

СОГЛАСОВАНО

Глава ЗАТО город Заозерск

А.С. Пеньшин

« »

2026 г.

УТВЕРЖДАЮ

Директор филиала АО МЭС»

«Александровская теплосеть»

Е.Н. Баранов

«21»

2026 г.

ПОРЯДОК (ПЛАН)

**по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения
Заозерского участка Печенгского района
филиала АО «МЭС» «Александровская теплосеть»**

г. Заозерск 2026 год

1. ОБЩАЯ ЧАСТЬ

1.1. Настоящий Порядок (План) разработан в соответствии с действующими Правилами технической эксплуатации объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок, утвержденными приказом Минэнерго России от 14.05.2025г. № 511.

1.2. Порядок действия работников в аварийных ситуациях на опасных производственных объектах, на которых используется оборудование под давлением, определяется производственными инструкциями по эксплуатации оборудования в соответствии с положениями п. 386 ФНП «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536.

1.3. Порядок действия работников в аварийных ситуациях на складах хранения жидкого топлива, являющихся опасными производственными объектами, определяется планами мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах в соответствии с положениями п. 211 ФНП «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 529.

1.4. Задачей персонала филиала АО «МЭС» «Александровская теплосеть» (далее также – филиал) при эксплуатации тепловых сетей, является обеспечение бесперебойной работы сетей для теплоснабжения потребителей.

Порядок (План) устанавливает общий порядок действий руководителей, специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного персонала по предотвращению и ликвидации аварийных ситуаций при теплоснабжении, топливном хозяйстве и котельных.

Для целей настоящего Порядка под аварийной ситуацией при теплоснабжении понимается технологическое нарушение, приведшее к разрушению или повреждению сооружений и (или) технических устройств (оборудования), полному или частичному ограничению режима потребления тепловой энергии.

Филиал АО «МЭС» «Александровская теплосеть» осуществляет эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт котельных и тепловых сетей:

- Заозерского участка Печенгского района.

2. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЙ В ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ, В ТОПЛИВНОМ ХОЗЯЙСТВЕ И КОТЕЛЬНЫХ

2.1 *Технологическими нарушениями в тепловых сетях* считаются:

2.1.1 Неисправности трубопроводов тепловой сети и их составных частей, оборудования насосных станций:

- вызвавшие перерыв теплоснабжения потребителей на срок более 6 часов;
- приведшие к снижению температуры теплоносителя в подающем трубопроводе тепловой сети в отопительный период на 30 процентов и более по сравнению с температурным графиком системы теплоснабжения;
- приведшие к снижению температуры воздуха в помещениях объектов социально значимых категорий потребителей не ниже 12 °С – не более чем на 16 часов; не ниже 10 °С – не более чем на 8 часов; не ниже 8 °С – не более чем на 4 часа;
- приведшие к разрушению или повреждению оборудования объектов, которое привело к выходу из строя источников тепловой энергии или тепловых сетей на срок 3 суток и более (расследование причин аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора);
- приведшие к разрушению или повреждению сооружений, в которых находятся объекты, которое привело к прекращению теплоснабжения потребителей (расследование причин аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора).

2.1.2 Нарушения режима, не вызвавшие последствий, указанных в п. 2.1.1., а также отключение горячего водоснабжения, осуществляемое для сохранения режима отпуска тепла на отопление при ограничении в снабжении топливом, электро- и водоснабжения считаются технологическими нарушениями.

2.2 *Технологическими нарушениями на топливном хозяйстве и котельных* считаются:

2.2.1 Неисправности основного и вспомогательного оборудования, трубопроводов пара, горячей воды и мазутопроводов:

- вызвавшие перерыв теплоснабжения потребителей на срок более 6 часов;
- приведшие к снижению температуры теплоносителя в подающем трубопроводе тепловой сети в отопительный период на 30 процентов и более по сравнению с температурным графиком системы теплоснабжения;
- приведшие к снижению температуры воздуха в помещениях объектов социально значимых категорий не ниже 12 °С – не более чем на 16 часов; не ниже 10 °С – не более чем на 8 часов; не ниже 8 °С – не более чем на 4 часа.

2.2.2 Нарушения режима, не вызвавшие последствий, указанных в п. 2.2.1., а также отключение горячего водоснабжения, осуществляемое для сохранения режима отпуска тепла на отопление при ограничении в снабжении топливом, электро- и водоснабжения.

2.3. Не являются *технологическими нарушениями*:

2.3.1 Повреждения трубопроводов и оборудования, выявленные во время испытаний тепловых сетей.

2.3.2 Отключения потребителей, к которым относятся отключения тепловых сетей и систем потребления объектов, находящихся на балансе потребителей, если они произошли не по вине персонала филиала.

3. ЗАДАЧИ ПЕРСОНАЛА ДЛЯ ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ И ЛИКВИДАЦИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЙ В ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ

3.1. *Основными направлениями предупреждения технологических нарушений и поддержания постоянной готовности к их ликвидации в тепловых сетях* являются:

- постоянная подготовка персонала к ликвидации возможных технологических нарушений путем своевременного проведения противоаварийных тренировок, повышения качества профессиональной подготовки;
- создание необходимых аварийных запасов материалов к оборудованию;
- обеспечение персонала средствами связи, пожаротушения, автотранспортом и др. механизмами, необходимыми средствами защиты;
- своевременное обеспечение рабочих мест схемами технологических трубопроводов, инструкциями по ликвидации технологических нарушений;
- осуществление технического надзора за строительством новых и реконструируемых тепловых сетей и сооружений, а также за проведением их капитального ремонта; осуществлением приёмки их в эксплуатацию;
- организация и проведение своевременных и качественных ремонтов оборудования и сооружений;
- проведение испытаний тепловых сетей;
- проведение периодического технического освидетельствования трубопроводов (наружных осмотров и гидравлических испытаний), технического диагностирования;
- обеспечением необходимого резервирования магистралей и ответвлений к потребителям при возможных повреждениях для быстрого восстановления нормального режима.
- участие в наладке гидравлических и тепловых режимов тепловых сетей совместно с потребителями, осуществление регулирования подачи теплоносителя потребителям;
- осуществление контроля технического состояния и исправности трубопроводов, тепловых пунктов и другого оборудования, находящихся на балансе потребителей, а также

эксплуатационных режимов работы тепловых пунктов без права вмешательства в хозяйственную деятельность потребителя.

3.2. Основными задачами персонала при ликвидации технологических нарушений являются:

- предотвращение развития нарушений, исключение травмирования персонала и повреждения оборудования, не затронутого технологическим нарушением;
- быстрое восстановление теплоснабжения потребителей и рабочих (нормативных) параметров отпускаемой потребителям тепловой энергии;
- создание наиболее надежных послеаварийной схемы и режима работы тепловых сетей в целом и их частей;
- выяснение состояния отключившегося и отключенного оборудования и при возможности включение его в работу и восстановление схемы тепловых сетей.

Ликвидация технологических нарушений в тепловых сетях производится в соответствии с Порядком (планом) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения в муниципальном образовании, утвержденным главами муниципальных образований.

4. ЗАДАЧИ ПЕРСОНАЛА ДЛЯ ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ И ЛИКВИДАЦИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЙ В ТОПЛИВНОМ ХОЗЯЙСТВЕ И КОТЕЛЬНЫХ

4.1. Основными направлениями предупреждения технологических нарушений и поддержания постоянной готовности к их ликвидации являются:

- постоянная подготовка персонала к ликвидации возможных технологических нарушений путем своевременного проведения противоаварийных тренировок, повышения качества профессиональной подготовки;
- создание необходимых аварийных запасов материалов к оборудованию;
- обеспечение персонала средствами связи, пожаротушения, автотранспортом и др. механизмами, необходимыми средствами защиты;
- своевременное обеспечение рабочих мест тепломеханическими схемами котельных, инструкциями по ликвидации технологических нарушений;
- осуществление технического надзора за проведением капитального, среднего, текущего ремонта оборудования, осуществлением приёмки их в эксплуатацию;
- организация и проведение своевременных и качественных ремонтов оборудования и сооружений;
- проведение испытаний тепловых сетей;
- проведение периодического технического освидетельствования основного и вспомогательного оборудования, трубопроводов пара, горячей воды и мазутопроводов (наружных осмотров и гидравлических испытаний), технического диагностирования;
- обеспечением необходимого резерва оборудования при возможных повреждениях для быстрого восстановления нормального режима.
- участие в наладке гидравлических и тепловых режимов тепловых сетей;

4.2. Основными задачами персонала при ликвидации технологических нарушений являются:

- предотвращение развития нарушений, исключение травмирования персонала и повреждения оборудования, не затронутого технологическим нарушением;
- быстрое восстановление теплоснабжения потребителей и нормальных параметров отпускаемой потребителям тепловой энергии.

5. ПОРЯДОК ЛИКВИДАЦИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЙ

5.1. О нарушении нормального режима работы тепловых сетей начальник Заозерского участка Печенгского района должен доложить директору филиала, главному инженеру филиала (лицу, его замещающему), диспетчеру АО «МЭС», начальнику отдела энергонадзора № 2 управления энергонадзора АО «МЭС», диспетчеру Единой диспетчерской службы, вызвать ремонтный персонал теплосети, а также других работников в соответствии с данной инструкцией по организации аварийно-восстановительных работ.

5.2. Руководство структурными подразделениями филиала при ликвидации технологических нарушений в тепловых сетях осуществляется главным инженером филиала (лицом, его замещающим) через начальника Заозерского участка Печенгского района.

Ликвидация технологических нарушений осуществляется начальником участка (лицом, его замещающим) силами аварийно-восстановительной бригады из числа ремонтного персонала теплосетей под руководством заместителя начальника (лица, его замещающего), мастера по ремонту оборудования тепловых сетей (лица, его замещающего).

5.3. Диспетчер АО «МЭС», при поступлении сигнала о технологическом нарушении, которое привело к прекращению теплоснабжения, сообщает:

5.3.1. ЕДДС ЗАТО город Заозерск - (81556) 3-14-77, 3-29-48, 8-921-518-45-54

5.3.2. Заместителю генерального директора АО «МЭС» по производству

5.3.3. Руководителю филиала

5.3.4. ГОБУ «ЦИТ МО» в рамках Единой системы мониторинга состояния сферы жилищно-коммунального хозяйства в Мурманской области – по средствам внесения данных об отключаемых МКД на портале ГЖИ.

5.3.5. В случае ограничения теплоснабжения свыше 6 часов, диспетчер АО «МЭС» передаёт в «Ростехнадзор» «оперативную информацию об аварийной ситуации». Если инцидент произошёл на «опасном производственном объекте», то отправляется «Оперативное сообщение об инциденте на опасном производственном объекте». Информация передаётся по средствам электронной почты на адрес «Ростехнадзора» murmansk@szap.gosnadzor.ru

5.4. В случае отключения или снижения качества теплоснабжения начальником котельной ЗАТО город Заозерск подаётся телефонограмма потребителям (Управляющие организации, организации, обслуживающие административные объекты и т.д.), ЕДДС муниципального образования ЗАТО город Заозерск, отдел энергонадзора управления энергонадзора АО «МЭС», диспетчеру АО «МЭС» о сроках снижения качества теплоснабжения или отключения теплоснабжения.

5.5. Эксплуатационный персонал при технологическом нарушении теплосети выполняет указания начальника участка (лица, его замещающего) по локализации поврежденного оборудования и восстановления режима.

5.6. Ответственность за правильность оперативных указаний по локализации несет начальник участка (лицо, его замещающее).

Все оперативные указания по обнаружению и локализации повреждений, начальник участка (лицо, его замещающее) отдаёт заместителю начальника (лицу, его замещающему), мастеру по ремонту электрооборудования (лицу, его замещающему), мастеру по ремонту оборудования котельных (лицу, его замещающему), старшему машинисту котлов 5 разряда - руководителю аварийно-восстановительных работ или оставляет их исполнение за собой.

Руководитель аварийно-восстановительных работ отвечает за быстроту и качество ликвидации повреждения.

5.7. При нарушении нормального режима работы теплосетей диспетчер АО «МЭС» производит необходимые записи в оперативном журнале, где должны быть зафиксированы:

- время возникновения и характер нарушения режима работы;
- время сообщения руководящим работникам филиала, руководителям подразделений;
- оперативные мероприятия технического руководства по локализации и ликвидации аварии;
- фамилию руководителя аварийно-восстановительных работ.

5.8. Для ускорения обнаружения повреждения должен быть максимально использован имеющийся в распоряжении диспетчера АО «МЭС» транспорт и транспорт ТС филиала, который направляется в район немедленно после получения сведений о нештатной ситуации.

5.9. Наиболее характерные повреждения теплопроводов:

- а) свищи в трубах;
- б) разрыв сварных стыков труб;
- в) повреждение прокладок фланцевых соединений;
- г) течь в сальниках компенсаторов и задвижек;
- д) коррозия или поломка корпуса, сальниковой втулки или стакана сальникового компенсатора;
- е) неисправность задвижек;
- ж) замерзание трубопроводов или дренажных устройств.

5.10. Наиболее характерным признаком возникновения повреждения теплосети является падение давления, для восстановления которого требуется многократное увеличение подпитки в (3-4 раза и более).

При резком увеличении утечки сетевой воды, превышающей установленные нормы, необходимо принять срочные меры к обнаружению места утечки и устранению неплотностей. Повышенная утечка воды определяется по расходу подпитки, причем для тепловых сетей, работающих по закрытой схеме, - по абсолютному расходу подпиточной воды; а работающих по открытой схеме - по относительному расходу подпиточной воды, т.е. по повышенной добавке, не свойственной суточному графику потребления в нормальных условиях.

5.11. Для обнаружения причин и места утечки воды в водяной теплосети следует:

- проверить наличие и установить значение утечки при поддержании постоянного температурного режима;
- немедленно приступить к наружному осмотру трассы теплосети, камер, арматуры и других элементов сети. Место утечки при наружном осмотре может быть обнаружено по сильному парению на трассе теплосети или из камер теплосети; по проступающей на поверхности воде, по парению из камер и колодцев канализации; по растаявшему снегу, по наличию в камерах горячей воды и по стоку её из каналов; по характерному шуму воды, вытекающей из места разрыва, по другим признакам.

Для ускорения обнаружения мест утечки на разветвлённых сетях большой протяжённости следует использовать автотранспорт.

5.12. При повреждении тепловой сети или возникновении неполадок в работе эксплуатационный персонал должен быстро выявить места повреждений или причины неполадок, а также локализовать и ликвидировать повреждения.

5.13. При увеличении подпитки теплосетей сверх нормы оперативный персонал котельной на время отыскания утечки обязан обеспечить нормальный гидравлический режим.

5.14. При недостатке тепла на отопление следует временно отключить горячее водоснабжение и часть вентиляции на предприятиях и общественных зданиях.

5.15. При вынужденном длительном отключении отопительных систем, при низких наружных температурах, единственной радикальной мерой для предотвращения их замерзания является своевременное освобождение от воды.

Надежно удалить воду можно продувкой системы воздухом из передвижных компрессоров после выпуска из них воды.

При отключении в зимнее время участков теплосети, необходимо обеспечить полное опорожнение трубопроводов и особенно их дренажных устройств, наиболее подверженных замерзанию.

5.16. Все строительные и теплоизолирующие конструкции, вскрытые для ликвидации повреждений участков теплосети, должны быть тщательно восстановлены.

5.17. Как отключение и опорожнение участка сети для ликвидации повреждений, так и заполнение, и включение участка после его восстановления, должны согласоваться с оперативным персоналом Заозерского участка Печенгского района.

5.18. Диспетчер, при поступлении сигнала о восстановлении теплоснабжения, сообщает:

5.18.1. Заместителю генерального директора АО «МЭС» по производству

5.18.2. Руководителю филиала

5.18.3. ЕДДС ЗАТО город Заозерск - (81556) 3-14-77, 3-29-48, 8-921-518-45-54

5.19. В случае отключения или снижения качества теплоснабжения начальником котельной ЗАТО город Заозерск подаётся телефонограмма потребителям (Управляющие организации, организации, обслуживающие административные объекты и т.д.), ЕДДС муниципального образования ЗАТО город Заозерск, отдел энергонадзора управления энергонадзора АО «МЭС», диспетчеру АО «МЭС» о восстановлении теплоснабжения.

5.20. ГОБУ «ЦИТ МО» в рамках Единой системы мониторинга состояния сферы жилищно-коммунального хозяйства в Мурманской области – по средствам внесения данных о подключаемых МКД на портале ГЖИ.

5.21. После ликвидации повреждения должен быть произведен детальный анализ, для выявления причин его возникновения и проведения необходимых мероприятий, для предупреждения подобных повреждений.

5.22. При анализе повреждения оборудования теплосетей следует руководствоваться «Положением о порядке расследования причин инцидентов на опасных производственных объектах АО «МЭС» и их учету и анализу».

5.23. Аварийные переключения, связанные с переводом теплоснабжения объектов с одной магистрали на другую, включение в работу перемычек между тепломагистралями, а также все аварийные переключения в теплосетях филиала производить по согласованию с потребителем.

5.24. Приемка и сдача смен во время ликвидации технологических нарушений не допускается. Пришедший на смену персонал используется по усмотрению лица, руководящего ликвидацией технологического нарушения. При затянувшейся ликвидации технологического нарушения сдача смены допускается с разрешения руководителя структурного подразделения или лица, его замещающего.

5.25. При технологических нарушениях с оборудованием котельных, снижающих теплофикационную мощность водоподогревательной установки, начальник Заозерского участка Печенгского района обязан немедленно известить директора филиала, главного инженера филиала, диспетчера АО «МЭС», указав, насколько изменится отпуск тепла потребителям. При этом, после получения руководящих указаний от главного инженера филиала, оперативный персонал котельной, оперативно-ремонтный персонал тепловых сетей должны перевести теплоснабжение потребителей на работу по аварийному графику.

5.26. Оперативный, оперативно-ремонтный персонал при ликвидации технологических нарушений должен строго соблюдать требования руководящих документов:

- Правила технической эксплуатации объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок (Приказ Минэнерго России от 14.05.2025г. № 511);

- Правила по охране труда при эксплуатации объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок (Приказ Минтруда России от 17.12.2020 № 924н).

РАЗРАБОТАЛ:

Начальник ПТО филиала АО «МЭС»
«Александровская теплосеть»



Г.В. Мороз

СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер филиала АО «МЭС»
«Александровская теплосеть»



П.М. Сметанин

Порядок ликвидации аварийных ситуаций на тепловых сетях Заозерского участка Печенгского района филиала

№ п/п	Возможное технологическое нарушение	Исполнители, должностные лица	Действия производственного персонала
1.	Порыв участка тепловой сети в условиях отрицательной температуры наружного воздуха	Начальник участка	Сообщает диспетчеру АО «МЭС» о месте и характере повреждения трубопровода тепловой сети. Докладывает диспетчеру Единой диспетчерской службы.
		Диспетчер АО «МЭС»	Докладывает директору, главному инженеру филиала, начальнику отдела энергонадзора № 2 управления энергонадзора АО «МЭС».
		Начальник участка	Ставит в известность ответственных лиц абонентов, попадающих под отключение, о прекращении подачи теплоносителя и необходимости принятия мер против размораживания систем, а также сообщает об отключаемых объектах в отдел Энергонадзора № 2 управления Энергонадзора АО «МЭС»
		Начальник участка	Дает распоряжение на отключение поврежденного участка. Организует отключение поврежденного участка тепловой сети, дренирование теплоносителя, организует выезд необходимой автотехники, вызывает аварийную бригаду.
		Начальник участка	Сообщает диспетчеру АО «МЭС» об отключении участка трубопровода и его дренировании.
		Заместитель начальника	Организует выезд необходимого автотранспорта с территории котельной на место повреждения трубопровода (АРТК, экскаватор).
		Старший машинист котлов 5 разряда	Организует обслуживание оборудования котельной оперативным персоналом с учетом изменения гидравлического режима из-за отключения участка тепловой сети
		Начальник участка	Докладывает диспетчеру АО «МЭС» Дает указание на подключение участка тепловой сети и его заполнение.
		Диспетчер АО «МЭС»	Докладывает директору, главному инженеру филиала о ликвидации технологического нарушения и восстановлении теплоснабжения абонентов.
		Начальник участка	Руководит подключением участка трубопровода, его заполнением и восстановлением циркуляции теплоносителя. Докладывает диспетчеру АО «МЭС», начальнику отдела энергонадзора № 2 управления энергонадзора АО «МЭС».
		Начальник участка	Ставит в известность ответственных лиц абонентов и отдел Энергонадзора № 2 управления Энергонадзора АО «МЭС» о восстановлении циркуляции теплоносителя.
		Начальник участка	Организует контроль за подключением абонентов, докладывает диспетчеру АО «МЭС».
		Начальник участка	Докладывает диспетчеру Единой диспетчерской службы о ликвидации технологического нарушения и восстановлении теплоснабжения абонентов.
		Старший машинист котлов 5 разряда	Обеспечивает отпуск тепловой энергии от котельной в соответствии с заданным температурным графиком.
		Диспетчер АО «МЭС»	Докладывает директору, главному инженеру филиала о ликвидации технологического нарушения и восстановлении теплоснабжения абонентов.

СОСТАВ

сил и средств для ликвидации аварийных ситуаций
на тепловых сетях Заозерского участка Печенгского района филиала

1. Перечень транспортных средств:

<i>№№ п/п</i>	<i>Наименование транспортного средства</i>	<i>Количество</i>
1.	АРТК	1
2.	Экскаватор	1
3.	Автокран	1
4.	Самосвал	1

2. Людские резервы:

<i>Объект</i>	<i>Численный состав</i>
Тепловые сети Заозерского участка	5 человек, в том числе: - руководитель АБР – 1 чел. - слесарь по ремонту и обслуживанию т/с – 2 чел. - машинист экскаватора-погрузчика – 1 чел. - электрогазосварщик – 1 чел.

3. Распределение обязанностей между должностными лицами:

<i>Должностное лицо</i>	<i>Обязанности</i>	<i>Рабочий телефон</i>
Главный инженер	1. Объявляет сбор работников филиала. 2. Руководит работой подразделений.	(921) 038-18-70
Диспетчер АО «МЭС»	1. Оповещает руководство филиала. 2. Собирает и передает информацию.	(8152) 68-63-61 (8152) 43-57-15
Начальник Заозерского участка Печенгского района	1. Организует работу подразделения на месте. 2. Докладывает обстановку главному инженеру, диспетчеру АО «МЭС». 3. Вызывает необходимые силы и технику. 4. Координирует работу подразделений.	(921) 164-63-59

Порядок ликвидации аварийных ситуаций на котельной Заозерского участка Печенгского района филиала

№№ п/п	Возможное технологическое нарушение	Исполнители, должностные лица	Действия производственного персонала
1.	Порыв трубопровода горячей воды на паровой котельной в условиях отрицательной наружной температуры воздуха	Старший машинист котлов 5 разряда	Сообщает начальнику участка, диспетчеру АО «МЭС» о месте и характере повреждения трубопровода горячей воды.
		Диспетчер АО «МЭС»	Докладывает директору, главному инженеру филиала, начальнику отдела энергонадзора № 2 управления энергонадзора АО «МЭС».
		Начальник участка	Докладывает диспетчеру Единой диспетчерской службы.
		Старший машинист котлов 5 разряда	Организует отключение трубопроводов горячей воды паровой котельной, дренирование трубопровода. Обеспечивает гидравлический режим тепловой сети, с учётом отключенного участка трубопровода.
		Начальник участка	Вызывает аварийную бригаду. Обеспечивает инструментом и материалами для ремонта повреждённого трубопровода.
		Старший машинист котлов 5 разряда	Организует обслуживание оборудования котельной оперативным персоналом с учетом изменения гидравлического режима из-за отключения трубопровода горячей воды паровой котельной.
		Мастер по ремонту оборудования котельных	Организует выполнение ремонтных работ по устранению повреждения трубопровода горячей воды паровой котельной. По окончании работ докладывает начальнику участка.
		Начальник участка	Дает указание старшему машинисту котлов 5 разряда на подключение трубопровода горячей воды паровой котельной и его заполнение. Докладывает диспетчеру Единой диспетчерской службы.
		Старший машинист котлов 5 разряда	Докладывает диспетчеру АО «МЭС». Руководит подключением участка трубопровода, его заполнением и восстановлением гидравлического режима тепловой сети. Обеспечивает отпуск тепловой энергии от котельной в соответствии с заданным температурным графиком.
		Диспетчер АО «МЭС»	Докладывает директору, главному инженеру филиала, начальнику отдела энергонадзора № 2 управления энергонадзора АО «МЭС» о ликвидации технологического нарушения и восстановлении теплоснабжения абонентов.
		Начальник участка	Докладывает диспетчеру Единой диспетчерской службы о ликвидации технологического нарушения и восстановлении теплоснабжения абонентов.

СОСТАВ

сил и средств для ликвидации аварийных ситуаций
на котельной Заозерского участка Печенгского района филиала

1. Людские резервы:

<i>Объект</i>	<i>Численный состав</i>
Котельная Заозерского участка Печенгского района	4 человек, в том числе: - мастер по ремонту оборудования котельных – 1 чел. - слесарь по ремонту оборудования котельных – 3 чел. - электрогазосварщик - 1 чел.

2. Распределение обязанностей между должностными лицами:

<i>Должностное лицо</i>	<i>Обязанности</i>	<i>Рабочий телефон</i>
Главный инженер	1. Объявляет сбор работников филиала. 2. Руководит работой подразделений.	(921) 038-18-70
Диспетчер АО «МЭС»	1. Оповещает руководство филиала. 2. Собирает и передает информацию.	(8152) 68-63-61 (8152) 43-57-15
Начальник Заозерского участка Печенгского района	1. Организует работу подразделения на месте. 2. Докладывает обстановку главному инженеру, диспетчеру АО «МЭС». 3. Координирует работу подразделений. 4. Вызывает необходимые силы и технику.	(921) 164-63-59

Порядок ликвидации технологических нарушений в топливном хозяйстве и котельной Заозерского участка Печенгского района филиала

№ п/п	Возможное технологическое нарушение	Исполнители, должностные лица	Действия производственного персонала
1.	Отключение электроэнергии на котельной	Старший машинист котлов 5 разряда	Сообщает начальнику участка, диспетчеру АО «МЭС» о месте и виде внепланового отключения электроснабжения.
		Диспетчер АО «МЭС»	Докладывает директору, главному инженеру филиала, главному энергетiku, начальнику отдела энергонадзора № 2 управления энергонадзора АО «МЭС», диспетчеру электрических сетей территориальной электросетевой организации
		Начальник участка	Докладывает диспетчеру Единой диспетчерской службы.
		Главный энергетик	Контролирует допустимое время перерыва электроснабжения, выполнение параметров надежности электроснабжения. При необходимости организует подключение резервного источника электроснабжения (дизель-генераторной установки). При длительных сроках ликвидации аварийной ситуации в условиях низких температур организует опорожнение систем теплоснабжения
		Начальник участка	Вызывает персонал, осуществляющий функции аварийной службы. Обеспечивает инструментом и материалами для ремонта в случае повреждения электрооборудования, находящегося в эксплуатации АО «МЭС».
		Мастер по ремонту электрооборудования	Организует переключение между силовыми системами шин, проверку срабатывания автоматического ввода резерва. Организует выполнение ремонтных работ по устранению повреждения в случае повреждения электрооборудования, находящегося в эксплуатации АО «МЭС». По окончании работ докладывает начальнику котельной.
		Начальник участка	Дает указание старшему машинисту котлов 5 разряда на разрешение подключения электроснабжения котельной.
		Старший машинист котлов 5 разряда	Докладывает диспетчеру АО «МЭС». Руководит подключением электроснабжения котельной и восстановлением заданных параметров режимов работы объектов котельной.
		Главный энергетик	Обеспечивает эксплуатацию оборудования при переходных режимах в электрической системе (обрыв нагруженной цепи или отдельной ее фазы, короткое замыкание, выпадение машины из синхронизма и пр.), разрабатывает мероприятия по повышению устойчивости системы электроснабжения котельной
		Диспетчер АО «МЭС»	Докладывает директору, главному инженеру филиала, главному энергетiku, диспетчеру Единой диспетчерской службы о ликвидации технологического нарушения и восстановлении теплоснабжения подключенных абонентов.
		Начальник участка	Докладывает диспетчеру Единой диспетчерской службы о ликвидации технологического нарушения и восстановлении теплоснабжения подключенных абонентов.

СОСТАВ

сил и средств для ликвидации технологического нарушения
в топливном хозяйстве и котельной Заозерского участка Печенгского района филиала

1. Людские резервы:

<i>Объект</i>	<i>Численный состав</i>
Котельная Заозерского участка Печенгского района	4 человек, в том числе: - мастер по ремонту электрооборудования – 1 чел. - электромонтер по ремонту и обслуживанию эл/обор. – 2 чел. - электрослесарь по ремонту и обслуживанию авт. и СИ – 1 чел.

2. Распределение обязанностей между должностными лицами:

<i>Должностное лицо</i>	<i>Обязанности</i>	<i>Рабочий телефон</i>
Главный инженер	1. Объявляет сбор работников филиала. 2. Руководит работой подразделений.	(921) 038-18-70
Диспетчер АО «МЭС»	1. Оповещает руководство филиала. 2. Собирает и передает информацию.	(8152) 68-63-61 (8152) 43-57-15
Начальник Заозерского участка Печенгского района	1. Организует работу подразделения на месте. 2. Докладывает обстановку главному инженеру, диспетчеру АО «МЭС». 3. Координирует работу подразделений. 4. Вызывает необходимые силы и технику.	(921) 164-63-59
Главный энергетик	1. Организует подключение резервного источника электроснабжения 2. Обеспечивает эксплуатацию оборудования при переходных режимах в электрической системе 3. Разрабатывает мероприятия по повышению устойчивости системы электроснабжения котельной	(8152) 69-15-37

СОГЛАСОВАНО

Главный инженер филиала АО «МЭС»
«Александровская теплосеть»

П.М. Сметанин

«21» 01 2026 г.

УТВЕРЖДАЮ

Директор филиала АО «МЭС»
«Александровская теплосеть»

Е.Н. Баранов

«21» 01 2026 г.

Схема

взаимодействия котельной Заозерского участка Печенгского района филиала АО «МЭС» «Александровская теплосеть»
при предотвращении и ликвидации аварийных ситуаций в тепловых сетях

