



Администрация городского округа город Бор
Нижегородской области

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

От 28.03.2025

№ 2094

Об утверждении плана действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения с применением электронного моделирования аварийных ситуаций, порядка мониторинга состояния системы теплоснабжения муниципального округа город Бор на 2025 год

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации", Федеральным законом от 27.07.2010 N 190-ФЗ "О теплоснабжении", приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13.11.2024 N 2234 "Об утверждении Правил обеспечения готовности к отопительному периоду и Порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду», приказом Минстроя России от 30.11.2021 N 869/пр "Об утверждении Методических рекомендаций по проведению субъектами Российской Федерации мониторинга состояния объектов систем теплоснабжения", в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей на территории муниципального округа город Бор администрация городского округа г. Бор постановляет:

1. Утвердить план действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения с применением электронного моделирования аварийных ситуаций муниципального округа город Бор на 2025 год, согласно приложению №1 к настоящему постановлению.

2. Утвердить порядок и процедуру организации взаимодействия сил и средств, а также организаций, функционирующих в системах теплоснабжения муниципального округа город Бор на 2025 год согласно приложению №2 к настоящему постановлению.

3. Утвердить порядок мониторинга состояния системы теплоснабжения муниципального округа город Бор на 2025 год согласно приложению №3 к настоящему постановлению..

4. Общему отделу администрации городского округа г. Бор (Е.А.Копцова) обеспечить:

- опубликование настоящего постановления (без приложений) в газете «БОР сегодня»;

- опубликование настоящего постановления (с приложениями) в сетевом издании «БОР-официал» в течении 5 рабочих дней со дня его утверждения (актуализации) и размещение на официальном сайте муниципального образования городского округа город Бор bor.nobl.ru.

Глава местного самоуправления

А.В. БОРОВСКИЙ

Актуализированный план действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения с применением электронного моделирования аварийных ситуаций муниципального округа город Бор

1. Общие положения

1.1. Актуализированный план действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения с применением электронного моделирования аварийных ситуаций муниципального округа город Бор (далее - План) разработан в целях координации деятельности должностных лиц местной администрации, ресурсоснабжающих организаций, управляющих компаний, товариществ собственников жилья, потребителей тепловой энергии при решении вопросов, связанных с ликвидацией последствий аварийных ситуаций на системах теплоснабжения муниципального округа город Бор.

1.2. В настоящем Плате под аварийной ситуацией понимаются технологические нарушения на объекте теплоснабжения и (или) теплопотребляющей установке, приведшие к разрушению или повреждению сооружений и (или) технических устройств (оборудования) объекта теплоснабжения и (или) теплопотребляющей установки, неконтролируемому взрыву и (или) выбросу опасных веществ, отклонению от установленного технологического режима работы объектов теплоснабжения и (или) теплопотребляющих установок, полному или частичному ограничению режима потребления тепловой энергии (мощности).

1.3. Настоящий План сформирован с учетом планов ликвидации аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения на объектах ООО «Тепловик», ООО «БорТеплоэнерго», ООО «БорИнвест», ООО «АтриумИнвест», АО «ЖКХ «Каликинское», МП «Линдовский ККП и Б», ООО «Технологика» и МКУ «Управление по делам ГО и ЧС городского округа город Бор».

1.4. Разработка плана ликвидации аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения организациями электроснабжения, газоснабжения, водоснабжения и водоотведения, снабжения топливом осуществляется самостоятельно и утверждается руководителем предприятия. Мероприятия, необходимые для реализации плана ликвидации аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения, учитываются в обязательном порядке в планах по подготовке к отопительному сезону таких организаций.

1.5. Основными задачами теплоснабжающих организаций являются обеспечение устойчивого теплоснабжения потребителей, поддержание необходимых параметров энергоносителей и обеспечение нормального температурного режима в зданиях.

1.6. Обязанности теплоснабжающих организаций:

- организовать круглосуточную работу дежурно-диспетчерских служб;
- разработать и утвердить инструкции с разработанным оперативным планом действий при технологических нарушениях, ограничениях и отключениях потребителей при временном недостатке энергоресурсов или топлива;
- при получении информации о технологических нарушениях на инженерно-технических сетях или нарушениях установленных режимов энергосбережения обеспечить выезд на место своих представителей;
- производить работы по ликвидации аварии на обслуживаемых инженерных сетях в минимально установленные сроки;
- принимать меры по охране опасных зон (место аварии необходимо оградить, обозначить знаком и обеспечить постоянное наблюдение в целях предупреждения случайного попадания пешеходов и транспортных средств в опасную зону);
- доводить до единой дежурно-диспетчерской службы МКУ «Управление по делам ГО и ЧС городского округа город Бор», информацию о прекращении или ограничении подачи теплоносителя, длительности отключения с указанием причин, принимаемых мерах и сроках устранения, привлекаемых силах и средствах.

1.7. Взаимоотношения теплоснабжающих организаций с исполнителями коммунальных услуг и потребителями определяются заключенными между ними договорами и действующим законодательством в сфере предоставления коммунальных услуг.

1.8. 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 отношении которых заключены такие договоры.

2. Цели и задачи плана.

2.1. Целями Плана являются:

- повышение эффективности, устойчивости и надежности функционирования объектов социальной сферы;
- мобилизация усилий по ликвидации технологических нарушений и аварийных ситуаций на объектах жилищно-коммунального назначения;

- снижение до приемлемого уровня технологических нарушений и аварийных ситуаций на объектах жилищно-коммунального назначения;
- минимизация последствий возникновения технологических нарушений и аварийных ситуаций на объектах жилищно-коммунального назначения.

2.2. Задачами Плана являются:

- приведение в готовность оперативных штабов по ликвидации аварийных ситуаций на объектах жилищно-коммунального назначения, концентрация необходимых сил и средств;
- организация работ по локализации и ликвидации аварийных ситуаций;
- обеспечение работ по локализации и ликвидации аварийных ситуаций материально-техническими ресурсами;
- обеспечение устойчивого функционирования объектов жизнеобеспечения населения, социальной и культурной сферы в ходе возникновения и ликвидации аварийной ситуации.

3. Сценарии наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий, а также источники (места) их возникновения

3.1. К перечню возможных последствий аварийных ситуаций (чрезвычайных ситуаций) на тепловых сетях и источниках тепловой энергии относятся:

- кратковременное нарушение теплоснабжения населения, объектов социальной сферы;
- полное ограничение режима потребления тепловой энергии для населения, объектов социальной сферы;
- причинение вреда третьим лицам;
- разрушение объектов теплоснабжения (котлов, тепловых сетей, котельных);
- отсутствие теплоснабжения более 24 часов (одни сутки).

3.2. Сценарии наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий, а также места их возникновения на тепловых сетях, входящих в состав централизованной системы теплоснабжения, указаны в Приложении к плану действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения с применением электронного моделирования аварийных ситуаций муниципального округа город Бор к настоящему Плану.

4. Количество сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объекте теплоснабжения.

4.1. Силы и средства для ликвидации аварий на объектах теплоснабжения.

В режиме повседневной деятельности на объектах теплоснабжения осуществляется дежурство специалистов.

Время готовности к работам по ликвидации аварии - 45 мин.

4.2. Для ликвидации аварий создаются и используются:

- электронные модели схемы теплоснабжения в программном комплексе ZULU GIS находящиеся в ресурсоснабжающих организациях для занесения оперативных данных с целью принятия своевременного решения по переключению потребителей в зоне аварийной ситуации (по прилагаемому примеру моделирования аварийной ситуации на котельной «п. Большое Пикино»).

5. Порядок и процедура организации взаимодействия сил и средств, а также организаций, функционирующих в системах теплоснабжения, на основании заключенных соглашений об управлении системами теплоснабжения в соответствии с требованиями части 5 статьи 18 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении».

5.1. О причинах аварии, масштабах и возможных последствиях, планируемых сроках ремонтно-восстановительных работ, привлекаемых силах и средствах руководитель работ информирует диспетчера МКУ «Управление по делам ГО и ЧС городского округа г. Бор», Управления ЖКХ и благоустройства администрации городского округа г. Бор не позднее 10 минут с момента происшествия чрезвычайной ситуации (далее - ЧС).

5.2. Единая теплоснабжающая организация (ЕТО) с применением электронного моделирования аварийной ситуации в схеме теплоснабжения муниципального округа город Бор разрабатывает возможные технические решения по ликвидации аварийной ситуации на объектах теплоснабжения.

5.3. О сложившейся обстановке ресурсоснабжающая организация информирует население через средства массовой информации, а также передает данные в местную администрацию для размещения информации на официальном сайте муниципального образования муниципального округа город Бор.

6. Состав и дислокация сил и средств.

6.1. Организация управления ликвидацией аварий на объектах теплоснабжения.

Координацию работ по ликвидации аварии осуществляет единая теплоснабжающая организация утвержденная постановлением местной администрации. Состав сил и средств определяется организацией самостоятельно, в соответствии с утвержденным штатным расписанием.

Органами повседневного управления территориальной подсистемы являются:

на муниципальном уровне – МКУ «Управление по делам ГО и ЧС городского округа г. Бор» по вопросам сбора, обработки и обмена информацией, оперативного реагирования и координации совместных действий ДДС организаций, расположенных на территории муниципального округа город Бор, оперативного управления силами и средствами аварийно-спасательных и других сил постоянной готовности в условиях чрезвычайной ситуации (далее - ЧС);

В режиме повседневной деятельности на объектах теплоснабжения осуществляется дежурство специалистами, в том числе операторами котельных, на объектовом уровне - дежурно-диспетчерская служба организации.

6.2. Дислокация средств к месту аварии осуществляется персоналом из мест их хранения.

Необходимый транспорт, механизмы и инструмент для выполнения работ по ликвидации повреждений обеспечивают ресурсоснабжающие организации.

7. Перечень мероприятий, направленных на обеспечение безопасности населения.

7.1. Оповещение населения об опасности и информирование о порядке действий в сложившихся чрезвычайных условиях.

7.2. Эвакуация и рассредоточение.

8. Порядок организации материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий на объекте теплоснабжения

8.1. Для ликвидации аварий создаются и используются резервы финансовых материальных ресурсов организации, осуществляющей эксплуатацию оборудования и сетей теплоснабжения.

8.2. Объёмы резервов финансовых ресурсов (резервных фондов) определяются ежегодно и утверждаются нормативным правовым актом организации и должны обеспечивать проведение аварийно-восстановительных работ в нормативные сроки.

8.3. При расчете резерва финансовых средств для локализации и ликвидации последствий аварий целесообразно руководствоваться методическими документами по проведению оценки ущерба от аварий на опасных производственных объектах.

8.4. При расчете ущерба учитываются такие затраты, потери и убытки, выраженные в стоимостной форме, как затраты, направленные на проведение аварийно-спасательных работ, затраты на эвакуацию людей из зоны

аварийной ситуации, стоимость ремонтно-восстановительных работ и возмещения вреда здоровью людей, материального ущерба и прочее.

8.5. Материально-технические средства, задействованные в мероприятиях по локализации и ликвидации последствий аварий, используются только для обеспечения операций по локализации и ликвидации последствий аварий на объекте.

Приложение к плану действий
по ликвидации последствий аварийных ситуаций
на системах теплоснабжения
с применением электронного моделирования аварийных ситуаций

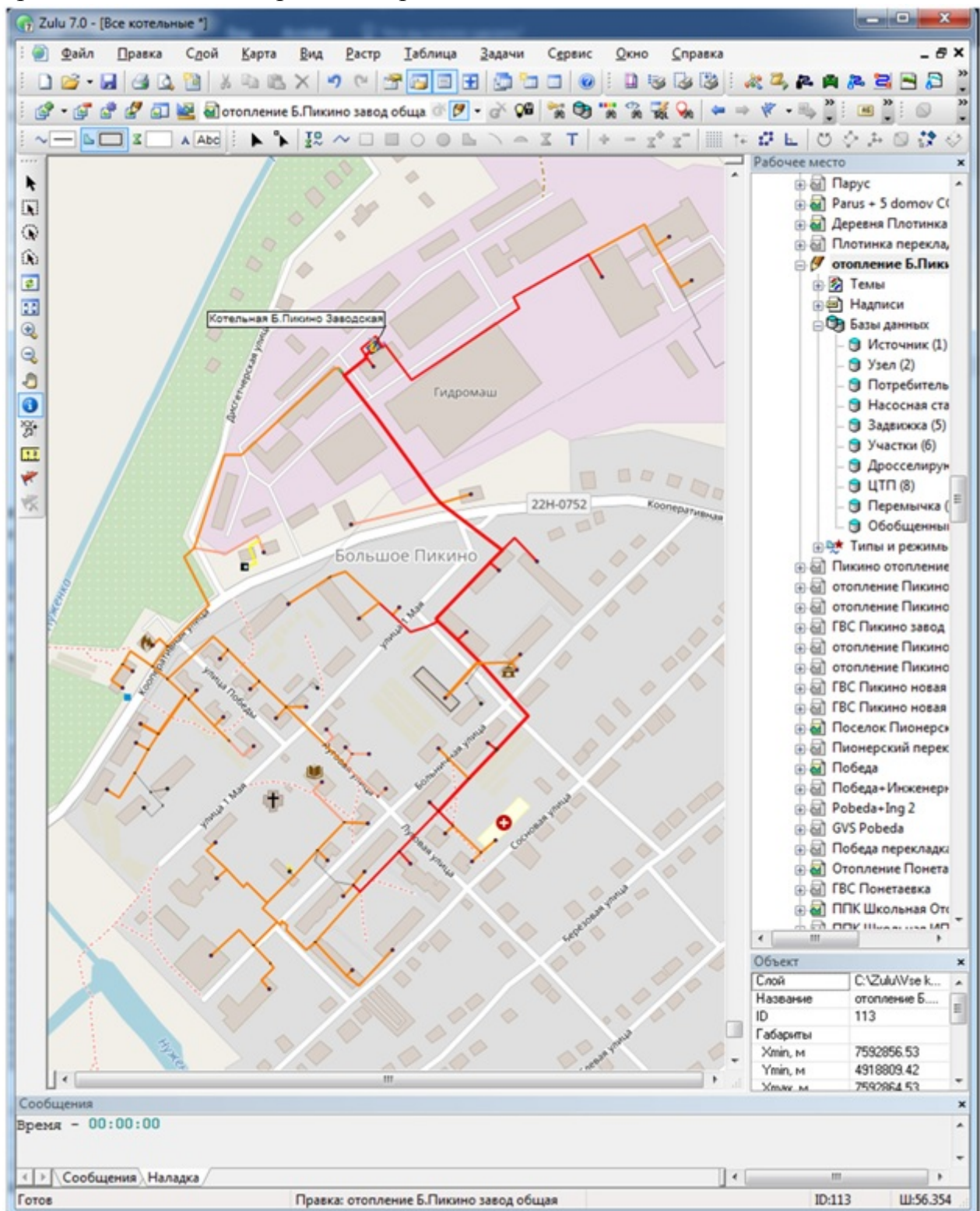
**ПРОГРАММА ЭЛЕКТРОННОГО МОДЕЛИРОВАНИЯ
В ПРОГРАММНОМ КОМПЛЕКСЕ ZULUGIS (Г. САНКТ-ПЕТЕРБУРГ)**



Моделирование аварийной ситуации (на примере котельной «Большое Пикино» - ООО «Бор Теплоэнерго»).

1. Схема котельной «Большое Пикино», расположенной по адресу: п. Большое Пикино, ул. Диспетчерская, 14 корп. 7.

На схеме отображена котельная, функционирующая в рабочем режиме системы отопления: все дома подключены, теплотрассы окрашены в красный и оранжевый цвет – «нормальная работа».



2. В программе предусмотрена возможность запросить данные по всем участкам теплотрассы: их длины, диаметры, способ прокладки, потери давления, тепловые потери, расход, скорость теплоносителя, температуры теплоносителя в конце и начале участков.

The screenshot displays the Zulu 7.0 software interface. The main window shows a table of heating network segments with columns for various parameters. Below the table, there is a summary panel with fields for pressure, head, and temperature. The status bar at the bottom shows the program name 'ZuluThermo' and various coordinates.

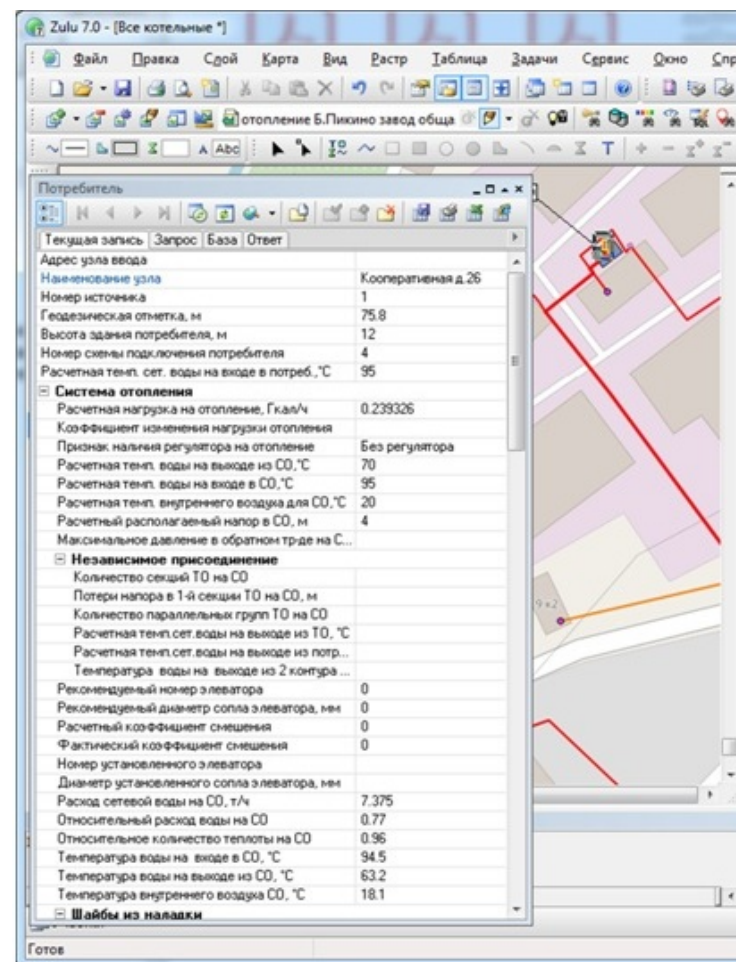
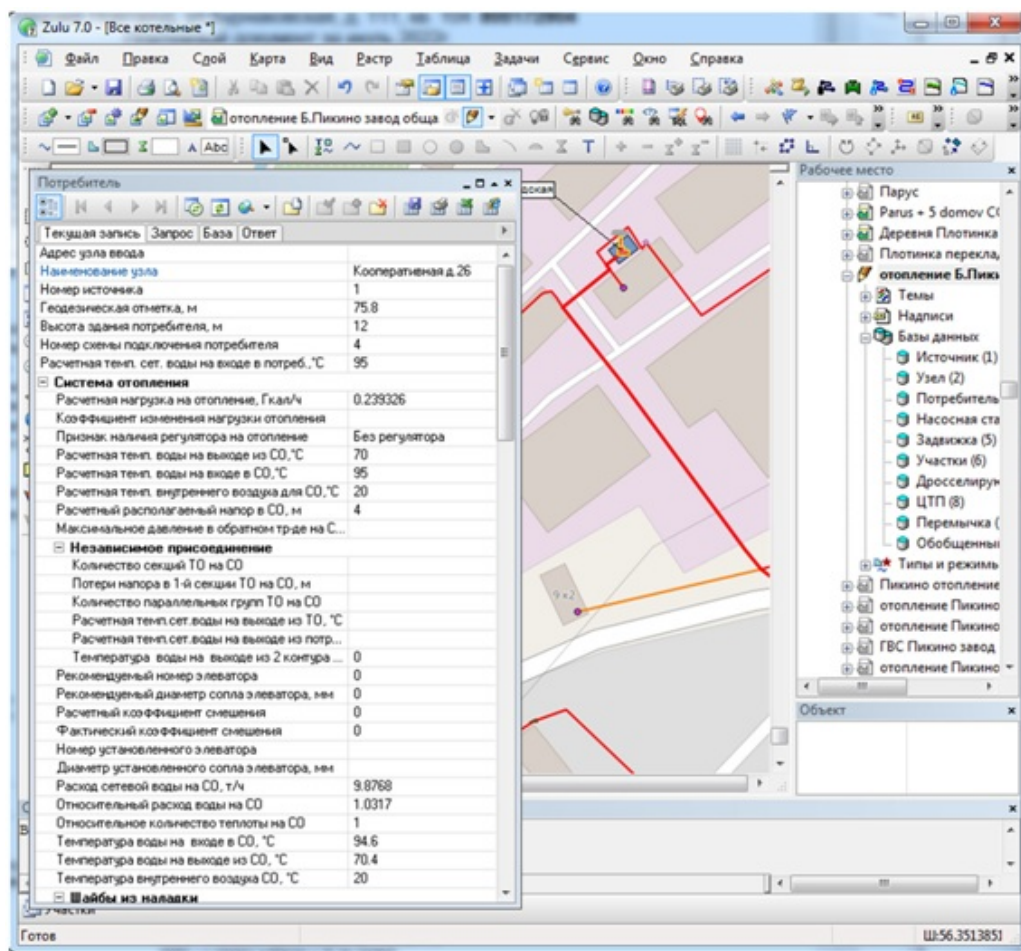
Наимен.	Наименован...	Длина...	Внутр...	Внутрен...	С. Н	С М	Широ...	Широ...	З. З	Коэф-фи.	Коэф...	С С	Р	Вид прокл...	Нормат...	П П	П...	В Г	Т Т	Т Т	Т Р	В Ц	Д	Расход в...	Расход в...	Потери на...	Потери...	Удельны...	Удельны...	Скорост...	С
У3							1	1		1.05	1.05			Надземная	2003 год	1	1														
У24		10	0.1	0.1			1	1		1.05	1.05			Надземная	2003 год	1	1														
тк15	1 Мая д.3	20.18	0.069	0.069			1	1		1.05	1.05			Подземная	2003 год	1	1														
тк16	1 Мая д.5	33.35	0.1	0.1			1	1		1.05	1.05			Подземная	2003 год	1	1														
У14	1 Мая д.9	29.79	0.082	0.082			1	1		1.05	1.05			Надземная	2003 год	1	1						10.3334	-10.3141	0.218	0.217	6.965	6.94	0.557	-0	
У23	1 Мая д.12	45.52	0.04	0.032			1	1		1.05	1.05			Надземная	2003 год	1	1						1.4449	-1.4424	0.284	0.308	5.947	18.992	0.328	-0	
У9	Баня	36.72	0.05	0.05			1	1		1.05	1.05			Надземная	2003 год	1	1						0.8045	-0.8029	0.023	0.023	0.59	0.588	0.117	-0	
У18	Больничная д.5	13.61	0.082	0.082			1	1		1.05	1.05			Подземная	2003 год	1	1						6.792	-6.7795	0.043	0.043	3.027	3.016	0.366	-0	
У18	Больничная д.5 пр	11.22	0.082	0.082			1	1		1.05	1.05			Подземная	2003 год	1	1						1.0176	-1.0155	0.001	0.001	0.074	0.073	0.055	-0	
тк18	Больничная д.7	29.19	0.05	0.05			1	1		1.05	1.05			Надземная	2003 год	1	1														
тк19А	Больничная д.9	51	0.05	0.05			1	1		1.05	1.05			Подземная	2003 год	1	1						2.5115	-2.5067	0.298	0.296	5.556	5.535	0.364	-0	
тк29	Больничная д.11	28.2	0.05	0.05			1	1		1.05	1.05			Подземная	2003 год	1	1						2.7007	-2.6962	0.19	0.189	6.418	6.397	0.392	-0	
тк28	Больничная д.13	17.6	0.05	0.05			1	1		1.05	1.05			Подземная	2003 год	1	1						2.0134	-2.0099	0.066	0.066	3.586	3.574	0.292	-0	
тк19	Больничная д.18	14.14	0.15	0.15			1	1		1.05	1.05			Подземная	2003 год	1	1						6.9081	-6.8943	0.002	0.002	0.136	0.136	0.111	-0	
тк20	Больничная д.20	14.43	0.082	0.082			1	1		1.05	1.05			Подземная	2003 год	1	1						6.8569	-6.8442	0.047	0.047	3.085	3.073	0.37	-0	
тк24	Больничная д.22	21.15	0.082	0.082			1	1		1.05	1.05			Подземная	2003 год	1	1						6.7151	-6.7025	0.066	0.065	2.959	2.948	0.362	-0	
тк24	Больничная д.24	17.61	0.082	0.082			1	1		1.05	1.05			Подземная	2003 год	1	1						7.0998	-7.0866	0.061	0.061	3.305	3.293	0.383	-0	
тк9-3	Бригаторь	3	0.04	0.04			1	1		1.05	1.05			Подземная	2003 год	1	1						1.4366	-1.4343	0.019	0.018	5.878	5.86	0.326	-0	
У9	Водоканал	123.75	0.029	0.029			0.007	0.007		1.05	1.05			Подземная	2003 год	1	1						1.174	-1.1719	1.343	1.339	10.335	10.304	0.506	-0	
У13	Водоканал	11.65	0.04	0.04			1	1		1.05	1.05			Надземная	2003 год	1	1						1.0885	-1.0865	0.042	0.041	3.396	3.383	0.247	-0	
У23	Д/сад Алешушка	15.95	0.082	0.082			1	1		1.05	1.05			Подземная	2003 год	1	1						11.1093	-11.0898	0.135	0.134	8.044	8.016	0.599	-0	
тк29	Дом культуры	67.09	0.05	0.05			1	1		1.05	1.05			Надземная	2003 год	1	1						3.4969	-3.4909	0.755	0.753	10.722	10.685	0.507	-0	
тк26	Клуб Визит	72.4	0.082	0.082			1	1		1.05	1.05			Надземная	2003 год	1	1						8.8375	-8.8205	0.388	0.387	5.104	5.085	0.477	-0	
тк3	Кооперативная д.	15.55	0.05	0.05			1	1		1.05	1.05			Подземная	2003 год	1	1						2.4447	-2.4404	0.086	0.086	5.267	5.249	0.355	-0	

Summary Panel:

- Давление в обратном трубопроводе: 30.000, м
- Располагаемый напор: 29.600, м
- Температура в подающем трубопроводе: 95.000, °C

Status Bar: ZuluThermo, ID:179, Ш:56.34810554°, Д:44.18423158°, М:1:1254, Z18

3. В программе можно выбрать любого потребителя либо вывести список всех подключенных потребителей с указанием расчетного расхода теплоносителя, температуры сетевой воды на входе и выходе, расчетную тепловую нагрузку, температуры внутреннего воздуха потребителя. После проведения поверочного расчета с заданными параметрами системы теплоснабжения выводятся данные температуры внутреннего воздуха потребителя и относительные величины (относительный расход, относительное количество теплоты). Относительные величины расхода и количества теплоты относительно расчетных указывают на «перетоп» либо «недотоп».



4. Программа выполняет наладочный расчет для подбора диаметров дроссельных шайб, при установке которых обеспечивается нормальный гидравлический режим работы теплосети.

The screenshot displays the Zulu 7.0 software interface. The main window shows a map of the B. Pikino plant area with a red line indicating the heating network. A table titled 'Потребитель' (Consumer) is overlaid on the map, showing the results of a hydraulic calculation for various consumers. The table includes columns for temperature, flow rate, resistance, and the calculated diameter of the throttle valve. The status bar at the bottom indicates the current project is 'Правка: отопление Б.Пикино завод общая' (Edit: B. Pikino plant heating common) and the ID is 211.

се...	Темпе...	Расхо...	Относител...	Отн...	Темпер...	Темпе...	Темпер...	Диаметр шайб...	Количество шай...	Диаметр
75.4	0.7229	1.7606	1	89.6	75.4	20	4.458	1	0	
70.5	10.333	1.0453	1	94.5	70.5	20	16.582	1	0	
70.3	6.5082	1.025	1	94.7	70.3	20	12.861	1	0	
70.6	6.7918	1.0476	1	94.4	70.6	20	13.283	1	0	
70.9	1.0174	1.0742	1	94.1	70.9	20	5.153	1	0	
							6.67	1	0	
							4.275	1	0	
71.5	2.2646	1.1323	1	93.5	71.5	20	7.238	1	0	
72.2	1.0385	1.2176	1	92.8	72.2	20	5.412	1	0	
72.3	3.0729	1.2314	1	92.7	72.3	20	9.899	1	0	
71.6	0.7433	1.1441	1	93.4	71.6	20	4.102	1	0	
71.3	2.4449	1.1199	1	93.7	71.3	20	7.387	1	0	
71.2	2.1268	1.1052	1	93.8	71.2	20	7.044	1	0	
71.3	2.1761	1.1194	1	93.7	71.3	20	7.179	1	0	
71.5	2.4469	1.1372	1	93.5	71.5	20	7.665	1	0	
71.1	2.0558	1.101	1	93.9	71.1	20	6.831	1	0	
71.6	2.0778	1.1472	1	93.4	71.6	20	6.92	1	0	
72.3	2.6859	1.2254	1	92.7	72.3	20	7.998	1	0	
71.5	1.4826	1.1357	1	93.5	71.5	20	5.879	1	0	
71.3	3.3929	1.1139	1	93.7	71.3	20	8.911	1	0	

5. По каждому из подключенных потребителей можно получить информацию о нагрузке на здание, этажности, схеме присоединения.

Zulu 7.0 - [Все котельные *]

Файл Правка Слой Карта Вид Растр Таблица Задачи Сервис Окно Справка

отопление Б.Пикино завод обща

Потребитель

Текущая запись Запрос База Ответ

Адрес узла ввода

Наименование узла Победы д.1

Номер источника 1

Геодезическая отметка, м 78.6

Высота здания потребителя, м 6

Номер схемы подключения потребителя 4

Расчетная темп. сет. воды на входе в потреб., °C 95

Система отопления

Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч 0.04811

Коэффициент изменения нагрузки отопления

Признак наличия регулятора на отопление Без регулятора

Расчетная темп. воды на выходе из СО, °C 70

Расчетная темп. воды на входе в СО, °C 95

Расчетная темп. внутреннего воздуха для СО, °C 20

Расчетный располагаемый напор в СО, м 4

Максимальное давление в обратном трде на С...

Независимое присоединение

Количество секций ТО на СО

Потери напора в 1-й секции ТО на СО, м

Количество параллельных групп ТО на СО

Расчетная темп. сет. воды на выходе из ТО, °C

Схема присоединения потребителя

Потребитель 4

Выбор Отмена

Рабочее место

- Парус
- Parus + 5 domov C
- Деревня Плотинка
- Плотинка перекла
- отопление Б.Пик
- Темы
- Надписи
- Базы данных
 - Источник (1)
 - Узел (2)
 - Потребитель
 - Насосная ста
 - Задвижка (5)
 - Участки (6)
 - Дросселиру
 - ЦТП (8)
 - Переключе
 - Обобщенный
- Типы и режим
- Пикино отопление
- отопление Пикино

Объект

Сообщения

Время - 00:00:00

Сообщения Настройка

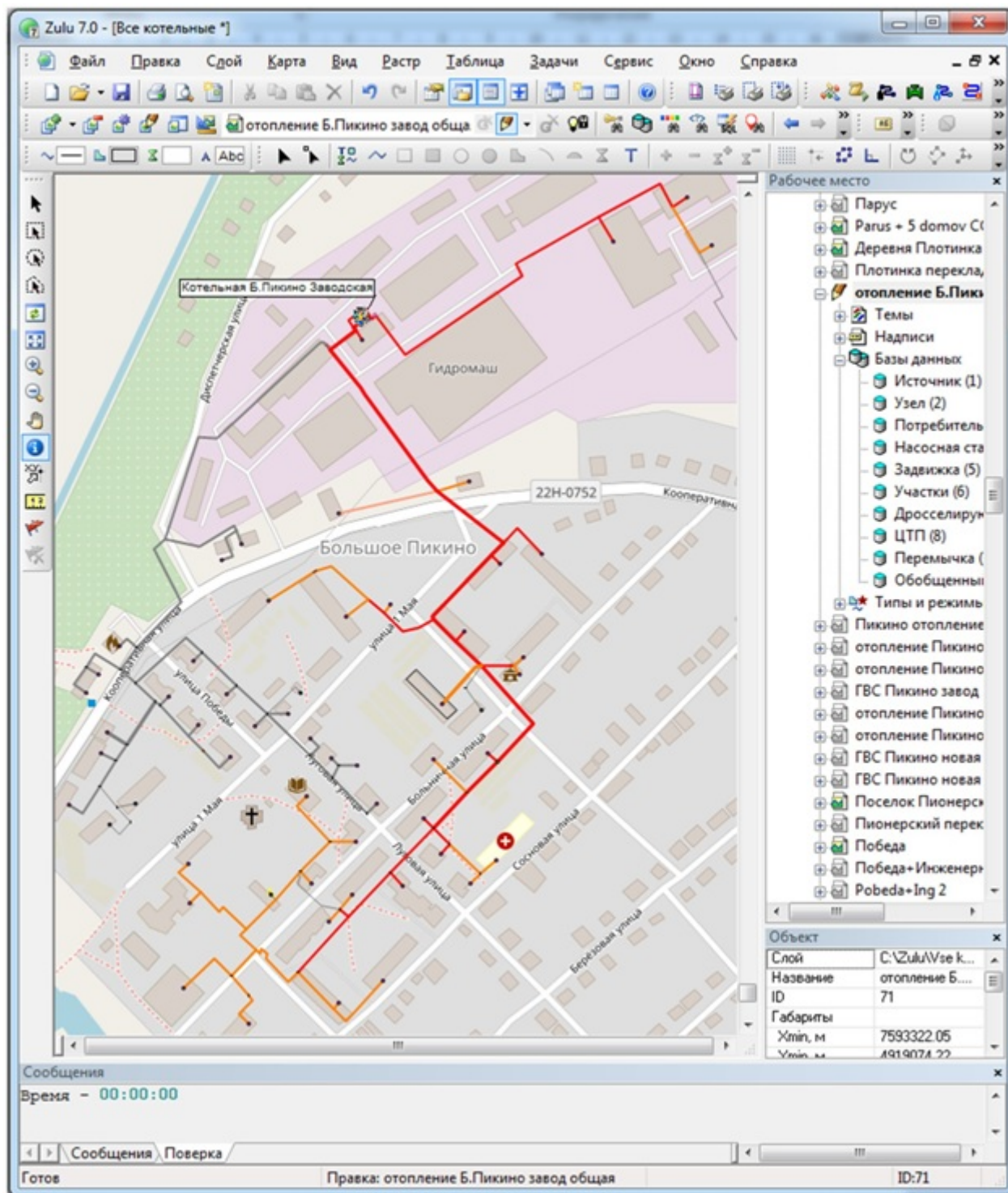
ZuluThermo

Готов

Правка: отопление Б.Пикино завод обща

Ш:56.34855826° Д:44.18838891° М1:5014 Z16

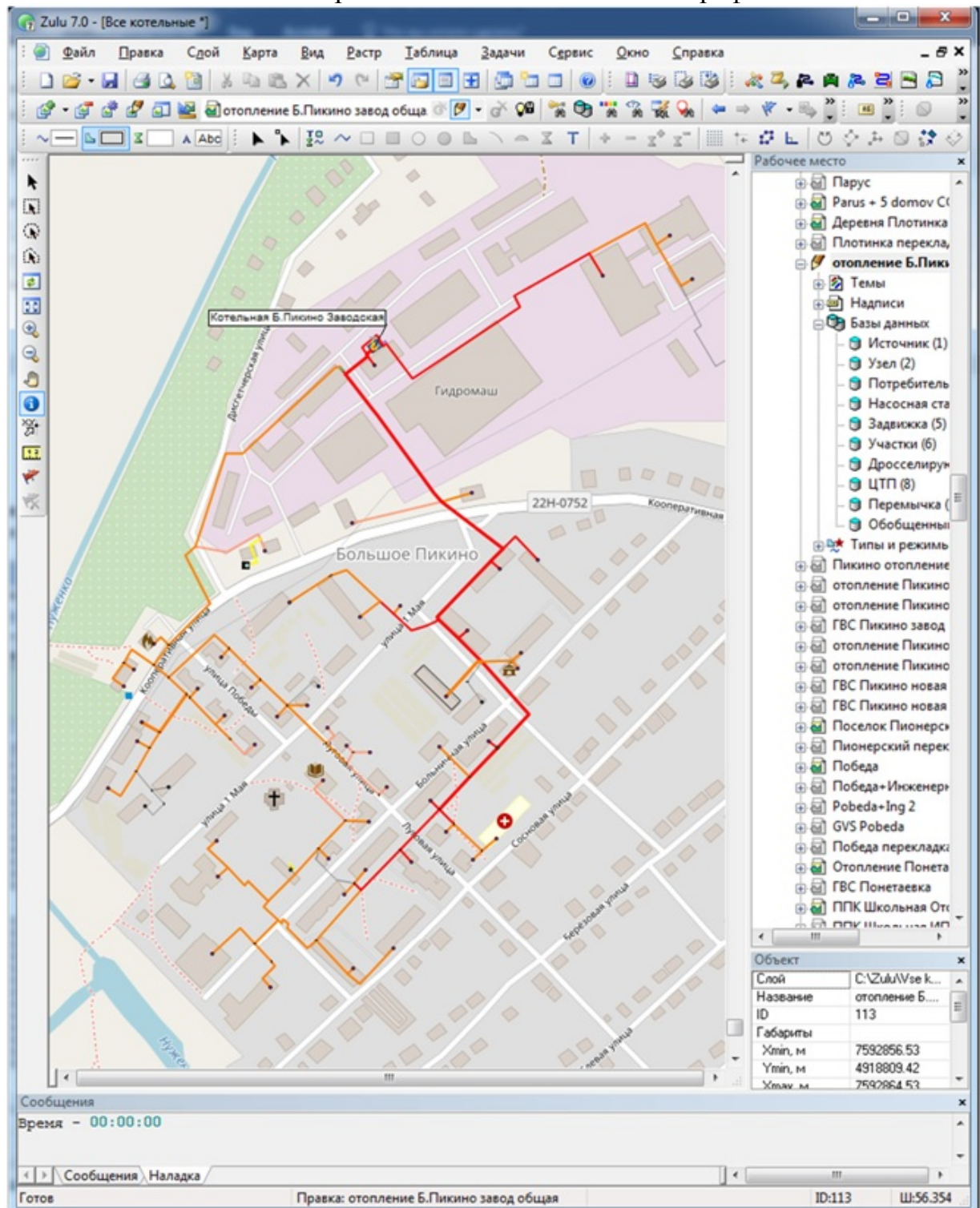
6. Моделируем ситуацию по отключению участка от теплоснабжения. Отключенные сети теплоснабжения окрашены в серый цвет. Соответственно, остальные сети окрашены в красный и оранжевый цвет – нормальное теплоснабжение.



143 Магазин Магнит
Отключенные потребители

Отключенные потребители

8. Оператор ПК, моделирующий аварийную ситуацию, сообщает дежурному персоналу котельной нормативные показатели функционирования котельной на период устранения аварийной ситуации. После устранения аварийной ситуации котельная возвращается к штатному режиму работы. Программное обеспечение производит перерасчет гидравлического режима работы котельной и отображает это на графической схеме.



Порядок и процедура организации взаимодействия сил и средств, а также организаций, функционирующих в системах теплоснабжения муниципального округа город Бор

Единая теплоснабжающая организация Диспетчер 2-16-39 282-62-40 т. 2-77-42	ЕДДС Управление по делам ГО и ЧС городского округа г.Бор т.01 т. 2-34-56 т. 2-20-89 т. 9-91-17	Отдел МВД России по город Бор, дежурная часть, начальник дежурной смены т. 02 т. 2-27-87	ОФПС-20, ОГПС-12 т. 01 т. 2-42-20	Медицинская служба. Станция скорой медицинской помощи т. 03	ПАО «Россети центр и Приволжье»- «Нижевоэнерг» Борский РЭС Т. 9-00-50	АО «Борский водоканал» т. 6-42-40	Служба газоснабжения, ДДС АДС филиала в г.Бор АО «Газпром газораспределение Нижний Новгород филиал в город Бор» т. 04 т. 2-11-90	Управляющие компании т.05 т. 2-30-80	Администрация муниципального округа город Бор т. 2-16-91
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Направляет не позднее чем через 5-мин звено Аварийная бригада Получив информацию об угрозе аварии, ЧС, теракте: 1. Докладывает руководству организации и диспетчеру ЕДДС 2. Объявляет «Аварийный сбор». 3. Оповещает службы	Принимает информацию о характере аварии, ЧС, теракте и принимаемых мерах по устранению. Направляет к месту аварии аварийно-спасательный отряд.	Уточняет обстоятельства аварии, ЧС, теракта. Докладывает об аварии, ЧС, теракте начальнику Отдела МВД г.Бор или лицу его замещающему, а также в дежурную часть ГУВД Нижегородской области. Немедленно направляет к месту	Немедленно направляет пожарное подразделение к месту аварии, ЧС, теракта. Сообщает диспетчеру ЕДДС.	Немедленно направляет бригаду скорой помощи к месту аварии, ЧС, теракта. Сообщает диспетчеру ЕДДС.	Немедленно направляет бригаду с картой-схемой кабелей к месту аварии, ЧС, теракта для указания их на месте при раскопках грунта и обесточивания загазованных зданий с помощью наружного устройства. Сообщает диспетчеру ЕДДС.	Немедленно направляет бригаду с картой-схемой коммуникаций к месту аварии, ЧС, теракта для указания их на месте при раскопках грунта. Сообщает диспетчеру ЕДДС.	Немедленно направляет бригаду с картой-схемой коммуникаций к месту аварии, ЧС, теракта для указания их на месте при раскопках грунта. Сообщает диспетчеру ЕДДС.	Обеспечивает прибытие к месту аварии, ЧС, теракта представителя обслуживающих их данные здания и владельцем зданий для эвакуации жителей и обеспечения доступа в помещения.	Доводит до сведения должностных лиц Администрации информацию о характере аварии, ЧС. Немедленно направляет к месту работ представителя Администрации для решения вопроса размещения жителей домов в случае их эвакуации.

взаимодействия. 4. Доводит информацию до сведения должностных лиц. 5. По требованию руководителя работ направляет к месту работ необходимую технику, материалы и персонал эксплуатационных служб филиала.		аварии, ЧС, теракта для обеспечения охраны общественного порядка, оказания помощи пострадавшим, удаления граждан из опасной зоны.						Сообщает диспетчеру ЕДДС.	
---	--	---	--	--	--	--	--	---------------------------	--

Взаимодействия теплоснабжающих организаций со службами различных ведомств по локализации и ликвидации возможных аварийных ситуаций на котельных и системах теплоснабжения							
Основные виды аварий, ЧС, терактов.	Оперативный персонал теплоснабжающих организаций	ЕДДС Управление по делам ГО и ЧС городского округа г.Бор	Отдел МВД России по город Бор, дежурная часть	Медицинская служба. Станция скорой медицинской помощи	Представители ГИБДД	Организации в сфере электро-, газо-, водо-и водоотведения	Представитель Администрации муниципального округа город Бор
1. Взрыв газа в котельной.	1. Отключает аварийный объект от системы газоснабжения. Локализует место взрыва (загазованности) от повторения взрыва или возникновения пожара. Руководитель звена ДДС обеспечивает руководство работами согласно “Плана локализации и ликвидации возможных аварийных ситуаций в газовом хозяйстве ” (“ПЛЛАС”). Организует вентиляцию загазованных помещений. Проверяет на загазованность помещения, подвалы зданий, подземные сооружения в 50м. зоне. Отыскивает и устраняет утечку газа.					Указывает расположение подземных коммуникаций. Контролирует сохранность коммуникаций при проведении земляных работ. Участвует в проветривании подведомственных колодцев	
2. Загазованность подвалов, коллекторов, туннелей, подвалов, помещений первых этажей зданий.	Руководитель аварийной бригады осуществляет общее руководство работами согласно “ПЛЛАС”. Локализует (огораживает) место загазованности. Обеспечивает вентиляцию загазованных помещений. Проверяет на загазованность подвалы и подземные сооружения в 50м. зоне. Отыскивает и устраняет утечки газа. При выявлении объемной					Указывает расположение подземных коммуникаций. Контролирует сохранность коммуникаций при проведении земляных работ. Участвует в проветривании	

	доли газа в подвалах, подъездах, туннелях, коллекторах, помещениях зданий более 1% для природного газа или 0,4% для СУГ принимает меры по отключению газопроводов от газоснабжения и эвакуации людей из опасной зоны.	Организует управление службами взаимодействия при локализации и ликвидации крупномасштабных аварий, ЧС.	Осуществляет оказание доврачебной помощи пострадавшим, охрану общественного порядка и борьбу с преступностью, регулирование дорожного движения, оцепление зоны ЧС и предотвращение доступа посторонних лиц, участие в оповещении населения о ЧС и режиме поведения, проведение неотложных следственных действий и оперативно-розыскных мероприятий.	Оказывает пострадавшим медицинскую помощь. Организует эвакуацию пострадавших в лечебные заведения.	Уточняет границы опасной зоны. Регулирует движение транспорта. При необходимости запрещает его движение.	подведомственных колодцев.	Участствует в эвакуации людей из зданий. Организует временное их расселение.. Обеспечивает доступ в помещения, подвалы подведомственных зданий.
3. Утечка газа из газопровода (разрыв, коррозия, умышленная разгерметизация газопровода посторонними лицами).	Руководитель аварийной бригады осуществляет общее руководство работами согласно “ПЛЛАС”. При необходимости отключает аварийный участок газопровода. Проверяет на загазованность подвалы, сооружения на газопроводе и смежных коммуникациях, расположенных в 50м. зоне. Отыскивает и устраняет утечки газа.					Действие представителей данных служб при данной ситуации не предусмотрено	
4. Пожар на газифицированном объекте.	Отключает газифицированный объект от газоснабжения. Стравливает газ из отключённого газопровода в безопасном месте и немедленно докладывает руководителю тушения пожара. Проверяет на загазованность подвалы, помещения зданий, сооружений в 50м. зоне.					Указывает расположение подземных коммуникаций. Контролирует сохранность коммуникаций при проведении земляных работ. Участвует в проветривании подведомственных колодцев.	
5. Несчастный случай, связанный с удушьем газом или отравление продуктами сгорания газа.	Прекращает подачу газа. Проветривает помещение. Проверяет на загазованность помещения (в том числе смежные) подъезды, подвалы, коммуникации. Проверяет наличие тяги в дымоходе и вентканале.					Действие представителей данных служб при данной ситуации не предусмотрено	
6. Умышленное прекращение подачи газа на газифицированный объект.	Организует проверку системы газоснабжения. Перекрывает отключающее устройство на вводах к потребителям газа. Обеспечивает проверку объектов к пуску газ и пуску к потребителям.					Действие представителей данных служб при данной ситуации не предусмотрено	

7. Прекращение подачи воды, электроэнергии	Руководитель Аварийной бригады осуществляет общее руководство работами согласно "ПЛЛАС". Переводит котельную на независимый источники электропитания и водоснабжения					Указывает расположение подземных коммуникаций. Организует восстановление подачи воды, электричества	
8. Порыв на теплосети	Руководитель Аварийной бригады осуществляет общее руководство работами согласно "ПЛЛАС".					Действие представителей данных служб при данной ситуации не предусмотрено	

Примечание:

Старшие подразделений, групп, бригад, прибывших по плану взаимодействия, обязаны доложить о прибытии руководителю работ и уточнить обстановку.

Представители всех организаций должны действовать на месте аварии согласованно, оказывать помощь друг другу, обеспечивать взаимной информацией и связью, убывать с места аварии только по разрешению руководителя работ.

Диспетчер противопожарной службы при получении сообщения от граждан, представителей объектов, о пожаре или аварии направляет подразделение противопожарной службы и докладывает диспетчеру АДС, который обеспечивает реализацию мероприятий данного плана. Своевременное прибытие служб и представителей организации, обеспечивает дежурно диспетчерский персонал служб и организаций.

Совместные тренировочные занятия по плану взаимодействия при аварийно-восстановительных и спасательных работах проводятся не реже 1 раз в год.

Порядок мониторинга состояния системы теплоснабжения муниципального округа город Бор

1. Настоящий Порядок определяет взаимодействия местной администрации, 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;
- определение фактических значений показателей качества и надежности теплоснабжения и обеспеченности населения качественным теплоснабжением;
- эффективное планирование выделения финансовых средств на содержание и проведения ремонтных работ на теплосетях.

3. Функционирование системы мониторинга осуществляется на объектовом и территориальном (муниципальном) уровнях.

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

На территориальном (муниципальном) уровне организационно-методическое руководство и координацию деятельности системы мониторинга осуществляет единая дежурно-диспетчерская служба жилищно-коммунального хозяйства муниципального округа город Бор (далее-ЕДДС).

4. Система мониторинга включает в себя:

- сбор данных;
- хранения, 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 городского округа.

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

4.2. Хранение, обработка и представления данных

Единая база данных хранится и обрабатывается на теплоснабжающих предприятиях и передается в ЕДДС муниципального округа город Бор.

4.3. Анализ и выдача информации для принятия решения

Системы 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.