

Общество с ограниченной ответственностью
«Воздушные Ворота Северной Столицы»

Рег. № 22 14

Экз. № _____

СОГЛАСОВАНО
Зам.главы администрации
Московского района

УТВЕРЖДАЮ
Технический директор

 Д.А. Лядошук

 Ю.В. Коробова

«28» 04 2025 года

«28» 04 2025 года

рег. № 22 14



ДОКУМЕНТИРОВАННАЯ ПРОЦЕДУРА

Система менеджмента качества

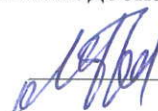
**План действия при аварии на тепловой сети и по предотвращению и ликвидации
технологических нарушений**

ДП СТнСТО 309-2025

Версия № 4

Всего листов: 30

РАЗРАБОТАЛ
Ведущий инженер по эксплуатации
теплоснабжения и холодоснабжения СТнСТО

 Прокофьев М.Е.

Санкт-Петербург
2025

Общество с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» Документированная процедура	Версия № 4
План действия при аварии на тепловой сети и по предотвращению и ликвидации технологических нарушений	Стр.2 из 30

Информационные данные

- 1 Разработана – Службой теплотехнического и сантехнического обеспечения (далее - СТиСТО (тел. 44-36), технической дирекции Общества с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» (далее «Общество»).
- 2 Введена взамен ДП СТиСТО 309-2022, рег.№1826, «Документированная процедура действий при аварии на тепловой сети по предотвращению и ликвидации технологических нарушений» (далее – ДП), версия № 3.
- 3 Разработана в соответствии с СТО 003, и учетом требований Федерального закона Российской Федерации от 27.07.2010 № 190-ФЗ и "Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок" утвержденных приказом Минэнерго России от 24.03.2003 №115.
- 4 Управление ДП - в соответствии с СТО 003.
- 5 Список рассылки:
 - СТиСТО (копия) на 30 л. в 1 экз.
 - Канцелярия (подлинник) на 30 л. в 1 экз.
 - Отдел промышленной безопасности (копия) на 30 л. в 1 экз.
 - СЭВИС (копия) на 30 л. в 1 экз.
 - Энергоцентр (копия) на 30 л. в 1 экз.

Таблица изменений			
№ п/п	Дата внесения изменений	№ пункта изменений, прежняя формулировка	№ пункта изменений, новая формулировка

Общество с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» Документированная процедура	Версия № 4
План действия при аварии на тепловой сети и по предотвращению и ликвидации технологических нарушений	Стр.3 из 30

СОДЕРЖАНИЕ

1.	Общие положения	4
2.	Нормативные ссылки	4
3.	Термины и определения	4
4.	Обозначения и сокращения	5
5.	Задачи и организация противоаварийных работ	6
6.	Мероприятия по обнаружению и предотвращению развития технологических нарушений на тепловой сети	7
7.	Оперативный план действий персонала при аварии на магистральной тепловой сети	8
8.	Оперативный план действий персонала при аварии на участках ответвлений к потребителям на тепловой сети	14
9.	Ограничения при повреждении на тепловой сети	20
10.	Отчетные документы	20
11.	Распределение ответственности	21
	Приложение 1	21
	Приложение 2	22
	Приложение 3	26
	Приложение 4	27
	Приложение 5	28
	Приложение 6	29
	Лист ознакомления	30

Общество с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» Документированная процедура	Версия № 4
План действия при аварии на тепловой сети и по предотвращению и ликвидации технологических нарушений	Стр.4 из 30

1 Общие положения

1.1 Документированная процедура является технической документацией.

1.2 Документированная процедура разрабатывается в целях обеспечения надлежащего содержания тепловых сетей и тепломеханического оборудования, находящегося в эксплуатационной ответственности подразделения СТиСТО ООО «Воздушные Ворота Северной Столицы» (далее - Общество), а также действий оперативного персонала при аварии на тепловой сети по предотвращению и ликвидации технологических нарушений.

1.3 Общество относится ко второй категории потребителей тепловой энергии.

1.4 Документированная процедура действий при аварии на тепловой сети по предотвращению и ликвидации технологических нарушений находится на диспетчерском пункте начальников смен СТиСТО.

1.5 В настоящей документированной процедуре описаны действия при аварийных ситуациях применительно к тепловым сетям и оборудованию находящихся в эксплуатационной ответственности подразделения СТиСТО.

2. Нормативные ссылки

В настоящей ДП приведены ссылки на следующие нормативные акты:

Федеральный закон Российской Федерации от 27.07.2010 № 190-ФЗ Федеральный закон «О теплоснабжении»

Приказ Минэнерго России от 24.03.2003 №115 СТО 003 Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок
Порядок управления локальными нормативными актами и записями

При применении настоящей ДП следует руководствоваться действующими версиями ссылочных нормативных актов.

3. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

Аварийная ситуация – нарушение нормальной работы тепловой сети, приводящее или способное привести к отключению потребителей разрыву трубопроводов, утечке теплоносителя и другим повреждениям.

Гидравлический режим – параметры давления и расхода теплоносителя в тепловой сети.

Индивидуальный тепловой пункт (ИТП) - предназначенный для присоединения систем теплоснабжения одного здания или его части, расположенный в обособленном помещении, состоящих из комплекса устройств, обеспечивающих присоединение тепловых

Общество с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» Документированная процедура	Версия № 4
План действия при аварии на тепловой сети и по предотвращению и ликвидации технологических нарушений	Стр.5 из 30

энергоустановок к тепловой сети, их работоспособность, управление режимами, теплотребление, трансформацию, регулирование параметров теплоносителя.

Магистральные тепловые сети - тепловые сети (со всеми сопутствующими конструкциями и сооружениями), транспортирующие горячую воду, пар, конденсат водяного пара, от выходной запорной арматуры (исключая ее) источника теплоты до первой запорной арматуры (включая ее) в тепловых пунктах;

Отключение потребителя – прекращение подачи тепловой энергии потребителю.

Передача тепловой энергии, теплоносителя - совокупность организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих поддержание тепловых сетей в состоянии, соответствующем установленным техническими регламентами требованиям, прием, преобразование и доставку тепловой энергии, теплоносителя;

Переключение в тепловой сети – изменение схемы работы тепловых сетей (включение/отключение участков, перераспределение нагрузки).

Система теплоснабжения - совокупность источников тепловой энергии и теплотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями;

Схема теплоснабжения - документ, содержащий проектные данные системы теплоснабжения;

Тепловая сеть – совокупность устройств, предназначенных для передачи и распределения теплоносителя и тепловой энергии.

Теплосетевые объекты - объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии до теплотребляющих установок потребителей тепловой энергии.

Технологические нарушения - нарушения в работе систем коммунального энергоснабжения (электроснабжения, теплоснабжения) и 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 аварии и инциденты.

Утечка теплоносителя – неконтролируемый выход воды из системы теплоснабжения.

Эксплуатация - стадия жизненного цикла объекта, на которой реализуется, поддерживается и восстанавливается его качество (работоспособное состояние)

4. ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

БАМ - База аэродромной механизации

ГАСС - Главная аварийная спасательная станция

ИАС - инженерно-авиационная служба;

ИТП - индивидуальный тепловой пункт;

ОТ - охрана труда;

ОЭТС - персонал осуществляющего эксплуатацию тепловых сетей;

СТиСТО - служба технического и сантехнического обеспечения;

СЭВИС - служба эксплуатации внутренних инженерных систем;

ТК - тепловая камера;

ДП СТиСТО 309

«Бумажная версия не является актуальной. Проверьте актуальность документа на ресурсе EDMS»

Общество с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» Документированная процедура	Версия № 4
План действия при аварии на тепловой сети и по предотвращению и ликвидации технологических нарушений	Стр.6 из 30

ЭЦ - Энергетический центр.

5. ЗАДАЧИ И ОРГАНИЗАЦИЯ ПРОТИВОАВАРИЙНЫХ РАБОТ

Задачей операционного и операционно-ремонтного персонала, осуществляющего эксплуатацию тепловых сетей при возникновении технологического нарушения (повреждения) в тепловой сети является наиболее быстрое обнаружение повреждения и ограничение его распространения (локализация), срочный ремонт или замена вышедших из строя трубопроводов и оборудования, восстановление в кратчайший срок нормального теплоснабжения потребителей тепловой энергии.

В случаях, когда для устранения повреждения трубопроводов или оборудования требуется продолжительное время, персонал СТиСТО должен использовать резервные аварийные перемычки (при наличии), с тем, чтобы продолжительность перерыва в подаче тепловой энергии потребителям была минимальной.

При ликвидации аварии действия оперативного персонала направляются на устранение опасности для персонала, предотвращение развития аварии, сохранение в работе оборудования, не затронутого аварией, восстановление тепловой и электрической схем и максимально возможной нагрузки. После ликвидации аварии персонал выясняет состояние отключенного оборудования, участков тепловой сети и принимает меры к вводу его в работу (подготовить рабочее место, вызвать ремонтный персонал и др.).

5.1. Персонал эксплуатирующий тепловые сети, инструменты, закрепленные за подразделением СТиСТО машины и механизмы, должны находиться в постоянной круглосуточной готовности.

5.2. При приемке и сдаче смен персоналу другой смены необходимо проверять наличие и исправность инструмента, оборудования, механизмов и машин, средств защиты.

5.3. Ликвидацией технологических нарушений на тепловой сети руководит начальник ОРУ СТиСТО или в случае его отсутствия, в ночное время или выходные дни, начальник смены СТиСТО.

5.4. В случае необходимости Главный инженер технической дирекции или Технический директор, имеют право поручить руководство ликвидацией технологического нарушения другому лицу или взять руководство на себя, сделав запись в оперативном журнале (Приложение №1), хранящийся в диспетчерской у начальника смены СТиСТО. О замене ставится в известность как вышестоящий, так и подчиненный оперативный персонал. Работник, принявший руководство ликвидацией аварии на себя, независимо от должности принимает все обязанности отстраненного от руководства работника и оперативно подчиняется вышестоящему руководителю.

5.5. При возникновении аварийной ситуации операционно-ремонтный персонал дежурной смены СТиСТО принимает меры по локализации и ликвидации создавшегося положения, обеспечив безопасность для людей и оборудования. О каждой операции по ликвидации аварии начальник смены СТиСТО по ликвидации аварии сообщает начальнику ОРУ СТиСТО, не дожидаясь опроса.

5.6. При возникновении аварийной ситуации Руководитель по ликвидации аварии информирует начальника смены ЭЦ, СЭВИС или арендаторов (ЗАО «СОВЭКС»,

Общество с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» Документированная процедура	Версия № 4
План действия при аварии на тепловой сети и по предотвращению и ликвидации технологических нарушений	Стр.7 из 30

Почта России ГЦСС «Спецсвязь», ОАО «Авиакомпания Россия», ФГУП «Госкорпорация по ОрВД», АО «Грузовой терминал Пулково») о планируемом отключении участка тепловой сети.

5.7. Во время ликвидации аварии персонал, непосредственно обслуживающий оборудование, остается на рабочих местах, принимая все меры к сохранению оборудования в работе, а если это невозможно - к его отключению. Оставлять рабочее место можно только по распоряжению лица, руководящего ликвидацией аварии.

5.8. Приемка и сдача смены во время ликвидации аварии не допускается; пришедший на смену эксплуатационный персонал используется по усмотрению лица, руководящего ликвидацией аварии. При аварии, которая требует длительного времени для ее ликвидации, допускается сдача смены по разрешению Руководителя по ликвидации аварии.

5.9. После ликвидации аварии, Руководитель ликвидации аварии обеспечивает сбор объяснительных, докладных записок персонала, участвовавшего в ликвидации аварии, очевидцев аварии, составляет отчет об аварии, организует разбор аварии с персоналом, участвовавшим в ее ликвидации, и другими лицами, необходимыми для выяснения причин аварии и определения мер по восстановлению нормального положения в работе тепловых сетей. Делает запись в оперативном журнале (Приложение №1) и составляет акт расследования аварийной ситуации (Приложение №2).

6. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБНАРУЖЕНИЮ И ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ РАЗВИТИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЙ (ПОВРЕЖДЕНИЙ) В ТЕПЛОВОЙ СЕТИ

6.1. Наиболее характерным признаком возникновения технологического нарушения (далее - Повреждения) в тепловой сети является понижение давления в трубопроводах, для поддержания которого требуется многократное увеличение подпитки (в три-четыре раза и более).

6.2. При вынужденном длительном отключении отопительных систем при низкой температуре наружного воздуха для предотвращения их замерзания необходимо обеспечить своевременное полное освобождение их от воды (полное опорожнение).

6.3. При получении сигнала (сообщения) о Повреждении на тепловых сетях, начальник смены обязан:

- уточнить у сообщившего лица координаты места повреждения (подробный адрес, ориентиры и т.д.), выяснить, по возможности, какой элемент тепловой сети поврежден, характер повреждения;
- немедленно направить к месту повреждения оперативно-ремонтный персонал дежурной смены СТиСТО, сообщив начальнику ОРУ СТиСТО, все имеющиеся сведения о характере повреждения, ориентировочном наборе материалов, перечне машин и механизмов, необходимых для ликвидации повреждения, а также начальнику смены ЭЦ и СЭВИС о планируемом отключении участка теплосети;

Общество с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» Документированная процедура	Версия № 4
План действия при аварии на тепловой сети и по предотвращению и ликвидации технологических нарушений	Стр.8 из 30

- получив точную информацию о характере и месте Повреждения, принять срочные меры по отключению поврежденного участка тепловой сети;
- немедленно принять меры к ограждению места Повреждения,
- в случае необходимости руководитель ликвидации аварии выписывает наряд на производство работ повышенной опасности и делает запись в журнале учета и регистрации нарядов-допусков на проведение работ повышенной опасности (приложение №3) (в случае срочности выполнения операционных действий по отключению аварийного участка ТС, допускается оформление наряда после устранения нарушений или переключений).
- принять меры по ликвидации Повреждения и по предотвращению развития аварийной ситуации (по локализации повреждения) и усугубления ее последствий и восстановлению нормального режима работы тепловой сети;

6.4. Все переключения в аварийных условиях производятся оперативно-ремонтным персоналом СТиСТО с оповещением начальников смен ЭЦ и теплопотребителей СЭВИС или арендаторов (ЗАО «СОВЭКС», Почта России ГЦСС «Спецсвязь», ОАО «Авиакомпания Россия», ФГУП «Госкорпорация по ОрВД», АО «Грузовой терминал Пулково») с соблюдением правил техники безопасности и ОТ при обязательном применении всех защитных средств.

6.5. В случае невозможности проведения работ по ремонту Повреждений силами дежурной смены, руководитель ликвидации аварии вызывает аварийную бригаду подрядной организации, для выполнения работ по ремонту Повреждения.

6.6. Включение отремонтированного участка тепловой сети производится после приемки работ руководителем по ликвидации аварийных работ.

7. ОПЕРАТИВНЫЙ ПЛАН ДЕЙСТВИЙ ПЕРСОНАЛА ПРИ АВАРИИ НА МАГИСТРАЛЬНОЙ ТЕПЛОВОЙ СЕТИ.

7.1 Ответственному за производство работ по устранению технологического нарушения необходимо действовать в соответствии с Блок- схемой (Приложение№4) и используя схемы ТС (Приложение№5;6):

7.1.1. При аварии на участке ОВ от ТК-16 до ТК 18.1:

- Оповестить начальника смены ЭЦ об отключении участка теплотрассы;
- Оповестить начальника смены СЭВИС об прекращении подачи теплоносителя на здания ГАСС, Южное БАТО, предупредить представителей абонентов СОВЭКС и ОРВД АДЦ об прекращении подачи теплоносителя до устранения аварии;
- В случае затопления ТК откачать воду.
- Закрыть запорную арматуру Д150 (прямая, обратная) в ТК-16 (№91, 92);
- Закрыть запорную арматуру на ответвлениях к абонентам в ТК-17 (№93,94,95,96), ТК-18 (№97, 98, 99, 100), ТК-18.1(№101, 102, 103, 104);
- Сдренировать остатки теплоносителя (V участка – 11,16м³).

Общество с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» Документированная процедура	Версия № 4
План действия при аварии на тепловой сети и по предотвращению и ликвидации технологических нарушений	Стр.9 из 30

7.1.2. При аварии на участке ОВ от ТК-16 до ТК-16.3:

- Оповестить начальника смены ЭЦ об отключении участка теплотрассы;
- Оповестить начальника смены СЭВИС об прекращении подачи теплоносителя на здания ЦРП-3, СЭСТОП, БАМ, СС, МСС и предупредить представителей абонентов СОВЭКС до устранения аварии;
- В случае затопления ТК откачать воду;
- Закрыть запорную арматуру Д150 (прямая, обратная) в ТК-16(№91, 92);
- Закрыть запорную арматуру на ответвлениях к абонентам в ТК-16.1(№105, 106, 107, 108, 109, 110), ТК-16.1.2(№113, 114, 115, 116), ТК-16.2(№121, 122, 123, 124), ТК-16.3(№125, 126, 127, 128);

— Сдренировать остатки теплоносителя (V участка - 15,1м³)

7.1.3. При аварии на участке ОВ от ТК-26 до ТК-16

- Оповестить начальника смены ЭЦ об отключении участка теплотрассы
- Оповестить начальника смены СЭВИС об прекращении подачи теплоносителя на здания ГАСС, Южное БАТО, ЦРП-3, БАМ, МСС, СС, УТОИР, Гараж, Мойка, Здания Тех. Бригад, ЗОС, ОРВД АДЦ, АКДП предупредить представителей абонентов СОВЭКС и ОРВД АДЦ об прекращении подачи теплоносителя до устранения аварии;

- В случае затопления ТК откачать воду;
- Закрыть запорную арматуру Д200 (прямая, обратная) в ТК-26(№67, 70);
- Закрыть запорную арматуру Д150 (прямая, обратная) в ТК-14(№78, 79, 80, 81);
- Закрыть запорную арматуру Д150 (прямая, обратная) в ТК-26.1(№69,72);
- Закрыть запорную арматуру Д150 (прямая, обратная) в ТК-16 в сторону ТК-18 и Д150 в сторону ТК-16.1(№91, 92);
- Сдренировать остатки теплоносителя (V участка - 46,3м³).

7.1.4. При аварии на участке ОВ от ТК-14 до ТК-20

- Оповестить начальника смены ЭЦ об отключении участка теплотрассы;
- Оповестить начальника смены СЭВИС об прекращении подачи теплоносителя на здания ЗОС, АКДП (вышка) до устранения аварии;

- В случае затопления ТК откачать воду.
- Закрыть запорную арматуру Д150 (прямая, обратная) в ТК-14(№80, 81);
- Закрыть запорную арматуру на ответвлениях к абонентам в ТК-20(№84, 85, 86, 87);
- Сдренировать остатки теплоносителя (V участка - 9,92м³)

7.1.5. При аварии на участке ОВ от ТК-11.1 до ТК-26

- Оповестить начальника смены ЭЦ об отключении участка теплотрассы;
- Оповестить начальника смены СЭВИС об прекращении подачи теплоносителя на здания ГАСС, Южное БАТО, ЦРП-3, БАМ, МСС, СС, УТОИР, Гараж,

Общество с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» Документированная процедура	Версия № 4
План действия при аварии на тепловой сети и по предотвращению и ликвидации технологических нарушений	Стр.10 из 30

Мойка, Здания Тех. Бригад, ЗОС, ОРВД АДЦ, АКДП, предупредить представителей абонентов СОВЭКС и ОРВД АДЦ об прекращении подачи теплоносителя до устранения аварии;

- В случае затопления ТК откачать воду;
- Закрыть запорную арматуру Д200 в ТК-11.1(№1.17, 1.18);
- Закрыть запорную арматуру Д200 в ТК-26(№67, 70);
- Закрыть запорную арматуру Д200 в ТК-13(№65, 68);
- Сдренировать остатки теплоносителя (V участка - 45,8м³)

7.1.6. При аварии на участке ОВ от ТК-10 до ТК-12:

- Оповестить начальника смены ЭЦ об отключении участка теплотрассы;
- Оповестить начальника смены СЭВИС об прекращении подачи

теплоносителя на здания ИАС и ОГМ, до устранения аварии

- В случае затопления ТК откачать воду;
- Закрыть запорную арматуру Д200 в ТК-10(№33, 34)
- Закрыть запорную арматуру в ТК-12 Д200(№129,130); Д100(131,132);
- Сдренировать остатки теплоносителя (V участка - 0,54м³)

7.1.7. При аварии на участке ОВ от ТК-9 до ТК-11.1:

- Оповестить начальника смены ЭЦ об отключении участка теплотрассы;
- Оповестить начальника смены СЭВИС об прекращении подачи

теплоносителя до устранения аварии на здания ИАС, ОГМ, бомбоубежища и о переключении теплоснабжения зданий по контуру ГВС на здания: ГАСС, Южное БАТО, ЦРП-3, БАМ, УТОИР, Гараж, Мойка, Здания Тех. Бригад, ЗОС, ОРВД АКДЦ, ИАС, СГМ, дожидаться сообщения от нач. смены СЭВИС о переводе теплоснабжения по контуру ГВС зданий: Главный Терминал (север), Северной Галереи;

- В случае затопления ТК откачать воду;
- Закрыть запорную арматуру Д150 ТК-11.1(№37, 38, 1.17, 1.18), открыть Д200 (1.15, 1.16);

- Закрыть запорную арматуру Д50 в ТК-11(№35, 36);
- Закрыть запорную арматуру Д200 в ТК-10(№33,34);
- Закрыть запорную арматуру Д400 и Д250 в ТК-9(№25, 26, 29, 30);
- Закрыть запорную арматуру Д200 в ТК-12(№129, 130);
- Сдренировать остатки теплоносителя (V участка - 11,5м³).

7.1.8. При аварии на участке ОВ от ТК-9 до ТК-3.1:

- Оповестить начальника смены ЭЦ об отключении участка теплотрассы;

Оповестить начальника смены СЭВИС об прекращении подачи теплоносителя до устранения аварии на здания ИАС, ОГМ, бомбоубежища и о необходимости переключения теплоснабжения зданий по контуру ГВС на здания: ГАСС, Южное БАТО, ЦРП-3, БАМ, УТОИР, Гараж, Мойка, Здания Тех. Бригад, ЗОС, ОРВД АКДЦ, АВК Пулково 1, Главного терминала, Почта России ГЦСС «Спецсвязь» до устранения аварии; дожидаться сообщения от нач. смены СЭВИС о переводе теплоснабжения по контуру

Общество с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» Документированная процедура	Версия № 4
План действия при аварии на тепловой сети и по предотвращению и ликвидации технологических нарушений	Стр.11 из 30

ГВС зданий: Главный Терминал, АВК Пулково-1, Северной Галереи, Бизнес Центр, Гостиница;

- В случае затопления ТК откачать воду;
- Закрывать запорную арматуру Д150 ТК-11.1(№37, 38, 1.17, 1.18), открыть Д200 (1.15, 1.16);
- Закрывать запорную арматуру Д400 в ТК-5(№17.18), Д200 (№15.16);
- Закрывать запорную арматуру Д250 в ТК-3(№9,10), Д100(№11.12), открыть Д100(№1.9, 1.10);
- Закрывать запорную арматуру Д400 в ТК-3.1(№5,6);
- Сдренировать остатки теплоносителя (V участка - 69,58м³).

7.1.9. При аварии на участке ОВ от ТК-5 до ТК-7:

- Оповестить начальника смены ЭЦ об отключении участка теплотрассы;
- Оповестить начальника смены СЭВИС об прекращении подачи теплоносителя на здания АВК Пулково-1, Южный ввод Главного Терминала, дожидаться доклада начальника смены СЭВИС о переводе теплоснабжения АВК Пулково-1 на контур ГВС и переводе отопления Главного Терминала через северный ввод до устранения аварии

- В случае затопления ТК откачать воду;
- Закрывать запорную арматуру Д400 в ТК-5(№17.18)
- Закрывать запорную арматуру Д400 в ТК-6(№21, 22);
- Закрывать запорную арматуру Д400 в ТК-7(91/90). Д250 (№41, 42);
- Сдренировать остатки теплоносителя (V участка - 102,38м³).

7.1.10. При аварии на участке ОВ от Энергоцентра до ТК-23.

- Оповестить начальника смены Энергоцентра об отключении участка теплотрассы;
- Оповестить начальника смены СЭВИС и абонентов (ЗАО «СОВЭКС», Почта России ГЦСС «Спецсвязь», ОАО «Авиакомпания Россия», ФГУП «Госкорпорация по ОрВД», АО «Грузовой терминал Пулково») об прекращении подачи теплоносителя до устранения аварии на здания ИАС, ОГМ, бомбоубежища, здания СТиСТО, ГТП, САСС и о необходимости переключения теплоснабжения зданий по контуру ГВС на здания: ГАСС, Южное БАТО, ЦРП-3, БАМ, УТОИР, Гараж, Мойка, Здания Тех. Бригад, ЗОС, ОРВД АКДЦ, АВК Пулково 1, Главного терминала, Почта России ГЦСС «Спецсвязь» и ОАО «Авиакомпания Россия» до устранения аварии; дожидаться сообщения от нач. смены СЭВИС о переводе теплоснабжения по контуру ГВС зданий: Главный Терминал, АВК Пулково-1, Северной Галереи, Бизнес Центр, Гостиница;

- В случае затопления ТК откачать воу;
- Закрывать запорную арматуру Д200 в ТК-1 (1;2), (3;4); Открыть (1.3; 1.4);
- Закрывать запорную арматуру Д50 в ТК2(47;48);
- Закрывать запорную арматуру Д100 в КК-23(54;55);

Общество с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» Документированная процедура	Версия № 4
План действия при аварии на тепловой сети и по предотвращению и ликвидации технологических нарушений	Стр.12 из 30

- Сообщить начальнику смены ЭЦ о готовности к закрытию запорной арматуры на вводе по контуру ОВ;
- Сдренировать остатки теплоносителя (V участка - 24,94м³).

7.1.11. При аварии на участке ОВ от КК-23 до ТК-6.1

- Оповестить начальника смены Энергоцентра об отключении участка теплотрассы;
- Оповестить начальника смены СЭВИС и абонентов (АО «Грузовой терминал Пулково») об прекращении подачи теплоносителя до устранения аварии на здание ГТП;
- В случае затопления ТК откачать воду;
- Закрыть запорную арматуру Д100 в КК-23(54;55);
- Закрыть запорную арматуру Д150 в ТК-7.1(58;59); (60;61);
- Закрыть запорную арматуру Д150 в ТК-6.1 (68;69)
- Сдренировать остатки теплоносителя (V участка - 354,58м³).

7.1.12. При аварии на линии ГВС от Энергоцентра до ТК-5

- Оповестить начальника смены Энергоцентра об отключении участка теплотрассы;
- Оповестить начальника смены СЭВИС об прекращении подачи теплоносителя на линии ГВС до устранения аварии и о необходимости переключения теплоснабжения контура ГВС с контура ОВ на здания: Главный Терминал, АВК Пулково-1, Северной Галереи, Бизнес Центр, Гостиница; дождаться сообщения от нач. смены СЭВИС о переводе теплоснабжения по контуру ОВ зданий: Главный Терминал, АВК Пулково-1, Северной Галереи, Бизнес Центр, Гостиница;
- В случае затопления ТК откачать воду;
- Закрыть запорную арматуру Д250 в ТК-3.1(№7, 8);
- Закрыть запорную арматуру Д200 в ТК- 3(№13, 14);
- Закрыть запорную арматуру Д200 в ТК- 5(№15, 16, 19, 20);
- Сообщить начальнику смены ЭЦ о готовности к закрытию запорной арматуры на вводе по контуру ГВС;
- Сдренировать остатки теплоносителя (V участка - 30,57м³).

7.1.13. При аварии на линии ГВС от ТК-5 до ТК-11.1.

- Оповестить начальника смены Энергоцентра об отключении участка теплотрассы;
- Оповестить начальника смены СЭВИС об прекращении подачи теплоносителя на линии ГВС до устранения аварии и о необходимости переключения теплоснабжения контура ГВС с контура ОВ на здания: Главный Терминал(Север), Северной Галереи; дождаться сообщения от нач. смены

Общество с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» Документированная процедура	Версия № 4
План действия при аварии на тепловой сети и по предотвращению и ликвидации технологических нарушений	Стр.13 из 30

СЭВИС о переводе теплоснабжения по контуру ОВ зданий: Главный Терминал (Север), Северной Галереи;

- В случае затопления ТК откачать воду;
- Закрывать запорную арматуру Д200 в ТК-5(№15, 16);
- Закрывать запорную арматуру Д200 в ТК- 9(№27, 28);
- Закрывать запорную арматуру Д125 в ТК- 11.1(№39,40);
- Сдренировать остатки теплоносителя (V участка - 8,94м³).

7.1.14. При аварии на линии ГВС от ТК-5 до ТК-7.

- Оповестить начальника смены Энергоцентра об отключении участка теплотрассы;
- Оповестить начальника смены СЭВИС об прекращении подачи теплоносителя на линии ГВС до устранения аварии и о необходимости переключения теплоснабжения контура ГВС с контура ОВ на здания: Главный Терминал(Юг), АВК Пулково-1; дождаться сообщения от нач. смены СЭВИС о переводе теплоснабжения по контуру ОВ зданий: Главный Терминал (Юг), АВК Пулково-1;
- В случае затопления ТК откачать воду;
- Закрывать запорную арматуру Д200 в ТК-5(№19, 20);
- Закрывать запорную арматуру Д200 в ТК- 6(№23, 24);
- Закрывать запорную арматуру Д250 в ТК- 7(№41, 42), Д133(№88, 89);
- Сдренировать остатки теплоносителя (V участка - 26,98м³).

7.2 В случае необходимости, перед началом работ по устранению технологического нарушения руководитель работ выписывает наряд на производство земляных работ, огневых работ.

7.3 Произвести работы по подготовке места аварии для устранения технологического нарушения (вскрытие грунта, демонтаж непроходного канала (КН), откачка воды).

7.4 Произвести работы по устранению технологического нарушения, исходя из его характера.

7.5 По окончании ремонтных работ, оповестить начальников смен ЭЦ, СЭВИС или абонентов о готовности подключения участка тепловой сети в работу.

7.6 Включение отремонтированного участка тепловой сети производится после приемки работ руководителем по ликвидации аварии.

7.7 Восстановить работоспособность теплотрассы, путем открытия отсекающих магистральных задвижек, заполнением теплоносителя.

7.8 При рабочем давлении в теплотрассе убедиться в надежности восстановительных работ.

7.9 Произвести работы по обратному монтажу КН, засыпке котлована, восстановлению благоустройства, вывоза мусора.

Общество с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» Документированная процедура	Версия № 4
План действия при аварии на тепловой сети и по предотвращению и ликвидации технологических нарушений	Стр.14 из 30

7.10 Руководитель по ликвидации аварии фиксирует данные об устранении аварии в оперативном журнале (Приложение №1) и составить акт расследования аварийной ситуации (Приложение №2).

8. ОПЕРАТИВНЫЙ ПЛАН ДЕЙСТВИЯ ПЕРСОНАЛА ПРИ АВАРИИ НА ОТВЕТВЛЕНИИ К ПОТРЕБИТЕЛЯМ ТЕПЛОВОЙ СЕТИ.

8.1. Ответственному за производство работ по устранению технологического нарушения действовать в соответствии с Блок-схемой (Приложение №4) и используя схемы ТС (Приложение №5;6):

При аварии на участке от ТК-18.1 до здания ГАСС или БАТО:

- Оповестить начальника смены ЭЦ об отключении участка теплотрассы;
- Оповестить начальника смены СЭВИС об прекращении подачи теплоносителя на здания ГАСС или БАТО до устранения аварии;

- В случае затопления ТК откачать воду;
- Закрыть запорную арматуру в ТК-18.1:
Если поврежденный участок к ГАСС Д125(№103, 104);
Если к БАТО Д125(№101,102);
- Закрыть запорную арматуру на вводе в ИТП;
- Сдренировать остатки теплоносителя (V участка - 6,68м³).

При аварии на участке от ТК-18 до здания ЦЗС «СОВЭКС»:

- Оповестить начальника смены ЭЦ об отключении участка теплотрассы;
- Оповестить начальника смены абонента «СОВЭКС» об прекращении подачи теплоносителя на здания ЦЗС «СОВЭКС» до устранения аварии;

- В случае затопления ТК откачать воду;
- Закрыть запорную арматуру в ТК-18 Д100(№99, 100);
- Закрыть запорную арматуру на вводе в ИТП;
- Сдренировать остатки теплоносителя (V участка - 1,14м³)

При аварии на участке от ТК-17 до здания АДЦ ОрВД»:

- Оповестить начальника смены ЭЦ об отключении участка теплотрассы;
- Оповестить представителя абонента АДЦ ОрВД» о прекращении подачи теплоносителя до устранения аварии;

- В случае затопления ТК откачать воду;
- Закрыть запорную арматуру в ТК-17 Д125(№93, 94);
- Закрыть запорную арматуру на вводе в ИТП;
- Сдренировать остатки теплоносителя (V участка - 1,8м³)

При аварии на участке от ТК-16.1 до здания СЭСТОП или ЦРП-3:

- Оповестить начальника смены ЭЦ об отключении участка теплотрассы;
- Оповестить начальника смены СЭВИС о прекращении подачи теплоносителя

до устранения аварии;

ДП СТиСТО 309

«Бумажная версия не является актуальной. Проверьте актуальность документа на ресурсе EDMS»

Общество с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» Документированная процедура	Версия № 4
План действия при аварии на тепловой сети и по предотвращению и ликвидации технологических нарушений	Стр.15 из 30

- В случае затопления ТК откачать воду;
- Закрыть запорную арматуру в ТК-16.1:
Если поврежденный участок к СЭСТОП Д50(№109, 110);
Если к БАТО Д50(№105,106);
- Закрыть запорную арматуру на вводе в ИТП;
- Сдренировать остатки теплоносителя (V участка - 0,04м³).
- При аварии на участке от ТК-16.1.2 до здания НС СОВЕКС:
- Оповестить начальника смены ЭЦ о отключении участка теплотрассы;
- Оповестить начальника смены СОВЕКС о прекращении подачи теплоносителя до устранения аварии;
- В случае затопления ТК откачать воду;
- Закрыть запорную арматуру в ТК-16.1.2 Д50(№113, 114);
- Закрыть запорную арматуру на вводе в ИТП;
- Сдренировать остатки теплоносителя (V участка - 0,1м³).
- При аварии на участке от ТК-16.2 до здания БАМ:
- Оповестить начальника смены ЭЦ о отключении участка теплотрассы;
- Оповестить начальника смены СЭВИС о прекращении подачи теплоносителя до устранения аварии;
- В случае затопления ТК откачать воду.
- закрыть запорную арматуру в ТК-16.2 Д100(№121, 122);
- Закрыть запорную арматуру на вводе в ИТП
- Сдренировать остатки теплоносителя (V участка - 0,98м³)
- При аварии на участке от ТК-16.3 до здания Сливная станция или МСС:
- Оповестить начальника смены ЭЦ об отключении участка теплотрассы;
- Оповестить начальника смены СЭВИС о прекращении подачи теплоносителя на здания МСС или СС до устранения аварии;
- В случае затопления ТК откачать воду;
- Закрыть запорную арматуру в ТК-16.3:
Если поврежденный участок к Сливной станции Д100(№125, 126);
Если к МСС Д80(№127,128);
- Закрыть запорную арматуру на вводе в ИТП;
- Сдренировать остатки теплоносителя (V участка - 1,32м³).
- При аварии на участке от ТК-20 до здания ЗОС или ОРВД Вышка:
- Оповестить начальника смены ЭЦ об отключении участка теплотрассы;
- Оповестить начальника смены СЭВИС и АКДП ОРВД о прекращении подачи теплоносителя на здания ЗОС или ОРВД Вышка до устранения аварии;
- В случае затопления ТК откачать воду;
- Закрыть запорную арматуру в ТК-20:
Если поврежденный участок к зданию ЗОС Д50(№86, 87);

Общество с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» Документированная процедура	Версия № 4
План действия при аварии на тепловой сети и по предотвращению и ликвидации технологических нарушений	Стр.16 из 30

Если к зданию ОРВД Вышка Д80(№84, 85);

- Закрыть запорную арматуру на вводе в ИТП;
- Сдренировать остатки теплоносителя (V участка - 1,04м³)

При аварии на участке от ТК-26.2 до здания УТОИР или гараж БАТО или мойка БАТО:

- Оповестить начальника смены ЭЦ об отключении участка теплотрассы;
 - Оповестить начальника смены СЭВИС о прекращении подачи теплоносителя на здания УТОИР, гараж БАТО или мойка БАТО до устранения аварии;
 - В случае затопления ТК откачать воду;
 - Закрыть запорную арматуру в ТК-26.2:
- Если поврежденный участок к зданию УТОИР Д75(№75, 77);
Если к зданию гаража БАТО Д50(№73, 76);
Если к зданию мойки БАТО Д125(№71, 74);
- Закрыть запорную арматуру на вводе в ИТП;
 - Сдренировать остатки теплоносителя (V участка - 11,02м³).

При аварии на участке от ТК-11.1 до здания до здания Северная Галерея на контуре ОВ или ГВС:

- Оповестить начальника смены ЭЦ об отключении участка теплотрассы ОВ или ГВС;
- Оповестить начальника смены СЭВИС об прекращении подачи теплоносителя по линии ОВ или ГВС, получить доклад о переводе отопления здания на контур ГВС или с ГВС на ОВ, до устранения аварии.

- В случае затопления ТК откачать воду;
 - Закрыть запорную арматуру в ТК-11.1:
- Если поврежденный участок на контуре ОВ к зданию Северной Галерее Д150(№37, 38);
Если поврежденный участок на контуре ГВС к зданию Северной Галерее Д125(№39, 40);

- Закрыть запорную арматуру на вводе в ИТП.
- Сдренировать остатки теплоносителя (V участка - 3,3м³)

При аварии на участке от ТК-11 до здания Бомбоубежище:

- Оповестить начальника смены ЭЦ об отключении участка теплотрассы.
- Оповестить начальника смены СЭВИС об прекращении подачи теплоносителя до устранения аварии.
- В случае затопления ТК откачать воду;
- Закрыть запорную арматуру в ТК-11 Д50(№35, 36);
- Закрыть запорную арматуру на вводе в ИТП.
- Сдренировать остатки теплоносителя (V участка - 0,18м³).

При аварии на участке от ТК-12 до здания ОГМ или ИАС:

Общество с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» Документированная процедура	Версия № 4
План действия при аварии на тепловой сети и по предотвращению и ликвидации технологических нарушений	Стр.17 из 30

- Оповестить начальника смены ЭЦ об отключении участка теплотрассы.
- В случае затопления ТК откачать воду;
- Закрыть запорную арматуру в ТК-12:
Если поврежденный участок к зданию ОГМ Д100(131, 132);
Если к зданию ИАС Д100(№129, 130);
- Закрыть запорную арматуру на вводе в ИТП.
- Сдренировать остатки теплоносителя (V участка - 4,14м³).
- При аварии на участке от ТК-9 до здания Главный Терминал (Север):
- Оповестить начальника смены ЭЦ об отключении участка теплотрассы.
- Оповестить начальника смены СЭВИС об прекращении подачи теплоносителя по линии ОВ или ГВС, получить доклад о переводе питания ИТП северного ввода через южный ввод до устранения аварии.
- В случае затопления ТК откачать воду;
- Закрыть запорную арматуру в ТК-9:
Если поврежденный участок к зданию на контуре ОВ Д250(№25, 26);
Если поврежденный участок к зданию на контуре ГВС Д200 (27, 28)
- Закрыть запорную арматуру на вводе в ИТП.
- Сдренировать остатки теплоносителя (V участка - 22,3м³).
- При аварии на участке от ТК-7 до здания Главный терминал(Юг):
- Оповестить начальника смены ЭЦ об отключении участка теплотрассы.
- Оповестить начальника смены СЭВИС об прекращении подачи теплоносителя по линии ОВ или ГВС, получить доклад о переводе питания ИТП южного ввода через северный ввод до устранения аварии.
- В случае затопления ТК откачать воду.
- Закрыть запорную арматуру в ТК-7:
Если поврежденный участок к зданию на контуре ОВ Д250(№43,44);
Если поврежденный участок к зданию на контуре ГВС Д200 (41, 42)
- Закрыть запорную арматуру на вводе в ИТП.
- Сдренировать остатки теплоносителя (V участка - 1,54м³).
- При аварии на участке от ТК-7 до здания АВК Пулково-1:
- Оповестить начальника смены ЭЦ об отключении участка теплотрассы.
- Оповестить начальника смены СЭВИС об прекращении подачи теплоносителя по линии ОВ или ГВС до устранения аварии, получить доклад о переводе отопления здания на контур ГВС или с ГВС на ОВ до устранения аварии.
- В случае затопления ТК откачать воду;
- Закрыть запорную арматуру в ТК-7:
Если поврежденный участок к зданию на контуре ОВ Д400(№45,46);
Если поврежденный участок к зданию на контуре ГВС Д125 (89, 88)
- Закрыть запорную арматуру на вводе в ИТП.

Общество с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» Документированная процедура	Версия № 4
План действия при аварии на тепловой сети и по предотвращению и ликвидации технологических нарушений	Стр.18 из 30

- Сдренировать остатки теплоносителя. (V участка - 80,86м³)
При аварии на участке от ТК-3 до здания Почта России ГЦСС «Спецсвязь»:
- Оповестить начальника смены ЭЦ об отключении участка теплотрассы.
- Оповестить представителя абонента об прекращении подачи теплоносителя до устранения аварии.
- В случае затопления ТК откачать воду;
- Закрыть запорную арматуру в ТК-3 Д100(№9, 10);
- Закрыть запорную арматуру на вводе в ИТП.
- Сдренировать остатки теплоносителя (V участка - 1,18м³).
При аварии на участке от ТК-3 до здания Бизнес Центр и абонента Гостиница:
- Оповестить начальника смены ЭЦ об отключении участка теплотрассы.
- Оповестить представителя абонента Гостиница и начальника смены СЭВИС об прекращении подачи теплоносителя по линии ОВ или ГВС до устранения аварии, получить доклад о переводе отопления здания на контур ГВС или с ГВС на ОВ, до устранения аварии.
- В случае затопления ТК откачать воду;
- Закрыть запорную арматуру в ТК-3:
Если поврежденный участок к зданию на контуре ОВ Д400(№11, 12);
Если поврежденный участок к зданию на контуре ГВС Д250(№13, 14)
- Закрыть запорную арматуру на вводе в ИТП.
- Сдренировать остатки теплоносителя (V участка - 18,08м³).
При аварии на участке от ТК-1 до здания абонента ГТК Россия:
- Оповестить начальника смены ЭЦ об отключении участка теплотрассы.
- Оповестить представителя абонента об прекращении подачи теплоносителя до устранения аварии.
- В случае затопления ТК откачать воду;
- Закрыть запорную арматуру в ТК-3 Д80(№1, 2).
- Закрыть запорную арматуру на вводе в ИТП.
- Сдренировать остатки теплоносителя (V участка - 0,82м³).
При аварии на участке от ТК-2 до здания службы ТнСТО:
- Оповестить начальника смены ЭЦ об отключении участка теплотрассы.
- В случае затопления ТК откачать воду;
- Закрыть запорную арматуру в ТК-2 Д50(№47,48).
- Закрыть запорную арматуру на вводе в ИТП.
- Сдренировать остатки теплоносителя (V участка - 0,22м³).
При аварии на участке от ТК-23 до здания САСС:
- Оповестить начальника смены ЭЦ об отключении участка теплотрассы.
- Оповестить начальника смены СЭВИС об прекращении подачи теплоносителя до устранения аварии.

Общество с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» Документированная процедура	Версия № 4
План действия при аварии на тепловой сети и по предотвращению и ликвидации технологических нарушений	Стр.19 из 30

- В случае затопления ТК откачать воду;
- Закрывать запорную арматуру в ТК-23 Д100(№49, 50).
- Закрывать запорную арматуру на вводе в ИТП.
- Сдренировать остатки теплоносителя (V участка - 0,4м³).

При аварии на участке от ТК-7.1 до ангара службы ТиСТО:

- Оповестить начальника смены ЭЦ об отключении участка теплотрассы.
- В случае затопления ТК откачать воду;
- Закрывать запорную арматуру в ТК-7.1 Д50(№60, 61).
- Закрывать запорную арматуру на вводе в ИТП.
- Сдренировать остатки теплоносителя (V участка - 3,44м³).

При аварии на участке от ТК-6.1 до здания грузового терминала:

- Оповестить начальника смены ЭЦ об отключении участка теплотрассы.
- Оповестить начальника смены ГТП об прекращении подачи теплоносителя до устранения аварии.

- В случае затопления ТК откачать воду;
- Закрывать запорную арматуру в ТК-6.1 Д150(№68, 69).
- Закрывать запорную арматуру на вводе в ИТП.
- Сдренировать остатки теплоносителя (V участка - 0,9м³).

8.2. В случае необходимости, перед началом работ по устранению технологического нарушения руководитель работ выписывает наряд на производство земляных работ, огневых работ.

8.3. Произвести работы по подготовке места аварии для устранения технологического нарушения (вскрытие грунта, демонтаж непроходного канала (КН), откачка воды).

8.4. Произвести работы по устранению технологического нарушения, исходя из его характера.

8.5. По окончании ремонтных работ, оповестить начальников смен ЭЦ, СЭВИС или абонентов о готовности подключения участка тепловой сети в работу.

8.6. Включение отремонтированного участка тепловой сети производится после приемки работ руководителем по ликвидации аварии.

8.7. Восстановить работоспособность теплотрассы, путем открытия отсекающих магистральных задвижек, заполнением теплоносителя (при содействии с ЭЦ).

8.8. При рабочем давлении в теплотрассе убедиться в надежности восстановительных работ.

8.9. Произвести работы по обратному монтажу КН, засыпке котлована, восстановлению благоустройства, вывоза мусора.

Общество с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» Документированная процедура	Версия № 4
План действия при аварии на тепловой сети и по предотвращению и ликвидации технологических нарушений	Стр.20 из 30

8.10. Руководитель по ликвидации аварии фиксирует данные об устранении аварии в оперативном журнале (Приложение №1) и составляет акт расследования аварийной ситуации (Приложение №2).

9.ОГРАНИЧЕНИЯ ПРИ ПОВРЕЖДЕНИЯХ НА ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ.

9.1. В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных ситуаций в системе теплоснабжения, для недопущения длительного и глубокого нарушения температурных и гидравлических режимов систем теплоснабжения, санитарно-гигиенических требований к качеству теплоносителя допускается полное и (или) частичное ограничение режима потребления (далее - аварийное ограничение), в том числе без согласования с потребителем при необходимости принятия неотложных мер. В таком случае аварийное ограничение вводится при условии невозможности предотвращения указанных обстоятельств.

9.2.Необходимость введения аварийных ограничений может возникнуть в следующих случаях:

- возникновение аварийной остановки или выхода из строя основного или вспомогательного оборудования источника тепловой энергии (ЭЦ);
- повреждения тепловой сети или оборудования, требующие полного или частичного отключения магистральных и распределительных трубопроводов.

9.3. Размер ограничиваемой нагрузки потребителей по расходу сетевой воды определяется исходя из конкретных нарушений, происшедших на источниках тепловой энергии или в тепловых сетях, к которым подключены потребители.

9.4. При аварийных ситуациях, требующих принятия безотлагательных мер, осуществляется срочное отключение с последующим (в течение 1 часа) оповещением потребителей о причинах и предполагаемой продолжительности отключения.

9.5.На основе ожидаемых сроков и длительности ограничения потребитель при наличии технической возможности может принять решение о сливе воды из теплоснабжающих установок по согласованию с ЭЦ.

10. Отчетные документы

№ п/п	Наименование	Требование к форме	Ответственный за ведение	Кол-во экз.	Срок хранения
1	Оперативный Журнал	Приложение №1	Руководитель по ликвидации аварии	1	5 лет
2	Акт расследования аварийной ситуации на тепловой сети	Приложение №2	Руководитель по ликвидации аварии	1	5 лет

ДП СТнСТО 309

«Бумажная версия не является актуальной. Проверьте актуальность документа на ресурсе EDMS»

Общество с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» Документированная процедура	Версия № 4
План действия при аварии на тепловой сети и по предотвращению и ликвидации технологических нарушений	Стр.21 из 30

3	Журнал учета и регистрации нарядов-допусков на проведение работ повышенной опасности	Приложение №3	Руководитель по ликвидации аварии	1	5 лет и более (в зависимости от тяжести последствий)
---	--	---------------	-----------------------------------	---	--

11. Распределение ответственности

11.1. Ответственный за исправное состояние и безопасную эксплуатацию ТЭУ службы СТиСТО несет ответственность за:

- контроль по: ознакомлению с настоящей ДП работников СТиСТО,
- контроль по соблюдению требований настоящей ДП;

11.2. Руководитель по ликвидации аварии несет ответственность за:

- ознакомление с настоящей ДП работников СТиСТО, эксплуатирующих тепловые сети.
- контроль соблюдения требований настоящей ДП;
- соблюдение требований настоящей ДП и оформление необходимой документации;

11.3. Оперативно-ремонтный персонал, и другие задействованные сотрудники участвующие в ликвидации аварии несут ответственность за:

- за четкое выполнение требований настоящей ДП;
- за выполнения правил техники безопасности, охраны труда.

Приложение №1

Форма оперативного журнала

Оперативный журнал

Дата	Оперативная информация, подписи о сдачи и приемки смены	Подписи, замечания и распоряжения руководящего персонала

Общество с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» Документированная процедура	Версия № 4
План действия при аварии на тепловой сети и по предотвращению и ликвидации технологических нарушений	Стр.22 из 30

Приложение №2

Форма Акт расследования аварийной ситуации на тепловой сети

А К Т № _____
о расследовании причин аварийной ситуации
в сфере теплоснабжения, произошедшей ____ . ____ . 20 ____ г.
по адресу: _____

1. Общие сведения

1.1. Организация (обособленное структурное подразделение):

Полное наименование	ИНН	Субъект Российской Федерации

1.2. Дата и время возникновения аварийной ситуации:

____ . ____ . 20 ____ г., ____ ч. ____ м. (московское)

1.3. Сведения о документе, подтверждающем принятие решения о расследовании причин аварийной ситуации и создании комиссии.

1.4. Учетные признаки аварийной ситуации:

Код	Содержание учетного признака

1.5. Классификация видов оборудования:

Код	Наименование вида оборудования	Собственник или иной законный владелец оборудования

1.6. Классификационные признаки причин аварийной ситуации:

Код	Наименование организационных причин аварийной ситуации

Код	Наименование технических причин аварийной ситуации

1.7. Дата и время ликвидации аварийной ситуации:

____ . ____ . 20 ____ г., ____ ч. ____ м. (московское).

2. Описательный блок

2.1. Описание состояния и режима работы объектов до возникновения аварийной ситуации:

2.2. Сведения о количестве жилых домов граждан, объектов социальной инфраструктуры, предприятий, оказавшихся в зоне технологического нарушения:

Общество с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» Документированная процедура	Версия № 4
План действия при аварии на тепловой сети и по предотвращению и ликвидации технологических нарушений	Стр.23 из 30

2.3. Описание состояния и режима работы объектов во время аварийной ситуации:

2.4. Описание выявленных в ходе расследования причины аварийной ситуации, нарушений требований нормативных правовых актов, в том числе установленных норм и правил эксплуатации объектов, на которых произошла аварийная ситуация, а также технических регламентов:

Описание нарушения	Наименование нормативного правового акта (нормативно-технической документации)	Пункт нормативного правового акта (нормативно-технической документации)

2.5. Причины возникновения аварийной ситуации и ее развитие:

Код	Описание причины

2.6. Перечень и описание повреждения оборудования объектов теплоснабжения и (или) теплопотребляющей установки: _____

2.7. Описание выявленных в ходе расследования недостатков эксплуатации, проекта, конструкции, изготовления, строительства, монтажа оборудования, явившихся предпосылками аварийной ситуации или затруднивших ее ликвидацию: _____

3. Противоаварийные мероприятия

3.1. Технические мероприятия:

№ п/п	Содержание мероприятия	Срок выполнения
3.1.1.		

3.2. Организационные мероприятия:

№ п/п	Содержание мероприятия	Срок выполнения
3.2.1.		

4. Сведения о поврежденном или отказавшем теплотехническом оборудовании, здании, сооружении

4.1. Отказавшее (поврежденное) оборудование, здание, сооружение:

4.2. Узел, деталь:

4.3. Элемент:

4.4. Марка:

4.5. Изготовитель оборудования:

4.6. Год изготовления оборудования:

Общество с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» Документированная процедура	Версия № 4
План действия при аварии на тепловой сети и по предотвращению и ликвидации технологических нарушений	Стр.24 из 30

4.7. Топливо:

4.8. Материал:

4.9. Тепловая мощность/производительность:

4.10. Дополнительные характеристики:

4.11. Характер повреждения:

4.12. Причина повреждения:

4.13. Последствия нарушения:

4.14. Дата включения:

4.15. Время включения:

4.16. Продолжительность отключения, ч.:

4.17. Год ввода в эксплуатацию оборудования, здания, сооружения:

4.18. Нарботка с начала эксплуатации отказавшего оборудования _____ ч., отказавшего узла _____ ч.

4.19. Нарботка от последнего капитального ремонта _____ ч.

4.20. Информация о проведении последнего технического диагностирования и технического освидетельствования оборудования, здания, сооружения: _____

5. Сведения о поврежденном или отказавшем электротехническом оборудовании

5.1. Отказавшее оборудование:

5.2. Марка:

5.3. Параметры:

5.4. Узел, деталь:

5.5. Количество отказавшего оборудования, узлов:

5.6. Изготовитель оборудования:

5.7. Заводской номер:

5.8. Год изготовления оборудования:

5.9. Изготовитель повредившегося узла:

5.10. Год ввода в эксплуатацию оборудования:

Общество с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» Документированная процедура	Версия № 4
План действия при аварии на тепловой сети и по предотвращению и ликвидации технологических нарушений	Стр.25 из 30

5.11. Срок службы оборудования от последнего капитального ремонта:

_____ г., от начала эксплуатации: _____ г.

5.12. Срок службы поврежденного узла: _____ г.

5.13. Последние эксплуатационные испытания: _____ г.

5.14. Время восстановления: _____ ч.

6. Описание действий (бездействия) оперативного персонала и должностных лиц, послуживших предпосылками и (или) причинами возникновения аварийной ситуации

6.1. Место работы:

6.2. Должность:

6.3. Образование:

6.4. Специальность:

6.5. Обстоятельства возникновения аварийной ситуации:

6.6. Причины возникновения аварийной ситуации:

6.7. Стаж работы в данной должности (лет):

6.8. Дата последней проверки знаний на занимаемой должности:

7. Особое мнение члена (членов) комиссии

8. Выводы комиссии

9. Подписи членов комиссии

Подписи: Председатель:

Заместитель председателя:

Члены комиссии:

Члены комиссии, имеющие особое мнение:

Расследование причин аварийной ситуации проведено и акт составлен ____ - ____ . 20 ____ г.

Перечень приложений к акту расследования:

материалы расследования аварии оформлены на ____ листах.

Общество с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» Документированная процедура	Версия № 4
План действия при аварии на тепловой сети и по предотвращению и ликвидации технологических нарушений	Стр.26 из 30

Приложение №3

Форма журнала учета и регистрации нарядов-допусков на проведение работ повышенной опасности

Журнал учета и регистрации нарядов-допусков на проведение работ повышенной опасности

№ распоряжения	№ наряда	Место и наименование работ	ФИО ответственного го производителя работ	Члены бригады	ФИО отдавшего распоряжение	Дата и время начала работ	Дата и время окончания работ

Общество с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» Документированная процедура	Версия № 4
План действия при аварии на тепловой сети и по предотвращению и ликвидации технологических нарушений	Стр.27 из 30

Приложение №4

Блок-схема
действий персонала СТиСТО при возникновении
аварийных ситуаций на тепловых сетях

Действия персонала СТиСТО при возникновении аварийной ситуации на тепловых сетях ООО "Воздушные Ворота Северной Столицы"

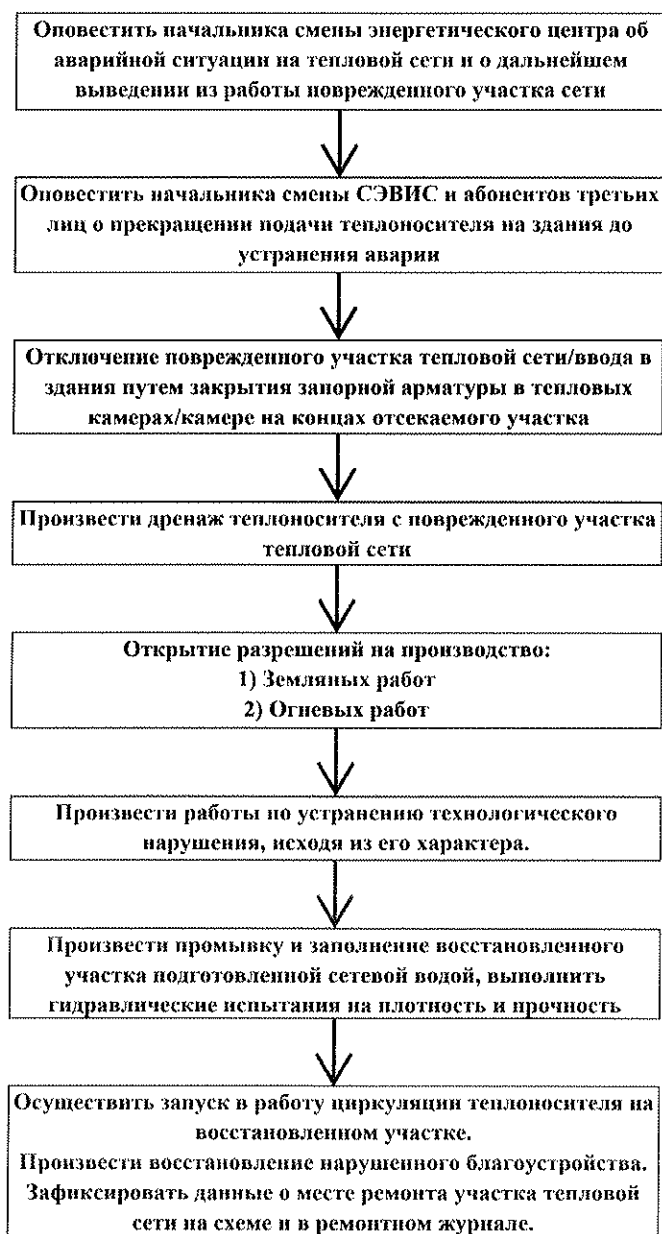
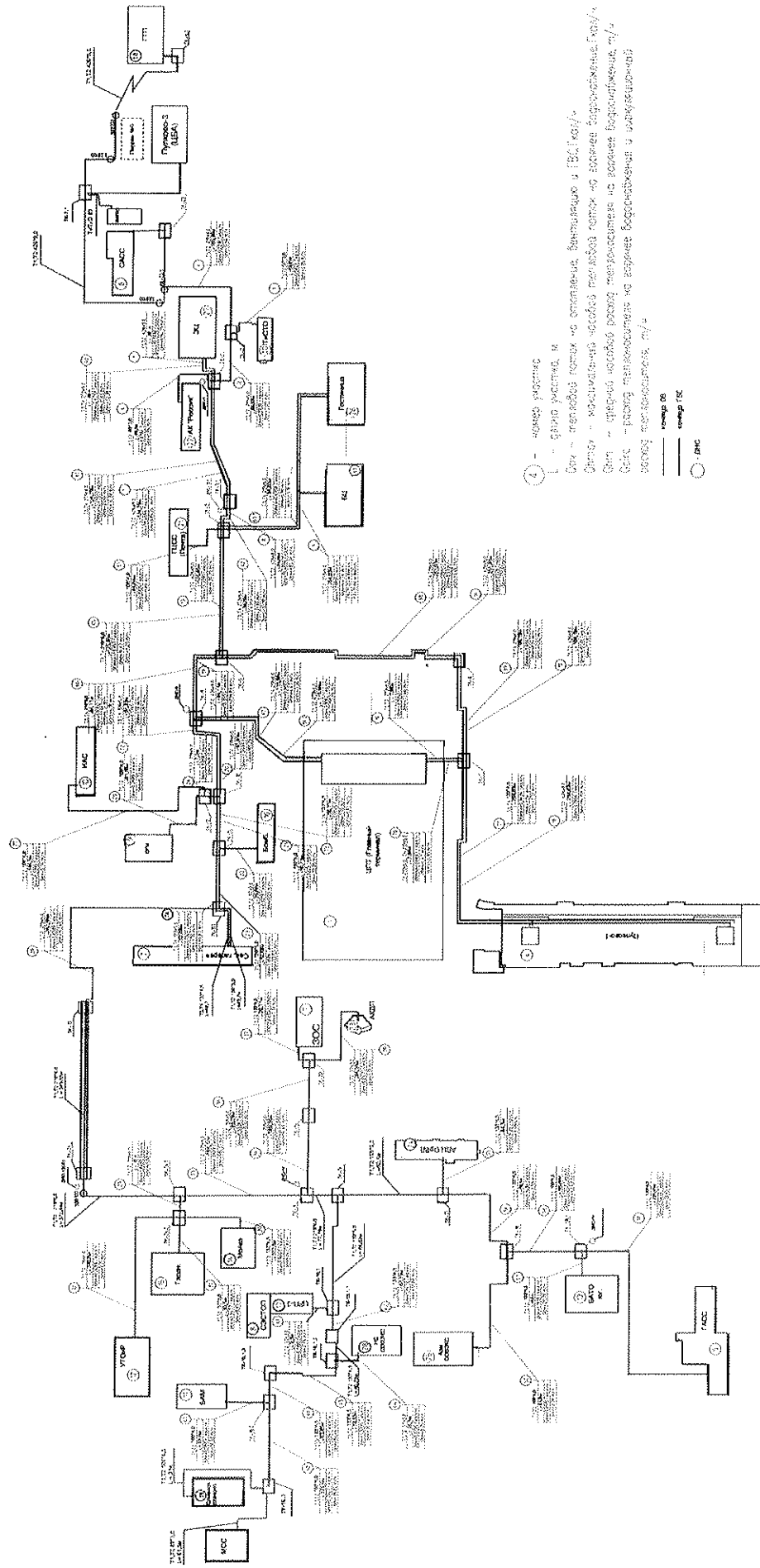


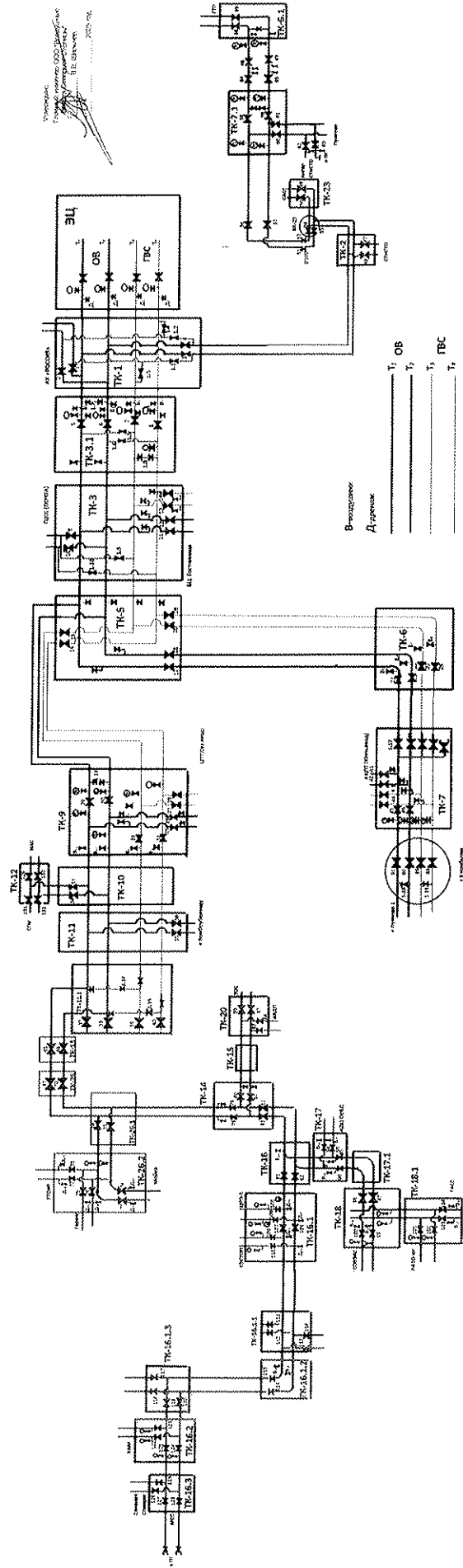
Схема сетей теплоснабжения ООО "Воздушные Ворота Северной Столицы!"

Приложение №5



Приложение №6

Однолинейная схема тепловой сети.



Лист ознакомления

[illegible]