

АДМИНИСТРАЦИЯ КОПОРСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ЛОМОНОСОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

31.03.2025 г.

№ 23

Of утверждении Порядка (плана) **действий** по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения на территории Копорского сельского Ломоносовского поселения муниципального района Ленинградской области (в том применением числе электронного моделирования аварийных ситуаций)

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федеральным законом 27.07.2010 Ŋo 190-Ф3 Федерации», OT теплоснабжении», Постановлением Правительства РФ от 30 декабря 2003 г. № 794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций», приказом МЧС России от 05.07.2021 № 429 «Об установлении критериев информации о чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13 ноября 2024 г. № 2234 «Об утверждении Правил обеспечения готовности к отопительному периоду и Порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду», в целях обеспечения устойчивого функционирования объектов жилищно-коммунального хозяйства и объектов теплоэнергетики поселения, своевременной и качественной подготовки их к работе в осенне-зимний период, а также предупреждения чрезвычайных ситуаций, администрация Копорского сельского поселения

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

- 1. Утвердить Порядок (план) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения на территории Копорского сельского поселения Ломоносовского муниципального района Ленинградской области (в том числе с применением электронного моделирования аварийных ситуаций) (приложение).
- 2. Настоящее постановление подлежит размещению на официальном сайте муниципального образования Копорское сельское поселение htt://копорское.рф и вступает в силу со дня его официального опубликования (обнародования).
- 3. После вступления в силу настоящего постановления считать утратившим силу постановление от 30 сентября 2024 г. № 142 «Об утверждении порядка мониторинга состояния системы теплоснабжения на территории муниципального образования Копорское сельское поселение», «Об утверждении механизма оперативно-диспетчерского управления в системе теплоснабжения на территории муниципального образования Копорское сельское поселение».
- 4. Контроль за исполнением постановления возложить на главу администрации.

Глава администрации:

Д.П. Кучинский

УТВЕРЖДЕНО

постановлением администрации

Копорского сельского поселения

от 31.03.2025 г. № 23

ПОРЯДОК (ПЛАН) ДЕЙСТВИЙ ПО ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В КОПОРСКОМ СЕЛЬСКОМ ПОСЕЛЕНИИИ ЛОМОНОСОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ (В ТОМ ЧИСЛЕ С ПРИМЕНЕНИЕМ ЭЛЕКТРОННОГО МОДЕЛИРОВАНИЯ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ)

Глава администрации Копорского сельского поселения

Кучинский Д.П.

«Согласовано» Представитель Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области

«Согласовано» Представитель Комитета по жилищно-коммунальному хозяйству Ленинградской области

«Согласовано» Представитель Комитета правопорядка и безопасности Ленинградской области

«Согласовано» Представитель Комитета госжилнадзора и контроля Ленинградской области

Оглавление

1. 2.	Общие положения	
3. ا	Цель	7
	Краткая характеристика тепловых сетей, потребителей тепловой энергии и оценка возможитановки при возникновении аварий	
	. Климат и погодно-климатические явления, оказывающие влияние на эксплуатацию ловых сетей	10
4.2	2 Оценка опасных гидрометеорологических процессов в рассматриваемом районе	11
4.3	3 Административное деление, население Копорского сельского поселения	11
5. 3	Характеристика потребителей тепловой энергии Копорского сельского поселения	13
6.]	Распределение тепловых нагрузок	14
7. 3	Характеристика тепловой нагрузки	14
8.	Температурные графики на котельных	15
9. >	Характеристика тепловых сетей	15
	. Сценарии наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий, а такточники (места) их возникновения	
	. Сценарии возможных аварийных ситуаций, их описание, масштабы и уровень реагирован	
	. Сведения об исполнителях и ресурсоснабжающих организациях, которые должны быть вещены в случаи аварийной ситуации на системах теплоснабжения поселения	22
	. Установление нормативного значения времени готовности и времени для выполнения раб устранению аварийных ситуаций	
14.	. Расчеты допустимого времени устранения технологических нарушений	21
	. Состав и дислокация сил и средств, используемых для локализации и ликвидации ледствий аварий на объектах теплоснабжения	24
16.	. Порядок действий по ликвидации аварий в системе централизованного теплоснабжения	a.27
авај	. Формы, необходимые для регламентации документирования процессов по устранению рийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения	
	акет	
	НСТРУКЦИЯ о порядке ведения оперативных переговоров и записей	
•	ооизводственно-технические документы для дежурного персонала	
Про взаі	. Порядок (план) ликвидации аварийных ситуаций в системах водоснабжения/водоотведено оизводственного управления Ломоносовского района ГУП «Леноблводоканал», с учетом имодействия теплоснабжающих организаций Ломоносовского муниципального района	
Пен	нинградской области на отопительный период 2025/2026 гг	49

1. Обшие положения

1.1 Настоящий порядок (план) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения в Копорском сельском поселении Ломоносовского муниципального района Ленинградской области (в том числе с применением электронного моделирования аварийных ситуаций) (далее − План действий) разработан во исполнение требований пункта 1 части 3 статьи 20 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», с учетом положений:

-Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

- Федерального закона от 27.07.2006 №149-ФЗ «Об информации, информационных технологиях и о защите информации»;
- Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- постановления Правительства Российской Федерации от 16.05.2014 № 452 «Правила определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений»;
- Приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 26.03.2003 № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок;
- Приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 13.11.2024 № 2234 Об утверждении Правил обеспечения готовности к отопительному периоду и Порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду;
 - иных действующих нормативно-правовых актов.
- 1.2. Реализация Плана действий необходима для обеспечения надежной эксплуатации системы теплоснабжения Копорского сельского поселения и должна решать следующие залачи:
- повышение эффективности, устойчивости и надежности функционирования объектов системы теплоснабжения;
- мобилизация усилий всех инженерных служб городского поселения для ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения;
- снижение последствий аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения. Информирование ответственных лиц о возможных аварийных ситуациях с указанием причин их возникновения и действиям по ликвидации последствий.
- 1.3. Объектами Плана действий являются система централизованного теплоснабжения Копорского сельского поселения, включая источники тепловой энергии, магистральные и разводящие тепловые сети, теплосетевые объекты (насосные станции, центральные тепловые пункты), системы теплопотребления.
- 1.4. План действия определяет порядок действий персонала объекта при ликвидации последствий аварийных ситуаций и является обязательной для исполнения всеми ответственными лицами, указанными в нем.

- 1.5. План действий должен находиться у Главы сельского поселения, заместителя главы поселения, отвечающего за функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства, в отделе администрации поселения, обеспечивающего функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства, у руководителя, главного инженера, производственно-техническом отделе и аварийно-диспетчерской службе теплоснабжающих (теплосетевых) организаций, осуществляющих деятельность на территории муниципального образования.
- 1.6. Правильность положений Плана действий и соответствие его действительному положению в системе теплоснабжения сельского поселения проверяется не реже одного раза в год. При этом проводится учебная проверка по одной из позиций плана и выполнение предусмотренных в нём мероприятий. Ответственность за своевременное и правильное проведение учебных проверок Плана действий несут глава администрации поселения, заместитель главы поселения, отвечающий за функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства и руководители теплоснабжающих (теплосетевых) организаций.

2. Основные понятия и термины

В настоящем Плане используются следующие основные понятия:

«мониторинг состояния системы теплоснабжения» — это комплексная система наблюдений, оценки и прогноза состояния тепловых сетей и объектов теплоснабжения (далее - мониторинг);

«потребитель» — гражданин, использующий коммунальные услуги для личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности;

«управляющая организация» — юридическое лицо, независимо от организационноправовой формы, а также индивидуальный предприниматель, управляющие многоквартирным домом на основании договора управления многоквартирным домом;

«коммунальные услуги» — деятельность исполнителя по оказанию услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению, электроснабжению и отоплению, обеспечивающая комфортные условия проживания граждан в жилых помешениях:

«*ресурсоснабжающая организация*» — юридическое лицо, независимо от организационно-правовой формы, а также индивидуальный предприниматель, осуществляющие продажу коммунальных ресурсов;

«коммунальные ресурсы» — горячая вода, холодная вода, тепловая энергия, электрическая энергия, используемые для предоставления коммунальных услуг;

«система теплоснабжения» — совокупность объединенных общим производственным процессом источников тепла и (или) тепловых сетей города (района), населенного пункта эксплуатируемых теплоснабжающей организацией жилищно-коммунального хозяйства, получившей соответствующие специальные разрешения (лицензии) в установленном порядке;

«*тепловая сеть*» — совокупность устройств, предназначенных для передачи и распределения тепловой энергии потребителям;

«*тепловой пункт*» — совокупность устройств, предназначенных для присоединения к тепловым сетям систем отопления, вентиляции, кондиционирования воздуха, горячего водоснабжения и технологических теплоиспользующих установок промышленных и сельскохозяйственных предприятий, жилых и общественных зданий (индивидуальные — для присоединения систем теплопотребления одного здания или его части; центральные —

то же, двух зданий или более);

«*техническое обслуживание*» – комплекс операций или операция по поддержанию работоспособности или исправности изделия (установки) при использовании его (ее) по назначению, хранении или транспортировке;

«*текущий ремонт*» — ремонт, выполняемый для поддержания технических и экономических характеристик объекта в заданных пределах с заменой и (или) восстановлением отдельных быстроизнашивающихся составных частей и деталей;

«капитальный ремонт» — ремонт, выполняемый для восстановления технических и экономических характеристик объекта до значений, близких к проектным, с заменой или восстановлением любых составных частей;

«технологические нарушения» — нарушения в работе системы теплоснабжения и работе эксплуатирующих организаций в зависимости от характера и тяжести последствий (воздействие на персонал; отклонение параметров энергоносителя; экологическое воздействие; объем повреждения оборудования; другие факторы снижения надежности) подразделяются на *инцидент и аварию*;

«инцидент» — отказ или повреждение оборудования и (или) сетей, отклонение от установленных режимов, нарушение федеральных законов, нормативно - правовых актов и технических документов, устанавливающих правила ведения работ на производственном объекте, включая:

«технологический отказ» - вынужденное отключение или ограничение работоспособности оборудования, приведшее к нарушению процесса производства и (или) передачи тепловой энергии потребителям, если они не содержат признаков аварии;

«функциональный от вспомогательного), не повлиявшее на технологический процесс производства и (или) передачи тепловой энергии, а также неправильное действие защит и автоматики, ошибочные действия персонала, если они не привели к ограничению потребителей и снижению качества отпускаемой энергии.

«авария на объектах теплоснабжения» — отказ элементов систем, сетей и источников теплоснабжения, повлекший к прекращению подачи тепловой энергии потребителям и абонентам на отопление более 12 часов и горячее водоснабжение на период более 36 часов;

«*неисправность*» –другие нарушения в работе системы теплоснабжения, при которых не выполняется хотя бы одно из требований, определенных технологическим процессом.

3. Цель

- 1. План действия по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системах теплоснабжения с учетом взаимодействия тепло-, электро-, водоснабжающих организаций, потребителей тепловой энергии и служб жилищно-коммунального хозяйства (далее План) разработан в целях координации деятельности администрации Копорского сельского поселения, управляющих компаний и ресурсоснабжающих организаций, при решении вопросов, связанных с ликвидацией аварийных ситуаций на системах теплоснабжения муниципального района с применением электронного моделирования аварийных ситуаций.
- **2.** Настоящий План обязателен для выполнения исполнителями и потребителями коммунальных услуг, тепло- и ресурсоснабжающими организациями, выполняющими строительство, монтаж, наладку и ремонт объектов жилищно- коммунального хозяйства Копорского сельского поселения.

- **3.** Основной задачей администрации Копорского сельского поселения, организаций жилищно- коммунального и топливно- энергетического хозяйства является обеспечение устойчивого тепло-, водо-, электроснабжения потребителей, поддержание необходимых параметров энергоносителей и обеспечение нормативного температурного режима в зданиях и сооружениях с учетом их назначения и платежной дисциплины энергопотребления.
- **4.** Ответственность за предоставление коммунальных услуг, взаимодействие диспетчерских служб, организаций жилищно-коммунального комплекса, ресурсоснабжающих организаций и администрации Копорского сельского поселения определяется в соответствии с действующим законодательством.
- 5. Взаимоотношения теплоснабжающих организаций с исполнителями коммунальных услуг и потребителями определяются заключенными между ними договорами и действующими федеральными и областными законодательствами. Ответственность исполнителей коммунальных услуг, потребителей и теплоснабжающей организации определяется балансовой принадлежностью инженерных сетей и фиксируется в акте, прилагаемом к договору разграничения балансовой принадлежности инженерных сетей и эксплуатационной ответственности сторон.

Исполнители коммунальных услуг и потребители должны обеспечивать:

- своевременное и качественное техническое обслуживание, и ремонт теплопотребляющих систем, а также разработку и выполнение, согласно договору, на пользование тепловой энергией, графиков ограничения и отключения теплопотребляющих установок при временном недостатке тепловой мощности или топлива на источниках теплоснабжения;
- допуск работников специализированных организаций, с которыми заключены договоры на техническое обслуживание и ремонт теплопотребляющих систем, на объекты в любое время суток.

При возникновении незначительных повреждений на инженерных сетях, эксплуатирующая организация оповещает телефонограммой о повреждениях владельцев коммуникаций, смежных с поврежденной, и администрацию Копорского сельского поселения, которые немедленно направляют своих представителей на место повреждения или сообщают ответной телефонограммой об отсутствии их коммуникаций на месте дефекта.

При возникновении неисправностей и аварий на тепловых сетях, вызванных технологическим нарушением на инженерных сооружениях и коммуникациях, срок устранения, которых превышает на отопление 12 часов и горячее водоснабжение более 36 часов, руководство по локализации и ликвидации аварий возлагается на администрацию Копорского сельского поселения и оперативный штаб по предупреждению и ликвидации аварийных ситуаций в системе теплоснабжения Копорского сельского поселения.

Ликвидация нештатных ситуаций на объектах жилищно-коммунального хозяйства осуществляется в соответствии с Регламентом взаимодействия администрации Копорского сельского поселения и организаций всех форм собственности при возникновении и ликвидации аварийных ситуаций, технологических нарушений на объектах энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и социально-значимых объектах.

Работы по устранению технологических нарушений на инженерных сетях, связанные с нарушением благоустройства территории, производятся ресурсоснабжающими организациями и их подрядными организациями по согласованию с администрацией Копорского сельского поселения.

Восстановление асфальтового покрытия, газонов и зеленых насаждений на уличных проездах, газонов на внутриквартальных и дворовых территориях после выполнения аварийных и ремонтных работ на инженерных сетях производятся за счет владельцев инженерных сетей, на которых произошла авария или возник дефект.

Собственники земельных участков, по которым проходят инженерные коммуникации, обязаны:

- осуществлять контроль за содержанием охранных зон инженерных сетей, в том числе за своевременной очисткой от горючих отходов, мусора, тары, опавших листьев, сухой травы, а также обеспечивать круглосуточный доступ для обслуживания и ремонта инженерных коммуникаций;
- не допускать в пределах охранных зон инженерных сетей и сооружений возведения несанкционированных построек, складирования материалов, устройства свалок, посадки деревьев, кустарников и т.п.;
- обеспечивать, по требованию владельца инженерных коммуникаций, снос несанкционированных построек и посаженных в охранных зонах деревьев и кустарников;
- принимать меры, в соответствии с действующим законодательством, к лицам, допустившим устройство в охранной зоне инженерных коммуникаций постоянных или временных предприятий торговли, парковки транспорта, рекламных щитов и т.д.;
- компенсировать затраты, связанные с восстановлением или переносом из охранной зоны инженерных коммуникаций построек и сооружений, а также с задержкой начала производства аварийных или плановых работ из-за наличия несанкционированных сооружений.

Собственники земельных участков, организации, ответственные за содержание территории, на которой находятся инженерные коммуникации, эксплуатирующая организация, сотрудники органов внутренних дел при обнаружении технологических нарушений (вытекание горячей воды или выход пара из надземных трубопроводов тепловых сетей, образование провалов и т.п.) обязаны:

- принять меры по ограждению опасной зоны и предотвращению доступа посторонних лиц в зону технологического нарушения до прибытия аварийных служб;
- незамедлительно информировать обо всех происшествиях, связанных с повреждением объектов теплоснабжения администрацию Копорского сельского поселения и диспетчерскую службу ресурсоснабжающих организаций.

Владелец или арендатор встроенных нежилых помещений (подвалов, чердаков, мансард и др.), в которых расположены инженерные сооружения системы теплоснабжения или по которым проходят инженерные коммуникации, при использовании этих помещений под склады или другие объекты, обязан обеспечить беспрепятственный доступ представителей

исполнителя коммунальных услуг и (или) специализированных организаций, обслуживающих внутридомовые системы, для их осмотра, ремонта или технического обслуживания.

Работы по оборудованию встроенных нежилых помещений, по которым проходят инженерные коммуникации, выполняются по техническим условиям исполнителя коммунальных услуг, согласованным с теплоснабжающими организациями.

Во всех жилых домах, обеспеченных центральным водоснабжением и на объектах социальной сферы их владельцами должны быть оформлены таблички с указанием адресов и номеров телефонов для сообщения о технологических нарушениях работы и аварийных ситуациях систем инженерного обеспечения.

Потребители тепла по надежности теплоснабжения делятся на три категории:

- к первой категории относятся потребители, для которых должна быть обеспечена бесперебойная подача тепловой энергии, среди них следующие объекты жилищно-коммунального сектора: больницы; родильные дома; детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей и картинные галереи;
- ко второй категории —потребители (жилые и общественные здания), у которых допускается снижение температуры в помещениях на период ликвидации аварий до 12 °C;
- **к третьей категории** потребители, у которых допускается снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварий до 3°C.

Источники теплоснабжения по надежности отпуска тепла потребителям делятся на две категории:

к первой категории относятся котельные, являющиеся единственным источником тепла системы теплоснабжения и обеспечивающие потребителей первой категории, не имеющих индивидуальных резервных источников

4. Краткая характеристика тепловых сетей, потребителей тепловой энергии и оценка возможной обстановки при возникновении аварий

4.1. Климат и погодно-климатические явления, оказывающие влияние на эксплуатацию тепловых сетей

На территории Копорского сельского поселения климат переходный от континентального к морскому, с умеренно тёплым летом и продолжительной с оттепелями зимой. Весна и осень имеют затяжной характер. Значительное влияние на погодные условия оказывает Финский залив, что характеризуется смягчением температурного режима поселения. По данным метеостанции Старое Гарколово (Вистинское сельское поселение Кингисеппского муниципального района) самый тёплый месяц — июль со среднемесячной температурой +16,7°C, самый холодный месяц — январь со среднемесячной температурой -7,8°C. Среднегодовая температура составляет +4,4°C.

Продолжительность безморозного периода в Копорском сельском поселении составляет не менее 133 дней.

Глубина сезонного промерзания почвы в среднем 0,5 м.

Климатические условия благоприятны для летних видов отдыха. Продолжительность комфортного периода составляет 56-65 дней. Для зимних видов отдыха территория

является относительно благоприятной и лимитируется продолжительностью залегания снежного покрова и числом дней с неблагоприятными погодными условиями. В соответствии с климатическим районированием для строительства территория Копорского сельского поселения относится к строительно-климатической зоне IIB (СП 131.13330.2012. «Строительная климатология». Актуализированная версия СНиП 23-01-99*). Расчётные температуры для проектирования отопления и вентиляции составляют соответственно $-30,6^{\circ}$ С и $14-15^{\circ}$ С. Сезонная глубина промерзания почвы -46-85 см. По снеговой нагрузке Копорское сельское поселение входит в III район для расчётов в строительстве в соответствии со СП 20.13330.2011 «Нагрузки и воздействия» (Актуализированная редакция СНиП 2.01.07-85, приложение 5 «Районирование территории Российской Федерации по весу снегового покрова»), что характеризует более благоприятные условия, чем в среднем по области.

В течение года преобладают ветры южного, юго-западного и западного направлений. Летом также увеличивается повторяемость северо-восточных ветров, зимой – юговосточных и восточных.

Повторяемость штилей невелика в течение всего года, и в среднем за год составляет от 3 до 7%. Средняя годовая скорость ветра составляет 5 м/с. Среднемесячные скорости ветра в течение года изменяются незначительно от 4,5 м/с в августе до 5,7 м/с в ноябре. Повторяемость штормовых ветров от 14 до м 20 м/с составляет от 1,33 до 1,21%. Сила штормовых ветров достигает 13 - 19, реже 20 - 27 м/с. Продолжительность штормов не более суток, иногда осенью до 3-х суток. Наибольшее число дней с сильным ветром приходится на октябрь.

4.2 Оценка опасных гидрометеорологических процессов в рассматриваемом районе К опасным гидрометеорологическим явлениям, способным угрожать устойчивости зданий, сооружений и технологического оборудования относятся: штормовые и ураганные ветра (25-30 м / с и более), смерчи, сильные дожди (10-20мм/ час и более), аномально высокие и аномально низкие температуры, снежные и ледяные корки, грозы.

4.3 Административное деление, население Копорского сельского поселения РАСЧЕТНЫЕ ТЕМПЕРАТУРЫ ВОЗДУХА, ОС

Абсолютная максимальная	+39,4 (за период 1924 - 2010 гг.)
Абсолютная минимальная	-44,0 (за период 1924 – 2010 гг.)
Средняя максимальная наиболее	+25,8
жаркого месяца	
Средняя минимальная наиболее	-9,6
холодного периода	

Копорское сельское поселение входит в состав Ломоносовского муниципального района

ленинградской области и расположено в юго-западной его части. Копорское сельско
поселение граничит:
□на севере – с Сосновоборским городским округом и Лебяженским городским поселением
□на востоке – с Лопухинским сельским поселением;
□на юго-востоке – с Волосовским муниципальным районом;
□на юго-западе – с Кингисеппским муниципальным районом.
Общая площадь – 31 207 га. Численность населения составляет около 2400 человек.

В состав поселения входят следующие населенные пункты: дер. Ананьино, дер. Воронкино, дер. Заринское, дер. Ивановское, дер. Ирогощи, дер. Кербуково, дер. Климотино, с. Копорье, п.ст. Копорье, дер. Ломаха, дер. Маклаково, дер. Мустово, дер. Новосёлки, дер. Подмошье, дер. Подозванье, дер. Систо-Палкино, дер. Широково.

На рисунке 1 представлена карта Копорского сельского поселения.



5. Характеристика потребителей тепловой энергии

			Группа потребителей						
№	, l	Адрес котельной	1 группа (больницы) ед	2 группа (школы, детские сады; поликлиники, ж/д) ед.				3 группа (прочие; магазины) ед.	
п/п			больницы	ж/д		поликли ники	д/с	прочие	магазины
1	15	ЛО, Ломоносовский район, д. Копорье	-	15	1	1	1	3	-

6.Распределение тепловой нагрузки

Тепловой источник	Теплоснабжающа			Тепловые нагр	узки, Гкал/ч		
тепловои источник	я организация	Отопление	ГВС ср.ч	ГВС макс.	Вент.	Техн.	Общая макс.
Котельная №15	АО «ИЭК»	2,78	0,31	-	-	-	3,09

7. Характеристика системы теплоснабжения

Площадка котельной №15 д. Копорье				
Тип источника водогрейная котельная Водогрейная котельная				
Производство тепловой энергии	Вода			
Отпуск тепловой энергии в сеть	Вода, температурный график 95/70°C			
Способ присоединения абонентов	Система теплоснабжения, открытая.			
Характеристика тепловых сетей	Тепловая сеть - 2-х трубная			

На котельных осуществляется качественное регулирование тепловой энергии, которое основано на изменении температуры воды в прямом трубопроводе при постоянном расходе в зависимости от температуры наружного воздуха. Температура воды в системе ГВС, при изменении температуры наружного воздуха, является постоянной величиной.

8. Температурные графики на котельных

№ п/п	Котельная	Теплоснабжающая организация	Фактический температурный график	Теплоноситель
15	Котельная №15	АО «ИЭК»	95/70	вода

9. Характеристика тепловых сетей

Протяженность трубопроводов тепловых сетей на 01.01.2025 г.

№ п/п	Населенный пункт	Общая протяженность трубопровода тепловых сетей (км)
15	с. Копорье	5,450

Наименование участка	Наружный диаметр трубопроводов на участке Он, м (разные диаметры указаны через дробь)	Длина участка (в двух- трубном исчислении) L, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Назначение трубопровода, отопление/ГВС
----------------------	---	--	-------------------------------	---------------	---

Копорье									
От котельной до УТ-1	325	20	Минвата	Подз.	Отопление с открытой системой ГВС				
От УТ-1 до УТ-2	325	188	Минвата	Подз.	Отопление с открытой системой ГВС				
От УТ-1 до УТ-3	325	132	Минвата	Подз.	Отопление с открытой системой ГВС				
От УТ-3 до Д/сад	89	77	Минвата	Подз.	Отопление с открытой системой ГВС				
От УТ-3 до МКД 18	89	97	Минвата	Подз.	Отопление с открытой системой ГВС				
От УТ-3 до УТ-6	325	81	Минвата	Подз.	Отопление с открытой системой ГВС				
От УТ-6 до УТ-15	219	354	Минвата	Подз.	Отопление с открытой системой ГВС				
От УТ-15 до МКД 19	89	48	Минвата	Подз.	Отопление с открытой системой ГВС				
От УТ-15 до УТ-15а	57	53	Минвата	Подз.	Отопление с открытой системой ГВС				
От УТ-15 до здания конторы	57	100	Минвата	Подз.	Отопление с открытой системой ГВС				
От УТ-6 до УТ-7	133	42	Минвата	Подз.	Отопление с открытой системой ГВС				
От УТ-7 до УТ-7а	133	100	Минвата	Подз.	Отопление с открытой системой ГВС				
От УТ-7а до УТ-7б	108	40	Минвата	Подз.	Отопление с открытой системой ГВС				
От УТ-7б до УТ-7в	57	12	Минвата	Подз.	Отопление с открытой системой ГВС				
От УТ-7в до ввода в МКД17	57	15	Минвата	Подз.	Отопление с открытой системой ГВС				
От УТ-76 до ввода в МКД16 кор 1	108	80	Минвата	Подз.	Отопление с открытой системой ГВС				

От кор.1 до кор.2	89	5	Минвата	Подз.	Отопление с открытой системой ГВС
От кор.2 до кор.3	89	25	Минвата	Подз.	Отопление с открытой системой ГВС
От кор.2 до МКД15	89	85	Минвата	Подз.	Отопление с открытой системой ГВС
От УТ-7а до МКД12	89	15	Минвата	Подз.	Отопление с открытой системой ГВС
От УТ-7 до УТ-8	133	57	Минвата	Подз.	Отопление с открытой системой ГВС
От УТ-8 до ввода в МКД7	89	15	Минвата	Подз.	Отопление с открытой системой ГВС
От МКД 7 до МКД 10	57	74	Минвата	Подз.	Отопление с открытой системой ГВС
От МКД 7 до УТ 9	89	50	Минвата	Подз.	Отопление с открытой системой ГВС
От УТ-9 до МКД 11	57	50	Минвата	Подз.	Отопление с открытой системой ГВС
От УТ-9 до ввода в МКД 13	89	45	Минвата	Подз.	Отопление с открытой системой ГВС
От МКД 13 до МКД14	89	40	Минвата	Подз.	Отопление с открытой системой ГВС
От УТ-8 до УТ-10	108	72	Минвата	Подз.	Отопление с открытой системой ГВС
От УТ-10 до ввода в МКД6	89	20	Минвата	Подз.	Отопление с открытой системой ГВС
От УТ-10 до УТ-11	108	56	Минвата	Подз.	Отопление с открытой системой ГВС
От УТ-11 до МКД 9	57	64	Минвата	Подз.	Отопление с открытой системой ГВС
От УТ-11 до МКД5	57	20	Минвата	Подз.	Отопление с открытой системой ГВС
От УТ-11 до УТ-14	108	78	Минвата	Подз.	Отопление с открытой системой ГВС

От УТ-14 до МКД8	57	79	Минвата	Подз.	Отопление с открытой системой ГВС
От УТ-14 до здания школы	89	78	Минвата	Подз.	Отопление с открытой системой ГВС

10. Сценарии наиболее	е вероятных аварий и	и наиболее опасных і	по последствиям ава	рий, а также источни	іки (места) их возни	кновения

11. Сценарии возможных аварииных ситуации, их описание, масштаоы и уровень реагирования				

12. Сведения об исполнителях и ресурсоснабжающих организациях, которые должнь быть оповещены в случаи аварийной ситуации на системах теплоснабжения городско		
округа		
14. Расчеты допустимого времени устранения технологических нарушений		

15. Состав и дислокация сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объектах теплоснабжения

16.ПОРЯДОК

действий муниципального звена территориальной подсистемы единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций при аварийном отключении коммунально-технических систем жизнеобеспечения населения в жилых кварталах на сутки и более (в условиях критически низких температур окружающего воздуха)

ПЛАН ДЕЙСТВИЙ ПО ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ НА ТЕПЛОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ ОБЪЕКТАХ КОПОРСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ

17. Формы, необходимые для регламентации документирования процессов по устранению аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения

Документами, определяющими взаимоотношения оперативно - диспетчерских служб теплоснабжающих, теплосетевых организаций и Абонентов потребителей тепловой энергии, являются:

- -нормативно-техническая документация по технике безопасности и эксплуатации теплогенерирующих установок, тепловых сетей и теплопотребляющих установок;
- -инструкции организации, касающиеся эксплуатации и техники безопасности оборудования, разработанные на основе настоящего Положения с учетом утверждённых в законодательном порядке действующих нормативов и правил.
- утвержденные техническими руководителями предприятий и согласованные администрацией Копорского сельского поселения, схемы локальных систем теплоснабжения, режимные карты работы тепловых сетей и теплоисточников.

Внутренние инструкции должны включать детально разработанный оперативный план действий при авариях, ограничениях и отключениях Потребителей при временном недостатке тепловой энергии, электрической мощности или топлива на источниках теплоснабжения.

К инструкциям должны быть приложены схемы возможных аварийных переключений, указан порядок отключения горячего водоснабжения и отопления, опорожнения тепловых сетей и систем теплопотребления зданий, последующего их заполнения и включения в работу при разработанных вариантах аварийных режимов, должна быть определена организация дежурств и действий персонала при усиленном и внерасчетном режимах теплоснабжения.

Конкретный перечень необходимой эксплуатационной документации в каждой организации устанавливается ее руководством.

Макет

оперативного донесения о нарушениях теплоснабжения потребителей и проведении аварийно-восстановительных работ

ИНФОРМАЦИЯ о повреждениях на объектах ЖКХ и проведении аварийновосстановительных работ Копорского сельского поселения

№ п/п	Содержание	Информация
1	Наименование предприятия (управляющей компании)	
2	Дата и время повреждения	
3	Наименование объекта, его местонахождение	
4	Характеристика повреждения (отключение, ограничение)	
5	Причина повреждения	
6	Балансовая принадлежность поврежденного объекта	
7	Количество отключенных потребителей, в т.ч.: - здания и сооружения (в т.ч. жилые); - социально значимые объекты; - население; - объекты жизнеобеспечения	
8	Численность граждан, пострадавших во время повреждения	
9	Температура наружного воздуха на момент возникновения нарушения, прогноз на время устранения	
10	Меры, принятые или планируемые для локализации и ликвидации аварии, в т.ч. с указанием количества бригад и их численности, техники. Необходимость привлечения сторонних организаций для устранения повреждения	
11	Организация - исполнитель работ	
12	Проводилось ли заседание КЧС и ОПБ муниципального образования (если проводилось - прилагается копия протокола)	
13	Планируемые дата и время завершения работ	
14	Ответственное должностное лицо за проведение аварийно-восстановительных работ, контактный телефон	

^{*} Информация направляется немедленно по факту повреждения, далее по состоянию на 08.00 часов, 13.00 часов, 17.00 часов и по завершении аварийно- восстановительных работ.

ИНСТРУКЦИЯ

о порядке ведения оперативных переговоров и записей.

1. Указания по ведению оперативных переговоров.

- 1.1. Оперативные переговоры начинаются с взаимного сообщения объекта и фамилии. При пользовании прямыми каналами связи можно ограничиться сообщением своей фамилии.
- 1.2. Оперативный дежурный, получивший сообщение должен дать подтверждение о том, что сообщение понято правильно.
- 1.3. Все оперативные переговоры с диспетчерами тепловых сетей, котельного цеха должны автоматически фиксироваться на компьютере.
- 1.4. Ведение переговоров неслужебного характера по каналам оперативной связи запрещается.

2. Указания по ведению оперативных записей.

- 1.5. Оперативный журнал является основным оперативным документом оперативного дежурного, должен постоянно находиться на месте дежурства.
- 1.6. Записи в журнале должны быть краткими и четкими, без помарок и подчисток. Ошибочно сделанная запись берется в скобки, зачеркивается тонкой чертой так, чтобы ее можно было прочесть, и подписывается лицом, допустившим ошибку.
- 1.7. Дежурному запрещается писать между строчек или оставлять незаполненные строчки.
- 1.8. Все записи в журнале должны производиться в хронологической последовательности с указанием времени и даты.
- 1.9. Оперативно-диспетчерский персонал, должен записать в оперативный журнал информацию в следующем объеме:
 - о факте технологического нарушения (аварии);
- о принятых мерах по восстановлению технологического нарушения (ликвидации аварии), привлеченных силах и средствах;
- о предупреждении метеослужбы о приближающихся стихийных явлениях: гроза, ураган, резкое понижение температуры, затопление и т.д.)

Производственно-технические документы для дежурного персонала

№ п/п	Наименование документа	Краткое содержание
1	Оперативный журнал	Регистрация в хронологическом порядке (с точностью до одной минуты) оперативных действий, производимых для обеспечения заданного режима работы теплосети по распоряжениям с указанием лиц, отдавших их. Записи о неисправностях в работе оборудования, аварийных ситуациях и мерах по восстановлению нормального режима. Фиксация допусков на проведение работ, проводимых по нарядам и распоряжениям. Записи о приемке и сдаче смены с регистрацией состояния оборудования (в работе, в резерве, в ремонте). Периодическая регистрация параметров и расхода теплоносителя на выводах источника показаний КИП насосных станций, заданных параметров теплоносителя за сутки
2	Список ремонтного и руководящего персонала	Должности, фамилии, инициалы, номера телефонов ремонтного и руководящего персонала предприятия тепловых сетей и теплоснабжающей котельной
3	Список телефонов городских организаций	Список телефонов городских (районных) аварийных служб, смежных эксплуатационных, ремонтных и других организаций
4	Оперативная схема тепловых сетей	Схема тепловых сетей с обозначением запорной арматуры.
5	Журнал распоряжений оператору	Запись оперативных распоряжений руководства предприятия тепловых сетей (района тепловых сетей, служб теплосети)
6	Журнал учета работ по нарядам и распоряжениям	(наблюдающего), фамилия и инициалов руководителя. При работе по распоряжению указывается лицо, отдавшее распоряжение, приводится состав бригады, производится запись о проведении инструктажа, фиксируются дата и время начала и окончания работ
7	Бланк переключений	Запись задания на переключение тепловой сети с указанием последовательности производства операций при переключении
8	Журнал обхода тепловых сетей	Периодическая запись давления и температуры теплоносителя в контрольных точках тепломагистралей. Записи о неисправностях тепловых сетей. В журнале указывается дата записи, наименование оборудования или участка теплосети, на котором

		обнаружены дефекты. Под записью подписывается мастер (бригадир) данного участка. Об
		устранении дефектов (с указанием произведенных работ и даты) делается запись
		мастером участка
9	Журнал анализов сетевой и подпиточной воды	Записи результатов анализа сетевой, подпиточной воды
10	Список (картотека) абонентов с указанием тепловых нагрузок	Перечисление абонентов с указанием тепловых нагрузок для теплопотребления каждого вида (отопление, вентиляция, горячее водоснабжение, технология и т.д.), их адресов и номеров телефонов, а также лиц,
		ответственных за теплопотребление
11	График работы дежурного персонала	Расписание работы дежурного персонала предприятий тепловых сетей
12	Список ответственных руководителей и	Перечисление ответственных руководителей и производителей работ с указанием их
	производителей работ	должностей, фамилий, инициалов
13	Список должностных лиц, имеющих право	Перечисление лиц, имеющих право участвовать в оперативных переключениях, с
	участвовать в оперативных	указанием их должностей, фамилии, инициалов
	переключениях	
14	Положение (должностная инструкция)	Определение прав и обязанностей конкретного должностного лица в соответствии с
		выполняемыми им функциями (для каждого рабочего места)
15	Перечень инструкций по эксплуатации	Утвержденный главным инженером перечень инструкций по эксплуатации
	оборудования (систем, сооружений)	оборудования(систем, сооружений) для каждого рабочего места
16	Инструкции по эксплуатации оборудования (систем, сооружений)	Инструкции по эксплуатации основного и вспомогательного оборудования (систем, устройств, сооружений), обслуживаемого дежурным персоналом ПТС, включая вопросы безопасности
17	График текущего ремонта тепловых сетей	Перечень участков тепловых сетей, подлежащих текущему ремонту, планируемые и фактические сроки выполнения работ
18	График капитального ремонта тепловых сетей	Перечень участков тепловых сетей, подлежащих капитальному ремонту, планируемые и фактические сроки выполнения работ
19	График режима работы тепловых сетей	Графики: пьезометрический, температурный, расхода теплоносителя, отпуска тепла
	(по каждому району на отопительный и	
	летний периоды)	

20	Карта уставок технологических защит	Наименование защиты (сигнализации) с указанием места установки, типа прибора и
		уставки срабатывания по параметру и времени
21	Перечень оборудования, находящегося в	Наименование и краткие технические характеристики оборудования,
	оперативном управлении и ведении	находящегося в оперативном управлении и ведении диспетчера теплосети (района)
	диспетчера теплосети (района теплосети)	
22	Схема тепловых сетей	Схема тепловых сетей района(производственного участка) с указанием диаметров
		трубопроводов, номеров абонентов, обозначением тепловых камер,
		насосных и дренажных станций, установленных на них оборудования и запорной
		арматуры
23	Тепловая схема источника тепла (котельной)	Графическое изображение технологических систем (оборудования, трубопроводов и
		устройств) по выработке и отпуску тепла
24	Схема трубопроводов сетевой воды	Графическое изображение технологических систем подготовки, распределения и
	источника тепла	выдачи сетевой воды
25	Схема тепловой камеры (павильона,	Графическое изображение привязанной к ориентирам на местности тепловой
	насосной станции)	камеры(павильона, насосной станции), находящихся в ней трубопроводов, запорной и
		регулирующей арматуры, оборудования и контрольно- измерительных приборов
26	Принципиальная схема магистральных сетей	Схема магистральных сетей с указанием номеров камер и диаметров ответвлений
27	Расчетная схема тепловых сетей	Безмасштабная схема тепловых сетей с указанием диаметра и приведенной длины
		каждого расчетного участка
28	Таблицы гидравлического расчета тепловых	Результаты расчета потерь напора и величин располагаемых напоров на каждом
	сетей	участке тепловой сети
29	Перечень работ, проводимых по нарядам	Перечисление работ, на проведение которых необходимо оформлять наряды- допуска.

18. Порядок (план)

ликвидации аварийных ситуаций в системах водоснабжения/водоотведения Производственного управления Ломоносовского района ГУП «Леноблводоканал», с учетом взаимодействия теплоснабжающих организаций Ломоносовского муниципального района Ленинградской области на отопительный период 2025/2026 гг.

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

- 1.1. Настоящий порядок ликвидации аварийных ситуаций в системах водоснабжения/водоотведения Производственного управления Ломоносовского района ГУП «Леноблводоканал» (далее Управление) с учетом взаимодействия ресурсоснабжающих организаций, потребителей Ломоносовского муниципального района Ленинградской области (далее Порядок) определяет порядок ликвидации аварийных ситуаций в системах водоснабжения/водоотведения Управления на территории Ломоносовского района с учетом взаимодействия дежурно-диспетчерских и других аварийных служб ресурсоснабжающих организаций.
- 1.2. Управление обязано:
- 1.2.1. При получении информации о технологических нарушениях в системах водоснабжения/водоотведения Управления обеспечивать выезд на место своих представителей;
- 1.2.2. Производить работы по ликвидации аварии в системах водоснабжения/водоотведения в минимально установленные сроки;
- 1.2.3. Принимать меры по охране опасных зон. Место дефекта необходимо оградить, обозначить знаком в целях предупреждения случайного попадания пешеходов и транспортных средств в опасную зону;
- 1.2.4. Для освобождения аварийных зон от автотранспорта информировать ОМВД России по Ломоносовскому району Ленинградской области;
- 1.2.5. Оповещать ЕДДС Ломоносовского района о прекращении или ограничении подачи воды, длительности отключения с указанием причин, принимаемых мер и сроков устранения.
- 1.3. ЕДДС Управления обязана принимать и фиксировать информацию обо всех работах, проводимых в системе водоснабжения/водоотведения с отключением или ограничением потребителей.

2. ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ

- 2.1. При поступлении в ЕДДС Управления сообщения о возникновении аварии в системе водоснабжения/водоотведения, ЕДДС обязана в минимально короткий срок:
- 2.1.1. Направить к месту аварии дежурную ремонтную бригаду;
- 2.1.2. Сообщить о возникшей ситуации по имеющимся у неё каналам связи руководству подразделения;
- 2.1.3. Принять меры по обеспечению безопасности в месте обнаружения аварии (выставить ограждение, осветить место аварии по мере необходимости).
- 2.2. На основании сообщения с места обнаруженной аварии ответственное должностное лицо Управления принимает следующие решения:
- 2.2.1. Какими силами и средствами будет устраняться обнаруженная авария;
- 2.2.2. Какие переключения в сетях будут выполнены;
- 2.2.3. Как изменится режим водоснабжения/водоотведения в зоне обнаруженной аварии.
- 2.3. Руководителем работ по локализации и устранению аварии является начальник производственного участка или мастер участка.

- 2.4. О принятом решении и предположительном времени на восстановление водоснабжения/водоотведения руководитель работ по локализации и устранению аварии немедленно информирует ЕДДС Управления.
- 2.5. ЕДДС Управления информирует организации, попавшие в зону аварии, при необходимости освобождения зон от автотранспорта информирует ОМВД России по Ломоносовскому району Ленинградской области. Если в результате обнаруженной аварии подлежит отключению или ограничению в подаче водоснабжения/водоотведения медицинские организации, дошкольные образовательные и общеобразовательные учреждения, ЕДДС сообщает об этом в соответствующие организации.
- 2.6. Лицо, ответственное за ликвидацию аварии, обязано:
- 2.6.1. Уведомить через ЕДДС Управления об ответственном лице за ликвидацию аварии;
- 2.6.2. Вызвать через ЕДДС Управления представителей организаций, имеющих подземные коммуникации в месте аварии и согласовать с ними проведение земляных работ для ликвидации аварии;
- 2.6.3. Обеспечить выполнение работ на подземных коммуникациях в минимально необходимые сроки и обеспечить безопасные условия производства работ;
- 2.6.4. Информировать о завершении аварийно-восстановительных работ ЕДДС Управления для восстановления рабочей схемы, заданных параметров водоснабжения/водоотведения в соответствии с программой пуска;
- 2.6.5. В минимально короткий срок сообщить о завершении всех работ в ЕДДС Управления.
- 2.8 Решение о введении режима или отключения подачи водоснабжения/водоотведения потребителям при аварии принимается начальником Управления по согласованию с администрацией Ломоносовского муниципального района.
- 2.9. В случае возникновения крупных аварий, вызывающих возможные перерывы в системах водоснабжения/водоотведения на срок более суток, решением администрации Ломоносовского муниципального района создается штаб по оперативному принятию мер для обеспечения устойчивой работы объектов водоснабжения/водоотведения.

3. ПОРЯДОК И СРОК ПЕРЕДАЧИ ИНФОРМАЦИИ

- 3.1. О факте возникновения аварийной ситуации, причинах и времени на восстановление водоснабжения/водоотведения потребителей ЕДДС Управления в обязательном порядке информирует руководство ЕДДС Ломоносовского муниципального района Ленинградской области с указанием следующих сведений:
- 3.1.1. О факте возникновения аварийной ситуации в течение 15 минут;
- 3.1.2. Характер аварии в течение 15 минут;
- 3.1.3. Предполагаемую причину аварии, время начала и планируемый срок окончания работ по восстановлению нормальной работы систем водоснабжения/водоотведения в течение 1 часа;
- 3.1.4. Место нахождения аварии с указанием поселения, населенных пунктов, улиц, домов, адресов социально-значимых объектов, в которых нарушена нормальная работа систем жизнеобеспечения в течение 30 минут;
- 3.1.5. График проведения ремонтно-восстановительных работ, силы и средства, привлекаемые для ликвидации аварии, фамилию и номер телефона лица, ответственного за проведение работ в течение 1 часа;
- 3.1.6. Сведения об организации и времени подвоза питьевой воды в течение 1 часа.
- 3.2. О факте возникновения аварийной ситуации, причинах и времени на восстановление водоснабжения/водоотведения потребителей, ЕДДС Управления в обязательном порядке информирует потребителей с указанием следующих сведений:
- 3.2.1. О факте возникновения аварийной ситуации по требованию;
- 3.2.2. Характер аварии по требованию;

- 3.2.3. Подвоз питьевой воды по требованию.
- 3.3. Все получаемые в процессе функционирования диспетчерских служб сообщения фиксируются дежурными организациями в соответствующих журналах с отметкой времени получения информации и фамилии лиц, передавших сообщения.