

31 августа 2020 г.

280 - П

Об организации обеспечения надежного теплоснабжения потребителей на территории МО «Город Ивангород»

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», ст. 6 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 12.03.2013 № 103 «Об утверждении правил оценки готовности к отопительному периоду», Уставом Муниципального образования «Город Ивангород Кингисеппского муниципального района Ленинградской области», в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей на территории Муниципального образования «Город Ивангород Кингисеппского муниципального района Ленинградской области», Администрация МО «Город Ивангород»

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций на системах теплоснабжения муниципального образования «Город Ивангород» (Приложение 1).
2. Утвердить Порядок мониторинга состояния системы теплоснабжения муниципального образования «Город Ивангород» (Приложение 2).
3. Утвердить механизм оперативно-диспетчерского управления в системе теплоснабжения (Приложение 3).
4. Постановление Администрации МО «Город Ивангород» от 11.11.2013 № 165-П «Об организации обеспечения надежного теплоснабжения потребителей на территории МО «Город Ивангород» считать утратившим силу.
5. Постановление Администрации МО «Город Ивангород» от 24.10.2014 №172-П «О внесении изменений и дополнений в постановление Администрации МО «Город Ивангород» от 11.11.2013 № 165-П «Об организации обеспечения надежного теплоснабжения потребителей на территории МО «Город Ивангород» считать утратившим силу.
6. Опубликовать постановление в средствах массовой информации и на официальном сайте МО «Город Ивангород» в сети Интернет.
7. Контроль исполнения данного постановления возложить на заместителя главы администрации МО «Город Ивангород» – начальника отдела городской инфраструктуры Э.А.Ростера.

Глава администрации

А.В.Соснин

УТВЕРЖДЕН
Постановлением Администрации
МО «Город Ивангород»
От 31.08.2020г.№280-П
Приложение №1

П Л А Н
действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций на системах
теплоснабжения муниципального образования «Город Ивангород»

РАЗДЕЛ I

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

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

Муниципальное образование «Город Ивангород» Кингисеппского муниципального района расположено в зоне умеренного континентального климата с хорошо выраженными зимним и летним периодами и средними переходными сезонами.

Средняя месячная температура воздуха июля, самого теплого месяца в году, составляет 17,5-18,5°С. Средняя температура января, самого холодного месяца года -11 - 18°С.

Продолжительность теплого периода (период с положительной средней суточной температурой) в среднем колеблется от 181 до 199 дней. Годовое количество осадков - 300-450 мм. Устойчивый снежный покров лежит в среднем с начала ноября до середины апреля. Относительная влажность воздуха в среднем - 69 %, минимальная - в мае - 58 %. Среднегодовая скорость ветра - 3,8 м/с, преобладающее направление – южное, юго-западное.

Неблагоприятные погодно-климатические явления, оказывающие влияние на эксплуатацию теплоснабжающие объекты и тепловые сети обуславливаются прохождением холодных циклонических фронтов в ноябре, феврале, выпадением большого количества снега во второй половине декабря, первой половине марта, понижением температуры наружного воздуха ниже - 25°С в январе и феврале. Число дней со снежным покровом в году в среднем - 119. По многолетним данным, глубина промерзания грунта составляет 1,4 м. Число часов солнечного сияния - 1321.

Население и населенные пункты муниципального образования «Город Ивангород». Город Ивангород является самостоятельным муниципальным образованием «Город Ивангород», входящий в состав территории Кингисеппского муниципального района Ленинградской области. На территории поселения находятся следующие населенные пункты:

- г. Ивангород

- хут. Поповка

- д. Ореховая Горка

хут. Поповка и д.Ореховая Горка центральным теплоснабжением не обеспечены.

Расстояние до г. Кингисепп 25 км.

Характеристика потребителей тепловой энергии, теплоснабжающих объектов и протяженность тепловых сетей

Число потребителей тепловой энергии (строений)	Число теплоснабжающих объектов (котельных)	Потребляемое топливо		Протяженность тепловых сетей, км
		основное	резервное	
144	2	газ	Диз. топливо	14,9

Источники топлива

Потребности в основном топливе (газ) удовлетворяются за счет поставок по газопроводу среднего давления от ГРС «ФОСФОРИТ» в пос. Кингисеппский.

Схема теплоснабжения города двойная – имеет два отдельных района теплоснабжения, каждый со своей газовой модульной котельной. Системы отопления тупиковые, между собой не соединяются, и в случае аварии не смогут дополнить или продублировать друг друга. Котельные имеют аккумуляторные баки для резервного водоснабжения и подпитки теплосетей. Рабочее давление в системах от 3-х до 5 бар. Время использования резервного запаса – не более 2 часов. Централизованное водоснабжение осуществляется по водоводу от водоочистных сооружений. Аварийный запас воды в баках на ВОС до 2000 м. куб, что в условиях сокращенного водоразбора (без горячего водоснабжения) составит время до 24 часов

Запас резервного топлива, обеспечивающий бесперебойную работу котельных не менее 14 суток.

Способ транспортировки и хранения основного и резервного топлива

Основное топливо – газ подведен по газопроводу среднего давления (2.5 бар) к газорегуляторному пункту (ГРП) расположенному в помещении котельной и от него по трубопроводам низкого давления поступает к газовым горелкам водогрейных котлов. Система газоснабжения города «Ивангорода» закольцована.	Объем потребления М. куб /сут	
	Газ	Резервное топливо.

Критерии аварий, нештатных и чрезвычайных ситуаций на объектах теплоснабжения

1. Объявление режима чрезвычайной ситуации (локальной, местной, территориальной или региональной), вызванного массовым прекращением или угрозой прекращения теплоснабжения потребителей.

2. Отключение оборудования тепловых сетей в отопительный период (в том числе ограничение и прекращение подачи тепловой энергии потребителям в случае невыполнения ими своих обязательств по оплате тепловой энергии, а также несоблюдения требований безопасной эксплуатации теплопотребляющих установок) в случае прекращения теплоснабжения населения, социально значимых объектов и объектов

жизнеобеспечения.

2.1. Прекращение теплоснабжения населения (2.5 тыс. человек и более, что соответствует численности одного из 3-х микрорайонов города) продолжительностью:

свыше 4 часов при отрицательных температурах наружного воздуха;

свыше 12 часов при положительных температурах наружного воздуха.

2.2. Общее снижение более чем на 50 % отпуска тепловой энергии потребителям (2.5 тыс. человек и более) продолжительностью:

свыше 12 часов и более при отрицательных температурах наружного воздуха;

свыше 24 часов и более при положительных температурах наружного воздуха.

3. Повреждение Оборудования котла производительностью 50 Гкал/час и более с разрушением, деформацией или смещением элементов каркаса, барабана, экранных трубок, питательных трубопроводов, оборудования ГРП и трассовых насосов.

Причины возникновения аварий, масштабы и последствия

Вид аварии	Причина возникновения аварии	Масштаб аварии и последствия	Уровень реагирования	Первичные меры локализации аварий
Остановка котельной	Прекращение подачи электроэнергии по действующей схеме	Прекращение циркуляции воды в системе, подачи горячей воды потребителям, прекращение, отопления всех потребителей, понижение температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей вывод из строя основных агрегатов котельной	Местный или территориальный	Возможен ввод в действие резервных источников электроснабжения, установленных для котельных. Переключение на резервные схемы электроснабжения. Доставка на территорию котельных дополнительных передвижных источников энергоснабжения.
Остановка котельной	Прекращение подачи газа по действующей схеме	Прекращение подачи горячей воды в систему отопления всех потребителей, быстрое понижение температуры в производственных зданиях и жилых домах. Снижение или полное	Местный или территориальный	Переход на резервное топливо, Переход на резервные схемы газоснабжения котельных.

Вид аварии	Причина возникновения аварии	Масштаб аварии и последствия	Уровень реагирования	Первичные меры локализации аварий
		прекращение горячего водоснабжения и отопления		
Разрывы на трубопроводах тепловых сетей	Дефекты и повреждения тепловых сетей, гидродинамические удары	Прекращение подачи горячей воды в систему отопления всех потребителей или одного из районов города, понижение температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Объектовый или местный	Переход на резервные схемы теплоснабжения. Отключение и слив поврежденного района эксплуатации, а при угрозе размораживания – слив теплоносителя из систем отопления теплопотребителей, питающихся через этот участок.

Выводы из обстановки

Вероятными причинами возникновения аварий и сбоев в работе систем теплоснабжения города могут послужить перебои в подаче топлива по причине аварии на магистральном и подводящих газопроводах, прекращение электроснабжения котельных и насосных станций;

Износ и утечки горячей воды в тепловых сетях, проложенных в грунте (гидродинамические удары и повреждения при производстве земляных работ); неблагоприятные погодные-климатические явления; человеческий фактор.

РАЗДЕЛ II

Организация работ

Организация управления ликвидацией аварий на тепло-производящих объектах и тепловых сетях

Координацию и проведение работ по ликвидации аварии на муниципальном уровне осуществляет комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности МО «Город Ивангород», на объектовом уровне – руководитель организации, осуществляющей эксплуатацию объекта.

Органами повседневного управления территориальной подсистемы являются:

на муниципальном уровне – дежурно-диспетчерская служба администрации МО «Город Ивангород»,

на объектовом уровне – аварийно-диспетчерские службы организаций (ОАО «Газпромтеплоэнерго», МУП «УК МО «Город Ивангород», ООО «УК «Нарова», ТСЖ, предприятий и организаций).

Размещение органов повседневного управления осуществляется на стационарных пунктах управления, оснащаемых техническими средствами управления, средствами связи, оповещения и жизнеобеспечения, поддерживаемых в состоянии постоянной готовности к использованию.

Силы и средства для ликвидации аварий на тепло-производящих объектах, тепловых сетях и объектах теплопотребления

В режиме повседневной деятельности на тепло-производящих объектах и тепловых сетях дежурство осуществляется одним диспетчером, четырьмя операторами на двух котельных, одним аварийным расчетом. Состав аварийных расчетов теплопотребителей, электросетей и водоканала приведен в таблице.

Дежурно диспетчерские оперативные службы объектов ЖКХ	Число операторов котельных	Состав аварийных расчетов		Время готовности к работам по ликвидации аварии Ч + минут
		Специалисты (человек)	Техника (единиц)	
1. Диспетчерская служба ООО «УК«Нарова» тел. 76-235	нет.	3	1	Ч + 30
2. Дежурно-диспетчерская служба филиала ОАО «ЛОЭСК» «Западные электросети», тел. 22-552, 8-921-848-18-16	нет	3.	1.	Ч + 40
3. Диспетчерская служба МУП «УК МО «Город Ивангород» Тел. 05; 51-303	нет	3.	1	Ч + 30
4. Диспетчерская служба ООО «Ивангородский водоканал» тел. 51 302	нет	5	2	Ч + 30
5. Диспетчерская служба ОАО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области тел. 921-589-73-35; 51194	4	5	1	Ч+30

При возникновении крупномасштабной аварии, аварии со сроками ликвидации последствий более 12 часов на территории МО «Город Ивангород» создается

группировка сил и средств в количестве 16 человек и 6 единиц специальной техники. Группировка формируется из технических средств и личного состава ОАО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области, ООО «УК«Нарова», МУП «УК МО «Город Ивангород», ОАО «Ивангородский водоканал», филиал ОАО «ЛОЭСК» «Западные электросети», МБУ «Служба заказчика МО «Город Ивангород».

Силы и средства органов внутренних дел применяются при ликвидации аварий в соответствии с функциями, возложенными на них законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации и исходя из масштабов аварии.

Резервы финансовых и материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций и их последствий

Для ликвидации аварий создаются и используются:
резервы финансовых ресурсов органов местного самоуправления;
резервы финансовых и материальных ресурсов организаций.

Порядок действий по ликвидации аварий на котельных и тепловых сетях на территории МО «Город Ивангород»

В зависимости от вида и масштаба аварии принимаются неотложные меры по проведению ремонтно-восстановительных и других работ направленных на недопущение размораживания систем теплоснабжения и скорейшую подачу тепла в дома с центральным отоплением и социально значимые объекты.

Планирование и организация ремонтно-восстановительных работ на тепло-производящих объектах (котельных) и тепловых сетях (далее – ТС) осуществляется руководством организации, эксплуатирующей котельные и ТС

Принятию решения по ликвидации аварии предшествует оценка сложившейся обстановки, масштаба аварии и возможных последствий.

Работы проводятся на основании нормативных и распорядительных документов оформляемых организатором работ.

К работам привлекаются аварийно - ремонтные бригады, специальная техника и оборудование организаций, в ведении которых находятся котельные и ТС в круглосуточном режиме или посменно.

О причинах аварии, масштабах и возможных последствиях, планируемых сроках ремонтно-восстановительных работ, привлекаемых силах и средствах руководитель работ информирует администрацию муниципального образования через ДДС МО «Город Ивангород» тел 51 303. Макет оперативного донесения в Администрацию МО «Город Ивангород»

о нарушениях теплоснабжения потребителей и проведении аварийно-восстановительных работ приведен ниже по тексту настоящего Плана.

О сложившейся обстановке население информируется диспетчером ДДС через местную систему оповещения и связи.

В случае необходимости привлечения дополнительных сил и средств к работам, руководитель работ обращается к заместителю Главы администрации МО «Город Ивангород», председателю комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности района. (Председателю КЧС) с соответствующим предложением.

При угрозе возникновения чрезвычайной ситуации в результате аварии (аварийном отключении коммунально-технических систем жизнеобеспечения населения в жилых кварталах на сутки и более, а также в условиях критически низких температур окружающего воздуха) руководит работами и координирует действия групп и аварийных

расчетов комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности МО « Город Ивангород».

**Макет оперативного донесения
о нарушениях теплоснабжения потребителей и проведении аварийно-
восстановительных работ на территории МО « Город Ивангород»**

№.№ п/п		Информация
1.	Наименование объекта, предприятия или организации	
2.	Дата и время возникновения нарушения	
3.	Место нарушения (наименование объекта, района эксплуатации тепловой сети) с указанием эксплуатирующей организации и привязки места повреждения к улице, перекрестку, дому или тепловой камеры.	
4.	Причина нарушения	
5.	Характер повреждений	
6.	Количество потребителей, попавших под ограничение. в том числе: зданий и сооружений (в т. ч. жилых); социально значимых объектов; население; объекты жизнеобеспечения	
7.	Зафиксирован ли несчастный случаи со смертельным исходом на объекте теплоснабжения	
8.	Произошло ли снижение температуры теплоносителя (с указанием сниженных параметров)	
9.	Дефицит (или резерв) мощности, Гкал/час. м ³ /сут.	
10.	Температура наружного воздуха на момент возникновения нарушения, прогноз на время устранения	
11.	Принимаемые меры по восстановлению теплоснабжения потребителей (в т. ч. с указанием количества бригад и их численности, техники). Необходимость привлечения сторонних организаций для устранения нарушения	
12.	Проводилось ли заседание КЧС (копия протокола)	
13.	Планируемые дата и время завершения работ	
14.	Контактная информация лица, ответственного за проведение аварийно-восстановительных работ	

Примечание - Информация направляется в администрацию МО « Город Ивангород» через ДДС тел. 51 303 немедленно, но факту нарушения, далее по состоянию на 07.30, 12.30, 16.30 и по завершении аварийно-восстановительных работ.

ПОРЯДОК ДЕЙСТВИЙ

Комиссии по предупреждению и ликвидации последствий ЧС (КЧС) МО «Город Ивангород» и объединенного муниципального аварийно-восстановительного звена муниципальной территориальной подсистемы единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций при аварийном отключении отопления коммунально-технических систем жизнеобеспечения населения в жилых районах на сутки и более (в условиях критически низких температур окружающего воздуха) на территории МО «Город Ивангород»

№ п\п	Мероприятия	Срок исполнения	Исполнитель
1	2	3	4
При возникновении аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения			
1.	<p>При поступлении информации (сигнала) в ДДС организаций об аварии на коммунально-технических системах жизнеобеспечения населения:</p> <p>определение объема последствий аварийной ситуации (количество населенных пунктов, жилых домов, котельных, водозаборов, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения);</p> <p>принятие мер по бесперебойному обеспечению теплом и электроэнергией объектов жизнеобеспечения населения муниципального образования;</p> <p>организация электроснабжения объектов жизнеобеспечения населения по обводным каналам;</p> <p>организация работ по восстановлению линий</p>	Немедленно	<p>Дежурно-диспетчерская служба (ДДС)</p> <p>АО «Газпромтеплоэнерго» в Ленинградской области</p> <p>МУП «Управляющая компания «Ивангород» УК «УК«Нарова» ТСЖ города Ивангорода</p> <p>ООО «Ивангородский водоканал»</p> <p>ЛОЭСК «Западные электрические сети»</p>

	<p>электропередач и систем жизнеобеспечения при авариях на них;</p> <p>принятие мер для обеспечения электроэнергией учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения.</p>		
2.	Усиление ДДС (при необходимости).	Ч+ 01.ч.30 мин.	Дежурно-диспетчерская служба (ДДС)
3.	<p>Проверка работоспособности автономных источников питания и поддержание их в постоянной готовности, отправка автономных источников питания для обеспечения электроэнергией котельных, насосных станций, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения;</p> <p>подключение дополнительных источников энергоснабжения (освещения) для работы в темное время суток;</p> <p>обеспечение бесперебойной подачи тепла в жилые кварталы.</p>	Ч+(0ч. 30 мин.- 01.ч.00 мин)	<p>Аварийно-восстановительные бригады :</p> <p>МУП «Управляющая компания « Ивангород»;</p> <p>УК «УК«Нарова»</p> <p>ООО « Ивангородский водоканал»</p> <p>ЛОЭСК «Западные электрические сети»</p> <p>АО «Газпромтеплоэнерго» в Ленинградской области</p> <p>ТСЖ города Ивангорода</p>
4.	<p>При поступлении сигнала в ДДС МО « Город Ивангород» об аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения:</p> <p>оповещение и сбор комиссии</p>	<p>Немедленно</p> <p>Ч + 1ч.30мин.</p>	<p>Оперативный дежурный ДДС МО</p> <p>Заместитель главы администрации МО « Город Ивангород»</p> <p>Председатель КЧС МО «</p>

	по ЧС и ОПБ МО (по решению председателя КЧС и ОПБ МО при критически низких температурах, остановкой котельных, водозаборов, прекращении отопления жилых домов, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения, школ повлекшие нарушения условий жизнедеятельности людей)		Город Ивангород»
5.	Проведение заседания КЧС и подготовка распоряжения председателя КЧС «О введении режима ПОВЫШЕННОЙ ГОТОВНОСТИ для аварийных звеньев и групп » (по решению председателя КЧС и ОПБ МО при критически низких температурах, остановках котельных, водозаборов, прекращении отопления жилых домов, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения, школ повлекшие нарушения условий жизнедеятельности людей).	Ч+(1ч.30 мин-2ч.30 мин).	Председатель КЧС Оперативный штаб КЧС
6.	Организация работы оперативного штаба при КЧС МО.	Ч+2ч. 30 мин.	Глава администрации МО
7.	Уточнение (при необходимости): пунктов приема эвакуируемого населения; планов эвакуации населения из зоны чрезвычайной	Ч + 2ч.30 мин.	Эвакуационная комиссия МО.

	<p>ситуации.</p> <p>Планирование обеспечения эвакуируемого населения питанием и материальными средствами первой необходимости. Принятие непосредственного участия в эвакуации населения и размещения эвакуируемых.</p>		
8.	Перевод дежурно-диспетчерских служб в режим ПОВЫШЕННАЯ ГОТОВНОСТЬ (по решению Главы администрации МО).	Ч+2ч.30 мин.	Председатель КЧС Оперативный штаб КЧС
9.	Задействование сил и средств МО для предупреждения возможных аварий на объектах водозабора, очистных сооружениях, обеспечение проезда и доступа к местам аварий.	Ч+2ч. 30 мин.	По решению КЧС.
10.	Проведение анализа обстановки, определение возможных последствий аварии и необходимых сил и средств для ее ликвидации Определение количества потенциально опасных и химически опасных предприятий, предприятий с безостановочным циклом работ, котельных, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения, попадающих в зону возможной ЧС.	Ч+(2ч. 00 мин - -3 час.00мин).	Оперативный штаб КЧС.
11.	Организация несения круглосуточного дежурства руководящего состава МО (по решению Главы администрации МО).	Ч+3ч.00мин.	Оперативный штаб КЧС
12.	Организация и проведение	Ч+3ч. 00 мин.	Оперативный штаб КЧС

	работ по ликвидации аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения.		
13.	Оповещение населения об аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения (при необходимости)	Ч+3ч. 00 мин.	Оперативный дежурный ДДС МО.
14.	Принятие дополнительных мер по обеспечению устойчивого функционирования отраслей и объектов экономики, жизнеобеспечению населения МО.	Ч+3ч.00мин.	Оперативный штаб КЧС.
15.	Организация сбора и обобщения информации: о ходе развития аварии и проведения работ по ее ликвидации; о состоянии безопасности объектов жизнеобеспечения сельских (городских) поселений; о состоянии отопительных котельных, тепловых пунктов, систем энергоснабжения, о наличии резервного топлива.	Через каждые 1 час (в течении первых суток) 2 часа (в последующие сутки).	Оперативный дежурный ДДС МО.
16.	Организация контроля за устойчивой работой объектов и систем жизнеобеспечения населения МО.	В ходе ликвидации аварии.	Оперативный штаб КЧС
17.	Проведение мероприятий по обеспечению общественного порядка и обеспечение беспрепятственного проезда спецтехники в районе аварии.	Ч+3 ч 00 мин.	129 ОП ОМВД России по Кингисеппскому р-ну и ЛО Кингисеппского ОВД Ленинградской области

УТВЕРЖДЕН
Постановлением Администрации
МО «Город Ивангород»
От 31.08.2020г.№280-П
Приложение №2

П О Р Я Д О К
мониторинга состояния системы теплоснабжения муниципального образования
«Город Ивангород»

1. Настоящий Порядок определяет взаимодействие органов местного самоуправления, теплоснабжающих и теплосетевых организаций при создании и функционировании системы мониторинга теплоснабжения.

Система мониторинга состояния системы теплоснабжения – это комплексная система наблюдений, оценки и прогноза состояния тепловых сетей (далее – система мониторинга).

Целями создания и функционирования системы мониторинга теплоснабжения являются повышение надежности и безопасности систем теплоснабжения, снижение затрат на проведение аварийно-восстановительных работ посредством реализации мероприятий по предупреждению, предотвращению, выявлению и ликвидации аварийных ситуаций.

2. Основными задачами системы мониторинга являются:

сбор, обработка и анализ данных о состоянии объектов теплоснабжения, статистических данных об аварийности на системах теплоснабжения и проводимых на них ремонтных работ;

оптимизация процесса составления планов проведения ремонтных работ на теплосетях;

эффективное планирование выделения финансовых средств на содержание и проведения ремонтных работ на теплосетях.

3. Функционирование системы мониторинга осуществляется на объектовом и муниципальном уровнях.

На объектовом уровне организационно-методическое руководство и координацию деятельности системы мониторинга осуществляют организации, эксплуатирующие теплосети.

На муниципальном уровне организационно-методическое руководство и координацию деятельности системы мониторинга осуществляет администрация МО «Город Ивангород».

4. Система мониторинга включает в себя:

сбор данных;

хранение, обработку и представление данных;

анализ и выдачу информации для принятия решения.

4.1. Сбор данных.

Система сбора данных мониторинга за состоянием тепловых сетей объединяет в себе все существующие методы наблюдения за тепловыми сетями на территории муниципального образования.

В систему сбора данных вносятся данные по проведенным ремонтам и сведения, накапливаемые эксплуатационным персоналом.

Собирается следующая информация:

паспортная база данных технологического оборудования прокладок тепловых сетей;

расположение смежных коммуникаций в 5-ти метровой зоне вдоль прокладки теплосети, схема дренажных и канализационных сетей;

исполнительная документация в электронном виде (аксонометрические схемы теплопроводов);

данные о грунтах в зоне прокладки теплосети (грунтовые воды, суффозионные грунты).

Сбор данных организуется на бумажных носителях и вводит в базу данных (БД) единой диспетчерской службы (ЕДДС).

Анализ данных для управления производится специалистами администрации МО «Город Ивангород» и специалистами дежурно-диспетчерской службы теплоснабжающей организации. На основе анализа базы данных принимается соответствующее решение.

4.2. Хранение, обработка и представления данных

Единая база данных хранится и обрабатывается на основе технологии клиент сервер (SQL SERVER). (выбор программного обеспечения БД и ГИС).

4.3. Анализ и выдача информации для принятия решения.

Система анализа и выдачи информации в тепловых сетях направлена на решение задачи оптимизации планов ремонта на основе выбора из сетей, имеющих повреждения, самых ненадежных, исходя из заданного объема финансирования.

Основным источником информации для статистической обработки данных являются результаты опрессовки в ремонтный период, которая применяется как основной метод диагностики и планирования ремонтов и переключений тепловых сетей.

МЕХАНИЗМ

оперативно-диспетчерского управления в системе теплоснабжения

1. Общие положения

1.1. Настоящее положение определяет порядок взаимодействия аварийной диспетчерской службы (далее – АДС) Ивангородского района эксплуатации филиала ОАО "Газпром теплоэнерго" в Ленинградской области, дежурно-диспетчерской службы (далее ДДС) администрации МО «Город Ивангород», АДС организаций, осуществляющих управление многоквартирными домами на территории МО «Город Ивангород».

1.2. Общей задачей диспетчерских служб, указанных в п.1.1., является обеспечение бесперебойного функционирования систем отопления, систем горячего водоснабжения, теплоисточников и тепловых сетей, принятие оперативных мер по предупреждению технологических нарушений, локализация места технологических нарушений, своевременной ликвидации всех повреждений и неисправностей систем теплоснабжения.

1.3. Ликвидация технологических нарушений на инженерных сетях со значительным количеством отключаемых потребителей производится по согласованным с администрацией МО «Город Ивангород» планам.

1.4. Работы по локализации технологических нарушений на тепловых сетях с отключением до 15 зданий и температуре наружного воздуха до -5°C могут выполняться по заявкам, согласованным с первым заместителем директора – главным инженером филиала ОАО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области и жилищными организациями района.

1.5. Работы по локализации технологических нарушений на тепловых сетях с отключением до 20 зданий и температуре наружного воздуха ниже -5°C могут выполняться по заявкам, согласованным с первым заместителем генерального директора - главным инженером филиала ОАО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области, Главой администрации МО «Город Ивангород» и руководством организаций, осуществляющих управление многоквартирными домами на территории МО «Город Ивангород».

1.6. Работы по локализации технологических нарушений на тепловых сетях с отключением от 20 до 50 зданий и выше выполняются по программе, утвержденной первым заместителем генерального директора - главным инженером филиала ОАО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области и согласованной, Главой администрации МО «Город Ивангород» и руководством жилищных организаций.

1.7. Вне зависимости от наличия программы, при отключении или ограничении теплоснабжения потребителей заявка подается в АДС Ивангородского района эксплуатации филиала ОАО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области, к работам разрешается приступить после получения разрешения от диспетчера АДС

филиала ОАО «Газпром теплоэнерго в Ленинградской области».

1.8. Допускается разработка программы параллельно с локализацией технологических нарушений.

1.9. Передача информации между диспетчерскими службами осуществляется посредством передачи телефонограмм с указанием времени передачи информации, фамилии передавшего и принявшего сообщения.

1.10. О нарушениях теплоснабжения, технологических нарушениях, характере и принимаемых для ликвидации мерах соответствующие диспетчерские службы дополнительно сообщают в администрацию МО «Город Ивангород», АДС организаций, осуществляющих управление многоквартирными домами на территории МО «Город Ивангород»

для принятия мер безопасности и оповещения потребителей.

2. Порядок взаимодействия

2.1. Действия дежурно-диспетчерских и аварийно-восстановительных служб потребителей тепла от котельных филиала ОАО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области:

2.1.1. При получении сообщения о возникновении технологических нарушений (выход горячей воды, повреждение трубопроводов, проходящих в подвальных помещениях, на внутридомовых системах центрального отопления и ГВС), ограничений энергоснабжения потребителей, ответственное лицо организации, осуществляющих управление многоквартирными домами на территории МО «Город Ивангород»

обеспечивает выезд аварийной бригады на место, принимает меры по обеспечению безопасности на месте технологического нарушения (ограждения, освещение, охрана), анализирует ситуацию, на основании имеющихся сведений принимает предварительное решение.

2.1.2. О принятом решении диспетчер ДДС немедленно сообщает по имеющимся у него каналам диспетчеру АДС Ивангородского района эксплуатации филиала ОАО "Газпром теплоэнерго" в Ленинградской области.

2.1.3. В случае, когда полученная информация позволяет сделать бесспорный вывод о характере повреждения и зоне технического обслуживания поврежденного района эксплуатации, ответственное лицо организации, осуществляющих управление многоквартирными домами на территории МО «Город Ивангород» принимает решение о производстве аварийно-восстановительных работ, либо передает информацию диспетчеру АДС филиала Ивангородского района эксплуатации филиала ОАО "Газпром теплоэнерго" в Ленинградской области.

2.1.4. Во всех случаях возникновения разногласий между диспетчерскими службами по вопросам принадлежности зоны эксплуатационной ответственности, обязательно проведение совместного обследования с принятием мер по ограждению места технологического нарушения, при необходимости, с привлечением владельцев ведомственных тепловых сетей, а также передачи его владельцу тепловой сети.

2.1.5. Начало аварийно-восстановительных работ бригадой филиала ОАО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области на месте технологического нарушения осуществляется в течение часа с момента поступления заявки ДДС. До начала работ ограждение места технологического нарушения с выставлением дежурных производят службы в зоне эксплуатационной ответственности которых находится место технологического нарушения.

2.1.6. Силами аварийно-восстановительных бригад организаций, осуществляющих управление многоквартирными домами на территории МО

«Город Ивангород» производятся работы по сборке схем в теплоцентрах (элеваторных узлах) с целью сохранения горячего водоснабжения и теплоносителя в системах зданий в соответствии с указаниями диспетчера АДС Ивангородского района эксплуатации филиала ОАО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области. После получения сообщения об окончании ремонтных работ указанные бригады восстанавливают схемы теплоснабжения зданий.

2.1.7. По требованию диспетчера филиала ОАО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области обеспечивается доступ в тепловые пункты, подвальные помещения и технические подполья в местах прохождения теплотрасс и размещения запорной арматуры.

2.1.8. При минусовых температурах наружного воздуха и возникновения угрозы замораживания систем отопления служба эксплуатации (или владелец) зданий принимает решение и организует следующие мероприятия:

- в ограниченном количестве зданий по согласованию с диспетчером ЦДС филиала ОАО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области ставит системы отопления на «проток» до окончания работ до ликвидации дефекта;
- при крайне низких температурах наружного воздуха и прекращении циркуляции в системах отопления принимает решение об опорожнении систем отопления согласно местным инструкциям, сообщая о своих действиях диспетчеру АДС филиала Ивангородского района эксплуатации ОАО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области;
- в случае принятия филиалом ОАО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области решения об отключении горячего водоснабжения, по указанию диспетчера АДС Ивангородского района эксплуатации отключает ГВС в теплоцентрах зданий.

2.1.9. Отключение систем ГВС и ЦО и последующее заполнение, включение в работу производятся силами служб эксплуатации (или владельцев) зданий в соответствии с инструкцией, согласованной с теплоснабжающей организацией.

2.1.10. В случае технологических нарушений на сетях, находящихся на техническом обслуживании организаций, осуществляющих управление многоквартирными домами на территории МО «Город Ивангород», диспетчерская служба соответствующей организации передает следующую информацию диспетчеру АДС Ивангородского района эксплуатации филиала ОАО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области:

- время поступления сообщения;
- место и время возникновения аварии, теплоисточник;
- характер технологического нарушения, технические данные (диаметр трубопровода, прямая или обратная) и т. д.;
- размер повреждения;
- силы и средства, задействованные при ликвидации технологических нарушений;
- расчетное время, необходимое для ликвидации повреждения, установленное согласно срокам, указанным в Правилах подготовки и проведения отопительного сезона в Ленинградской области;
- планируемые переключения на тепловых сетях;
- возможные изменения режимов источников теплоснабжения;
- адреса жилых зданий, которые будут иметь ограничения или отключения по теплоснабжению и горячему водоснабжению, с указанием места отключения, тепловой камеры или ИТП, источника тепла и периода отключения для ликвидации повреждения тепловой сети или ремонта;

- очередность производимых отключений (по прямому или обратному трубопроводам или все сразу);
- фамилия ответственного лица за ликвидацию технологических нарушений и диспетчера, передавшего информацию.
- Об устранении технологических нарушений диспетчерская служба организаций, осуществляющих управление многоквартирными домами на территории МО «Город Ивангород» уведомляет диспетчерский участок АДС филиала Ивангородского района эксплуатации ОАО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области с указанием времени окончания работ, порядка подключения потребителей.
- 2.2. В случае возникновения технологических нарушений, не относящихся к зоне эксплуатационной ответственности филиала ОАО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области и дежурно-диспетчерских служб организаций, осуществляющих управление многоквартирными домами на территории МО «Город Ивангород», АДС филиала Ивангородского района эксплуатации информирует Центральную диспетчерскую службу филиала ОАО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области об аварийных отключениях на:
 - сетях, водонасосных станциях, о падении давления по линии водоснабжающей организации;
 - отключении электроснабжения;
 - отключении систем подачи газа и т.п.

3. Действия центральной диспетчерской службы филиала ОАО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области

3.1. В случае технологического нарушения, относящегося к зоне эксплуатационной ответственности филиала ОАО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области, теплоснабжающая организация производит обследование, выясняет характер технологического нарушения, по результатам диспетчер АДС Ивангородского района эксплуатации филиала ОАО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области сообщает диспетчеру ДДС администрации МО «Город Ивангород» следующую информацию:

- время поступления сообщения;
- место и время возникновения аварии, теплоисточник;
- характер технологического нарушения, технические данные (диаметр трубопровода, прямая и обратная) и т.д.;
- силы и средства, задействованные при ликвидации технологического нарушения;
- расчетное время, необходимое для ликвидации повреждения, установленное согласно срокам, указанным в Правилах подготовки и проведения отопительного сезона в Ленинградской области (см. приложение № 1,2);
- планируемые отключения на тепловых сетях;
- планируемые переключения на тепловых сетях;
- возможные изменения режимов источников теплоснабжения;
- адреса жилых зданий, которые будут иметь ограничения или отключения по теплоснабжению и горячему водоснабжению с указанием места отключения, номера тепловой камеры, источника теплоснабжения и период отключения для локализации технологического нарушения или ремонта источника теплоснабжения;
- очередность производимых отключений (по прямому, обратному трубопроводам или все сразу);
- фамилия ответственного лица за ликвидацию технологического нарушения

и диспетчера, передавшего информацию.

- После выяснения характера технологического нарушения организация осуществляющая управление многоквартирными домами на территории МО «Город Ивангород» осуществляет оповещение населения о причинах и сроках устранения технологического нарушения (с вывеской на парадных объявлениях).

3.2. После устранения технологических нарушений диспетчер АДС Ивангородского района эксплуатации филиала ОАО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области уведомляет диспетчера ДДС администрации МО «Город Ивангород», указывая время окончания работ, а также порядок подключения потребителей.

3.3. Подключение потребителей (жилых зданий) к теплоснабжению после ликвидации технологического нарушения производится в присутствии представителя организации, осуществляющей управление многоквартирными домами на территории МО «Город Ивангород» с целью контроля за восстановлением гидравлического и температурного режимов теплоснабжения.

4. Телефоны для передачи информации

Информация между диспетчерскими службами передаётся по телефонам:

- АДС филиала ОАО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области т. 8(921)-394-29-89;
- ЦДС филиала ОАО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области т. 8(921)-589-73-35
- начальник Ивангородского района эксплуатации филиала ОАО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области т. 8(921)-589-73-25;
- диспетчер ДДС администрации МО «Город Ивангород»: т. 05, 8(953)-140-50-90, 8(81375)51303.