

**ФИЛИАЛ
АО «ТАТЭНЕРГО» - «НАБЕРЕЖНОЧЕЛНИНСКИЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ»**

УТВЕРЖДАЮ*
Директор филиала
АО «Татэнерго» - «НЧТС»
А.З.Зайнуллин
2025г.



УТВЕРЖДАЮ*
Руководитель Исполнительного
комитета Набережные Челны
Ф.И. Салахов
2025г.



**План
ликвидации технологических нарушений
на тепловых сетях филиала
АО «Татэнерго» - «Набережночелнинские
тепловые сети»
(Порядок (план) действий по ликвидации
последствий аварийных ситуаций при
теплооснащении)**

СОДЕРЖАНИЕ

1. ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ
филиала АО «Татэнерго» - НЧТС

2. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

3. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

4. ОБЯЗАННОСТИ ОТВЕТСТВЕННОГО РУКОВОДИТЕЛЯ РАБОТ,
ИСПОЛНИТЕЛЕЙ И ДРУГИХ ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦ ОРГАНИЗАЦИИ ПО
ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО
НАРУШЕНИЯ

5. ОБЯЗАННОСТИ ЛИЦ, ОТВЕТСТВЕННЫХ ЗА ИСПРАВНОЕ И
БЕЗОПАСНУЮ ЭКСПЛУАТАЦИЮ ТЕПЛОВЫХ ЭНЕРГОУСТАНОВОК
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ РАЗВИТИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ
НАРУШЕНИЙ (ПОВРЕЖДЕНИЙ) В ТЕПЛОВОЙ СЕТИ

Приложения (часть №1) к Плану (корректируется при изменениях):

1. Перечень технологических нарушений
2. Оперативные планы действий дежурного персонала источников тепла, теплосетевой
компании и предприятий потребителей
3. Принципиальная блок-схема магистральных тепловых сетей г.Набережные
Челны
4. Перечень вредных и опасных производственных факторов воздействующих на
персонал при локализации и ликвидации технологических нарушений
5. Список вызываемой техники для ликвидации технологических нарушений на тепловых
сетях

Приложения (часть №2) к Плану (корректируется при изменениях)

1. Список организаций привлекаемых к устранению технологических
нарушений
2. Сводная таблица тепловых нагрузок
3. Сводная таблица тепловых нагрузок Северо-Восточной части
города Набережные Челны
4. Сводная таблица тепловых нагрузок по объектам Юго-Западной части г.Набережные
Челны
5. График ограничения, прекращения подачи тепловой энергии по сетевой воде
потребителям при возникновении аварийных ситуаций в
системе теплоснабжения на отопительный период 2024-2025г.г. по филиалу АО
«Татэнерго» - «НЧТЭЦ»
6. График ограничения, прекращения подачи тепловой энергии по сетевой воде
потребителям при возникновении аварийных ситуаций в
системе теплоснабжения на отопительный период 2024-2025г.г. по филиалу АО
«Татэнерго» - «НЧТЭЦ» (Котельный цех ВСИ)
7. График ограничения, тепловой энергии по пару потребителям при возникновении
(угрозе возникновения) аварийных ситуаций в системе теплоснабжения на
отопительный период 2024-2025г.г. по филиалу АО «Татэнерго» - «НЧТЭЦ»
8. График ограничения, тепловой энергии по пару потребителям при возникновении
(угрозе возникновения) аварийных ситуаций в системе теплоснабжения на
отопительный период 2024-2025г.г. по филиалу АО «Татэнерго» - «НЧТЭЦ»
(Котельный цех ВСИ)

- Приложения (часть №3) к Плану (корректируется при изменениях):**
1. Перечень возможных аварийных ситуаций при вводе ограничения по электроснабжению объектов филиала АО «Газэнерго» - «НЧЭС»
 2. Оперативные планы действий дежурного персонала при вводе ограничения электрической мощности

1. ТЕХНИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС»

Схема теплоснабжения г. Набережные Челны включает в себя:

1. Два тепловых источника:
- филиал АО «Татэнерго» - «НЧТЭЦ», филиал АО «Татэнерго» - «НЧТЭЦ» Котельный цех
БСИ.

2. Тепловые сети филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС»:

- тепловые сети Северо-восточной части города;
- тепловые сети Юго западной части города;

- тепловые сети БСИ;

- тепловые сети Промышадки;

- тепловые сети Промкомзоны.

Протяженность тепловых сетей филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС» в г. Набережные

Челны в двухтрубном исчислении составляет:

- 371 км.

Для обеспечения транспорта тепловой энергии потребителям и создания необходимого гидравлического режима работы тепловых сетей по состоянию на 01.01.2025г. служат

ПНС в количестве:

- ПНС – 9шт. (ПНС-1, ПНС-3, ПНС-4, ПНС-5, ПНС-6, ПНС-7, ПНС-9, ПНС-Сидорова,

ПНС-БСИ);

- РТИ – 2шт. (РТИ-10, РТИ-3АВ).

2. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

- 2.1 **Источник тепловой энергии** – энергоустановка, предназначенная для производства тепловой энергии.
- 2.2 **Потребитель тепловой энергии** – юридическое или физическое лицо, осуществляющее пользование тепловой энергией (мощностью) и теплоносителями.
- 2.3 **Система теплоснабжения** – совокупность взаимосвязанных источников теплоты, тепловых сетей и систем теплопотребления.
- 2.4 **Тепловая сеть** – совокупность устройств, предназначенных для передачи и распределения теплоносителя и тепловой энергии.
- 2.5 **Ограничение теплоснабжения** – снижение отпуска тепловой энергии и теплоносителей абоненту за счет сокращения расхода теплоносителя и (или) снижения температуры теплоносителя по сравнению со значениями, указанными в договоре.

3. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

3.1. План мероприятий по ликвидации технологических нарушений на тепловых сетях Филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС» (Порядок (план) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении) разработан на основании утвержденных Приказом Минэнерго России от 19.06.2003 №229 «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ», Приказом Минэнерго РФ от 24.03.2003г. №115 «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок», Постановлением Правительства РФ от 15.09.2021г. №1437 «Положение о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах», Приказа №2234 от 13.11.2024г. Министерства энергетики РФ.

3.2. Руководство работами по локализации и ликвидации технологических нарушений, спасению людей и снижению воздействия опасных факторов осуществляет ответственный руководитель работ по локализации и ликвидации технологического нарушения – **дежурный диспетчер в организации.**

3.3. Для принятия эффективных мер по локализации и ликвидации технологических нарушений **ответственный руководитель - дежурный диспетчер** располагается в помещении центрального диспетчерского пункта Филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС» по адресу г. Набережные Челны, Шинкинский бульвар, дом №1, являющийся на время ликвидации технологического нарушения командным пунктом (оперативным штабом), функциями которого являются:

- сбор и регистрация информации о ходе развития технологического нарушения и принятых мерах по ее локализации и ликвидации;
- текущая оценка информации и принятие решений по оперативным действиям в зоне технологического нарушения и за ее пределами;
- координация действий персонала организации (объекта) и всех привлеченных подразделений и служб, участвующих в локализации и ликвидации технологического нарушения.

3.4. **Вышестоящий руководитель** имеет право заменить **дежурного диспетчера - ответственного руководителя** или принять на себя руководство локализацией и ликвидацией технологического нарушения, с записью в оперативном журнале.

3.5. На командном пункте **ответственный руководитель** обеспечивает ведение оперативного журнала по ликвидации технологического нарушения, где фиксируются время, выданные задания и результаты их выполнения по времени.

3.6. **Лица, вызванные для спасения людей, локализации и ликвидации технологического нарушения**, сообщают о своем прибытии **Ответственному руководителю** и по его указанию приступают к исполнению своих обязанностей.

3.7. **Должностные лица и исполнители**, участвующие в ликвидации технологического нарушения, должны информировать **Ответственного руководителя** о ходе выполнения его распоряжений.

3.8. Работы в затопленной среде выполняют аварийно-спасательные формирования (профессиональные и (или) нештатные), аттестованные на этот вид аварийно-спасательных работ в установленном порядке.

3.9. **Дежурный диспетчер – ответственный руководитель работ по локализации и ликвидации технологического нарушения** несет полную ответственность за ликвидацию аварийного положения, единолично принимая решения и осуществляя мероприятия по восстановлению нормального режима, в том числе и в случае нахождения на диспетчерском пункте лиц руководящего административно-технологического персонала. При этом распоряжения указанным лицам, не соответствующие **диспетчерскому плану ликвидации технологического нарушения**, являются для **диспетчера** только рекомендательными, которые он имеет право не выполнять, если считает их неправомерными.

3.10. **Распоряжения дежурного диспетчера** по вопросам, входящим в его компетенцию, должны выполняться немедленно и безоговорочно, за исключением распоряжений, угрожающих безопасности людей и сохранности оборудования. **Ответственность за обоснованную задержку выполнения распоряжения диспетчера несут лица, не выполнившие распоряжение, а также руководители, санкционировавшие это невыполнение.**

Указанные руководители подразделений филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС» по вопросам, входящим в компетенцию дежурного диспетчера филиала АО «Татэнерго» - НЧТС, выполняются только по согласованию с дежурным диспетчером филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС».

3.11. При ликвидации технологического нарушения оперативному персоналу обеспечивается первоочередная связь, в случае необходимости прерываются остальные переговоры, другим лицам запрещается использовать оперативные диспетчерские каналы связи.

3.12. Во время ликвидации технологического нарушения на диспетчерском пункте филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС» имеют право находиться лишь лица, непосредственно участвующие в ликвидации технологического нарушения, и лица административно-технического персонала. Список таких лиц утверждается директором филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС».

4. ОБЯЗАННОСТИ ОТВЕТСТВЕННОГО РУКОВОДИТЕЛЯ РАБОТ, ЛИЦ ЭКСПЛУАТАЦИОННО ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ИСПОЛНИТЕЛЕЙ РАБОТ И ДРУГИХ ОТВЕТСТВЕННЫХ ЛИЦ ФИЛИАЛА АО «ТАТЭНЕРГО» - НЧТС ПО ЛАКОЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЙ В ТЕПЛОВОЙ СЕТИ

4.1. Ликвидацию технологических нарушений в тепловых сетях осуществляет диспетчер тепловых сетей. Его указания являются также обязательными для персонала источников тепловой энергии.

В случае необходимости оперативные руководители или руководители структурных подразделений, указанных выше, имеют право поручить руководство ликвидацией технологического нарушения другому лицу или взять руководство на себя, сделав запись в оперативном журнале. О замене ставится в известность как вышестоящий, так и подчиненный оперативный персонал.

4.2. Работы по ликвидации повреждений ведутся круглосуточно. Приемка и сдача смены во время ликвидации технологических нарушений не допускается.

Пришедший на смену оперативный персонал используется по усмотрению лица, руководящего ликвидацией технологических нарушений. При затянувшейся ликвидации технологического нарушения в зависимости от его характера допускается сдача смены с разрешения вышестоящего оперативно-диспетчерского персонала.

В тех случаях, когда при ликвидации технологического нарушения операции производятся на оборудовании, не находящемся в оперативном управлении или ведении вышестоящего оперативно-диспетчерского персонала, сдача смены допускается с разрешения руководящего управленческого персонала и специалистов организации, в которой произошло технологическое нарушение.

4.3. При получении сигнала (сообщения) о повреждении, дежурный диспетчер обязан:

- уточнить у сообщившего лица координаты места повреждения, выяснить, по возможности, какой элемент тепловой сети поврежден, выяснить характер повреждения;

- немедленно направить к месту повреждения ОВБ ДС для выяснения характера повреждения, а также отражения места повреждения и отключения поврежденного участка; - сообщить о повреждении руководству филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС» все имеющиеся сведения о характере повреждения, ориентировочном наборе материалов, перечне машин и механизмов, необходимых для ликвидации повреждения;

- выставить предупредительные плакаты и дежурных (наблюдающих) в местах, где возможны разрывы грунта;

- принять меры по восстановлению нормального режима работы теплосети;

- записывать на магнитофон все оперативные переговоры по ликвидации повреждений, с момента получения сигнала о повреждении;
- вести записи обо всех действиях в оперативном журнале.

4.4. Включение отремонтированного участка тепловой сети производится после приемки работ начальником соответствующей службы филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС».

4.5. После ликвидации технологического нарушения для расследования должны быть подготовлены необходимые технологические схемы, записи показаний регистрирующих приборов, выписки из оперативных документов, объяснения персонала, записи переговоров. Материалы в комиссию по расследованию технологического нарушения готовит руководитель службы, где произошло технологическое нарушение, совместно с инженером ОПК и ТБ филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС».

Ответственный руководитель работ по локализации и ликвидации технологического нарушения обязан:

- предупредить, а при необходимости вызвать ответственных представителей других организаций, имеющих подземные коммуникации в месте повреждения, и согласовать с ними, а также с Администрацией города разрытие траншей и котлованов, необходимое для ликвидации повреждений.
- во время ликвидации технологического нарушения осуществлять связь с техническими руководителями источниками тепла, потребителей, Администрацией города, контролирующими органами с целью обмена информацией о ходе АБР, состоянии систем теплоснабжения, выполнении вводимых ограничений по тепловой энергии.

4.6. Обязанности руководителя (участка) тепловых сетей по локализации и ликвидации технологического нарушения.

Руководитель службы (СМТС, СТС, СВТС) обязан:

- обеспечить вызов на работу подчиненного персонала, необходимых специалистов и ИТР для участия в ликвидации технологического нарушения;
- осуществлять руководство персоналом службы с целью организации допуска ремонтного персонала, производства шурфовок, контроля за предохранением тепловых сетей и оборудования на своем участке от замораживания, завоздушивания, гидродаров, повреждений при раскопках;

- обеспечить своевременную информацию о ходе АБР дежурному диспетчеру филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС»;

- обеспечить приемку отремонтированного участка теплосети после окончания АБР;

- по команде и под контролем диспетчера приступить к заполнению, прогону, запуску в работу отремонтированного участка теплосети.

Руководитель СР после получения информации о технологическом нарушении, связанном с необходимостью привлечения персонала СР обязан:

- обеспечить вызов на работу подчиненного персонала, необходимых специалистов и ИТР для организации аварийного ремонта;

- подать заявку на необходимое АБР производства АБР технику, материалы;

- организовать контроль и обеспечить непрерывность проведения АБР до полного их окончания (заполнения, опрессовки и установления циркуляции).

Руководитель ОМТС обязан:

- для быстрого проведения работ по ограничению распространения технологических нарушений в тепловых сетях и ликвидации повреждений теплосети обеспечить необходимым запас арматуры и материалов;

- обеспечить предоставление заявленного транспорта, необходимого для ликвидации технологического нарушения.

Руководитель СНИИ обязан:

- совместно с диспетчерской службой установить оптимальный аварийный режим работы тепловых сетей филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС», теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей.

5. ОБЯЗАННОСТИ ЛИЦ, ОТВЕТСТВЕННЫХ ЗА ИСПРАВНОЕ СОСТОЯНИЕ И БЕЗОПАСНУЮ ЭКСПЛУАТАЦИЮ ТЕПЛОВЫХ ЭНЕРГОУСТАНОВОК ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ РАЗВИТИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЙ (ПОВРЕЖДЕНИЙ) В ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ

5.1. Обязанности технических руководителей энергоустановок потребителей.

Технические руководители, дежурный диспетчер, лица ответственные за исправное состояние и безопасную эксплуатацию тепловых сетей и энергоустановок потребителей обязаны:

- осуществлять оперативную связь с диспетчером Филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС» во время ликвидации технологического нарушения;
- обеспечивать выполнение заданных диспетчером Филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС» ограничений и отключений тепловой энергии;
- обеспечивать непрерывный контроль за состоянием систем теплоснабжения, с целью недопущения их повреждения;
- обеспечивать беспрепятственный доступ в любое время суток представителя Филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС» ко всем теплопунктам и энергоустановкам для контроля за выполнением заданных ограничений и отключений;
- обеспечивать информирование Администрации города о состоянии теплоснабжения своих объектов и принятых мерах по сохранению их работоспособности;
- обеспечить включение в работу тепловых энергоустановок и тепловых сетей, находящихся на балансе, после ликвидации технологического нарушения.

Примечание:

1. Планы мероприятий утверждаются руководителями (заместителями руководителей) организаций, эксплуатирующих объекты, согласно п.8. «Положение о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах», утвержденного Постановлением Правительства РФ от 26.08.2013г. №730.
2. Планы ликвидации технологических нарушений в тепловых сетях городов и крупных населенных пунктов согласовываются с местными органами власти, согласно п. 6.2.64. «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок», утвержденных Приказом Минэнерго РФ от 24.03.2003г. №15.
3. п.8.3.1. Правил обеспечения готовности к отопительному периоду (приложение №1 к Приказу Минэнерго РФ от 13.11.2024г. №2234) Порядок (план) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении в муниципальном образовании подлежит ежегодной актуализации, утверждается муниципальным образованием до 1 апреля 2025года в 2025году, в последующих периодах утверждается до 15 февраля.

Начальник ДС

И.Н.Низовцев

Согласовано:
Начальник ОПК и ТБ

Е.В.Романова