

УТВЕРЖДАЮ

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


Ю.В. Андреев

ПРОТОКОЛ №92

**Заседания штаба по обеспечению безопасности электроснабжения при
Правительстве Ленинградской области**

19.08.2022 г.

совещание началось в 14:00

г. Санкт-Петербург, Суворовский пр., 67, ауд. 401

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Андреев Юрий Владиславович	Заместитель руководителя штаба по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Ленинградской области - Председатель комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области
Аминяков Сергей Владимирович	Первый заместитель председателя Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области
Агапкин Константин Аликович	Первый заместитель Генерального директора – Главный инженер Филиал «Россети ФСК ЕЭС» - МЭС Северо-Запада
Дмитренко Артем Викторович	Первый заместитель директора – главный инженер Филиал «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго»
Даньшин Кирилл Юрьевич	Врио руководителя управления Ленинградского УФАС России
Моор Анжелика Александровна	Заместитель директора по реализации электроэнергии ООО «РКС-энерго»

Пуляев Максим Сергеевич	Первый заместитель директора МП «ВПЭС»
Самойлов Сергей Евгеньевич	Заместитель генерального директора по энергосбытовой деятельности АО «Петербургская сбытовая компания»
Купченко Михаил Борисович	Технический директор ООО «СевЭнергоСети»
Яскевич Владимир Николаевич	директор филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»

ПРИСУТСТВОВАЛИ В РЕЖИМЕ ВКС:

Представители Администраций муниципальных районов и городского округа
Ленинградской области

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
Бойко Александр Алексеевич	Главный инженер АО «Коммунарские электрические сети»
Бодров Алексей Александрович	Заместитель начальника службы эксплуатации ООО «Ленсеть»
Васьков Михаил Викторович	Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому и ситуационному управлению – начальник департамента ПАО «Россети Ленэнерго»
Глухарев Андрей Александрович	Заместитель начальника отдела по консолидации электросетевых активов ПАО «Россети Ленэнерго»
Кравченко Илья Владимирович	Заместитель управляющего директора по энергетике АО «СЗИПК»
Колегов Михаил Леонидович	Начальник службы АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ

Лукин Алексей Николаевич	Заместитель начальника по электросетевой деятельности Октябрьская дирекция по энергообеспечению – Трансэнерго филиала ОАО «РЖД»
Любин Сергей Владимирович	Главный энергетик ООО «Сланцы»
Милосветов Александр Евгеньевич	Руководитель службы управления имуществом и консолидации активов АО «ЛЮЭСК»
Малик Виктор Феодосьевич	Главный инженер ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»
Панченко Сергей Александрович	Начальник отдела защиты населения и территорий от ЧС Главное управление МЧС России по Ленинградской области
Покровский Денис Алексеевич	Директор филиала ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС
Прокофьев Евгений Александрович	Начальник службы эксплуатации ООО «Линк Электро»
Рамхин Роман Артурович	Заместитель главного инженера - начальник службы технического обслуживания и ремонта
Смольников Андрей Сергеевич	Руководитель по корпоративно-правовому обеспечению АО «ЛЮЭСК»
Салтыков Михаил Александрович	Заместитель главного инженера по техническому развитию АО «ЛЮЭСК»
Иевлев Андрей Юрьевич	Заместитель директора Октябрьского филиала ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»
Цыбулев Сергей Геннадьевич	Начальник отдела организации дорожной деятельности Комитета по дорожному хозяйству Ленинградской области
Цыганок Борис Валерьевич	Начальник Производственно-технического управления АО «Силовые машины»
Турлов Алексей Георгиевич	Генеральный директор ООО «Энергоинвест»

Христов
Алексей Юрьевич

Технический директор ООО «Никольская
электросетевая компания»

Чайка
Александр Владимирович

Начальник службы эксплуатации электрических
сетей АО «ОЭК»

ОТМЕТИЛИ:

1. По пункту 1 Повестки «Отчет представителей субъектов электроэнергетики (генерирующие, электросетевые компании) по вопросам обеспечения надежной работы объектов электроэнергетики» заслушаны доклады представителей сетевых, генерирующих и сбытовых организаций. Основные моменты докладов крупнейших субъектов электроэнергетики Ленинградской области по пункту 1 Повестки представлены ниже. Полные тексты докладов имеются в распоряжении Регионального Штаба. Штаб отметил отсутствие на заседании представителя Филиала АО «Концерн «Росэнергоатом» Ленинградская АЭС.

Филиал ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС. Докладчик - директор филиала Покровский Д.А.

За отчетный период в филиале произошло 6 аварий, расследуемых по п. 5 «Правил расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 28.10.2009 № 846». Последствий для потребителей не было. По результатам расследования установлены причины возникновения аварии, разработано 22 противоаварийных мероприятия, направленных на повышение надежности работы оборудования и предупреждение аналогичных аварий в дальнейшем.

Работы по инвестиционной программе выполняются в соответствии с утвержденным бизнес-планом, выполнение составляет – 750,7 млн.руб., что составляет 22% от плана на 2022 г. в размере 3,4 млрд. руб.

Ремонты, в согласованных объемах, выполняются в соответствии с утвержденным годовым графиком, выполнение составляет – 497,1 млн.руб., что составляет 56,7% от плана на 2022 г. в размере 876,5 млн. руб.

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

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

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

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.

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

ПАО «ТГК-1» филиал «Невский. Докладчик – директор филиала Яскевич В.Н.

В период с 20.05.2022 по 10.08.2022 в структурных подразделениях филиала «Невский» ПАО «ТГК-1», находящихся на территории Ленинградской области, произошло 4 аварии:

на Нарвской ГЭС: 13.06.2022 – время ликвидации 01 ч. 01 мин.;

на Нарвской ГЭС: 19.06.2022 – время ликвидации 01 ч. 10 мин.;

на Нарвской ГЭС: 21.06.2022 – время ликвидации 01 ч. 43 мин.;

на Светогорской ГЭС: 25.06.2022 - время ликвидации 01 ч. 16 мин.

В результате указанных аварий отключений потребителей электроэнергии не было.

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

По 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).
- Модернизация гидротехнических сооружений Каскада Вуоксинских ГЭС.
- Модернизация бетонного массива напорной грани секторного затвора №3 водосливной плотины Верхне-Свирской ГЭС Каскада Ладожских ГЭС.
- Модернизация системы управления энергоблока ст.№2 Северной ТЭЦ

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

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

Дополнительно в ПАО «ТГК-1» сформирован централизованный аварийный запас на сумму 230 355, 24 тыс. руб. для оперативной ликвидации возможных аварийных ситуаций в структурных подразделениях, в том числе предприятий расположенных в Ленинградской области.

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

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).

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.

Запланированы проведение учений и противоаварийных тренировок на объектах энергетики филиала «Невский» ПАО «ТГК-1» по ликвидации возможных последствий аварий и технологических нарушений, а также готовности объектов генерации к предстоящему ОЗП 2022-2023 гг. Проверена готовность имеющихся сил и средств для ликвидации ЧС, маршрутов подъезда спасательных и пожарных расчетов. Проведена проверка локальных систем оповещения, а также оповещения КЧС и ОПБ.

Филиал «Россети ФСК ЕЭС» - МЭС Северо-Запада. Докладчик - первый заместитель Генерального директора – главный инженер Агапкин К.А.

За период с 20.05.2022 по 10.08.2022 на объектах МЭС Северо-Запада технологических нарушений (ТН), связанных с ограничением электроснабжения потребителей, расположенных на территории Ленинградской области, зафиксировано не было.

Подготовка к прохождению отопительного сезона 2022-2023 годов:

- реализация инвестиционной и ремонтной программ осуществляется в соответствии с планами. Выполнение работ по расчистке просек планируется к окончательному завершению до 30.09.2022. 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.
- Проблемные вопросы по обеспечению надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей электроэнергии отсутствуют.

ПАО «Россети Ленэнерго». Докладчик - Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому и ситуационному управлению – начальник департамента Васьков М.В

За период с 20.05.2022 г. по 10.08.2022 г. Произошло **570** аварийных отключений в сети 0,4 – 110 кВ (увеличение на 22 % в сравнении с аналогичным периодом прошлого года 467 шт.) со средним временем перерыва электроснабжения потребителей - 1,15 часа

В плане Общества на 2022 по региону Ленинградская область на ремонтную программу предусмотрены средства в размере 888,5 млн. руб., ожидаемое исполнение – 100 % от плана. Все основные мероприятия ремонтной программы по состоянию на 10.08.2022 выполнены на 100% и более.

Хранение аварийного запаса организовано на центральном складе, расположенном на территории Ижорского завода в г. Колпино и на складах филиалов Общества. Места хранения аварийного запаса соответствуют действующим руководящим и нормативным документам. Размещение АЗ на складских площадках позволяет обеспечить его круглосуточную отгрузку и доставку к местам выполнения работ в сроки, не превышающие 24 часов.

Филиалы ПАО «Россети Ленэнерго» укомплектованы автотранспортом и спецтехникой в количестве 1736 ед., в том числе: автотранспорт (включая бригадные ТС) – 672 ед., специальная техника – 1064 ед. Из них: автогидроподъемники 17-35 м (АГП) – 83 ед., бурильно-крановые машины (БКМ) – 59 ед., автокраны стреловые – 26 ед., многофункциональные краны-манипуляторы (КМУ, МКМ) – 17 ед., электротехнические лаборатории (ЭТЛ) – 45 ед., вездеходы, снегоболотоходы (гусеничные) – 53 ед., снегоболотоходы колесные – 9 ед., снегоходы – 26 ед., бульдозеры, трелёвочники – 21 ед., тракторная техника, экскаваторы, экскаваторы-погрузчики – 75 ед., грузовые автомобили – 173 ед., легковые автомобили – 198 ед., автобусы – 21 ед., автомастерские – 67 ед., прицепы, полуприцепы – 191 ед., водный транспорт (плавсредства) – 9 ед.

На балансе ПАО «Россети Ленэнерго» на территории Ленинградской области имеется в наличии 196 ед. РИСЭ общей мощностью 12 600 кВт, в т.ч. 47 ед. мощностью свыше 30 кВт и 149 ед. мощностью до 30 кВт. Все РИСЭ проверены, находятся в работоспособном состоянии и готовы к применению, обеспечены ГСМ, проведено плановое техническое обслуживание и пробные пуски. Определены места базирования РИСЭ, маршруты перемещения, точки возможного подключения, способы оптимальной доставки к ним с учетом времени в пути и мест размещения.

Имеющиеся на балансе РИСЭ обеспечены транспортной базой, укомплектованы необходимым оборудованием.

Филиалами Общества организовано необходимое оперативное взаимодействие с администрациями и ДДС муниципальных районов Ленинградской области, другими муниципальными и местными органами власти, подразделениями МЧС России, смежными электросетевыми, ресурсоснабжающими организациями и органами ЖКХ по вопросам функционирования энергообъектов, взаимному информированию об обстановке и возможности оказания взаимопомощи. Также, осуществляется постоянное информационное взаимодействие руководителей РЭС Общества с главами администраций муниципальных образований посредством созданных групповых чатов в мессенджерах, социальных сетях и других информационных ресурсах общего доступа.

АО «ЛОЭСК». Докладчик - и.о. главного инженера Рамхин Р.А.

В период с 20.05.2022 до 10.08.2022 в АО «ЛОЭСК» зарегистрировано 312 аварийных ситуаций, связанных с нарушением электроснабжения потребителей. Суммарная продолжительность аварий составила 914,06 часа.

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 64 290,76 тыс. рублей, на ремонты ЛЭП 126 866,19 тыс. рублей, на ремонты оборудования ПС, РП, ТП 59 594,18 тыс. рублей.

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 явлений; аварийные бригады укомплектованы инвентарем, спецтехникой: автокраны, автогидроподъемники, 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.

В рамках подготовки к успешному прохождению отопительного сезона 2022-2023 гг. 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).

Инвестиционная программа АО «ЛОЭСК» на 2022 год утверждена в составе инвестиционной программы на 2020-2024 годы распоряжением Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 29.09.2021 № 78 в объеме финансирования капитальных вложений 7 483,87 млн руб. с НДС.

Филиал «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго». Докладчик - первый заместитель директора – главный инженер Дмитренко А.В.

За период с 20.05.2022 года до 10.08.2022 года в сетях филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» на территории Ленинградской области произошло 76 технологических нарушений, общая продолжительность отключений составила 403,30 часов, отключение социально-значимых объектов – 59 шт. Отключения продолжительностью свыше 24 часов отсутствуют. Основные причины технологических нарушений: старение изоляции, потеря механической прочности провода, изменение свойств материалов и т.д. – 57 шт.; воздействие неблагоприятных погодных явлений – 19 шт.

Инвестиционная программа выполняется 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 Ленинградской обл.

В части капитального и текущего ремонтов объектов электросетевого хозяйства по объектам Ленинградской области выполнены следующие мероприятия: замена опор ЛЭП 0,4-10 кВ - 48 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 7,7 га.

Аварийный запас укомплектован на 94,2 %. 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.

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.

Октябрьская дирекция по энергообеспечению – Трансэнерго филиала ОАО «РЖД». Докладчик - заместитель начальника по электросетевой деятельности А.Н. Лукин

За период с 20.05.2022 г. до 10.08.2022 г. в границах Ленинградской области возникло 133 технологических нарушения, общей продолжительностью 460 часов 32 минуты. Основными причинами отключений явились отключения линий вследствие падения деревьев, произрастающих вне охранных зон.

Выполнение инвестиционной программы при плане 236,262 млн. рублей, факт составил 12,210 млн. рублей. На сегодняшний день заключается договор на строительно-монтажные работы по объекту: «Техническое перевооружение

тяговой подстанции 75 км. Установка секционных выключателей между питающими линиями 110кВ».

По выполнению капитального ремонта план финансирования составляет 11,667 млн. рублей по 3 объектам: замена электротехнического оборудования на ПС 110/35/10 №162 «Культура», реконструкция воздушных линий 0,4кВ по п.Сосново и Заборье. Проведена работа по пересчету сметной стоимости. На сегодняшний день проводятся аукционы на выполнение строительно-монтажных работ.

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 1193 деревьев «угроз». Расчистка просек ВЛ-0,4кВ и ВЛ-10 кВ составляет 92,41 км и 706 деревьев-угроз.

В структурных подразделениях Октябрьской дирекции по энергообеспечению осуществлена проверка и дооснащение аварийно-восстановительным запасом материалов, осуществлена проверка техники и оборудования для организации восстановительных работ. Резервные источники питания (ДГА) в количестве 58 шт. дислоцируются на тяговых подстанциях и пунктах питания.

Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей». Докладчик - первый заместитель директора М.С. Пуляев

За период с 20.05.2022 г. до 10.08.2022 г. на электрических сетях напряжением 6-10 кВ произошло 18 аварийных (технологических) отключений, общей продолжительностью 58 час 39 мин.

План-график капитального ремонта электрооборудования, утвержденный администрацией МО «Всеволожский муниципальный район ЛО»; в соответствии с графиком освоены 2639,52 тыс. рублей из планируемых в 2022 году 3837,77 тыс. руб. (без НДС), что составляет 68,78%.

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.

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.

АО «ОЭК». Докладчик - начальник службы эксплуатации электрических сетей А.В. Чайка

В период с 20.05.2022 г. по 10.08.2022 г. аварийно-диспетчерской службой ОАО «ОЭК» зафиксировано 163 аварийных отключения электрической энергии
Основные причины отключений: неблагоприятные погодные условия (сильный ветер, гроза), перегрузка электрических сетей, старение оборудования, наличие древесно-кустарниковой растительности.

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

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

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.

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

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

ООО «Никольская электросетевая компания». Докладчик - технический директор А.Ю. Христов

В период с 20.05.2022 по 10.08.2022 на объектах ООО «Никольская электросетевая компания» аварийных отключений не зафиксировано.

Инвестиционная программа ООО «Никольская электросетевая компания» не утверждалась, ремонтная программа выполняется 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.

АО «Коммунарские электрические сети» . Докладчик - главный инженер А.А. Бойко

На период с 20.05.2022г. по 10.08.2022 г. аварийных отключений в сетях АО «КЭС» не было. Мероприятия по инвестиционной программе выполнены на 15009тыс. руб. (52%). Мероприятия по подготовке к отопительному сезону 2022-2023гг. выполнены на 1136,9тыс.руб.(65%). Резервные источники электроснабжения исправны и заправлены (генератор 400кВА). Дежурные службы и горячая линия для информирования населения действуют в полном объеме. Взаимодействие со смежными сетевыми организациями налажено

2. По пункту 2 Повестки *«Состояние платежной дисциплины. Задолженности бюджетных потребителей перед ресурсоснабжающими организациями за потреблённую электроэнергию»* заслушаны доклады представителей гарантирующих поставщиков электроэнергии. Основные моменты докладов представлены ниже.

АО «Петербургская сбытовая компания». Докладчик - Заместитель генерального директора по энергосбытовой деятельности С.Е. Самойлов

По состоянию на 01.07.2022 сумма просроченная дебиторская задолженность (ПДЗ) составляет 47,97 млн рублей. За 6 месяцев по группе бюджетных потребителей ЛО ПДЗ увеличилась на 29,45 млн рублей.

ПДЗ Федерального – составляет 27,18 млн рублей;

ПДЗ Областного – 3,12 млн рублей;

ПДЗ Местного - 17,66 млн рублей.

Местный/городской бюджет: ПДЗ с 01.01.2022 увеличилась на 10,12 млн рублей.

Федеральный бюджет: ПДЗ с 01.01.2022 увеличилась на 19,09 млн рублей

Областной бюджет: ПДЗ с 01.01.2022 увеличилась на 0,2 млн рублей

Общая сумма ПДЗ РСО ЖКХ на 01.07.2022 (без учета подведомственных МО РФ), составляет 764,85 млн рублей.

Рост ПДЗ по состоянию на 01.07.2022 за 6 месяца 2022 года составил 289,79 млн руб. (или 61%)

Общая сумма ПДЗ ИКУ ЛО на 01.07.2022 (без учета подведомственных МО РФ), составила 133,13 млн рублей

ООО «РКС-энерго». Докладчик - Заместитель директора по реализации электроэнергии А.А. Моор

По состоянию на 01 августа 2022 года просроченная дебиторская задолженность за потребленную электроэнергию организаций, финансируемых из бюджетов различных уровней, составила порядка 12,5 млн. рублей. Более 50 % указанной задолженности или 6,56 млн. руб. приходится на долги со сроком образования свыше 1 месяца.

Наибольший размер просроченной задолженности отмечается по группе потребителей, финансируемых за счет средств областного бюджета – около 7 млн. руб. и на 95% (6,65 млн. руб.) складывается из задолженности 3-х учреждений здравоохранения.

Просроченная дебиторская задолженность потребителей, финансируемых за счет средств бюджетов муниципальных образований, составляет 3,14 млн. руб.

Просроченная дебиторская задолженность потребителей, финансируемых за счет средств федерального бюджета составила 2,37 млн. руб.

Просроченная задолженность РСО составила 264,79 млн. руб., в том числе 189,4 млн. руб. (72%) с периодом образования более 90 дней.

Просроченная задолженность исполнителей коммунальных услуг (ИКУ) достигла 110,05 млн. руб., в том числе 74,43 млн. руб. с периодом образования более 90 дней. При этом около 68% долгов (74,74 млн. руб.) приходится на исполнителей коммунальных услуг Всеволожского района

Просроченная задолженность СНТ достигла 102,57 млн. руб., в том числе 92,78 млн. руб. с периодом образования более 90 дней.

ООО «Русэнергосбыт». Докладчик - заместитель директора Октябрьского филиала Иевлев А.Ю.

По состоянию на 05.08.2022 дебиторская задолженность бюджетных потребителей, расположенных на территории Ленинградской области, перед ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» составляет более 24,6 млн. руб., из которых почти 23,9 млн. руб. – просроченная.

Федеральный бюджет – 227,3 тыс. руб., в т. ч. просроченная – 193,3 млн. руб.

Областной бюджет – 2,7 млн. руб., в т. ч. просроченная – 2,3 млн. руб.

Муниципальный бюджет – 21,7 млн. руб., в т. ч. просроченная – 21,3 млн. руб.

За период май-июль 2022 года уменьшение просроченной дебиторской задолженности составило 373,6 тыс. руб., преимущественно за счет списания безнадежного долга в размере 2392,15 тыс. руб. ПДЗ МУП Водоканал Кировского района, в то время как ПДЗ Выборгтеплоэнерго АО вырос на 1189,8 тыс. руб., ТЭКК МП на 785,7 тыс. руб., финансируемых из средств муниципальных бюджетов, ГУП «Леноблводоканал» на 416,53 тыс. руб., финансируемого из средств областного бюджета.

3. По пункту 3.1 Повестки «Выполнение необходимых мероприятий для обеспечения готовности к работе в ОЗП и повышения индекса готовности к работе в отопительный сезон субъектов электроэнергетики, проверяемых Министерством энергетики РФ» заслушаны доклады.

Филиал ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС. Докладчик - директор филиала Покровский Д.А.

Снижение индекса готовности к отопительному сезону (ИГОС) филиала до 0,90 (по состоянию на 25.06.2022) вызвано:

1. Несвоевременной передачей отраслевой отчетности в ГИС ТЭК по движению топлива по форме 4.46 за июнь 2022 года. Причина – сбой программы ГИС ТЭК, отчетная форма сформирована филиалом вовремя. Величина снижения ИГОС составила 0,07.

2. Эксплуатацией оборудования сверх назначенного ресурса (величина снижения ИГОС 0,024):

- Паропровод ст. № 2 (рег. № 1176, трубопровод подачи пара от К-1Т к БРОУ 140/16 и БРОУ140/7, ТЭЦ) ресурс превышен на 1,063%. Получение заключения ЭПБ в августе 2022 года;

- Паропровод ст. № 5 (рег. № 1192, трубопровод подачи пара к ТГ-2Т, ТЭЦ), ресурс превышен на 0,728%. Получение заключения ЭПБ в сентябре 2022 года;

3. Не выполнение графика по выводу основного технологического оборудования в капитальный ремонт (снижение ИГОС составило 0,007):

- Несвоевременный вывод в капитальный ремонт парового котла К-5т (план 18.10.2021-09.02.2022, факт 01.06.2022 – 29.10.2022). Причина - перенос (продление) сроков капитального ремонта в связи с режимными ограничениями.

По состоянию на 25.07.2022 ИГОС филиала составляет 0,97 (пункты 2 и 3 в стадии выполнения).

АО «ОЭК». Докладчик - начальник службы эксплуатации электрических сетей А.В. Чайка

Индекс готовности АО «ОЭК» снижен из-за неисправности В-220кВ АТ-2 на ПС 220кВ Ручьи. Все комплектующие для ремонта выключателя приобретены, доставлены и находятся на территории подстанции. В настоящий момент ведутся подготовительные работы, поданы необходимые диспетчерские заявки, проходит процесс согласования работ с системным оператором. Производство всего комплекса работ по ремонту неисправного выключателя запланированы на период с 26.08.2022 г. по 31.08.2022 г. Таким образом, по окончании ремонта выключателя, то есть в сентябре, индекс готовности АО «ОЭК» к осенне-зимнему периоду должен быть равен 1,0.

Октябрьская дирекция по энергообеспечению – Трансэнерго филиала ОАО «РЖД». Докладчик - заместитель начальника по электросетевой деятельности А.Н. Лукин

По состоянию на 28 июля 2022 г. индекс готовности к отопительному сезону 2022/23 года Дирекции составил 0,96, что соответствует статусу «Готов с условиями».

Снижение индекса готовности допущено вследствие не выполнения двух показателей:

- а) не выполнение заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке комплекта защит ВЛ 220 кВ на ПС Кондопога по ответственности Петрозаводской дистанции электроснабжения в границах Республики Карелия;
- 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-изыскательские работы по данным объектам выполнены в 2019 году.

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

4. По пункту 3.2 Повестки *«Причины массовых отключений электроэнергии 12 июля 2022г. в населенных пунктах Ленинградской области в результате прохождения циклона «Зельда»* заслушаны доклады.

ПАО «Россети Ленэнерго». Докладчик - Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому и ситуационному управлению – начальник департамента Васьков М.В

За 12 июля 2022 было зарегистрировано 59 отключений по воздушным линиям распределительной сети 0,4 – 10 кВ, из них по 45 авариям причиной отключения явилось воздействие повторяющихся стихийных явлений, ветровые нагрузки, падение веток, деревьев, гроза.

Остальные отключения:

дефекты (недостатки) конструкции, изготовления, монтажа – 2 отключения;

воздействие посторонних лиц и организаций, не участвующих в технологическом процессе - 4 отключения;
отключение (повреждение) оборудования на балансе потребителей электрической энергии – 7 отключений;

неудовлетворительное техническое состояние оборудования – 1 отключение.

Всего по ПАО «Россети Ленэнерго» было задействовано: работающих бригад - 87 (249 человек); единиц спецтехники - 97; РИСЭ – 14 шт.

С целью снижения влияния на электроснабжение потребителей стихийных явлений сотрудниками ПАО «Россети Ленэнерго» реализуется комплекс мероприятий по расчистке и расширению просек воздушных линий, замене неизолированного провода на СИП.

Наиболее эффективным мероприятием по повышению надежности электроснабжения является замена неизолированного провода на СИП в сетях 6-10 кВ.

Фактически в 2019 г произведена замена 688 км неизолированного провода на СИП, в 2020 г – 545 км, в 2021г – 470 км, план 2022г составляет 378 км.

По расчистке просек ВЛ на период 2022-2026 запланированы следующие объёмы:

План расчистки просек ВЛ	2022, (га)	2023, (га)	2024, (га)	2025, (га)	2026, (га)
ВЛ 0,4-10 кВ	1493	1709	1785	1798	1811
ВЛ 35 кВ	1015	803	967	1454	917
ВЛ 110 кВ	1574	2281	2289	1596	1886
Итого	4082	4793	5041	4847	4613

По результатам прохождения периода ухудшения погодной обстановки с массовым погашением потребителей в январе, марте 2022 года в Кировском районе Ленинградской области разработана и реализуется Программа повышения надежности электроснабжения потребителей электрической энергии Кировского муниципального района Ленинградской области со сроками реализации 2022-2027 годы, которая предусматривает реализацию 18 титулов, включенных в ИПР в части:

- расширения просек ВЛ 6-10 кВ в объеме 432,38 га;
- замены неизолированного провода на СИП 162,84 км;
- установки коммутационных аппаратов 51 шт.

В настоящий момент разработана проектная документация по расширению просек на 2 титула, объёмом 143,51 га. СМР по этим титулам начнутся в текущем году.

АО «ЛОЭСК». Докладчик - и.о. главного инженера Рамхин Р.А.

В зоне деятельности АО «ЛОЭСК» 12.07.2022 было зафиксировано 15 аварийных отключений, связанных с падением веток и деревьев на провода воздушных линий электропередачи класса напряжения 0,4 - 10 кВ, из них 8 в сетях смежных сетевых компаний и на электрооборудовании потребителей. Масштабные отключения потребителей АО «ЛОЭСК» (более 3 000 чел.) не зафиксированы.

Электроснабжение большинства потребителей, обесточенных во время аварий, было восстановлено в двухчасовой период.

В качестве перспективных мероприятий по снижению количества отключений и минимизации их последствий предлагаются технические решения:

- Полная замена неизолированного провода на самонесущий изолированный провод (СИП) в распределительных сетях 0,4 – 10 кВ.
- Комплексная установка в ключевых точках сети 6 – 10 кВ индикаторов короткого замыкания и секционирующих коммутационных аппаратов с дистанционным управлением в ключевых точках сети 6 – 10 кВ.

Реализация данных мероприятий в краткосрочной перспективе возможна при определении дополнительных источников финансирования инвестиционных программ сетевых организаций по направлению повышения надежности электроснабжения

АО «ОЭК». Докладчик - начальник службы эксплуатации электрических сетей А.В. Чайка

При прохождении циклона «Зельда» 12.07.2022 г. на территории Ленинградской области отключения электроэнергии в сетях АО «ОЭК» были связаны с повреждением воздушных линий электропередачи упавшими крупными деревьями из пределов охранной зоны линии и срывами вязок проводов под воздействием шквалистого ветра. Во всех случаях удалось восстановить электроснабжение потребителей в установленные сроки. В одном случае, для полного завершения работ по восстановлению линии понадобилось установить резервные источники питания. По результатам расследования аварий запланированы мероприятия, направленные на снижение рисков повторения аналогичных повреждений в будущем при наступлении неблагоприятных погодных условий.

5. По пункту 3.3 Повестки *«О ходе выполнения Плана основных мероприятий по совершенствованию деятельности территориальных сетевых организаций и ликвидации бесхозных объектов электросетевого хозяйства Ленинградской области»* заслушаны доклады.

ПАО «Россети Ленэнерго». Докладчик – заместитель начальника отдела по консолидации электросетевых активов А.А. Глухарев

В связи внесением в конце 2021 года изменений в ст.225 Гражданского кодекса РФ Обществом на постоянной основе ведется работа по консолидации электросетевых активов обладающими признаками бесхозности.

По Ленинградской области выявлено 249 объекта, обладающих признаками бесхозности, из них на баланс ПАО «Россети Ленэнерго» поставлено 60 объектов, 11 объектов принято на баланс муниципальных образований, по 25 объектам установлен собственник, 9 объектов демонтировано. В настоящее время работа ведется по 144 объектам. В планах общества в 2022 году обеспечить

постановку на баланс 14 объектов, в 2023 - 26 объектов, в период с 2024 по 2026 – 102 объектов.

В целях исключения затрат на оформление техпланов и уплаты госпошлин, ПАО «Россети Ленэнерго» подготовило проект порядка по признанию права собственности на основании ст. 226 ГК РФ (брошенная вещь). Согласно указанной статье право собственности на бесхоз может быть признано за Обществом как на движимую вещь в судебном порядке в сроки более короткие, чем по ст. 225 ГК РФ.

В части работы по консолидации электросетевых активов, лишающихся статуса ТСО в период с 2023 по 2025 года, ПАО «Россети Ленэнерго» направило письмо в Комитет по тарифам Ленинградской области, с просьбой предоставить информацию о лишающихся статуса ТСО компаний на основании тарифно-балансовых решений на 2022 год, в связи с отсутствием данных по количеству арендуемого имущества такими ТСО.

Однако Комитет по тарифам Ленинградской области ответил о том, что не располагает данными о тех ТСО, которые не будут соответствовать новым Критериям, утвержденным ПП РФ от 30.04.2022. №807.

Запрашиваемые данные необходимы для начала переговорной работы на предмет подхвата таких сетей и обеспечения надежного и качественного электроснабжения.

АО «ЛЮЭСК». Докладчик – Руководитель по корпоративно-правовому обеспечению Смольников А.С.

Силами филиалов АО «ЛЮЭСК» за период с 01.06.2022 по 1.07.2022 были проведены обследования на предмет наличия бесхозных объектов электросетевого хозяйства на территории Ленинградской области. 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). Предварительная стоимость работ по приведению в нормативное техническое состояние более 100 млн. руб.

Стоит отметить, что после передачи бесхозных объектов, возникнут дополнительные затраты на увеличение штата сотрудников для организации технического обслуживания, а также затраты на установку приборов учета.

Письмом от 01.07.2022 № 00-02/2053 АО «ЛЮЭСК» направил перечень бесхозных электросетевых объектов, расположенных на территории Ленинградской области.

Также, из-за прироста объемов потребления электрической энергии по сетям низкого напряжения, размер технологических потерь АО «ЛЮЭСК» увеличится относительно утвержденного, а компенсация фактических расходов на покупку потерь сверх установленного норматива технологических потерь в НВВ не предусмотрена действующим законодательством в сфере электроэнергетики, что подтверждается письмом ЛенРЭК от 26.07.2022 №КТ-3-3150/2022.

Выделяемые в составе НВВ средства (при установлении НВВ на 2022 год были исключены статьи «прибыль на капитальные вложения», «возврат кредитов», а также статья «проценты за пользование кредитом») не покрывают потребности в

финансировании утвержденной для АО «ЛОЭСК» инвестиционной программы. Таким образом, для покрытия дополнительных затрат на капитальные вложения необходимо будет включение в состав НВВ расходов по статье прибыль на капитальные вложения (собственные средства и возврат тела кредита), а также средств на обслуживание кредитов.

Во избежание негативных финансовых последствий необходимо согласование со стороны ЛенРТК компенсации указанных затрат путем включения в состав НВВ АО «ЛОЭСК».

Так, в настоящее время АО «ЛОЭСК» ведет переговоры по принятию в аренду сетей администрации г. Светогорска Выборгского района Ленинградской области. АО «ЛОЭСК» направило в адрес ЛенРТК предложения по компенсации затрат на приведение в нормативное техническое состояние сетей г. Светогорска, поскольку имущество полностью амортизировано, находятся в крайне неудовлетворительном состоянии.

По результатам рассмотрения подготовленных материалов АО «ЛОЭСК», ЛенРТК представил заключение о невозможности согласовать такие предложения (письмо от 26.07.2022 №КТ-3-3150/2022).

С учетом изложенного, неудовлетворительного состояния электрических сетей, предполагаемых к передаче в АО «ЛОЭСК», необходимости большой дополнительной финансовой нагрузки, просит оказать содействие в решении вопроса с органами исполнительной власти Ленинградской области по компенсации в тарифе на содержание электрических сетей при принятии тарифно-балансовых решениях для АО «ЛОЭСК» затрат на приведение в нормативное техническое состояние сетей, консолидируемых АО «ЛОЭСК».

РЕШИЛИ:

1. В целях повышения надежности электроснабжения потребителей Ленинградской области, Штаб рекомендует территориальным сетевым организациям на постоянной основе увеличивать объемы по замене голого провода на СИП в рамках инвестиционной деятельности и ремонтной программы.

Срок – постоянно

Ответственные – руководители ТСО Ленинградской области

2. С целью уменьшения сроков ликвидации технологических нарушений при неблагоприятных погодных условиях, Штаб рекомендует до начала ОЗП 2022-2023 пересмотреть внутренние нормативные документы, регулирующие количество, места хранения, доставку и подключение РИСЭ а также систему оказания взаимопомощи между филиалами внутри Общества и Администрациями муниципальных образований. О проведенной работе информировать Штаб.

Срок – до 30.09.2022

Ответственные – ПАО «Россети Ленэнерго»

3. 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 – до 09.09.2022
Ответственный – Глухарев А.А..
4. Организовать совещание с участием ТСО, Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, заинтересованных администраций муниципальных образований Ленинградской области для обсуждения механизма консолидации бесхозных сетей и возмещения затрат на приведение в нормативное техническое состояние.
Срок – до 14.09.2022
Ответственный – Комитет по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области
5. (На контроле по пункту 5 раздела «Решили» Протокола Штаба №91 от 31.05.2022) ПАО «Россети Ленэнерго» и АО «ЛОЭСК» провести анализ Перечня выявленных бесхозных ОЭСХ, определить объекты для дальнейшей консолидации, осуществить техническое освидетельствование бесхозных ОЭСХ, определить предварительную стоимость и сроки доведения ОЭСХ до нормативного технического состояния. Информацию направить в Региональный Штаб.
Срок – до 01.09.2022
Ответственные – Самылов П.В., Холматов Р.Н.
6. Учитывая необходимость исполнения поручений Президента РФ и Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации Хуснуллина М.Ш. в части обеспечения 100% оплаты за потребленные коммунальные ресурсы организациями, финансируемыми из бюджета, рекомендовать администрациям муниципальных образований Ленинградской области взять на особый контроль вопрос погашения задолженности перед ООО «РКС-энерго» и АО «Петербургская сбытовая компания» за потребленную электроэнергию со стороны потребителей, финансируемых за счет средств бюджетов муниципальных образований. Информацию о проделанной работе направить в комитет по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области.
Срок – до 30.09.2022 г.
Ответственные – Руководители Администраций муниципальных образований.

7. Рекомендовать гарантирующим поставщикам электроэнергии Ленинградской области:

7.1 Направить обращение в адрес комитета по здравоохранению Ленинградской области о ходе погашения задолженности за потребленную электроэнергию и соблюдения платежной дисциплины со стороны бюджетных учреждений здравоохранения Ленинградской.

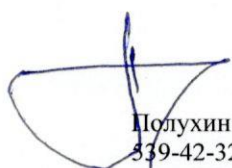
7.2 Направить обращение в адрес администраций муниципальных районов Ленинградской области о проведении отдельных совместных совещаний с участием гарантирующих поставщиков электроэнергии и представителей СНТ, расположенных на подведомственной территории, имеющих просроченную задолженность за потребленную электроэнергию, для выработки мер, направленных на погашение задолженности.

7.3 Направить обращение в адрес администраций муниципальных районов Ленинградской области о проведении отдельных совместных совещаний с участием гарантирующих поставщиков электроэнергии и представителей исполнителей коммунальных услуг, расположенных на подведомственной территории, имеющих просроченную задолженность за потребленную электроэнергию, для выработки мер, направленных на погашение задолженности.

Срок: 30.09.2022 г.

Ответственные – ООО «РКС-энерго», АО «Петербургская сбытовая компания», ООО «Русэнергобыт»

Заседание завершилось 19.08.2022 г. в 15 часов 30 минут.



Полухин С.Н.
839-42-32

sn_polukhin@lenreg.ru

26.08.22