муниципальный район;
- Кировский муниципальный район;
- Подпорожский муниципальный район;
- Волховский муниципальный район;
- Всеволожский муниципальный район;
- Бокситогорский район Ленинградской области;
- Киришский муниципальный район;
- Тихвинский район Ленинградской области;
- Кингисеппский муниципальный район;
- Лужский муниципальный район;
- Сланцевский муниципальный район;
- Город Ивангород;
- Пустомержское сельское поселение;

- Кузёмкинское сельское поселение;
- Котельское сельское поселение;
- Вистинское сельское поселение;
- Фалилеевское сельское поселение;
- Нежновское сельское поселение;
- Волошовское сельское поселение;
- Володарское сельское поселение;
- Торковичское сельское поселение;
- Черновское сельское поселение;
- Тесовское сельское поселение;
- Выскатское сельское поселение;
- Гостицкое сельское поселение;
- Загривское сельское поселение;
- Заклинское сельское поселение;
- Мшинское сельское поселение;
- Новосельское сельское поселение;
- Оредежское сельское поселение;
- Осьминское сельское поселение;
- Скребловское сельское поселение;
- Старопольское сельское поселение;
- Усть-Лужское сельское поселение;
- Опольевское сельское поселение;
- Большелуцкое сельское поселение;
- Ретюнское сельское поселение.

От администраций получена информация о 53 потенциально бесхозных электросетевых объектах, по которым ведется работа по проверке наличия технологической связи с сетями ПАО «Россети Ленэнерго» и поиску собственников.

За последние 3 месяца Обществом были направлены иски о признании права собственности на 137 бесхозных электросетевых объектов, расположенных в Ленинградской области. Также были выявлены собственники по 198 объектам электросетевого хозяйства, обладающих признаками бесхозных.

*П.2.5 Наличие проблем по обеспечению надёжного и бесперебойного электроснабжения потребителей электроэнергии*

Проблем нет.

**Доклад**  
**к заседанию Штаба по обеспечению безопасности**  
**электроснабжения при Правительстве ЛО**  
**08.11.2022**

**1. Подведение итогов проведения оценки готовности территориальных сетевых организаций Ленинградской области к предотвращению нарушений электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон 2022 – 2023 годов.**

Оценка готовности АО «ЛОЭСК» к работе в отопительный сезон проводится в соответствии с Правилами оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства от 10.05.2017 № 543.

По результатам последних опубликованных данных (25.09.2022) мониторинга Минэнерго России оценка индекса готовности АО «ЛОЭСК» составляет 1,0 («Готов»).

**2. Отчет представителей субъектов электроэнергетики (генерирующие, электросетевые компании) по вопросам обеспечения надежной работы объектов электроэнергетики.**

**2.1. Количество, продолжительность (в часах), причины аварийных (технологических) отключений (нарушений), мероприятия по восстановлению электроснабжения (более подробная информация по аварийным отключениям, продолжительность которых составила более 24 часов) за период с 10.08.2022 по 01.11.2022.**

В период с 10.08.2022 до 01.11.2022 в АО «ЛОЭСК» зарегистрировано 302 аварийных ситуаций, связанных с нарушением электроснабжения потребителей. Суммарная продолжительность аварий составила 877,55 часа.

По результатам анализа аварийных отключений установлено, что электроснабжение потребителей во всех случаях восстанавливалось в сроки, определённые п.31(6) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, для соответствующих категорий надежности потребителей услуг по передаче электрической энергии. Аварийных отключений с продолжительностью более 24 часов за указанный период не зарегистрировано.

**2.2. Прохождение отопительного сезона 2022-2023 годов**

- Исполнение ремонтной программы по состоянию на 01.11.2022 года, в том числе выполнение мероприятия по расчистке и расширению просек ВЛЭП по уровням напряжения.

Для подготовки к успешному прохождению отопительного сезона 2022-2023 гг. в январе 2022 года начата реализация программы капитальных ремонтов электросетевого оборудования АО «ЛОЭСК» на 2022 год, общий объем ремонтной программы составляет 251 млн. рублей, в том числе на ремонты зданий и сооружений 64290,76 тыс. рублей, на ремонты ЛЭП 126866,19 тыс. рублей, на ремонты оборудования ПС, РП, ТП 59594,18 тыс. рублей.

**Выполнение Ремонтной программы за 2022 год по состоянию на 01.11.22  
(физические показатели)**

Капитальный ремонт по видам оборудования	Ед. изм	Годовой план	Факт выполнения	Процент выполнения, %
<i>ВЛ 0,4-20 кВ</i>	км	27,63	16,23	58,7
<i>КЛ 0,4-20 кВ</i>	км	13,55	10,60	78,2
Капитальный ремонт оборудования ПС, РП, ТП	шт.	238	180	75,6
Капитальный ремонт силовых трансформаторов	шт.	94	79	84

**Отчет о выполнении Ремонтной программы за 2022 год по состоянию на 01.11.22 с разбивкой по способу выполнения работ (в денежном выражении)**

План (по БДР), тыс. руб.			Факт (по актам), тыс. руб.			Процент освоения, %
ПС	ХС	Итого (ХС+ПС)	ПС	ХС	Итого (ХС+ПС)	
145 876,83	104 874,3	250 751,13	79 298,38	57 252,03	136 550,41	54,46

**Выполнение мероприятий по расчетке и расширению просек ВЛЭП за 2022 год с разбивкой по классам напряжения (план/факт, с указанием физических показателей).**

Вид работ	Первоначальный утвержденный план на 2022г (га)	План с учетом корректировки (га)	Факт за 2022 год (га)	% готовности
<b>1.Расчетка (всего) в том числе</b>	58,37	58,37	27,77	47,58
0,4-20 кВ	28,37	28,37	23,27	82
35-110 кВ	30,0	30,0	4,5	15
<b>2.Расширение (всего) в том числе</b>	0	0		

- существующие резервы необходимых материалов, техники, оборудования и автотранспорта для оперативной ликвидации возможных повреждений и аварийных ситуаций.

В АО «ЛОЭСК» обеспечена полная готовность к проведению аварийно-восстановительных работ:

- сформировано 17 аварийных бригад для обеспечения выполнения работ по ликвидации технологических нарушений и последствий стихийных и чрезвычайных бедствий

- аварийные бригады укомплектованы инвентарем, спецтехникой: автокраны, автоподъемники, бурильно-крановые машины, погрузчики-экскаваторы, экскаваторы, трактора, электротехнические лаборатории.

- утверждены перечни неснижаемого аварийного запаса материалов и оборудования. Аварийный запас укомплектован на 100 %. Хранение материалов осуществляется на складах филиалов АО «ЛЮЭСК»

- заключены договоры с организациями-поставщиками материалов и оборудования для обеспечения своевременных и бесперебойных поставок.

**- наличие и техническое состояние резервных источников электроснабжения, их количество, места размещения и готовность.**

В рамках подготовки к успешному прохождению отопительного сезона 2022-2023гг. обеспечена постоянная готовность резервных источников электроснабжения – передвижных дизель-генераторных установок (16 шт. суммарной мощностью 2540 кВт и 66 шт. малой мощности от 2 до 7,5 кВт каждый).

Филиалы	Кол-во	Мощность, кВт	Суммарная мощность
Восточные электросети (г. Лодейное поле, г. Подпорожье, г. Волхов, г. Кириши, г. Тихвин)	5	160	800
Западные электросети (г. Кингисепп, г. Сланцы, г. Сосновый бор)	3	160	480
Пригородные электросети (г. Сертолово, г. Всеволожск)	2	160	320
Северные электросети (г. Выборг – 2шт.)	2	100, 160	260
Центральные электросети (г. Кировск, г. Тосно)	2	160, 200	360
Южные электросети (г. Гатчина, г. Луга)	2	160	320
<b>Итого</b>	<b>16</b>		<b>2540</b>

**- готовность дежурных служб и «горячих линий» для информирования населения о возникновении нарушений электроснабжения, ходе и ожидаемом времени окончания аварийно-восстановительных работ по ликвидации технологических нарушений.**

1. Организована и работает в круглосуточном режиме горячая линия АО «ЛЮЭСК» (тел. 8-800-550-47-48);

2. Организована работа по размещению данных о плановых отключениях на информационных ресурсах, официальном сайте АО «ЛЮЭСК»;

3. До глав администраций муниципальных образований Ленинградской области доведены телефоны диспетчерских служб филиалов АО «ЛЮЭСК»;

4. Направлены контактные телефоны диспетчерских служб Филиалов АО «ЛЮЭСК» представителям муниципальных образований, местных диспетчерских служб ЖКХ.

**- взаимодействие с ЕДДС муниципальных районов, ДДС Регионального Штаба при возникновении чрезвычайных ситуаций, приведших к повреждению оборудования и отключению потребителей.**

1. Организовано дежурство ответственных лиц в выходные и праздничные дни;

2. Для оперативного реагирования и координации действий по ликвидации последствий стихийных явлений и чрезвычайных ситуаций графики дежурства высылаются в адрес Комитета по топливно-энергетическому комплексу и ЖКХ Правительства Ленинградской области.

### **2.3 Мероприятия по сохранению надёжности электроснабжения социально-значимых объектов и объектов жизнеобеспечения в выходные нерабочие дни в период новогодних праздников 2022-2023 года**

В АО «ЛОЭСК» обеспечена полная готовность к проведению аварийно-восстановительных работ:

- сформировано 17 аварийных бригад для обеспечения выполнения работ по ликвидации технологических нарушений и последствий стихийных и чрезвычайных бедствий

- аварийные бригады укомплектованы инвентарем, спецтехникой: автокраны, автоподъемники, бурильно-крановые машины, погрузчики-экскаваторы, экскаваторы, трактора, электротехнические лаборатории.

- утверждены перечни неснижаемого аварийного запаса материалов и оборудования. Аварийный запас укомплектован на 100 %. Хранение материалов осуществляется на складах филиалов АО «ЛОЭСК»

- заключены договоры с организациями-поставщиками материалов и оборудования для обеспечения своевременных и бесперебойных поставок.

Организовано дежурство ответственных лиц в выходные нерабочие дни в период новогодних праздников 2022-2023 года;

### **2.4. Мероприятия, направленные на организацию работы по выявлению и учету бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства, а также объектов, обладающих признаками бесхозяйности, функционирующих на территории Ленинградской области**

АО «ЛОЭСК» за период с 01.07.2022 по 15.08.2022 были проведены мероприятия по обследованию электросетевых объектов. Всего выявлен 271 объект. Большая часть объектов находятся в Гатчинском, Выборгском, Кингисеппском, Лодейнопольском, а также Сланцевском районах. В основном это сети напряжением 0,4 кВ (170 объектов). Часть выявленных объектов имеет технологическую связь с сетями ПАО «Россети Ленэнерго», часть – АО «ЛОЭСК».

Предварительная стоимость затрат по приведению в нормативное техническое состояние электросетевых объектов, имеющих технологическую связь с сетями АО «ЛОЭСК» оценивается порядка 100 млн. руб.

В связи с вышеизложенным, в адрес Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве ЛО письмом от 31.08.2022 № 00-02/2834 АО «ЛОЭСК» была направлена информация по бесхозяйным объектам, расположенных на территории Ленинградской области.

Стоит отметить, что после передачи бесхозяйных объектов, возникнут следующие дополнительные затраты:

- на увеличение штата сотрудников для организации технического обслуживания;
- на установку приборов учета;
- на установление охранных зон объектов электросетевого хозяйства;
- на регистрацию прав собственности.

По предварительной оценке, при приеме на баланс данных бесхозяйных электросетевых объектов прирост необходимой валовой выручки

АО «ЛОЭСК» на 2023-2026 гг. в рамках деятельности по передаче электрической энергии составит всего 13,9 млн руб. без НДС, в том числе:

- прирост средств на ремонт основных фондов (подрядным способом) – 0,6 млн руб. без НДС;

- прирост средств на финансирование капитальных вложений за указанный период – 1,5 млн руб. без НДС.

Таким образом, объем дополнительной выручки АО «ЛЮЭСК», прогнозируемой к получению в связи с приобретением бесхозяйных электросетевых объектов, практически не покрывает затраты на их приведение в нормативное состояние.

В свою очередь, АО «ЛЮЭСК» предлагает поэтапную консолидацию бесхозяйных электросетевых объектов, расположенных на территории Ленинградской области после решения вопросов технических направлений и тарифного регулирования. В случае принятия бесхозяйных сетей на баланс ТСО одномоментно, возникает риск по обеспечению надежного электроснабжения.

Прошу внести в протокол совещания поручение Комитету по тарифам и ценовой политике Ленинградской области о включении затрат на приведение в нормативное состояние и эксплуатационное обслуживание бесхозяйных сетей в тарифное решение на 2023 год.

#### **2.5. Наличие проблем по обеспечению надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей электроэнергии**

Проблемы по обеспечению надежного электроснабжения потребителей электроэнергии, обсуждение которых требует вынесение на Штаб, отсутствуют.



## Доклад

### Филиал «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго»

Вопрос № 2.1

**Количество, продолжительность (в часах), причины аварийных (технологических) отключений (нарушений), мероприятия по восстановлению электроснабжения (в том числе более подробная информация по аварийным отключениям, продолжительность которых составила более 24 часов) за период с 10.08.2022 года по 01.11.2022 года.**

За период с 10.08.2022 года до 01.11.2022 года в сетях филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» на территории Ленинградской области произошло **53** технологических нарушения, общая продолжительность отключений составила **162,32 часов**, отключение социально-значимых объектов – **38 шт.**

Отключения продолжительностью свыше 24 часов отсутствуют.

Основные причины технологических нарушений:

- старение изоляции, потеря механической прочности провода, изменение свойств материалов и т.д. – **40 шт.;**
- воздействие неблагоприятных погодных явлений – **13 шт.**

Вопрос № 2.2

**О прохождении отопительного периода 2022-2023 годов:**

2.2.1 Исполнение инвестиционной и ремонтной программы по состоянию на 01.11.2022, в том числе выполненные мероприятия по расчистке и расширению просек ВЛЭП:

Инвестиционная программа исполняется в соответствии с запланированными графиками. Из наиболее значимых мероприятий:

- продолжаются работы по договору на проектно-изыскательские работы по реконструкции ПС 35/10 кВ Осельки (ПС 604);
- завершены работы по проектированию реконструкции распределительных трансформаторных пунктов № 436, 475, обеспечивающих электроснабжением потребителей в пгт. Лебяжье Ломоносовского района Ленинградская обл.

В части капитального и текущего ремонтов объектов электросетевого хозяйства по объектам Ленинградской области выполнены следующие мероприятия:

- замена опор ЛЭП 0,4-10 кВ - 69 шт.;
- замена провода – 33,8 км, в том числе замена провода на СИП – 33,8 км;

- замена участков кабеля – суммарно 0,315 км.

- произведена расчистка с расширением просек на площади 19,03 га.

Наиболее значимыми мероприятиями по программе капитального и текущего ремонта являются:

1. Капитальный ремонт ВЛ-6 кВ ПС-607 «Касимово» ф. 607-11, Всеволожский район д. Вартемяки п. Агалатово-1, в/г №1 (замена опор, замена провода на СИП, расчистка просек) подрядным способом;

2. Капитальный ремонт ВЛ-10 кВ от ПС-633 до п. Осиновец (в/г 25) и д. Морье (в/г №1) (ф. 04), Всеволожский район, д. Морье, в/г № 11 (замена опор, замена провода на СИП, расчистка просек) подрядным способом.

3. Расчистка просеки ВКЛ-10 кВ Ф.06 от ПС-41 до ТП-12, Выборгский район, пос. Решетниково, в/г № 6.

2.2.2. О существующих резервах необходимых материалов, техники, оборудования и автотранспорта для оперативной ликвидации возможных повреждений и аварийных ситуаций.

Аварийный запас укомплектован на 94,25 %. В настоящее время осуществляется поставка материалов, для пополнения аварийного запаса.

В Ленинградской области сформировано 2 оперативно-выездные бригады постоянной готовности, работающие в круглосуточном режиме (6 человек). На период ввода режима повышенной готовности, дополнительно формируется 8 аварийных бригад. Бригады из числа оперативно - ремонтного персонала, оснащены специализированным автотранспортом, инструментом такелажем, бензогенераторами.

2.2.3. О наличии и техническом состоянии резервных источников электроснабжения, их количестве, местах размещения и готовности.

В режиме постоянной готовности три передвижные дизельные электростанции мощностью 280, 200 и 108 кВт, размещены в г. Кронштадт и п. Левашово. ДЭС исправны и обслужены.

2.2.4. О готовности дежурных служб и «горячих линий» для информирования населения о возникновении нарушений электроснабжения, ходе и ожидаемом времени окончания работ по ликвидации технологических нарушений

В филиале организована «горячая линия», работает в круглосуточном режиме, номер телефона опубликован на официальном сайте АО «Оборонэнерго».

В нерабочее время обязанности оператора «горячей линии» выполняет персонал оперативно-диспетчерских служб.

2.2.5. О взаимодействии с ДДС районов, ДДС Регионального Штаба при возникновении чрезвычайных ситуаций, приведших к повреждению оборудования и отключению потребителей.

Координация действий и связь с уполномоченными органами государственной власти и созданными при них штабами и ситуационными центрами, организованы в соответствии с заключенными Соглашениями.

Вопрос № 2.3

**Мероприятия по сохранению надёжности электроснабжения социально-значимых объектов и объектов жизнеобеспечения в выходные нерабочие дни в период новогодних праздников 2022-2023 годов.**

Для надежного электроснабжения социально - значимых объектов в выходные нерабочие дни в период новогодних праздников в филиале планируются:

- проведение осмотров электроустановок, от которых осуществляется электроснабжение данных объектов с целью выявления недостатков и первоочередного их устранения. Осмотр планируется завершить до 24.12.2022;
- введение режима повышенной готовности;
- формирование графиков круглосуточного дежурства ответственных руководителей и оперативно - ремонтных бригад.
- введение запрета на проведение оперативных переключений, не связанных с проведением аварийно-восстановительных работ;
- укомплектование оперативно-ремонтных бригад необходимыми материалами, автотранспортом и спецтехникой, средствами защиты, средствами связи и топливом;
- проверка готовности к использованию резервных источников электроснабжения.

**Мероприятия, направленные на организацию работы по выявлению и учёту бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства, а также объектов, обладающих признаками бесхозяйности, функционирующих на территории Ленинградской области.**

Во исполнение приказа директора Департамента военного имущества Минобороны России от 14.09.2021 № 2922 «О проведении инвентаризации объектов электросетевого хозяйства Минобороны России» АО «Оборонэнерго» принимало участие в инвентаризации неучтенных Минобороны России объектов электросетевого хозяйства, расположенных в том числе на территории Ленинградской области.

По результатам инвентаризации, 06.04.2022 издан приказ директора Департамента военного имущества Минобороны России № 879 «О закреплении движимого имущества на праве оперативного управления за ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России и даче согласия на совершение сделки по предоставлению движимого имущества в безвозмездное пользование АО «Оборонэнерго».

На территории Ленинградской области, закреплено за ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ и передано в безвозмездное пользование филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» (на основании договоров безвозмездного пользования апрель – июнь 2022 г.) более 150 объектов электросетевого хозяйства, из них порядка 30 км кабельных и воздушных линий 0,4 – 6 – 10 кВ.

**Наличие проблем по обеспечению надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей электроэнергии.**

Возникшие проблемы решаются в оперативном порядке, системных проблем не зафиксировано.

Доклад окончен, спасибо за внимание.

Дмитренко А.В.

318-40-03

## Доклад

Октябрьской дирекции по энергообеспечению структурного подразделения  
Трансэнерго филиала ОАО «РЖД» 08 ноября 2022 г.

По пункту 1 – готовность к работе в ОЗП и повышения индекса готовности к работе в отопительный сезон субъектов электроэнергетики, проверяемых Министерством энергетики РФ:

1. По состоянию на 28 октября 2022 г. индекс готовности к отопительному сезону 2022/23 года Октябрьской дирекции по энергообеспечению (далее – Дирекция) составил 0,82, что соответствует статусу «Готов с условиями».

Снижение индекса готовности допущено вследствие не выполнения двух показателей:

а) наличие выведенных из работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации, из-за неисправности на стороне оцениваемого субъекта электроэнергетики, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации;

б) наличие не выполненных в установленные сроки мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий с участием Ростехнадзора вследствие переноса реализации инвестиционных проектов ОАО «РЖД» по установке секционных выключателей 110 кВ на тяговых подстанциях ПС-497 «75 км» Мгинской дистанции электроснабжения и ПС-499 «Волховстрой» Волховстроевской дистанции электроснабжения на более поздние сроки в связи с сокращением бюджета.

Данные мероприятия предусмотрены титулами: «Техническое перевооружение тяговой подстанции 75 км. Установка секционных выключателей между питающими линиями 110кВ» (001.2013.10001406) и «Техническое перевооружение тяговой подстанции Волховстрой. Установка секционных выключателей между питающими линиями 110кВ» (001.2013.10001405) инвестиционного проекта 17008 «Обновление устройств электроснабжения, участвующих в передаче электроэнергии». Проектно-испытательские работы по данным объектам выполнены в 2019 году.

Текущей редакцией инвестиционной программы Трансэнерго строительномонтажные работы на ЭЧЭ 75 км запланированы на 2022-2023 годы, на ЭЧЭ Волховстрой на 2024-2025 годы.

По пункту 2:

По 2.1 - за период с 10.08.2022 г. до 01.11.2022 г. в границах Ленинградской области возникло 6 технологических нарушений, общей продолжительностью 19 часов 29 минут. Основными причинами отключений явились отключения линий вследствие срабатывания максимально-токовой защиты, отключения линий

вследствие неблагоприятных погодных условиях и падения деревьев из-за охранных зон воздушных линий.

По пункту 2.2 - подготовка к прохождению отопительного сезона 2021-2022 года:

- выполнение инвестиционной программы при плане 236,262 млн. рублей, факт составил 65,747 млн. рублей. На сегодняшний день заключен договор на строительные-монтажные работы по объекту: «Техническое перевооружение тяговой подстанции 75 км. Установка секционных выключателей между питающими линиями 110кВ», осуществляется поставка оборудования и материалов.

- по выполнению капитального ремонта план финансирования составляет 11,667 млн. рублей по 3м объектам: замена электротехнического оборудования на ПС 110/35/10 №162 «Культура», реконструкция воздушных линий 0,4кВ по п.Сосново и Заборье. Заключен договор с подрядной организацией на строительные-монтажные работы по 3м объектам. Выполнение строительно-монтажных работ ожидается в декабре текущего года.

- по расчистке просек ВЛ-110 кВ на 2022 г.: выполнена расчистка участков ВЛ 110 кВ Большедворская-1,2, ВЛ-110 кВ Шугозерская - отпайка на тяговую подстанцию Пикалево-2, ВЛ-110 кВ - отпайки на тяговую подстанцию Заборье (отпайки ВЛ-110 от линии «Лиственская» и «Заборская») в количестве 53,41 Га и 1993 деревьев «угроз».

- расчистка просек ВЛ-0,4кВ и ВЛ-10 кВ составляет 132,56 км (план 136,86 км) и 1071 деревьев-угроз (план 1059).

В структурных подразделениях Октябрьской дирекции по энергообеспечению осуществлена проверка и дооснащение аварийно-восстановительным запасом материалов, осуществлена проверка техники и оборудования для организации восстановительных работ. По итогам вся техника и оборудование полностью исправно, персонал полностью готов к осуществлению оперативной ликвидации возможных повреждений и аварийных ситуаций;

- с целью обеспечения максимальной мобильности техники при восстановительных работах в Октябрьской дирекции по энергообеспечению сформированы запасы топлива позволяющие покрыть внеплановые расходы топлива при осуществлении восстановительных работ и ликвидации аварийных ситуаций;

- резервные источники питания (ДГА) в количестве 58 шт. дислоцируются на тяговых подстанциях и пунктах питания. Работниками структурных подразделений осуществлена дополнительная проверка их работоспособности. Резервные источники питания технически исправны и готовы к работе;

- Октябрьской дирекцией по энергообеспечению осуществлена проверка готовности Энергодиспетчерского аппарата дистанций электроснабжения к информированию населения о возникновении нарушений электроснабжения, ходе и ожидаемом времени окончания аварийно-восстановительных работ;

- Энергодиспетчерский аппарат дистанций электроснабжения осуществляет постоянный контроль в круглосуточном режиме и в случае аварийных отключений установленным порядком оповещает население и администрации муниципальных образований о нарушениях электроснабжения и, о сроках восстановительных работ;

- Энергодиспетчерский аппарат дистанций электроснабжения полностью готов к взаимодействию с дежурно-диспетчерскими службами (ДДС) при возникновении чрезвычайных ситуаций, приведших к повреждению оборудования и отключению потребителей.

По пункту 2.3 - в Ленинградской области 37 социально-значимых объектов и объектов жизнеобеспечения подключенных к электрическим сетям ОАО «РЖД». Для надежного электроснабжения в выходные нерабочие дни в период новогодних праздников 2022-2023 годов по ОАО «РЖД» будет вест режим «Повышенная готовность» и запрещены плановые отключения электросетевых объектов.

По пункту 2.4 - к электросетевому хозяйству ОАО «РЖД» подключены 66 бесхозяйных кабельно-воздушных линий электропередач, от сетей которых запитаны потребители населенных пунктов.

В Администрации муниципальных районов были направлены письма о подачи заявления о постановке имущества на учет в качестве бесхозяйных объектов и принятии их на баланс.

По пункту 2.5 – на сегодняшний день есть проблема по обеспечению надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей электроэнергии, которые подключены от бесхозяйных линий электропередач, при этом износ линий электропередач составляет 100%. Большинство Администраций не занимается вопросом по постановки имущества на учет в качестве бесхозяйных объектов.

## ДОКЛАД

Муниципального предприятия

«Всеволожское предприятие электрических сетей»

Об обеспечении надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей электроэнергии

В соответствии с пунктами повестки заседания штаба 08 ноября 2022 г. Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей» сообщает:

1. МП «ВПЭС» готово к предотвращению нарушений электроснабжения и ликвидации его последствий в отопительный сезон 2022-2023 годов.

2. На предприятии предпринимаются необходимые меры, направленные на обеспечение надежной работы объектов электроэнергетики, а именно:

2.1. За период с 10.08.2022 г. до 01.11.2022 г. на электрических сетях напряжением 6-10 кВ произошло 25 аварийных (технологических) отключений, общей продолжительностью 43 час 55 мин.

Из них:

- повреждение оборудования ТП – 3,
- повреждение КЛ-10 кВ – 8,
- повреждение ВЛ-10 кВ – 6.

По вине третьих лиц 8 случая из 25.

Технологических отключений, продолжительность которых составила более 24 часов, в указанный период отсутствуют.

2.2. По результатам подготовки к прохождению отопительного сезона 2022-2023 годов выполнены следующие мероприятия:

- План – график капитального ремонта электрооборудования, утвержденный администрацией МО «Всеволожский муниципальный район ЛО»; в соответствии с графиком освоены 4276,91 тыс. рублей из планируемых в 2022 году 3837,77 тыс. руб. (без НДС), что составляет 111,44%.

- План – график инвестиционной программы, утвержденный администрацией МО «Всеволожский муниципальный район ЛО»; в соответствии с графиком за 9 мес. выполнен на 98,88 млн.р из планируемых 226,35 млн.р, что составляет 43,6%.

- В целях проведения аварийно – восстановительных работ при возникновении нарушений электроснабжения объектов, сформированы аварийно – ремонтные бригады в количестве 24 человек, персонал обучен, обеспечен инструментом и приспособлениями; подготовлена и проверена специальная техника:

- бригадных автомобилей – 5 единиц,
- автовышка – 3 единицы,
- кран – манипулятор – 1 единица,
- передвижная электротехническая лаборатория – 1 единица,



- экскаватор – погрузчик – 1 единица,
- буро–крановая установка – 1 единица.

Организовано дежурство ответственных лиц и аварийно – восстановительных бригад в выходные и нерабочие праздничные дни. Неснижаемый аварийный резерв материалов укомплектован на 100 %;

- Для обеспечения автотранспорта ГСМ, на 2022 год заключен договор на поставку топлива (бензин, дизель); запас топлива регламентирован ежедневной потребностью транспортных средств.

- С персоналом проводятся контрольные противоаварийные тренировки по производству переключений и ликвидации аварийных ситуаций в распределительных сетях;

- Обеспечен контроль за наличием и исправным состоянием резервных источников электроснабжения. В наличии на производственной территории МП «ВПЭС» имеется резервный источник электроснабжения - дизель генераторная установка (ДГУ), мощностью 150 кВт и 3,5 кВт, так же заключены договоры на оказание услуг по предоставлению ДГУ в аренду; резервный источник электроснабжения ДЭС 150 кВА исправен, обеспечен топливом, готов к работе;

- В случае возникновения технологических нарушений, аварий, нештатных или чрезвычайных ситуаций, в том числе о сроках окончания аварийно – восстановительных работ, списки номеров телефонов руководителей и персонала дежурных служб МП «ВПЭС» доведены до диспетчерских служб муниципальных образований и иных коммунальных структур, а так же смежных сетевых организаций; организовано взаимодействие с дежурным персоналом Управления ЖКХ МО г. Всеволожск, Всеволожских тепловых сетей, Водотеплоснабом, Всеволожскмежрайгазом, а также ПАО «Россети Ленэнерго, АО «ЛЮЭСК», АО «Оборонэнерго».

Распорядительным документом по состоянию на 16.05.2022 г. произведена корректировка объектового звена единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (РСЧС) и гражданской обороны (ГО), создана аварийно-техническая группа (АТГ). Руководители формирований и члены КЧС ОПБ обучены в учебно-методическом центре по ГО ЧС. Специалист по гражданской обороне, уполномоченный на решение задач в области ГО, проводит все необходимые мероприятия по обеспечению готовности нештатных аварийно-спасательных формирований ГО к действиям по предназначению, по организации согласованной работы КЧС ОПБ, штаба ГО и ЧС.

2.3. Для сохранения надежности электроснабжения социально-значимых объектов и объектов жизнеобеспечения в выходные нерабочие дни в период новогодних праздников 2022-2023 года составлены графики дежурств ремонтного персонала. Планируются внеочередные обходы оборудования, задействованного в электроснабжении ответственных объектов.

2.4. Ведется выявление бесхозных объектов электросетевого хозяйства. При выявлении бесхозных объектов электросетевого хозяйства (далее – ОЭСХ) расположенных на территории Всеволожского района Ленинградской области,

находящиеся в зоне участков эксплуатации Муниципальное предприятие Всеволожские электрические сети (далее - МП «ВПЭС»), объекты оформляются в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации с последующей постановкой на баланс в Муниципальное образование Всеволожского муниципального района (далее - МО ВМР) и передачей на праве хозяйственного ведения в МП «ВПЭС».

2.5. Проблемы по обеспечению надежного и бесперебойного электроснабжению потребителей электроэнергии отсутствуют.

**ДОКЛАД АО «ОЭК»**  
для заседания Штаба ЛО 08.11.2022 г.

**П.2 Отчет АО «ОЭК» по вопросам обеспечения надежной работы объектов электроэнергетики:**

В период с 10.08.2022 г. по 01.11.2022 г. аварийно-диспетчерской службой АО «ОЭК» зафиксировано:

- 165** – аварийные отключения электрической энергии, из них:
- 110** – отключения, связанные с неисправностями в электрических сетях смежных сетевых организаций («сверху»);
- 42** – отключения, связанные с неисправностями в электрических сетях АО «ОЭК»;
- 13** – отключения, связанные с неисправностями в электрических сетях потребителей, третьих лиц и др. («снизу»);
- 0** – неисправности в сетях АО «ОЭК», время устранения которых превысило 24 часа.
- 2 час. 20 мин.** – средняя продолжительность отключения электроэнергии (устранения неисправности).  
Основные причины отключений: неблагоприятные погодные условия.

Мероприятия ремонтной программы АО «ОЭК», в том числе по расчистке охранных зон воздушных линий электропередачи от древесно-кустарниковой растительности выполнены в полном объеме в соответствии с утвержденным планом.

Аварийный запас необходимых материалов и оборудования сформирован и пополняется при необходимости.

Автомобильный парк АО «ОЭК» укомплектован необходимой техникой для организации и выполнения специальных работ в электроустановках.

Оперативно-выездные ремонтные бригады, выполняющие аварийно-восстановительные работы обеспечены необходимым инструментом, приспособлениями и средствами индивидуальной защиты в полном объеме.

Аварийно-диспетчерская служба АО «ОЭК» работает в круглосуточном режиме и осуществляет взаимодействие со смежными организациями, органами местного самоуправления и потребителями.

В случае длительного отсутствия электроснабжения, для обеспечения нужд социально-значимых объектов, АО «ОЭК» располагает возможностью установки резервных автономных источников питания.

Для обеспечения надежного электроснабжения социально-значимых объектов и объектов жизнеобеспечения на период новогодних праздников 2022-2023 годов в выходные нерабочие дни в компании будет организовано дежурство ответственных руководителей, к работе будут привлечены дополнительные оперативно-выездные бригады.

Начальник службы эксплуатации  
электрических сетей (СЭЭС)  
АО «ОЭК»  
Чайка Александр Владимирович

Доклад 08.11.2022

по ООО «Никольская электросетевая компания» согласно повестки

1.1. В период с 10.08.2022 по 01.11.2022 на объектах ООО «Никольская электросетевая компания» аварийных отключений не зафиксировано.

1.2. О прохождении отопительного сезона 2022-2023 годов:

- инвестиционная программа ООО «Никольская электросетевая компания» не утверждалась;

- ремонтная программа выполнена в соответствии с графиком, расчистка просек ВЛЭП выполнена в объеме: ВЛ 110 кВ – 5 Га;

- на объекте сформирован резерв необходимых материалов и оборудования. На случай необходимости использования техники и автотранспорта для ликвидации аварийных ситуаций заключен соответствующий договор со специализированной организацией. Персонал компании готов к ликвидации нарушений электроснабжения потребителей и проведению аварийно-восстановительных работ;

- собственные резервные источники электроснабжения отсутствуют, заключен договор со специализированной организацией на аренду РИСЭ;

- дежурная служба и «горячая линия» ООО «Никольская электросетевая компания» находится в постоянной готовности;

- взаимодействие с ДДС Регионального Штаба при возникновении чрезвычайных ситуаций, аварий, чрезвычайных ситуаций организовано в соответствии с нормами. Налажено оперативное взаимодействие с дежурными службами смежных сетевых организаций, службами оперативного управления.

1.3. Социально-значимые объекты и объекты жизнеобеспечения, непосредственно подключенные к сетям ООО «Никольская электросетевая компания», отсутствуют. На период новогодних праздников в компании будет организовано дежурство руководящего состава компании.

1.4. Ведется работа по выявлению и анализу состояния бесхозных электросетей.

1.5. Проблемы по обеспечению надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей электроэнергии отсутствуют.



## Акционерное общество «Коммунарские электрические сети»

188320, Ленинградская область, г. Коммунар, Ленинградское шоссе, д. 23А  
Телефон/факс: 8 (812) 460-11-00, Электронная почта: 4601100@mail.ru  
Телефон горячей линии: 8 (800) 333-00-95, сайт: www.comelectro.ru

---

### **Доклад по вопросам обеспечения надежной работы объектов электроэнергетики АО «КЭС».**

1. На период с 10.08.2022 по 01.11.2022 г. аварийных отключений в сетях АО «КЭС» не было.

2. Прохождения отопительного сезона 2022 г. -2023 г.

-мероприятия по инвестиционной программе выполнены на 16651тыс. руб. (80%)

-мероприятия по подготовке к отопительному сезону 2022-2023гг. выполнены на 1740 тыс.руб.(99%)

-существующие резервы необходимых материалов, техники, оборудования и автотранспорта достаточно для оперативной ликвидации возможных повреждений и аварийных ситуаций.

-резервные источники электроснабжения исправны и заправлены (генератор 400кВА и генератор 5 кВА).

-дежурные службы и горячая линия для информирования населения действуют в полном объеме.

- взаимодействие со смежными сетевыми организациями

налажено

С уважением,

Главный инженер

А.А.Бойко



ПРАВИТЕЛЬСТВО  
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ  
ПО ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОМУ  
КОМПЛЕКСУ

191311, Санкт-Петербург, ул. Смольного, 3  
Для телеграмм: Санкт-Петербург, 191311  
Тел.: (812) 539-42-31  
Тел. / факс: (812) 539-51-59, 539-42-25  
E-mail: tek@lenreg.ru

13.04.2022 № 3-1903/2022

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

О новом составе участников Регионального штаба  
и определении предполагаемых СТСО и КТСО

Членам регионального штаба  
по обеспечению безопасности  
электроснабжения при Правительстве  
Ленинградской области  
и руководителям организаций  
(согласно списку рассылки)

Уважаемые руководители!

Настоящим письмом направляю Постановление Губернатора Ленинградской области от 12.04.2022г. № 31-пг об изменении Составы штаба по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Ленинградской области (далее Штаб).

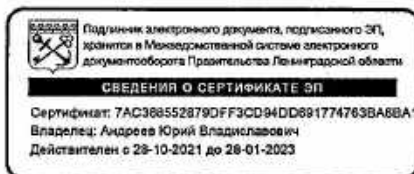
По результатам рассмотрения опросных листов в соответствии с пунктом 2 раздела «Решили» Протокола заседания Штаба №90 от 25 марта 2022г, а также в ответ на письмо ПАО «Россети Ленэнерго» от 31.03.2022г. №ЛЭ/01-02/86 информирую о принятии членами Штаба решения признать предполагаемой системообразующей организацией ПАО «Россети Ленэнерго», а также признать предполагаемыми консолидирующими организациями ПАО «Россети Ленэнерго» и АО «ЛЮЭСК». Окончательное решение по определению системообразующей и консолидирующих организаций Ленинградской области будет принято после утверждения нормативно-правовыми актами Правительства Российской Федерации соответствующих критериев.

Приложение

1. Список рассылки на 3 л. в 1 экз.
2. Постановление Губернатора Ленинградской области от 12 апреля 2022г. № 31-пг «О внесении изменений в постановление Губернатора Ленинградской области от 30 июля 2008 года № 160-пг «Об образовании штаба по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Ленинградской области»

Заместитель руководителя Штаба –  
председатель комитета

Полухин С.Н.  
8 (812) 539-42-32  
sn\_polukhin@lenreg.ru



Ю.В. Андреев

## СПИСОК РАССЫЛКИ:

№ п/п	Наименование субъекта электроэнергетики	Адрес электронной почты
1.	ГУП «Водоканал ЛО	info@vodokanal-lo.ru
2.	ПАО «Россети Ленэнерго»	office@lenenergo.ru
3.	АО «ЛОЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области»	corp@loesk.ru
4.	ООО «РКС-энерго»	office@rks-energo.ru
5.	Северо-Западное управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору	nw@szap.gosnadzor.ru
6.	Филиал «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго»	info@sz.oen.su
7.	АО «Петербургская сбытовая компания»	office@pesc.ru
8.	Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Ленинградская атомная станция»	scr@laes.ru
9.	Муниципального предприятия «Всеволожское предприятие электрических сетей»	vpes@vsevpes.ru
10.	АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ	rdu@lenrdu.so-ups.ru
11.	Октябрьская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД»	di_sekretar_e@orw.ru
12.	Главное Управления МЧС России по Ленинградской области	cukslo@mail.ru ugz_lo@mail.ru
13.	Филиал ПАО «ОГК-2» – Киришская ГРЭС	kigres@ogk2.ru
14.	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Северо-Запада	SZ-OFFICE@fskees.ru
15.	ПАО «ТГК-1»	office@tgcl.ru
16.	ООО «Русэнергосбыт»	okt@ruses.ru
17.	ОАО «Объединенная энергетическая компания»	info@oek.spb.ru
18.	ООО «Никольская электросетевая компания»	info@nesk.su
19.	АО «КЭС»	4601100@mail.ru



20.	ООО «Ленсеть»	info@10kv.su
21.	ООО «Линк Электро»	info@linkelectro.ru
22.	ООО «СевЭнергоСети»	info@sevseti.com
23.	ООО «СЗЭСК»	info@szesk.com
24.	ООО «Энергоинвест»	info@energoinvestspb.ru
25.	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	info@sprosenergo.ru
26.	ООО «ПЭС»	info@p-seti.ru
27.	АО «СЗИПК»	szipk@nwicom.ru
28.	ООО «Восток»	info@110vostok.ru
29.	ООО «Сланцы»	info@shales.su
30.	ОАО «Сясьский ЦБК»	info@m-znak.ru
31.	АО «Кнауф Петроборд»	kpb@knauf.ru
32.	ОАО «Русал Бокситогорск»	Eleonora.Boytsova@com.ru
33.	ОП АО «ГТ Энерго» г. Всеволожск	buryak_pg@gtenergo.ru
34.	НПАО «Сильвамо Корпорейшен Рус»	rugosmail@sylvamo.com
35.	ООО «ПГ «Фосфорит»	info_KSP@eurochem.ru
36.	ООО «Пикалевский глиноземный завод»	info@pglz.ru APetrov@pglz.ru
37.	АО «Силовые машины»	mail@power-m.ru
38.	ООО «Дубровская ТЭЦ»	info@dubrovtec.ru



№ 206005-2022-2434  
от 12.04.2022

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГУБЕРНАТОРА ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

от 12 апреля 2022 года № 31-пг

### О внесении изменения в постановление Губернатора Ленинградской области от 30 июля 2008 года № 160-пг "Об образовании штаба по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Ленинградской области"

В целях актуализации состава штаба по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Ленинградской области постановляю:

Внести в постановление Губернатора Ленинградской области от 30 июля 2008 года № 160-пг "Об образовании штаба по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Ленинградской области" изменение, изложив приложение (Состав штаба по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Ленинградской области) в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

Губернатор  
Ленинградской области



А. Дрозденко

## УТВЕРЖДЕН

постановлением Губернатора  
Ленинградской области  
от 30 июля 2008 года № 160-пг  
(в редакции постановления  
Губернатора Ленинградской области  
от 12 апреля 2022 года № 31-пг)  
(приложение)

## СОСТАВ

штаба по обеспечению безопасности электроснабжения  
при Правительстве Ленинградской области

## Руководитель штаба

Харлашкин  
Сергей Викторович — заместитель Председателя Правительства  
Ленинградской области по транспорту  
и топливно-энергетическому комплексу

## Заместитель руководителя штаба

Андреев  
Юрий Владиславович — председатель комитета по топливно-энерге-  
тическому комплексу Ленинградской области

## Члены штаба:

Аминяков  
Сергей Владимирович — первый заместитель председателя комитета  
по топливно-энергетическому комплексу  
Ленинградской области

Алексеев  
Сергей Евгеньевич — заместитель председателя комитета по дорож-  
ному хозяйству Ленинградской области

Байрамов  
Игорь Юрьевич — заместитель главного инженера по распре-  
делительным сетям ПАО "Россети Ленэнерго"  
(по согласованию)

Борисов  
Юрий Александрович — заместитель главного инженера по оперативно-  
технологическому управлению АО "ЛОЭСК —  
Электрические сети Санкт-Петербурга  
и Ленинградской области" (по согласованию)

- Васьков  
Михаил Викторович
- заместитель главного инженера по оперативно-технологическому и ситуационному управлению ПАО "Россети Ленэнерго" – начальник департамента оперативно-технологического и ситуационного управления (по согласованию)
- Гайрабеков  
Бислан Исанович
- генеральный директор ООО "РКС-энерго" (по согласованию)
- Гринь  
Дмитрий Геннадьевич
- начальник отдела по государственному энергетическому надзору Северо-Западного управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (по согласованию)
- Дмитренко  
Артем Викторович
- первый заместитель директора – главный инженер филиала "Северо-Западный" АО "Оборонэнерго" (по согласованию)
- Игнатенко  
Андрей Николаевич
- начальник отдела гражданской обороны, защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, обеспечения пожарной безопасности комитета правопорядка и безопасности Ленинградской области
- Кабанов  
Игорь Александрович
- директор по производственной деятельности АО "Петербургская сбытовая компания" (по согласованию)
- Колтавский  
Василий Иванович
- заместитель главного инженера муниципального предприятия "Всеволожское предприятие электрических сетей" (по согласованию)
- Кудрявцев  
Константин Германович
- главный инженер филиала АО "Концерн Росэнергоатом" "Ленинградская атомная станция" (по согласованию)
- Курилкин  
Игорь Александрович
- директор филиала АО "Системный оператор Единой энергетической системы" Ленинградское РДУ (по согласованию)
- Кучеренко  
Иван Петрович
- главный инженер муниципального предприятия "Всеволожское предприятие электрических сетей" (по согласованию)

- Лукин  
Алексей Николаевич – заместитель начальника Октябрьской дирекции по энергообеспечению (по электросетевой деятельности) филиала ОАО "РЖД" "Трансэнерго" (по согласованию)
- Мамонтов  
Андрей Клавдиевич – заместитель главного инженера по высоковольтным сетям – начальник департамента ПАО "Россети Ленэнерго" (по согласованию)
- Мусяенко  
Евгений Владимирович – заместитель начальника Главного управления МЧС России по Ленинградской области (по гражданской обороне и защите населения) – начальник управления по гражданской обороне и защите населения (по согласованию)
- Очайкин  
Дмитрий Валерьевич – генеральный директор филиала ПАО "Россети ФСК ЕЭС" – МЭС Северо-Запада (по согласованию)
- Петров  
Станислав Викторович – исполняющий обязанности директора по производству – главного инженера ГУП "Водоканал Ленинградской области" (по согласованию)
- Покровский  
Денис Алексеевич – директор филиала ПАО "ОГК-2" – Киришская ГРЭС (по согласованию)
- Рамхин  
Роман Артурович – заместитель главного инженера по эксплуатации АО "ЛЮЭСК – Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области" (по согласованию)
- Самылов  
Павел Владимирович – исполняющий обязанности первого заместителя генерального директора – главного инженера ПАО "Россети Ленэнерго" (по согласованию)
- Хабаров  
Валерий Сергеевич – заместитель председателя комитета по жилищно-коммунальному хозяйству Ленинградской области
- Ходырев  
Сергей Николаевич – директор филиала ПАО "Россети ФСК ЕЭС" – Ленинградское ПМЭС (по согласованию)



**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 сезон 2022-2023 годов**

Полное наименование организации	Адрес официального сайта организации в сети Интернет	Абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению
Акционерное общество «Коммунарские электрические сети»	<a href="http://comelectro.ru/">http://comelectro.ru/</a>	8-800-333-00-95

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 (ред. от 30.04.2022) «О штабах по обеспечению безопасности электроснабжения»).

Оценка произведена на основании Программы мониторинга готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и оценки ТСО на предмет отсутствия технических и (или) организационных возможностей предотвращения нарушения электроснабжения и (или) ликвидации его последствий, утвержденной Штабом по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Ленинградской области 15.09.2022г. и Положением о проведении оценки готовности территориальных сетевых организаций Ленинградской области к предотвращению нарушений электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон, утвержденным 30 сентября 2022 года.

В ходе оценки установлено:

№ п/п	Условия готовности к работе в осенне-зимний период	Проверяемая документация	Результаты
<b>Основные условия</b>			
1	Укомплектованность и достаточность подготовленного производственно-технического (технологического) персонала для работы в осенне-зимний период	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 01.09.2022г.	Предоставлено

2	Обеспеченность персонала средствами индивидуальной защиты, спецодеждой, инструментами и необходимой для производства работ оснасткой	Утвержденный в организации Перечень средств индивидуальной защиты в соответствии с Приказом Минздравсоцразвития России от 25.04.2011 N 340н (ред. от 20.02.2014) "Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам организаций электроэнергетической промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением"	Предоставлено
3		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"	Предоставлено
4		Журнал учета испытанных коллективных, индивидуальных, основных и дополнительных средств защиты, используемых в электроустановках в соответствии с Приказом Минэнерго России от 30.06.2003 N 261 "Об утверждении Инструкции по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках"	Предоставлено
5		Утвержденный годовой график проведения контрольных тренировок	Предоставлено
6	Проведение противоаварийных тренировок в соответствии с Приказом Минэнерго России от 26.01.2021 N27 "Об утверждении Правил проведения противоаварийных тренировок в организациях электроэнергетики Российской Федерации"	Утвержденные программы проведения контрольных тренировок	Предоставлено
7		Протоколы контрольных противоаварийных тренировок	Предоставлено
8		Журнал учета тренировок	Предоставлено
9	(для объектов генерации тепловой энергии) Наличие нормативных запасов основного и резервного (или аварийного) топлива	Справка о состоянии запасов основного и резервного (или аварийного) топлива по состоянию на 01.09.2022г.	Не требуется



10	(для объектов генерации тепловой энергии) Наличие утвержденных графиков тепловых нагрузок для всех диапазонов температур отопительного сезона в данной местности	Утвержденный график тепловых нагрузок	Не требуется
11	Наличие и выполнение организацией разработанного Плана подготовки к работе в осенне-зимний период, включающего в себя, в том числе проведение ремонтов основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений в соответствии с согласованными субъектами оперативно-диспетчерского управления сводными годовыми графиками ремонта, технического освидетельствования, диагностики и испытания оборудования, влияющего на готовность выработки и передачи электрической и тепловой энергии в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации	Утвержденный План подготовки к работе в осенне-зимний период	Предоставлено
12	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 электроэнергетики, создающих риск безопасной работы указанных объектов в условиях низких температурах наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической энергии (мощности)	Акт проверки органом государственного контроля (надзора) юридического лица (СЗУ Ростехнадзор)	Проверка не проводилась
13	Готовность к работе схем защит и автоматики, средств связи, систем диспетчерского технологического управления и систем гарантированного электропитания	Информационные письма в адрес СЗУ Ростехнадзора об устранении выявленных нарушений	Проверка не проводилась
14	Готовность к работе схем защит и автоматики, средств связи, систем диспетчерского технологического управления и систем гарантированного электропитания	Информационная справка о готовности схем, средств связи и систем	Предоставлено

15	Наличие аварийного запаса оборудования и необходимых материалов для выполнения аварийно-восстановительных работ	Утвержденный перечень аварийного запаса с указанием места его нахождения	Предоставлено
16	Обеспеченность оперативно-выездных, эксплуатационных и ремонтных бригад транспортными средствами, спецтехникой и средствами связи	Информационная справка о видах и количестве бригадных транспортных средств и спецтехники	Предоставлено
17	Обеспеченность резервными источниками электроснабжения (РИСЭ)	Информационная справка о количестве бригад (ОВБ, КЛ, ВЛ, ПС/ТП, РЗА, и прочих), видах и количестве средств связи	Предоставлено
18	Обеспеченность резервными источниками электроснабжения (РИСЭ)	Перечень РИСЭ с указанием типа, мощности и места дислокации	Предоставлено
Дополнительные условия			
1	Окончание всех работ по утеплению, подготовке отопления и освещения производственных зданий и сооружений	Информационная справка о стадии выполнения работ	Предоставлено
2	Отсутствие не выполненных в установленные сроки мероприятий, предусмотренных по результатам расследования аварий, оказывающих влияние на работу объектов	Перечень мероприятий, разработанный по результатам расследования аварий и выполненных мероприятий	Аварии отсутствуют
3	электроэнергетики в условиях низких температур наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической и тепловой энергии	Информационная справка о выполненных и просроченных мероприятиях с указанием причины неисполнения	Аварии отсутствуют
4	Наличие перечней сложных переключений в электроустановках и тепловых схемах, соответствующих им типовых бланков (программ) переключений, утвержденных в установленном порядке	Перечень сложных переключений	Сложные переключения отсутствуют
5	Наличие порядка, определяющего действия персонала при организации аварийно-восстановительных работ в условиях возникновения массовых нарушений электроснабжения потребителей электрической энергии;	Типовые бланки (программы) переключений	Не предоставлено
6	Наличие порядка, определяющего действия персонала при организации аварийно-восстановительных работ в условиях возникновения массовых нарушений электроснабжения потребителей электрической энергии;	Утвержденный Регламент (Инструкция) о действиях персонала при организации аварийно-восстановительных работ в условиях возникновения массовых нарушений электроснабжения	Предоставлено
7	«Низкий» уровень риска нарушения работы ТСО	Оценка производится на основании значения индекса надежного функционирования (далее – ИНФ), рассчитанного в соответствии с Методикой проведения оценки готовности	По состоянию на 07.11.2022 ИНФ - 69  высокий уровень риска обусловлен

		<p>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.</p>	отсутствием информации для оценки
--	--	--	-----------------------------------

**Заключение:**

Отсутствие технических и (или) организационных возможностей предотвращения нарушения электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон 2022-2023 годов не установлено.

**Рекомендации:**

Обеспечить особый контроль за своевременным направлением отчетности в автоматизированные системы Минэнерго России и Региональный штаб для создания возможности качественной оценки показателей надежного функционирования и доведения индекса надежного функционирования (ИНФ) до значений больше либо равным 85.

№ п/п	Субъект ЭЭ	ИНФ	Причина высокого риска	Группа показателей	Показатель надежного функционирования	Качественная оценка показателя	Причина невыполнения
1	АО "КЭС" (Ленинградская обл.)	69	Отсутствие информации для оценки	Передача энергии	Эффективность выполнения запланированных мероприятий по сокращению потерь электрической энергии	Показатель не выполнен	Отсутствует информация для оценки
2	АО "КЭС" (Ленинградская обл.)	69	Отсутствие информации для оценки	Техническое состояние	Эксплуатация силовых трансформаторов, проработавших более 25 лет	Показатель не выполнен	Отсутствует информация для оценки
3	АО "КЭС" (Ленинградская обл.)	69	Отсутствие информации для оценки	Техническое состояние	Эксплуатация коммутационных аппаратов, подлежащих замене по техническому состоянию	Показатель не выполнен	Отсутствует информация для оценки
4	АО "КЭС" (Ленинградская обл.)	69	Отсутствие информации для оценки	Техническое состояние	Эксплуатация устройств компенсации реактивной мощности, подлежащих замене по техническому состоянию	Показатель не выполнен	Отсутствует информация для оценки

**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 сезон 2022-2023 годов**

Полное наименование организации	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 «Ленсеть»	<a href="http://www.10kv.su">http://www.10kv.su</a>	8-800-555-72-59

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 (ред. от 30.04.2022) «О штабах по обеспечению безопасности электроснабжения»).

Оценка произведена на основании Программы мониторинга готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и оценки ТСО на предмет отсутствия технических и (или) организационных возможностей предотвращения нарушения электроснабжения и (или) ликвидации его последствий, утвержденной Штабом по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Ленинградской области 15.09.2022г. и Положением о проведении оценки готовности территориальных сетевых организаций Ленинградской области к предотвращению нарушений электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон, утвержденным 30 сентября 2022 года

В ходе оценки установлено:

№ п/п	Условия готовности к работе в осенне-зимний период	Проверяемая документация	Результаты
<b>Основные условия</b>			
1	Укомплектованность и достаточность подготовленного производственно-технического (технологического) персонала для работы в осенне-зимний период	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 01.09.2022г.	Предоставлено

2	Обеспеченность персонала средствами индивидуальной защиты, спецодеждой, инструментами и необходимой для производства работ оснасткой	Утвержденный в организации Перечень средств индивидуальной защиты в соответствии с Приказом Минздравсоцразвития России от 25.04.2011 N 340н (ред. от 20.02.2014) "Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам организаций электроэнергетической промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением"	Предоставлено	
3		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"	Предоставлено	
4		Журнал учета испытанных коллективных, индивидуальных, основных и дополнительных средств защиты, используемых в электроустановках в соответствии с Приказом Минэнерго России от 30.06.2003 N 261 "Об утверждении Инструкции по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках"	Предоставлено	
5		Проведение противоаварийных тренировок в соответствии с Приказом Минэнерго России от 26.01.2021 N27 "Об утверждении Правил проведения противоаварийных тренировок в организациях электроэнергетики Российской Федерации"	Утвержденный годовой график проведения контрольных тренировок	Предоставлено
6			Утвержденные программы проведения контрольных тренировок	Предоставлено
7			Протоколы контрольных противоаварийных тренировок	Предоставлено
8			Журнал учета тренировок	Предоставлено
9		(для объектов генерации тепловой энергии) Наличие нормативных запасов основного и резервного (или аварийного) топлива	Справка о состоянии запасов основного и резервного (или аварийного) топлива по состоянию на 01.09.2022г.	Не требуется

10	(для объектов генерации тепловой энергии) Наличие утвержденных графиков тепловых нагрузок для всех диапазонов температур отопительного сезона в данной местности	Утвержденный график тепловых нагрузок	Не требуется
11	Наличие и выполнение организацией разработанного Плана подготовки к работе в осенне-зимний период, включающего в себя, в том числе проведение ремонтов основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений в соответствии с согласованными субъектами оперативно-диспетчерского управления сводными годовыми графиками ремонта, технического освидетельствования, диагностики и испытания оборудования, влияющего на готовность выработки и передачи электрической и тепловой энергии в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации	Утвержденный План подготовки к работе в осенне-зимний период	Предоставлено
12	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 электроэнергетики, создающих риск безопасной работы указанных объектов в условиях низких температурах наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической энергии (мощности)	Акт проверки органом государственного контроля (надзора) юридического лица (СЗУ Ростехнадзор)	Общество не проверялось
13	Готовность к работе схем защит и автоматики, средств связи, систем диспетчерского технологического управления и систем гарантированного электропитания	Информационные письма в адрес СЗУ Ростехнадзора об устранении выявленных нарушений	Общество не проверялось
14	Готовность к работе схем защит и автоматики, средств связи, систем диспетчерского технологического управления и систем гарантированного электропитания	Информационная справка о готовности схем, средств связи и систем	Предоставлено

15	Наличие аварийного запаса оборудования и необходимых материалов для выполнения аварийно-восстановительных работ	Утвержденный перечень аварийного запаса с указанием места его нахождения	Предоставлено
16	Обеспеченность оперативно-выездных, эксплуатационных и ремонтных бригад транспортными средствами, спецтехникой и средствами связи	Информационная справка о видах и количестве бригадных транспортных средств и спецтехники	Предоставлено
17	Обеспеченность резервными источниками электроснабжения (РИСЭ)	Информационная справка о количестве бригад (ОВБ, КЛ, ВЛ, ПС/ТП, РЗиА, и прочих), видах и количестве средств связи	Предоставлено
18		Перечень РИСЭ с указанием типа, мощности и места дислокации	РИСЭ отсутствуют
Дополнительные условия			
1	Окончание всех работ по утеплению, подготовке отопления и освещения производственных зданий и сооружений	Информационная справка о стадии выполнения работ	Предоставлено
2	Отсутствие не выполненных 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	Перечень мероприятий, разработанный по результатам расследования аварий и выполненных мероприятий	Аварии отсутствуют
3		Информационная справка о выполненных и просроченных мероприятиях с указанием причины неисполнения	Аварии отсутствуют
4	Наличие перечней сложных переключений в электроустановках и тепловых схемах, соответствующих им типовых бланков (программ) переключений, утвержденных в установленном порядке	Перечень сложных переключений	Не требуется
5		Типовые бланки (программы) переключений	Не требуется
6	Наличие порядка, определяющего действия персонала при организации аварийно-восстановительных работ в условиях возникновения массовых нарушений электроснабжения потребителей электрической энергии;	Утвержденный Регламент (Инструкция) о действиях персонала при организации аварийно-восстановительных работ в условиях возникновения массовых нарушений электроснабжения	Предоставлено
7	«Низкий» уровень риска нарушения работы ТСО	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,	По состоянию на 07.11.2022 ИНФ - 74 высокий уровень риска обусловлен отсутствием

	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.	информации для оценки
--	--	-----------------------

**Заключение:**

Отсутствие технических и (или) организационных возможностей предотвращения нарушения электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон 2022-2023 годов не установлено.

**Рекомендации:**

Обеспечить особый контроль за своевременным направлением отчетности в автоматизированные системы Минэнерго России и Региональный штаб для создания возможности качественной оценки показателей надежного функционирования и доведения индекса надежного функционирования (ИНФ) до значений больше либо равным 85.

№ п/п	Субъект ЭЭ	ИНФ	Причина высокого риска	Группа показателей	Показатель надежного функционирования	Качественная оценка показателя	Причина невыполнения
1	ООО "Ленсеть"	74	Отсутствие информации для оценки	Техническое состояние	Эксплуатация устройств компенсации реактивной мощности, подлежащих замене по техническому состоянию	Показатель не выполнен	Отсутствует информация для оценки
2	ООО "Ленсеть"	74	Отсутствие информации для оценки	Техническое состояние	ИТС силовых трансформаторов классом напряжения 35 кВ	Показатель не выполнен	Прибыловская, Тр-р №2, мониторинг - нет, ИТС не предоставлен [Код 2000129506] Прибыловская, Тр-р №1, мониторинг - нет, ИТС не предоставлен [Код 2000129505]
3	ООО "Ленсеть"	74	Отсутствие информации для оценки	Техническое состояние	Эксплуатация силовых трансформаторов, проработавших более 25 лет	Показатель не выполнен	Отсутствует информация для оценки
4	ООО "Ленсеть"	74	Отсутствие информации для оценки	Техническое состояние	Эксплуатация коммутационных аппаратов, подлежащих замене по техническому состоянию	Показатель не выполнен	Отсутствует информация для оценки
5	ООО "Ленсеть"	74	Отсутствие информации для оценки	Передача энергии	Эффективность выполнения запланированных мероприятий по сокращению потерь электрической энергии	Показатель не выполнен	Отсутствует информация для оценки



**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 сезон 2022-2023 годов**

Полное наименование организации	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»	<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 (ред. от 30.04.2022) «О штабах по обеспечению безопасности электроснабжения»).

Оценка произведена на основании Программы мониторинга готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и оценки ТСО на предмет отсутствия технических и (или) организационных возможностей предотвращения нарушения электроснабжения и (или) ликвидации его последствий, утвержденной Штабом по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Ленинградской области 15.09.2022г. и Положением о проведении оценки готовности территориальных сетевых организаций Ленинградской области к предотвращению нарушений электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон, утвержденным 30 сентября 2022 года

В ходе оценки установлено:

№ п/п	Условия готовности к работе в осенне-зимний период	Проверяемая документация	Результаты
<b>Основные условия</b>			
1	Укомплектованность и достаточность подготовленного производственно-технического (технологического) персонала для работы в осенне-зимний период	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 01.09.2022г.	Предоставлено в докладе

2	Обеспеченность персонала средствами индивидуальной защиты, спецодеждой, инструментами и необходимой для производства работ оснасткой	Утвержденный в организации Перечень средств индивидуальной защиты в соответствии с Приказом Минздравсоцразвития России от 25.04.2011 N 340н (ред. от 20.02.2014) "Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам организаций электроэнергетической промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением"	Предоставлено
3		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"	Предоставлено
4		Журнал учета испытанных коллективных, индивидуальных, основных и дополнительных средств защиты, используемых в электроустановках в соответствии с Приказом Минэнерго России от 30.06.2003 N 261 "Об утверждении Инструкции по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках"	Предоставлено
5		Утвержденный годовой график проведения контрольных тренировок	Предоставлено
6	Проведение противоаварийных тренировок в соответствии с Приказом Минэнерго России от 26.01.2021 N27 "Об утверждении Правил проведения противоаварийных тренировок в организациях электроэнергетики Российской Федерации"	Утвержденные программы проведения контрольных тренировок	Предоставлено
7		Протоколы контрольных противоаварийных тренировок	Не оформляются
8		Журнал учета тренировок	Предоставлено
9	(для объектов генерации тепловой энергии) Наличие нормативных запасов основного и резервного (или аварийного) топлива	Справка о состоянии запасов основного и резервного (или аварийного) топлива по состоянию на 01.09.2022г.	Не требуется

10	(для объектов генерации тепловой энергии) Наличие утвержденных графиков тепловых нагрузок для всех диапазонов температур отопительного сезона в данной местности	Утвержденный график тепловых нагрузок	Не требуется
11	Наличие и выполнение организацией разработанного Плана подготовки к работе в осенне-зимний период, включающего в себя, в том числе проведение ремонтов основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений в соответствии с согласованными субъектами оперативно-диспетчерского управления сводными годовыми графиками ремонта, технического освидетельствования, диагностики и испытания оборудования, влияющего на готовность выработки и передачи электрической и тепловой энергии в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации	Утвержденный План подготовки к работе в осенне-зимний период	Предоставлено
12	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 электроэнергетики, создающих риск безопасной работы указанных объектов в условиях низких температурах наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической энергии (мощности)	Акт проверки органом государственного контроля (надзора) юридического лица (СЗУ Ростехнадзор)	Проверка не проводилась
13	Готовность к работе схем защит и автоматики, средств связи, систем диспетчерского технологического управления и систем гарантированного электропитания	Информационные письма в адрес СЗУ Ростехнадзора об устранении выявленных нарушений	Проверка не проводилась
14	Готовность к работе схем защит и автоматики, средств связи, систем диспетчерского технологического управления и систем гарантированного электропитания	Информационная справка о готовности схем, средств связи и систем	Предоставлены скан-копии Журналов

15	Наличие аварийного запаса оборудования и необходимых материалов для выполнения аварийно-восстановительных работ	Утвержденный перечень аварийного запаса с указанием места его нахождения	Предоставлено
16	Обеспеченность оперативно-выездных, эксплуатационных и ремонтных бригад транспортными средствами, спецтехникой и средствами связи	Информационная справка о видах и количестве бригадных транспортных средств и спецтехники	Предоставлено
17	Обеспеченность резервными источниками электроснабжения (РИСЭ)	Информационная справка о количестве бригад (ОВБ, КЛ, ВЛ, ПС/ТП, РЗиА, и прочих), видах и количестве средств связи	Предоставлено
18		Перечень РИСЭ с указанием типа, мощности и места дислокации	Предоставлено
Дополнительные условия			
1	Окончание всех работ по утеплению, подготовке отопления и освещения производственных зданий и сооружений	Информационная справка о стадии выполнения работ	Предоставлено
2	Отсутствие не выполненных 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	Перечень мероприятий, разработанный по результатам расследования аварий и выполненных мероприятий	Аварии отсутствуют
3		Информационная справка о выполненных и просроченных мероприятиях с указанием причины неисполнения	Аварии отсутствуют
4	Наличие перечней сложных переключений в электроустановках и тепловых схемах, соответствующих им типовых бланков (программ) переключений, утвержденных в установленном порядке	Перечень сложных переключений	Предоставлено
5		Типовые бланки (программы) переключений	Предоставлено
6	Наличие порядка, определяющего действия персонала при организации аварийно-восстановительных работ в условиях возникновения массовых нарушений электроснабжения потребителей электрической энергии;	Утвержденный Регламент (Инструкция) о действиях персонала при организации аварийно-восстановительных работ в условиях возникновения массовых нарушений электроснабжения	Предоставлено
7	«Низкий» уровень риска нарушения работы ТСО	Оценка производится на основании значения индекса надежного функционирования (далее – ИНФ), рассчитанного в соответствии с Методикой проведения оценки готовности	По состоянию на 07.11.2022 ИНФ - 78  высокий уровень риска обусловлен

		<p>субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233, при этом:</p> <p>«Низкий» уровень риска в случае, если ИНФ больше либо равен 85;</p> <p>«Высокий» уровень риска в случае, если ИНФ меньше 85.</p>	<p>невыполнением, либо частичным выполнением показателей</p>
--	--	--	--

### Заключение:

Отсутствие технических и (или) организационных возможностей предотвращения нарушения электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон 2022-2023 годов не установлено.

### Рекомендации:

Обеспечить особый контроль за своевременным направлением отчетности в автоматизированные системы Минэнерго России и Региональный штаб для создания возможности качественной оценки показателей надежного функционирования и доведения индекса надежного функционирования (ИНФ) до значений больше либо равным 85.

№ п/п	Субъект ЭЭ	ИНФ	Причина высокого риска	Группа показателей	Показатель надежного функционирования	Качественная оценка показателя	Причина невыполнения
1	МП "ВПЭС"	78	Невыполнение показателей	Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования	Показатель не выполнен	<p>П<sub>Saifi(CH2)</sub>=0,08553;</p> <p>Ф<sub>Saifi(CH2)</sub>=0,15584</p> <p>П<sub>Saifi</sub>=0,56439;</p> <p>Ф<sub>Saifi</sub>=2,29041</p>
2	МП "ВПЭС"	78	Невыполнение показателей	Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность	Укомплектованность аварийного запаса оборудования, материалов в соответствии с утвержденным территориальной сетевой организацией перечнем	Показатель выполнен частично	Укомплектованность - 0.7
3	МП "ВПЭС"	78	Невыполнение показателей	Передача энергии	Эффективность выполнения запланированных мероприятий по сокращению потерь электрической энергии	Показатель выполнен частично	<p>П=1650;</p> <p>Ф=1249,68</p>
4	МП "ВПЭС"	78	Невыполнение показателей	Передача энергии	Выполнение в соответствии с утвержденными инвестиционными программами территориальной сетевой организацией годового плана ввода в эксплуатацию новых и реконструируемых объектов электросетевого хозяйства	Показатель выполнен частично	<p>П(МВА)=3;</p> <p>Ф(МВА)=0,25;</p> <p>П(км)=13,12;</p> <p>Ф(км)=2,87</p>
5	МП "ВПЭС"	78	Невыполнение показателей	Техническое состояние	Эксплуатация силовых трансформаторов, проработавших более 25 лет	Показатель выполнен частично	<p>П=403; Ф=102</p>

6	МП "ВПЭС"	78	Невыполнение показателей	Передача энергии	Отсутствие в реализуемой инвестиционной программе территориальной сетевой организации отклонений от структуры утвержденной программы	Показатель не выполнен	Наличие у территориальной сетевой организации отклонений от утвержденной структуры инвестиционной программы
---	-----------	----	--------------------------	------------------	--	------------------------	---

**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 сезон 2022-2023 годов**

Полное наименование организации	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»	<a href="http://www.sprosenergo.ru">http://www.sprosenergo.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 (ред. от 30.04.2022) «О штабах по обеспечению безопасности электроснабжения»).

Оценка произведена на основании Программы мониторинга готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и оценки ТСО на предмет отсутствия технических и (или) организационных возможностей предотвращения нарушения электроснабжения и (или) ликвидации его последствий, утвержденной Штабом по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Ленинградской области 15.09.2022г. и Положением о проведении оценки готовности территориальных сетевых организаций Ленинградской области к предотвращению нарушений электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон, утвержденным 30 сентября 2022 года.

В ходе оценки установлено:

№ п/п	Условия готовности к работе в осенне-зимний период	Проверяемая документация	Результаты
<b>Основные условия</b>			
1	Укомплектованность и достаточность подготовленного производственно-технического (технологического) персонала для работы в осенне-зимний период	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 01.09.2022г.	Предоставлено

2	Обеспеченность персонала средствами индивидуальной защиты, спецодеждой, инструментами и необходимой для производства работ оснасткой	Утвержденный в организации Перечень средств индивидуальной защиты в соответствии с Приказом Минздравсоцразвития России от 25.04.2011 N 340н (ред. от 20.02.2014) "Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам организаций электроэнергетической промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением"	Предоставлено
3		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"	Предоставлено
4		Журнал учета испытанных коллективных, индивидуальных, основных и дополнительных средств защиты, используемых в электроустановках в соответствии с Приказом Минэнерго России от 30.06.2003 N 261 "Об утверждении Инструкции по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках"	Предоставлено
5		Утвержденный годовой график проведения контрольных тренировок	Предоставлено
6	Проведение противоаварийных тренировок в соответствии с Приказом Минэнерго России от 26.01.2021 N27 "Об утверждении Правил проведения противоаварийных тренировок в организациях электроэнергетики Российской Федерации"	Утвержденные программы проведения контрольных тренировок	Предоставлено
7		Протоколы контрольных противоаварийных тренировок	Предоставлено
8		Журнал учета тренировок	Предоставлено
9	(для объектов генерации тепловой энергии) Наличие нормативных запасов основного и резервного (или аварийного) топлива	Справка о состоянии запасов основного и резервного (или аварийного) топлива по состоянию на 01.09.2022г.	Не требуется



10	(для объектов генерации тепловой энергии) Наличие утвержденных графиков тепловых нагрузок для всех диапазонов температур отопительного сезона в данной местности	Утвержденный график тепловых нагрузок	Не требуется
11	Наличие и выполнение организацией разработанного Плана подготовки к работе в осенне-зимний период, включающего в себя, в том числе проведение ремонтов основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений в соответствии с согласованными субъектами оперативно-диспетчерского управления сводными годовыми графиками ремонта, технического освидетельствования, диагностики и испытания оборудования, влияющего на готовность выработки и передачи электрической и тепловой энергии в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации	Утвержденный План подготовки к работе в осенне-зимний период	Предоставлен План-график ремонтов основного оборудования
12	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 электроэнергетики, создающих риск безопасной работы указанных объектов в условиях низких температурах наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической энергии (мощности)	Акт проверки органом государственного контроля (надзора) юридического лица (СЗУ Ростехнадзор)	Предоставлено
13	Готовность к работе схем защит и автоматики, средств связи, систем диспетчерского технологического управления и систем гарантированного электропитания	Информационные письма в адрес СЗУ Ростехнадзора об устранении выявленных нарушений	Предоставлено
14	Готовность к работе схем защит и автоматики, средств связи, систем диспетчерского технологического управления и систем гарантированного электропитания	Информационная справка о готовности схем, средств связи и систем	Предоставлено

15	Наличие аварийного запаса оборудования и необходимых материалов для выполнения аварийно-восстановительных работ	Утвержденный перечень аварийного запаса с указанием места его нахождения	Предоставлено
16	Обеспеченность оперативно-выездных, эксплуатационных и ремонтных бригад транспортными средствами, спецтехникой и средствами связи	Информационная справка о видах и количестве бригадных транспортных средств и спецтехники	Предоставлено
17	Обеспеченность резервными источниками электроснабжения (РИСЭ)	Информационная справка о количестве бригад (ОВБ, КЛ, ВЛ, ПС/ТП, РЗА, и прочих), видах и количестве средств связи	Предоставлено
18	Обеспеченность резервными источниками электроснабжения (РИСЭ)	Перечень РИСЭ с указанием типа, мощности и места дислокации	Предоставлено
Дополнительные условия			
1	Окончание всех работ по утеплению, подготовке отопления и освещения производственных зданий и сооружений	Информационная справка о стадии выполнения работ	Предоставлено
2	Отсутствие не выполненных в установленные сроки мероприятий, предусмотренных по результатам расследования аварий, оказывающих влияние на работу объектов	Перечень мероприятий, разработанный по результатам расследования аварий и выполненных мероприятий	Аварии отсутствуют
3	электроэнергетики в условиях низких температур наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической и тепловой энергии	Информационная справка о выполненных и просроченных мероприятиях с указанием причины неисполнения	Аварии отсутствуют
4	Наличие перечней сложных переключений в электроустановках и тепловых схемах, соответствующих им	Перечень сложных переключений	Предоставлено
5	типовых бланков (программ) переключений, утвержденных в установленном порядке	Типовые бланки (программы) переключений	Предоставлено
6	Наличие порядка, определяющего действия персонала при организации аварийно-восстановительных работ в условиях возникновения массовых нарушений электроснабжения потребителей электрической энергии;	Утвержденный Регламент (Инструкция) о действиях персонала при организации аварийно-восстановительных работ в условиях возникновения массовых нарушений электроснабжения	Предоставлено
7	«Низкий» уровень риска нарушения работы ТСО	Оценка производится на основании значения индекса надежного функционирования (далее – ИНФ), рассчитанного в соответствии с Методикой проведения оценки готовности	По состоянию на 07.11.2022 ИНФ - 48  высокий уровень риска обусловлен

		<p>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.</p>	отсутствием информации для оценки
--	--	--	-----------------------------------

### Заключение:

Отсутствие технических и (или) организационных возможностей предотвращения нарушения электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон 2022-2023 годов не установлено.

### Рекомендации:

Обеспечить особый контроль за своевременным направлением отчетности в автоматизированные системы Минэнерго России и Региональный штаб для создания возможности качественной оценки показателей надежного функционирования и доведения индекса надежного функционирования (ИНФ) до значений больше либо равным 85.

№ п/п	Субъект ЭЭ	ИНФ	Причина высокого риска	Группа показателей	Показатель надежного функционирования	Качественная оценка показателя	Причина невыполнения
1	ООО "Сетевое предприятие "РОСЭНЕРГО"	48	Отсутствие информации для оценки	Техническое состояние	Эксплуатация устройств компенсации реактивной мощности, подлежащих замене по техническому состоянию	Показатель не выполнен	Отсутствует информация для оценки
2	ООО "Сетевое предприятие "РОСЭНЕРГО"	48	Отсутствие информации для оценки	Техническое состояние	Эксплуатация коммутационных аппаратов, подлежащих замене по техническому состоянию	Показатель не выполнен	Отсутствует информация для оценки
3	ООО "Сетевое предприятие "РОСЭНЕРГО"	48	Отсутствие информации для оценки	Передача энергии	Эффективность выполнения запланированных мероприятий по сокращению потерь электрической энергии	Показатель не выполнен	Отсутствует информация для оценки
4	ООО "Сетевое предприятие "РОСЭНЕРГО"	48	Отсутствие информации для оценки	Техническое состояние	ИТС ЛЭП классом напряжения 35 кВ	Показатель не выполнен	Отсутствует информация для оценки
5	ООО "Сетевое предприятие "РОСЭНЕРГО"	48	Отсутствие информации для оценки	Техническое состояние	ИТС силовых трансформаторов классом напряжения 35 кВ	Показатель не выполнен	Отсутствует информация для оценки
6	ООО "Сетевое предприятие "РОСЭНЕРГО"	48	Отсутствие информации для оценки	Техническое состояние	Отсутствие фактов эксплуатации основного электротехнического оборудования классом напряжения 35 кВ сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	Показатель не выполнен	Отсутствует информация для оценки

7	ООО "Сетевое предприятие "РОСЭНЕРГО"	48	Отсутствие информации для оценки	Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования	Показатель не выполнен	ПСаifi(CH2)=0,02 031; ФСaifi(CH2)=0,03
8	ООО "Сетевое предприятие "РОСЭНЕРГО"	48	Отсутствие информации для оценки	Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования	Показатель не выполнен	ПСаидi(CH2)=0,18 156; ФСaидi(CH2)=0,39 81
9	ООО "Сетевое предприятие "РОСЭНЕРГО"	48	Отсутствие информации для оценки	Техническое состояние	Эксплуатация силовых трансформаторов, проработавших более 25 лет	Показатель не выполнен	Отсутствует информация для оценки

**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 сезон 2022-2023 годов**

Полное наименование организации	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 «СевЭнергоСети»	<a href="http://sevseti.com">http://sevseti.com</a>	8-800-550-03-70

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 (ред. от 30.04.2022) «О штабах по обеспечению безопасности электроснабжения»).

Оценка произведена на основании Программы мониторинга готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и оценки ТСО на предмет отсутствия технических и (или) организационных возможностей предотвращения нарушения электроснабжения и (или) ликвидации его последствий, утвержденной Штабом по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Ленинградской области 15.09.2022г. и Положением о проведении оценки готовности территориальных сетевых организаций Ленинградской области к предотвращению нарушений электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон, утвержденным 30 сентября 2022 года.

В ходе оценки установлено:

№ п/п	Условия готовности к работе в осенне-зимний период	Проверяемая документация	Результаты
<b>Основные условия</b>			
1	Укомплектованность и достаточность подготовленного производственно-технического (технологического) персонала для работы в осенне-зимний период	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 01.09.2022г.	Предоставлено

2	Обеспеченность персонала средствами индивидуальной защиты, спецодеждой, инструментами и необходимой для производства работ оснасткой	Утвержденный в организации Перечень средств индивидуальной защиты в соответствии с Приказом Минздравсоцразвития России от 25.04.2011 N 340н (ред. от 20.02.2014) "Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам организаций электроэнергетической промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением"	Предоставлено
3		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"	Предоставлено
4		Журнал учета испытанных коллективных, индивидуальных, основных и дополнительных средств защиты, используемых в электроустановках в соответствии с Приказом Минэнерго России от 30.06.2003 N 261 "Об утверждении Инструкции по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках"	Предоставлено
5		Утвержденный годовой график проведения контрольных тренировок	Предоставлено
6	Проведение противоаварийных тренировок в соответствии с Приказом Минэнерго России от 26.01.2021 N27 "Об утверждении Правил проведения противоаварийных тренировок в организациях электроэнергетики Российской Федерации"	Утвержденные программы проведения контрольных тренировок	Предоставлено
7		Протоколы контрольных противоаварийных тренировок	Предоставлено
8		Журнал учета тренировок	Предоставлено
9	(для объектов генерации тепловой энергии) Наличие нормативных запасов основного и резервного (или аварийного) топлива	Справка о состоянии запасов основного и резервного (или аварийного) топлива по состоянию на 01.09.2022г.	Не требуется

10	(для объектов генерации тепловой энергии) Наличие утвержденных графиков тепловых нагрузок для всех диапазонов температур отопительного сезона в данной местности	Утвержденный график тепловых нагрузок	Не требуется
11	Наличие и выполнение организацией разработанного Плана подготовки к работе в осенне-зимний период, включающего в себя, в том числе проведение ремонтов основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений в соответствии с согласованными субъектами оперативно-диспетчерского управления сводными годовыми графиками ремонта, технического освидетельствования, диагностики и испытания оборудования, влияющего на готовность выработки и передачи электрической и тепловой энергии в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации	Утвержденный План подготовки к работе в осенне-зимний период	Предоставлено
12	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	Акт проверки органом государственного контроля (надзора) юридического лица (СЗУ Ростехнадзор)	Проверка не проводилась
13	требований безопасности на объектах электроэнергетики, создающих риск безопасной работы указанных объектов в условиях низких температурах наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической энергии (мощности)	Информационные письма в адрес СЗУ Ростехнадзора об устранении выявленных нарушений	Проверка не проводилась
14	Готовность к работе схем защит и автоматики, средств связи, систем диспетчерского технологического управления и систем гарантированного электропитания	Информационная справка о готовности схем, средств связи и систем	Предоставлено

15	Наличие аварийного запаса оборудования и необходимых материалов для выполнения аварийно-восстановительных работ	Утвержденный перечень аварийного запаса с указанием места его нахождения	Предоставлено
16	Обеспеченность оперативно-выездных, эксплуатационных и ремонтных бригад транспортными средствами, спецтехникой и средствами связи	Информационная справка о видах и количестве бригадных транспортных средств и спецтехники	Предоставлено
17		Информационная справка о количестве бригад (ОВБ, КЛ, ВЛ, ПС/ТП, РЗиА, и прочих), видах и количестве средств связи	Предоставлено
18	Обеспеченность резервными источниками электроснабжения (РИСЭ)	Перечень РИСЭ с указанием типа, мощности и места дислокации	Предоставлено
Дополнительные условия			
1	Окончание всех работ по утеплению, подготовке отопления и освещения производственных зданий и сооружений	Информационная справка о стадии выполнения работ	Предоставлено
2	Отсутствие не выполненных 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	Перечень мероприятий, разработанный по результатам расследования аварий и выполненных мероприятий	Аварии отсутствуют
3		Информационная справка о выполненных и просроченных мероприятиях с указанием причины неисполнения	Аварии отсутствуют
4	Наличие перечней сложных переключений в электроустановках и тепловых схемах, соответствующих им типовых бланков (программ) переключений, утвержденных в установленном порядке	Перечень сложных переключений	Сложные переключения отсутствуют
5		Типовые бланки (программы) переключений	Предоставлено
6	Наличие порядка, определяющего действия персонала при организации аварийно-восстановительных работ в условиях возникновения массовых нарушений электроснабжения потребителей электрической энергии;	Утвержденный Регламент (Инструкция) о действиях персонала при организации аварийно-восстановительных работ в условиях возникновения массовых нарушений электроснабжения	Предоставлено
7	«Низкий» уровень риска нарушения работы ТСО	Оценка производится на основании значения индекса надежного функционирования (далее – ИНФ), рассчитанного в соответствии с Методикой проведения оценки готовности	По состоянию на 07.11.2022 ИНФ - 67  высокий уровень риска обусловлен



		<p>субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233, при этом:</p> <p>«Низкий» уровень риска в случае, если ИНФ больше либо равен 85;</p> <p>«Высокий» уровень риска в случае, если ИНФ меньше 85.</p>	отсутствием информации для оценки
--	--	--	-----------------------------------

**Заключение:**

Отсутствие технических и (или) организационных возможностей предотвращения нарушения электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон 2022-2023 годов не установлено.

**Рекомендации:**

Обеспечить особый контроль за своевременным направлением отчетности в автоматизированные системы Минэнерго России и Региональный штаб для создания возможности качественной оценки показателей надежного функционирования и доведения индекса надежного функционирования (ИНФ) до значений больше либо равным 85.

№ п/п	Субъект ЭЭ	ИНФ	Причина высокого риска	Группа показателей	Показатель надежного функционирования	Качественная оценка показателя	Причина невыполнения
54	ООО "СевЭнергоСети"	67	Отсутствие информации для оценки	Техническое состояние	Эксплуатация силовых трансформаторов, проработавших более 25 лет	Показатель не выполнен	Отсутствует информация для оценки
55	ООО "СевЭнергоСети"	67	Отсутствие информации для оценки	Техническое состояние	Эксплуатация коммутационных аппаратов, подлежащих замене по техническому состоянию	Показатель не выполнен	Отсутствует информация для оценки
56	ООО "СевЭнергоСети"	67	Отсутствие информации для оценки	Передача энергии	Эффективность выполнения запланированных мероприятий по сокращению потерь электрической энергии	Показатель не выполнен	Отсутствует информация для оценки
57	ООО "СевЭнергоСети"	67	Отсутствие информации для оценки	Техническое состояние	Эксплуатация устройств компенсации реактивной мощности, подлежащих замене по техническому состоянию	Показатель не выполнен	Отсутствует информация для оценки

### 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 сезон 2022-2023 годов**

Полное наименование организации	Адрес официального сайта организации в сети Интернет	Абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению
Акционерное общество «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания»	<a href="http://www.szpk-tikhvin.ru/">http://www.szpk-tikhvin.ru/</a>	8-800-222-15-65

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 (ред. от 30.04.2022) «О штабах по обеспечению безопасности электроснабжения»).

Оценка произведена на основании Программы мониторинга готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и оценки ТСО на предмет отсутствия технических и (или) организационных возможностей предотвращения нарушения электроснабжения и (или) ликвидации его последствий, утвержденной Штабом по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Ленинградской области 15.09.2022г. и Положением о проведении оценки готовности территориальных сетевых организаций Ленинградской области к предотвращению нарушений электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон, утвержденным 30 сентября 2022 года.

В ходе оценки установлено:

№ п/п	Условия готовности к работе в осенне-зимний период	Проверяемая документация	Результаты
<b>Основные условия</b>			
1	Укомплектованность и достаточность подготовленного производственно-технического (технологического) персонала для работы в осенне-зимний период	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 01.09.2022г.	Предоставлено пояснение

2	Обеспеченность персонала средствами индивидуальной защиты, спецодеждой, инструментами и необходимой для производства работ оснасткой	Утвержденный в организации Перечень средств индивидуальной защиты в соответствии с Приказом Минздравсоцразвития России от 25.04.2011 N 340н (ред. от 20.02.2014) "Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам организаций электроэнергетической промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением"	Предоставлено
3		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"	Предоставлено
4		Журнал учета испытанных коллективных, индивидуальных, основных и дополнительных средств защиты, используемых в электроустановках в соответствии с Приказом Минэнерго России от 30.06.2003 N 261 "Об утверждении Инструкции по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках"	Предоставлено
5		Утвержденный годовой график проведения контрольных тренировок	Предоставлено
6	Проведение противоаварийных тренировок в соответствии с Приказом Минэнерго России от 26.01.2021 N27 "Об утверждении Правил проведения противоаварийных тренировок в организациях электроэнергетики Российской Федерации"	Утвержденные программы проведения контрольных тренировок	Предоставлено
7		Протоколы контрольных противоаварийных тренировок	Предоставлено
8		Журнал учета тренировок	Предоставлено
9	(для объектов генерации тепловой энергии) Наличие нормативных запасов основного и резервного (или аварийного) топлива	Справка о состоянии запасов основного и резервного (или аварийного) топлива по состоянию на 01.09.2022г.	Не требуется

10	(для объектов генерации тепловой энергии) Наличие утвержденных графиков тепловых нагрузок для всех диапазонов температур отопительного сезона в данной местности	Утвержденный график тепловых нагрузок	Не требуется
11	Наличие и выполнение организацией разработанного Плана подготовки к работе в осенне-зимний период, включающего в себя, в том числе проведение ремонтов основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений в соответствии с согласованными субъектами оперативно-диспетчерского управления сводными годовыми графиками ремонта, технического освидетельствования, диагностики и испытания оборудования, влияющего на готовность выработки и передачи электрической и тепловой энергии в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации	Утвержденный План подготовки к работе в осенне-зимний период	Предоставлен График ППР на 2022 График испытаний и измерений График осмотров
12	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 электроэнергетики, создающих риск безопасной работы указанных объектов в условиях низких температурах наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической энергии (мощности)	Акт проверки органом государственного контроля (надзора) юридического лица (СЗУ Ростехнадзор)	Предоставлено
13	Готовность к работе схем защит и автоматики, средств связи, систем диспетчерского технологического управления и систем гарантированного электропитания	Информационные письма в адрес СЗУ Ростехнадзора об устранении выявленных нарушений	Предоставлено
14	Готовность к работе схем защит и автоматики, средств связи, систем диспетчерского технологического управления и систем гарантированного электропитания	Информационная справка о готовности схем, средств связи и систем	Предоставлено

15	Наличие аварийного запаса оборудования и необходимых материалов для выполнения аварийно-восстановительных работ	Утвержденный перечень аварийного запаса с указанием места его нахождения	Предоставлено
16	Обеспеченность оперативно-выездных, эксплуатационных и ремонтных бригад транспортными средствами, спецтехникой и средствами связи	Информационная справка о видах и количестве бригадных транспортных средств и спецтехники	Предоставлено пояснение
17	Обеспеченность резервными источниками электроснабжения (РИСЭ)	Информационная справка о количестве бригад (ОВБ, КЛ, ВЛ, ПС/ТП, РЗА, и прочих), видах и количестве средств связи	Предоставлено пояснение
18		Перечень РИСЭ с указанием типа, мощности и места дислокации	РИСЭ не предусмотрены
Дополнительные условия			
1	Окончание всех работ по утеплению, подготовке отопления и освещения производственных зданий и сооружений	Информационная справка о стадии выполнения работ	Предоставлено пояснение
2	Отсутствие не выполненных в установленные сроки мероприятий, предусмотренных по результатам расследования аварий, оказывающих влияние на работу объектов	Перечень мероприятий, разработанный по результатам расследования аварий и выполненных мероприятий	Аварии отсутствуют
3	электроэнергетики в условиях низких температур наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической и тепловой энергии	Информационная справка о выполненных и просроченных мероприятиях с указанием причины неисполнения	Аварии отсутствуют
4	Наличие перечней сложных переключений в электроустановках и тепловых схемах, соответствующих им типовых бланков (программ)	Перечень сложных переключений	Предоставлен Перечень сложных переключений по бланкам СЭВИС
5	переключений, утвержденных в установленном порядке	Типовые бланки (программы) переключений	Не требуется
6	Наличие порядка, определяющего действия персонала при организации аварийно-восстановительных работ в условиях возникновения массовых нарушений электроснабжения потребителей электрической энергии;	Утвержденный Регламент (Инструкция) о действиях персонала при организации аварийно-восстановительных работ в условиях возникновения массовых нарушений электроснабжения	Предоставлена Инструкция СЭВИС
7	«Низкий» уровень риска нарушения работы ТСО	Оценка производится на основании значения индекса надежного функционирования (далее – ИНФ), рассчитанного в соответствии с Методикой	По состоянию на 25.10.2022 ИНФ - 83 высокий уровень

		<p>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.</p>	<p>риска обусловлен отсутствием информации для оценки</p>
--	--	---	---

**Заключение:**

Отсутствие технических и (или) организационных возможностей предотвращения нарушения электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон 2022-2023 годов не установлено.

**Рекомендации:**

Обеспечить особый контроль за своевременным направлением отчетности в автоматизированные системы Минэнерго России и Региональный штаб для создания возможности качественной оценки показателей надежного функционирования и доведения индекса надежного функционирования (ИНФ) до значений больше либо равным 85.

№ п/п	Субъект ЭЭ	ИНФ	Причина высокого риска	Группа показателей	Показатель надежного функционирования	Качественная оценка показателя	Причина невыполнения
	АО "СЗИПК"	83	Отсутствие информации для оценки	Техническое состояние	Отсутствие фактов эксплуатации основного электротехнического маслонаполненного оборудования классом напряжения 35 кВ сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	Показатель не выполнен	Отсутствует информация для оценки

**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 сезон 2022-2023 годов**

Полное наименование организации	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 «Северо-Западная Электросетевая компания»	<a href="http://сзэск.рф">http://сзэск.рф</a>	8-800-511-31-32

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 (ред. от 30.04.2022) «О штабах по обеспечению безопасности электроснабжения»).

Оценка произведена на основании Программы мониторинга готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и оценки ТСО на предмет отсутствия технических и (или) организационных возможностей предотвращения нарушения электроснабжения и (или) ликвидации его последствий, утвержденной Штабом по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Ленинградской области 15.09.2022г. и Положением о проведении оценки готовности территориальных сетевых организаций Ленинградской области к предотвращению нарушений электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон, утвержденным 30 сентября 2022 года.

В ходе оценки установлено:

№ п/п	Условия готовности к работе в осенне-зимний период	Проверяемая документация	Результаты
<b>Основные условия</b>			
1	Укомплектованность и достаточность подготовленного производственно-технического (технологического) персонала для работы в осенне-зимний период	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 01.09.2022г.	Предоставлено

2	Обеспеченность персонала средствами индивидуальной защиты, спецодеждой, инструментами и необходимой для производства работ оснасткой	Утвержденный в организации Перечень средств индивидуальной защиты в соответствии с Приказом Минздравсоцразвития России от 25.04.2011 N 340н (ред. от 20.02.2014) "Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам организаций электроэнергетической промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением"	Предоставлено
3		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"	Предоставлено
4		Журнал учета испытанных коллективных, индивидуальных, основных и дополнительных средств защиты, используемых в электроустановках в соответствии с Приказом Минэнерго России от 30.06.2003 N 261 "Об утверждении Инструкции по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках"	Предоставлено
5		Проведение противоаварийных тренировок в соответствии с Приказом Минэнерго России от 26.01.2021 N27 "Об утверждении Правил проведения противоаварийных тренировок в организациях электроэнергетики Российской Федерации"	Утвержденный годовой график проведения контрольных тренировок
6	Утвержденные программы проведения контрольных тренировок		Предоставлено
7	Протоколы контрольных противоаварийных тренировок		Предоставлено
8	Журнал учета тренировок		Предоставлено
9	(для объектов генерации тепловой энергии) Наличие нормативных запасов основного и резервного (или аварийного) топлива	Справка о состоянии запасов основного и резервного (или аварийного) топлива по состоянию на 01.09.2022г.	Не требуется



10	(для объектов генерации тепловой энергии) Наличие утвержденных графиков тепловых нагрузок для всех диапазонов температур отопительного сезона в данной местности	Утвержденный график тепловых нагрузок	Не требуется
11	Наличие и выполнение организацией разработанного Плана подготовки к работе в осенне-зимний период, включающего в себя, в том числе проведение ремонтов основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений в соответствии с согласованными субъектами оперативно-диспетчерского управления сводными годовыми графиками ремонта, технического освидетельствования, диагностики и испытания оборудования, влияющего на готовность выработки и передачи электрической и тепловой энергии в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации	Утвержденный План подготовки к работе в осенне-зимний период	Предоставлено
12	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 электроэнергетики, создающих риск безопасной работы указанных объектов в условиях низких температурах наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической энергии (мощности)	Акт проверки органом государственного контроля (надзора) юридического лица (СЗУ Ростехнадзор)	Проверка не проводилась
13	Информационные письма в адрес СЗУ Ростехнадзора об устранении выявленных нарушений	Информационные письма в адрес СЗУ Ростехнадзора об устранении выявленных нарушений	Проверка не проводилась
14	Готовность к работе схем защит и автоматики, средств связи, систем диспетчерского технологического управления и систем гарантированного электропитания	Информационная справка о готовности схем, средств связи и систем	Предоставлено

15	Наличие аварийного запаса оборудования и необходимых материалов для выполнения аварийно-восстановительных работ	Утвержденный перечень аварийного запаса с указанием места его нахождения	Предоставлено
16	Обеспеченность оперативно-выездных, эксплуатационных и ремонтных бригад транспортными средствами, спецтехникой и средствами связи	Информационная справка о видах и количестве бригадных транспортных средств и спецтехники	Предоставлено
17	Обеспеченность резервными источниками электроснабжения (РИСЭ)	Информационная справка о количестве бригад (ОВБ, КЛ, ВЛ, ПС/ТП, РЗиА, и прочих), видах и количестве средств связи	Предоставлено
18		Перечень РИСЭ с указанием типа, мощности и места дислокации	Предоставлено
Дополнительные условия			
1	Окончание всех работ по утеплению, подготовке отопления и освещения производственных зданий и сооружений	Информационная справка о стадии выполнения работ	Предоставлено
2	Отсутствие не выполненных в установленные сроки мероприятий, предусмотренных по результатам расследования аварий, оказывающих влияние на работу объектов	Перечень мероприятий, разработанный по результатам расследования аварий и выполненных мероприятий	Аварии отсутствуют
3	электроэнергетики в условиях низких температур наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической и тепловой энергии	Информационная справка о выполненных и просроченных мероприятиях с указанием причины неисполнения	Аварии отсутствуют
4	Наличие перечней сложных переключений в электроустановках и тепловых схемах, соответствующих им типовых бланков (программ) переключений, утвержденных в установленном порядке	Перечень сложных переключений	Сложные переключения отсутствуют
5		Типовые бланки (программы) переключений	Не предоставлено
6	Наличие порядка, определяющего действия персонала при организации аварийно-восстановительных работ в условиях возникновения массовых нарушений электроснабжения потребителей электрической энергии;	Утвержденный Регламент (Инструкция) о действиях персонала при организации аварийно-восстановительных работ в условиях возникновения массовых нарушений электроснабжения	Предоставлено
7	«Низкий» уровень риска нарушения работы ТСО	Оценка производится на основании значения индекса надежного функционирования (далее – ИНФ), рассчитанного в соответствии с Методикой проведения оценки готовности	По состоянию на 07.11.2022 ИНФ - 100  низкий уровень риска

		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.	
--	--	---	--

**Заключение:**

Отсутствие технических и (или) организационных возможностей предотвращения нарушения электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон 2022-2023 годов не установлено.

ИНФ = 100

<https://skts.pba.su/report/ReportInstance/134>