



Согласовано:
Генеральный директор
ООО «ДСК»

А.В. Николаев

202__ г.

Утверждаю:

Глава Култукского
Муниципального образования



В.В. Иневаткин

202__ г.

ПОЛОЖЕНИЕ

О порядке (плане) действий по ликвидации последствий
аварийных ситуаций в системах теплоснабжения на территории
Култукского муниципального образования
(в том числе с применением электронного моделирования
аварийных ситуаций)

п. Култук

1. Общие положения.

1.1. Настоящее положение разработано в целях координации действий при ликвидации последствий аварийных ситуаций в системах теплоснабжения.

1.2. В течение отопительного сезона оперативные службы предприятий теплоэнергоснабжения передают оперативную информацию о работе оборудования и инженерных систем теплоснабжения руководителям и специалистам своего предприятия.

Руководители и специалисты теплоэнергоснабжающего предприятия передают информацию о работе систем теплоснабжения в структуры администрации города и района, других органов в запрашиваемые последними сроки. В случае аварии, вызвавшей прекращение теплоснабжения на срок трое суток и более – в течение первых 24-х часов после аварии.

1.3. Графики ограничения потребления и отключения тепловой энергии вводятся **при возникновении аварийного дефицита тепловой энергии**, который может привести к созданию недопустимых условий работы теплового оборудования Источников тепла и тепловых сетей, нарушению устойчивого теплоснабжения, аварии и неорганизованному отключению абонентов (**Приложение 1**).

1.4. Графики ограничения потребления и отключения тепловой энергии обеспечивают локализацию аварийных ситуаций и предотвращение их развития, недопущение длительного и глубокого нарушения гидравлического и теплового режимов систем теплоснабжения, своевременное введение аварийных режимов.

1.5. Взаимодействие всех служб при возникновении оснований для введения графиков ограничения потребления и отключения тепловой энергии осуществляется в соответствии со «Схемой взаимодействия...» (**Приложение 2**).

1.6. Со стороны теплоснабжающей организации оперативные переговоры с другими организациями проводят лица, включенные в соответствующий список (**Приложение 3**)

2. Условия применения графиков ограничения и временного отключения тепловой энергии.

2.1. Теплоэнергоснабжающая организация:

а) вводит в установленном порядке Графики ограничения потребления и отключения тепловой энергии при возникновении аварийного дефицита тепловой энергии, который может привести к созданию недопустимых условий работы теплового оборудования Источников тепла и тепловых сетей, нарушению устойчивого теплоснабжения, аварии и неорганизованному отключению абонентов;

б) прекращает полностью или частично в одностороннем порядке подачу абоненту теплоносителя с предупреждением в сроки, установленные нормативными актами или договором в случае: принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии в системе энергоснабжающей организации;

в) прекращает по согласованию с абонентом подачу ему теплоносителя для проведения внеплановых ремонтов оборудования и сетей.

2.2. Основаниями для применения графиков ограничения потребления тепловой энергии в работе системы теплоснабжения являются:

2.2.1. понижения температуры наружного воздуха ниже расчетных значений (-28°C) на срок более 2-3 суток,

2.2.2. непредвиденного возникновения недостатка топлива на источниках тепла (аварийным снижением запасов топлива считается – наличие запасов топлива ниже утвержденных в установленном порядке нормативов),

2.2.3. Возникновения недостатка тепловой мощности вследствие аварийной остановки или выхода из строя основного теплогенерирующего оборудования источников тепла (паровых и водогрейных котлов), требующего длительного восстановления.

2.2.4. Возникновение недостатка тепловой мощности источника теплоснабжения вследствие неисправности насосов, подогревателей, другого вспомогательного оборудования, вызвавших останов части работающего основного оборудования.

2.2.5. Останов источника теплотенергии из-за прекращения подачи воды, электротенергии и топлива.

2.2.6. Возникновение недостатка пропускной способности тепловой сети из-за повреждения трубопроводов, оборудования тепловых пунктов, вызвавших полное или частичное отключение подачи теплотенергии абонентам.

2.2.7. Возникновение недостатка пропускной способности тепловой сети в связи с разрушением (повреждением) зданий, сооружений, трубопроводов тепловой сети при отрицательных среднесуточных температурах наружного воздуха.

3. Порядок

ограничения потребления тепловой энергии абонентов при дефиците мощности теплоисточников и пропускной способности сетей.

3.1. При угрозе возникновения аварии в работе системы теплоснабжения в масштабе энергоснабжающей организации графики ограничения потребления и временного отключения тепловой мощности вводятся в действие по решению ее руководителя.

3.2. Распределение величины ограничения потребления тепловой энергии производится исходя из сложившихся условий теплоснабжения, режима работы котельных, тепловых сетей, топливоснабжения.

3.3. Решения об отключении систем горячего водоснабжения и отопления принимаются руководителем теплотенергоснабжающей и жилищной организации.

Решение о введении режима ограничения или отключения тепловой энергии потребителям принимается руководством теплотенергоснабжающей организаций по согласованию с администрацией Култукского городского поселения и уведомлением об этом районной администрации, областного комитета ЖКХ и «Енисейского Управления по технологическому и экологическому надзору».

3.3. При введении в действие графика временного ограничения тепловой мощности и отключения потребителей энергоснабжающими организациями обеспечивается контроль за фактическим снижением потребления тепловой энергии.

3.4. При невыполнении потребителем распоряжений о введении ограничения потребления энергоснабжающая организация имеет право отключить этих потребителей.

3.5. Энергоснабжающая организация не несет ответственности перед абонентами за недоотпуск договорного объема тепловой энергии, вызванный:

а) результатами регулирования режима потребления тепловой энергии и теплоносителей, осуществленного на основании закона и иных правовых актов;

б) форс-мажорными для договора теплоснабжения обстоятельствами, в том числе природными стихийными явлениями, некоторыми обстоятельствами общественной жизни (военные действия, эпидемии, национальные и отраслевые забастовки), отклонениями от проектных норм и правил сверх допустимых пределов (температурные отклонения, ветровые нагрузки и другие обстоятельства, имеющие признаки чрезвычайности и непреодолимости и причинно обусловившие неисполнение обязательств);

в) ограничением или прекращением подачи тепловой энергии и теплоносителей, осуществленным по предписанию органов государственного энергетического надзора или Госгортехнадзора России;

г) ограничениями или полным прекращением поставки тепловой энергии за неоплату;

д) неправильными действиями персонала абонента, подтвержденными органами государственного энергетического надзора;

е) повреждением оборудования абонента, приведшим к автоматическому отключению насосных подстанций и другого оборудования на тепловых сетях (если в результате нарушается снабжение теплотенергией других абонентов).

4. План

взаимодействия оперативных и аварийно-диспетчерских служб, предприятий и организаций - потребителей тепловой энергии в условиях применения графиков ограничения потребления и отключения теплоэнергии.

4.1. Взаимодействие всех служб, предприятий и организаций в условиях применения графиков ограничения потребления и отключения теплоэнергии осуществляется в соответствии со СХЕМОЙ... (Приложение 2).

4.2. Оперативный персонал котельной ООО «ДСК» (источника тепловой энергии) при нарушениях режимов работы, повреждении оборудования, а также возникновении пожара немедленно принимает меры к восстановлению нормального режима работы и ликвидации аварийного положения, предотвращению развития технологического нарушения, а также сообщает о происшедшем руководителю котельной, диспетчеру единой дежурной диспетчерской службы (далее-ЕДДС), и специалистам по утвержденному списку.

4.3. Оперативный персонал Участка по ремонту инженерных сетей ООО «ДСК» при нарушениях режимов работы, повреждении оборудования, а также возникновении пожара немедленно принимает меры к восстановлению нормального режима работы и ликвидации аварийного положения, предотвращению развития технологического нарушения, а также сообщает об этом руководителю подразделения, диспетчеру аварийно-диспетчерской службы и специалистам по утвержденному списку.

4.4. Оперативный диспетчер электроснабжающих организаций при нарушениях режима работы, авариях на принадлежащих им линиях электропередач и трансформаторных подстанциях сообщает диспетчеру аварийно-диспетчерской службы о причинах, величине, времени начала и окончания отключения электроснабжения.

4.5. Оперативный (дежурный) диспетчер (машинист) организации ООО «ДСК» при нарушениях режимов работы, авариях на принадлежащих им водопроводных сетях и насосных станциях сообщает диспетчеру аварийно-диспетчерской службы о причинах, величине, времени начала и окончания отключения водоснабжения.

4.6. Руководитель или представитель абонента – потребителя тепловой энергии - при возникновении аварии и неполадок на принадлежащих ему системах теплоснабжения немедленно сообщает об этом диспетчеру аварийно – диспетчерской службы предприятия (далее – АДС).

4.7. Распоряжение вышестоящего оперативного руководителя или специалиста по вопросам, входящим в его компетенцию, обязательно к исполнению подчиненным ему оперативным персоналом.

4.8. О принятом решении об ограничения и отключении абонентов-потребителей теплоэнергии в связи с возникшей ситуацией (в пунктах 4.4.-4.5.) диспетчер АДС сообщает немедленно по имеющимся у него каналам связи руководству жилищных служб и организаций, попавшим в зону аварии. В оперативном журнале диспетчера заносится запись об обоснованности причины, величине, времени начала и окончания ограничения, фамилия лица, принявшего решение о вводе ограничения, фамилия лица передавшего и принявшего сообщение.

4.9. О нарушении энергоснабжения, авариях, характере и принимаемых для их ликвидации мерах руководители энергоснабжающего предприятия дополнительно сообщают дежурному городской и/или районной администрации для принятия мер безопасности и оповещения потребителей.

АДС уведомляет потребителей о введении в действие графиков ограничения потребления тепловой энергии телефонограммой или иным сообщением на имя руководителя с указанием причины, величины ограничения, времени начала и окончания ограничения и организуют контроль за выполнением заданных величин ограничения.

Допускается передача по радио или телевидительной сети сообщений о введении графиков ограничения потребления тепловой энергии

4.10. Руководителем работ подразделения по локализации и устранению аварии или технологического нарушения, произошедших на обслуживаемых им оборудовании и инженерных сетях, является:

- до прибытия на место руководителя подразделения — оперативный руководитель подразделения (в котельных (источниках теплоты) кочегар, машинист, ст. машинист), где произошла авария,
- после прибытия — руководитель подразделения (в котельных — бригадир котельной, мастер котельной, начальник котельной), или лицо, им названное из числа руководящего состава.

4.11. Ликвидации аварий на инженерных сетях со значительным количеством отключаемых потребителей производится по согласованным планам с администрацией Култукского городского поселения.

4.12. Команды об отключениях и опорожнении систем проходят через соответствующие оперативные службы.

4.13. Отключение систем горячего водоснабжения и централизованного отопления потребителей, последующее заполнение и включение в работу производится силами аварийных служб владельцев зданий в соответствии с инструкцией, согласованной с энергоснабжающей организацией, или силами ООО «ДСК» (участка по ремонту тепловых сетей) — по просьбе абонентов-потребителей и/или при невозможности отключить систему внутри здания.

4.14. Лицо, ответственное за ликвидацию аварии, обязано:

- вызвать при необходимости через диспетчерские службы соответствующих представителей организаций и ведомств, имеющих подземные коммуникации в месте аварии, согласовывать с ними проведение земельных работ для ликвидации аварии.
- выполнять работы на подземных коммуникациях в установленные нормативные сроки обеспечивать безопасные условия производства работ,
- информировать по завершению аварийно-восстановительных работ (или какого-либо этапа) соответствующие диспетчерские службы для восстановления рабочей схемы, заданных параметров программой пуска.

4.15. Организации и ведомства, имеющие свои подземные сооружения (электрические или телефонные кабели) в месте возникновения аварии на тепловых сетях, обязаны направить своих представителей по вызову представителя теплоэнергоснабжающей организации в течении 1-го часа для согласования условий производства работ для ликвидации аварии.

5. План

взаимодействия оперативных и аварийно-диспетчерских служб, предприятий и организаций - потребителей тепловой энергии для условий возможного дефицита тепловой мощности источников тепла и пропускной способности тепловых сетей в условиях усиленного режима при среднесуточных температурах наружного воздуха от -15 до расчетной -28 градусов С и ниже.

5.1. С объявлением усиленного режима в муниципальном образовании:

5.1.1. Уточняется схема оповещения, устанавливается график дежурства ответственных работников теплоэнергоснабжающих, водоснабжающих, жилищно-эксплуатационных организаций и организаций – потребителей тепловой энергии. Экземпляры схем, графиков дежурств с указанием телефонов, домашних адресов передаются для координирования в администрацию Култукского МО и в ЕДДС Слюдянского района;

5.1.2. Приводятся в готовность аварийно-восстановительные бригады в энергоснабжающих, водоснабжающих, жилищно-эксплуатационных организациях и в организациях-потребителях тепловой энергии. Список работников аварийно-восстановительных бригад ООО «ДСК», ООО УК «Байкал» с указанием их телефонов и домашних адресов передается в ЕДДС и администрации. Список работников аварийно-восстановительных бригад других предприятий находятся в соответствующих диспетчерских службах.

5.1.3. В котельных ООО «ДСК» регулярно проверяется работа резервного оборудования (Приложение 5), выполняются «Мероприятия по предупреждению повреждений оборудования ...» в условиях низких температур (Приложение 6), т.е. анализируется работа основного оборудования, уточняются запасы топлива, инструмента, материалов и запасных

частей и при необходимости пополняются. Для оперативного персонала вывешиваются графики дежурств ответственных работников и работников аварийно-восстановительных бригад с указанием их телефонов и домашних адресов.

5.1.4. При понижении температуры наружного воздуха ниже расчетной (-28) градусов, источники теплоснабжения поддерживают температуру сетевой воды в подающем трубопроводе на уровне ее значения для расчетной (-28°C) температуры наружного воздуха.

5.1.5. На теплоснабжающих предприятиях и предприятиях – владельцах тепловых сетей усиливается контроль за работой тепловых сетей, уточняются запасы инструмента, материалов и запасных частей и при необходимости пополняются.

5.1.6. Персоналом организаций – потребителей тепловой энергии усиливается контроль за работой систем теплоснабжения и состояния утепления зданий.

5.2. При возникновении аварии, технологического нарушения на источнике теплоснабжения, тепловой сети, у потребителя, прекращении снабжения электроэнергией и водой источников тепла:

5.2.1. Взаимодействие всех служб, предприятий и организаций осуществляется в соответствии с разделом 4 настоящего Положения с применением п. 5.1.1., 5.1.2.

5.2.2. Все структуры должны провести мероприятия по предотвращению размораживания тепловых сетей.

5.2.3. Подразделения предприятия ООО «ДСК» внутри действуют в соответствии с производственной «Инструкцией по действиям персонала при резком понижении температуры наружного воздуха».

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

Наиболее вероятными причинами возникновения аварийных ситуаций в работе системы теплоснабжения Култукского городского поселения могут послужить:

- неблагоприятные погодные-климатические явления (ураганы, смерчи, бури, сильные ветры, сильные морозы, снегопады и метели, обледенение и гололед);
- человеческий фактор (неправильные действия персонала);
- прекращение подачи электрической энергии, холодной воды, топлива на источник тепловой энергии;
- внеплановый останов (выход из строя) оборудования на объектах системы теплоснабжения.

Сценарии возможных аварийных ситуаций, с их описанием, указанием причин, возникновения, масштабов и последствий, уровня реагирования представлены в таблице ниже.

Наиболее опасными по последствиям являются следующие сценарии наиболее вероятных аварийных ситуаций:

- Прекращение подачи электроэнергии на источник тепловой энергии, насосную станцию;
- Одновременный выход из строя всех котлов источника тепловой энергии;
- Одновременный выход из строя всех сетевых насосов на источнике тепловой энергии, насосной станции;
- Порыв (инциденты) на магистральных участках тепловых сетей;
- Порыв (инциденты) на распределительных участках тепловых сетей, не имеющих резервирования.

Источниками (местами) возникновения аварийных ситуаций в системах теплоснабжения поселения могут быть:

- системы по которым осуществляется поставка энергетических ресурсов на источники тепловой энергии и сооружения на тепловых сетях;

- источники тепловой энергии;
- тепловые сети и сооружения на них.

Причина возникновения аварийной ситуации	Описание аварийной ситуации	Возможные масштабы аварии и последствия	Уровень реагирования	Действия персонала
Прекращение подачи электроэнергии на источник тепловой энергии, насосную станцию	Остановка работы источника тепловой энергии, насосной станции	Прекращение циркуляции в системе теплоснабжения всех потребителей населенного пункта, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем	Местный	Сообщить об отсутствии электроэнергии дежурному диспетчеру электросетевой организации по телефону 8-395-44-51-4-96. Перейти на резервный или автономный источник электроснабжения (при наличии). При длительном отсутствии электроэнергии организовать ремонтные работы по предотвращению размораживания силами персонала своей организации и управляющих компаний. Время устранения аварии – 1 час
Прекращение подачи холодной воды на источник тепловой энергии	Ограничение работы источника тепловой энергии	Ограничение циркуляции теплоносителя в системе теплоснабжения всех потребителей населенного пункта, понижение температуры воздуха в зданиях	Местный	Сообщить об отсутствии холодной воды дежурному диспетчеру АДС. При длительном отсутствии подачи воды и открытой системе ГВС, отключить ГВС и организовать ремонтные работы по предотвращению размораживания силами персонала своей организации и управляющих компаний. Время устранения аварии – 4 часа
Прекращение подачи топлива	Остановка нагрева воды на источнике тепловой энергии	Прекращение подачи нагретой воды в систему теплоснабжения всех потребителей населенного пункта, понижение температуры воздуха в зданиях	Местный	Сообщить о прекращении подачи топлива дежурному диспетчеру АДС
				При длительном отсутствии подачи топлива и отсутствии резервного топлива организовать ремонтные работы по предотвращению размораживания силами персонала своей организации и управляющих компаний. Время устранения аварии – 4

				часа
			Объектовый	Сообщить об отсутствии подачи топлива руководителю организации. Организовать ремонтные работы по восстановлению подачи топлива персоналом своей организации. При длительном отсутствии подачи топлива организовать ремонтные работы по предотвращению размораживания силами персонала своей организации и управляющих компаний. Время устранения аварии – 8 часа
Выход из строя сетевого (сетевых) насоса	Ограничение (остановка) работы источника тепловой энергии	Прекращение циркуляции в системе теплоснабжения всех потребителей населенного пункта, понижение температуры воздуха в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем	Местный	Выполнить переключение на резервный насос. При невозможности переключения организовать работы по ремонту силами персонала своей организации. При длительном отсутствии работы насоса организовать ремонтные работы по предотвращению размораживания силами персонала своей организации и управляющих компаний. Время устранения аварии – 4 часа
Выход из строя котла (котлов)	Ограничение (остановка) работы источника тепловой энергии	Ограничение (прекращение) подачи горячей воды в систему отопления всех потребителей населенного пункта, понижение температуры воздуха в зданиях	Объектовый	Выполнить переключение на резервный котел. При невозможности переключения и снижении отпуска тепловой энергии организовать работы по ремонту силами персонала своей организации. При длительном отсутствии работы котла организовать ремонтные работы по предотвращению размораживания силами персонала своей организации и управляющих компаний. Время устранения аварии – 24 часа

Предельный износ сетей, гидродинамические удары	Порыв на тепловых сетях	Прекращение циркуляции в части системы теплоснабжения, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем	Объектовый	Организовать переключение теплоснабжения поврежденного участка от другого участка тепловых сетей (через секционирующую арматуру). При необходимости организовать устранение аварии силами ремонтного персонала своей организации. При длительном отсутствии циркуляции организовать ремонтные работы по предотвращению размораживания силами персонала своей организации и управляющих компаний. Время устранения аварии – 8 часов
		Прекращение циркуляции в системе теплоснабжения, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем	Местный	Организовать устранение аварии силами ремонтного персонала своей организации.
				При длительном отсутствии циркуляции организовать ремонтные работы по предотвращению размораживания силами персонала своей организации и управляющих компаний. Время устранения аварии – 2 часа

Аварийные ситуации, фактически возникшие на объектах теплоснабжения Култукского муниципального образования за период 2022-2025 г. указаны в разделе 11.

7. Состав и дислокация сил и средств используемых при ликвидации последствий аварийных ситуаций

7.1. Обеспечение правильности ликвидации последствий аварийных ситуаций и минимизации ущерба от их возникновения во многом зависит от согласованности действий ответственных лиц.

7.2. При ликвидации аварий требуется четкая и оперативная работа ответственных лиц, что возможно при соблюдении спокойствия, знания ситуации в системе теплоснабжения, оборудования и действующих инструкций, умения применять результаты электронного моделирования.

7.3. Все ответственные лица, указанные в Плане действий обязаны четко знать и строго выполнять установленный порядок своих действий.

7.4. В системе теплоснабжения Култукского муниципального образования настоящим Планом действий определены следующие ответственные лица за действия по ликвидации последствий аварийных ситуаций:

7.4.1. Фамилии, инициалы, должности и контактные данные ответственных лиц от Култукского муниципального образования приведены в таблице 2.

Таблица 2

Ответственные лица от администрации Администрация
Култукского муниципального образования

п/ п	Ф.И.О	Должность	Адрес организации, контактный телефон
1	О.А. Ковалев	Заместитель главы Култукского МО	Администрация Култукского муниципального образования 8-39544-43-2-25
2	А.А. Лой	Главный специалист отдела ИВМЗ	Администрация Култукского муниципального образования 8-39544-43-2-25

7.4.2. Фамилии, инициалы, должности и контактные данные ответственных лиц от теплоснабжающей (теплосетевой) организации ООО «ДСК» приведены в таблице 3.

Таблица 3

Ответственные лица от теплоснабжающей (теплосетевой) организации ООО «ДСК»

/п	Ф.И.О	Должность	Адрес организации, контактный телефон
.	Николаев А.В	Руководитель организации	ООО «ДСК» г. Слюдянка, ул. Слюдяная, 4А, 89501012740
.	Николаев Е.А.	Заместитель руководителя	ООО «ДСК» г. Слюдянка, ул. Слюдяная, 4А, 89086616868

Ответственные лица филиала ОГУЭП «Облкоммунэнерго» «Иркутские ЭС» Слюдянский РЭС

/п	Ф.И.О.	Должность	Рабочий телефон	Состав
	Хромин Александр Юрьевич	Начальник РЭС	839544-51-4-96	Руководитель работ, производитель работ
	Богданов Вячеслав Олегович	Старший диспетчер ОДГ СРЭС	839544-51-4-96	Руководитель работ, производитель работ
	Юденко Юрий Владимирович	Вед.инженер ЭТЛ	839544-51-4-96	Руководитель работ, производитель работ

7.5. Ответственным руководителем работ по ликвидации аварийных ситуаций, последствия которых угрожают привести к прекращению циркуляции в системе теплоснабжения всех потребителей населенного пункта, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем является заместитель руководителя администрации, отвечающий за функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства.

7.6. До прибытия ответственного руководителя работ по ликвидации аварийной ситуации, спасением людей руководит соответственно руководитель теплоснабжающей (теплосетевой) организации, эксплуатирующей систему теплоснабжения.

7.8. Количество используемых материально-технических и финансовых ресурсов приведено в разделе 12 настоящего Положения.

8. Обязанности ответственных лиц, участвующих в ликвидации последствий аварийных ситуаций

8.1. Обязанности дежурного теплоснабжающей (теплосетевой) организации.

Дежурный теплоснабжающей (теплосетевой) организации:

- а) по получении извещения об аварии, организует вызов ремонтной бригады и оповещение руководителя, главного инженера организации;
- б) при аварии, до прибытия и в отсутствие руководителя, главного инженера своей организации выполняет обязанности ответственного руководителя работ по ликвидации аварии.
- в) обязан принять меры для спасения людей, имущества и ликвидации последствий аварийной ситуации в начальный период или для прекращения ее распространения;
- г) проводит электронное моделирование аварийной ситуации (при наличии) и сообщает его результаты ремонтной бригаде, для проведения переключений.

8.2. Обязанности руководителя, главного инженера теплоснабжающей (теплосетевой) организации.

Руководитель, главный инженер теплоснабжающей (теплосетевой) организации:

- а) руководит спасательными работами в соответствии с заданиями ответственного руководителя работ по ликвидации последствий аварийной ситуации и оперативным планом;
- б) организует в случае необходимости своевременный вызов резервной ремонтной бригады на место аварии;
- в) обеспечивает из своего запаса инструментами и материалами, необходимыми для выполнения ремонтных работ, всех лиц, выделенных ответственным руководителем работ в помощь организации;
- г) держит постоянную связь с руководителем работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций и по согласованию с ним определяет опасную зону, после чего устанавливает предупредительные знаки и выставляет дежурные посты из рабочих предприятия.
- д) систематически информирует ответственного руководителя работ по ликвидации последствий аварийной ситуации;

е) до прибытия ответственного руководителя работ по ликвидации аварии самостоятельно руководит ликвидацией аварийной ситуации.

8.3. Обязанности ответственного руководителя работ по ликвидации аварийной ситуации.

Обязанности ответственного руководителя работ по ликвидации последствий аварийной ситуации, как правило, возлагаются на заместителя главы Култукского муниципального образования, отвечающего за функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства.

Ответственный руководитель работ по ликвидации последствий аварийной ситуации:

а) ознакомившись с обстановкой, немедленно приступает к выполнению мероприятий, предусмотренных оперативной частью Плана действий, и руководит работами по спасению людей и ликвидации аварии;

б) организует командный пункт, сообщает о месте его расположения всем исполнителям и постоянно находится на нем.

8.4. В период ликвидации аварии на командном пункте могут находиться только лица, непосредственно участвующие в ликвидации аварии;

в) проверяет, вызваны ли необходимые для ликвидации последствий аварийной ситуации инженерные службы и должностные лица;

г) контролирует выполнение мероприятий, предусмотренных оперативной частью Плана действий, и своих распоряжений и заданий;

д) контролирует состояние отключенных от теплоснабжения зданий;

е) дает соответствующие распоряжения представителям взаимосвязанных с теплоснабжением, по коммуникациям инженерным службам;

ж) дает указание об удалении людей из всех опасных и угрожаемых жизни людей мест и о выставлении постов на подступах к аварийному участку;

и) докладывает (вышестоящим руководителям и органам) об обстановке и при необходимости просит вызвать на помощь дополнительные технические средства и ремонтные бригады.

9. Мероприятия, направленные на обеспечение безопасности населения при подготовке к выполнению работ по устранению аварийных ситуаций

9.1. В случае возникновения аварийных ситуаций в системе теплоснабжения ответственные лица должны:

9.1.1. Дежурный диспетчер теплоснабжающей (теплосетевой) организации, получив информацию об аварийной ситуации, на основании анализа полученных данных проводит оценку сложившейся обстановки, масштаба аварии и возможных последствий, осуществляет незамедлительно следующие действия:

- принимает меры по приведению в готовность и направлению к месту аварии сил и средств аварийной бригады для обеспечения работ по ликвидации аварии;

- при необходимости принимает меры по организации спасательных работ и эвакуации людей (ПВР №12, МБОУ СОШ №7, ПВР №15 МДОУ №4, ПВО №13 Школа сад №58, ПВР №14, МДОУ №2);

- фиксирует в оперативном журнале:
- время и дату происшествия;
- место происшествия (адрес);
- тип и диаметр трубопроводной системы;
- определяет объем последствий аварийной ситуации (количество жилых домов, котельных, учреждений социальной сферы и т.д.);

- с применением электронного моделирования (при наличии) определяет оптимальные решения для осуществления переключений в тепловых сетях аварийной

бригадой. Доводит, с применением средств связи, полученную информацию до руководителя аварийной бригады;

- определяет (уточняет) порядок взаимодействия и обмена информацией между диспетчерскими службами теплоснабжающих организаций на территории Култукского муниципального образования - оповещает:

- начальника аварийно-диспетчерской службы организации - руководителя, главного инженера организации.

- осуществляет контроль выполнения мероприятий по ликвидации аварийных ситуаций с последующим с последующим восстановлением подачи тепла, горячей воды потребителям.

9.1.2. Время сбора сил и средств аварийной бригады на месте аварии не должно превышать 1 часа с момента оповещения аварии.

9.1.3. Руководитель, главный инженер теплоснабжающей (теплосетевой) организации в системе теплоснабжения которой возникла аварийная ситуация в течение 30 минут со времени возникновения аварии оповещает заместителя мэра администрации, отвечающего за функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства, либо лицо его замещающего на данный момент. Ему сообщается о причинах аварии, масштабах и возможных последствиях, планируемых сроках ремонтно-восстановительных работ, привлекаемых силах и средствах.

9.1.4. Заместитель главы, отвечающий за функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства по истечению 2 часов, в случае не устранения аварийной ситуации:

- оповещает руководителя администрации;

- лично прибывает на место аварии для координации ремонтных работ.

9.1.5. Руководитель администрации в случае аварии, связанной с угрозой для жизни и комфортного проживания людей:

- через управляющие компании и местную систему оповещения и информирования оповещает жителей, которые проживают в зоне аварии;

- в случае необходимости принимает решение по привлечению дополнительных сил и средств, к ремонтным работам;

- создает и собирает штаб по локализации аварии, лично координирует проведение работ при угрозе возникновения чрезвычайной ситуации в результате аварии (аварийном отключении теплоснабжения на сутки и более, а также в условиях критически низких температур окружающего воздуха).

10. Порядок и процедура организации взаимодействия сил и средств, а также организаций, функционирующих в системах теплоснабжения

10.1. В режиме повседневной деятельности работу по контролю функционирования системы теплоснабжения Култукского муниципального образования осуществляется:

- в администрации Култукского городского поселения – заместителем главы, специалистами, структурного подразделения, курирующего вопросы деятельности жилищно-коммунального хозяйства;

- в теплоснабжающей (теплосетевой) организации- 1 специалистом - дежурным;

- в теплоснабжающей организации непосредственно на источниках тепловой энергии – Старшими смены на каждой котельной;

- в теплоснабжающей (теплосетевой) организации ремонтной бригадой, осуществляющей дежурство в дневное время в организации, и круглосуточно в домашних условиях, по вызову дежурного диспетчера - в составе 4 человек.

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

6

7

8

9

10.2. Планирование и организация ремонтно-восстановительных работ на объектах системы теплоснабжения осуществляется заместителем главы, первым заместителем мэра, отвечающего за функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства и руководством теплоснабжающей (теплосетевой) организации, эксплуатирующей объект.

10.3. Устранение последствий аварийных ситуаций на тепловых сетях и объектах централизованного теплоснабжения, повлекшее временное (в пределах нормативно допустимого времени) прекращение теплоснабжения или незначительные отклонение параметров теплоснабжения от нормативного значения, организуется силами и средствами эксплуатирующей организации в соответствии с установленным внутри организации порядком. Оповещение других участников процесса централизованного теплоснабжения (потребителей, поставщиков) по указанной ситуации осуществляется в соответствии с регламентами (инструкциями) по взаимодействию дежурно диспетчерских служб организаций или иными согласованными распорядительными документами.

10.4. В случае, если возникновение аварийных ситуаций на тепловых сетях и объектах централизованного теплоснабжения может повлиять на функционирование иных смежных инженерных сетей и объектов, эксплуатирующая организация оповещает телефонограммой о повреждениях владельцев коммуникаций, смежных с поврежденной.

10.5. В зависимости от вида и масштаба аварии эксплуатирующей организацией принимаются неотложные меры по проведению ремонтно-восстановительных и других работ, направленных на недопущение размораживания систем теплоснабжения и скорейшую подачу тепла в социально значимые объекты. Нормативное время готовности к работам по ликвидации аварии – не более 60 мин.

10.6. В зависимости от температуры наружного воздуха установлено нормативное время на устранение аварийной ситуации. Значения нормативного времени на устранение аварийной ситуации приведены в таблице 5.

Таблица 5

Нормативное время на устранение аварийной ситуации

/п	Вид аварийной ситуации	Время на устранение, час.	Ожидаемая температура в жилых помещениях при температуре наружного воздуха, °С			
			0	-10	-20	более -20
1	Отключение отопления	4	18	18	15	15
2	Отключение отопления	6	18	15	15	15
3	Отключение отопления	8	15	15	15	10
4	Отключение отопления	12	15	15	10	10

10.7. При прибытии на место аварии старший по должности из числа персонала аварийной бригады эксплуатирующей организации обязан:

- составить общую картину характера, места, размеров аварии;
- определить потребителей, теплоснабжение которых будет ограничено (или полностью отключено) и период ограничения (отключения), отключить и убедиться в отключении поврежденного оборудования и трубопроводов, работающих в опасной зоне; - организовать предотвращение развития аварии;
- принять меры к обеспечению безопасности персонала, находящегося в зоне работы;

- определить последовательность отключения от теплоносителя, когда и какие инженерные системы при необходимости должны быть опорожнены;
- определяет необходимость прибытия дополнительных сил и средств, для устранения аварии;

10.8. Самостоятельные действия персонала по ликвидации аварийных ситуаций не должны противоречить требованиям «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок», «Правил техники безопасности при эксплуатации тепловых энергоустановок и тепловых сетей потребителей», правил техники безопасности, производственных инструкций.

11. Результаты прохождения трех прошлых отопительных периодов, аварийные ситуации, особенности функционирования объектов теплоснабжения и их оборудования.

На территории Култукского МО за период с 2022 по 2025 годы были выявлены порывы на тепловых сетях, в т.ч.:

Аварийные ситуации					время		
	дата	место	повреждения	Объекты отключения от ТС	откл	вкл	простой
р.п. Култук							
	07.11.23	Магистральн ый трубопровод по ул. Профсоюзная	Порыв трубы, Ду 100	8 МКД, 9 ЖД блокированной застоойки	11.00	15.00	4 ч
Пос.жд.ст Ангасолка							
	09.04.25	В р-не ж.д. №9 по ул. Пушкина	порыв трубы на ввод в в жилой дом	2 МКД	12.30	18.00	5,5 ч

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

Для выполнения работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций требуется привлечение сил и средств, достаточных для решения поставленных задач в нормативные сроки.

Для устранения последствий аварийных ситуаций создаются и используются: резервы финансовых и материальных ресурсов теплоснабжающих (теплосетевых) организаций. Объемы резервов финансовых ресурсов (резервных фондов) определяются и утверждаются нормативным правовым актом.

Организация инженерного обеспечения операций по локализации и ликвидации аварийных ситуаций в теплоснабжении и их последствий на объекте – комплекс инженерных мероприятий и задач, выполняемых в целях создания благоприятных условий в ходе проведения наиболее сложных работ по спасению пострадавших, локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций.

Задачи инженерного обеспечения ремонтно-восстановительных и других неотложных работ выполняют специализированные группы (специалисты аварийно-диспетчерских служб, оперативный персонал котельных, ремонтные бригады, специальная техника и оборудование организации), имеющие соответствующую подготовку по ремонту и восстановлению водопроводно-канализационных сетей, линий электропередачи.

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

Нормативное количество ресурсов, необходимых для выполнения работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций по каждой организации, осуществляющей эксплуатацию систем теплоснабжения, приведено в таблице 6.

Таблица 6

Нормативное количество ресурсов, необходимых для выполнения работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций, состав и дислокация сил и средств.

Наименование организации	Функциональные группы	Выделяемые																																												
		силы	средства																																											
ООО «Байкал», г.Слюдянка, Кутелева, д.16	Аварийно-диспетчерская служба – 1 ед. (круглосуточно)	Автомобиль –УАЗ-3962 – 1 ед.	Резервный фонд – 100 000,0 рублей																																											
	Аварийная бригада –4 ед. (по вызову) Водитель - 1 чел. Слесарь-сантехник – 1 чел. Сварщик – 1 чел. Электромонтер – 1 чел.		Материальные средства: <table><tr><th>№</th><th>Номенклатура</th><th>Кол-во</th></tr><tr><td>1</td><td>Электроды д-3 мм</td><td>3 кг</td></tr><tr><td>2</td><td>Круг отрезной 150х1,6х22</td><td>5 шт.</td></tr><tr><td>3</td><td>Проволока сварочная 3мм</td><td>2 кг</td></tr><tr><td>7</td><td>Труба Ду 32х3.2 мм</td><td>4 п.м.</td></tr><tr><td>8</td><td>Труба Ду 50х4.5 мм</td><td>4 п.м.</td></tr><tr><td>9</td><td>Муфта Ду 15 мм</td><td>4 шт</td></tr><tr><td>10</td><td>Муфта Ду 32мм</td><td>4 шт</td></tr><tr><td>14</td><td>К/гайка Ду20мм</td><td>4 шт</td></tr><tr><td>15</td><td>К/гайка Д 32 мм</td><td>4 шт</td></tr><tr><td>16</td><td>К/гайка Ду40 мм</td><td>4 шт</td></tr><tr><td>17</td><td>К/гайка Ду 50 мм</td><td>2 шт</td></tr><tr><td>18</td><td>Лен сантехнический</td><td>0,6 кг</td></tr><tr><td>19</td><td>Вентиль Ду15 м</td><td>3 шт</td></tr><tr><td>30</td><td>Вентиль Ду32мм</td><td>3 шт</td></tr></table>	№	Номенклатура	Кол-во	1	Электроды д-3 мм	3 кг	2	Круг отрезной 150х1,6х22	5 шт.	3	Проволока сварочная 3мм	2 кг	7	Труба Ду 32х3.2 мм	4 п.м.	8	Труба Ду 50х4.5 мм	4 п.м.	9	Муфта Ду 15 мм	4 шт	10	Муфта Ду 32мм	4 шт	14	К/гайка Ду20мм	4 шт	15	К/гайка Д 32 мм	4 шт	16	К/гайка Ду40 мм	4 шт	17	К/гайка Ду 50 мм	2 шт	18	Лен сантехнический	0,6 кг	19	Вентиль Ду15 м	3 шт	30
№	Номенклатура	Кол-во																																												
1	Электроды д-3 мм	3 кг																																												
2	Круг отрезной 150х1,6х22	5 шт.																																												
3	Проволока сварочная 3мм	2 кг																																												
7	Труба Ду 32х3.2 мм	4 п.м.																																												
8	Труба Ду 50х4.5 мм	4 п.м.																																												
9	Муфта Ду 15 мм	4 шт																																												
10	Муфта Ду 32мм	4 шт																																												
14	К/гайка Ду20мм	4 шт																																												
15	К/гайка Д 32 мм	4 шт																																												
16	К/гайка Ду40 мм	4 шт																																												
17	К/гайка Ду 50 мм	2 шт																																												
18	Лен сантехнический	0,6 кг																																												
19	Вентиль Ду15 м	3 шт																																												
30	Вентиль Ду32мм	3 шт																																												
Теплоснабжающая и теплосетевая организация ООО «ДСК» г.Слюдянка, ул. Слюдяная, 4А	Персонал на котельных — 22 ед. Операторы (машинисты) - 10 чел. Персонал на сетях: Водитель - 2 чел. Слесарь-сантехник – 3 чел., Сварщик – 2 чел.:	автомобиль для перевозки аварийных бригад - ВАЗ - 2121 - 1 ед.. Экскаватор погрузчик ЭО-26 -1 ед. - Вакуумная	Резервный фонд – 100 000,0 рублей Материальные средства: <table><tr><th>№ п/п</th><th>Номенклатура</th><th>Кол-во</th></tr><tr><td>1</td><td>Кислород (баллон м³)</td><td>2 бал.</td></tr><tr><td>2</td><td>Г аз пропан</td><td>1бал.</td></tr><tr><td>3</td><td>Паронит 1,0мм (1,0* 1,5)</td><td>1 кг</td></tr><tr><td>4</td><td>Паронит 2,0мм (1,5* 1,7)</td><td>2 кг</td></tr><tr><td>5</td><td>Паронит 3,0мм (1,5* 1,7)</td><td>4 кг</td></tr><tr><td>6</td><td>Паронит 4,0мм (1500*1700)</td><td>2кг</td></tr><tr><td>7</td><td>Подшипник 1608</td><td>2 шт</td></tr><tr><td>8</td><td>Подшипник 1607</td><td>2 шт</td></tr></table>	№ п/п	Номенклатура	Кол-во	1	Кислород (баллон м³)	2 бал.	2	Г аз пропан	1бал.	3	Паронит 1,0мм (1,0* 1,5)	1 кг	4	Паронит 2,0мм (1,5* 1,7)	2 кг	5	Паронит 3,0мм (1,5* 1,7)	4 кг	6	Паронит 4,0мм (1500*1700)	2кг	7	Подшипник 1608	2 шт	8	Подшипник 1607	2 шт																
№ п/п	Номенклатура	Кол-во																																												
1	Кислород (баллон м³)	2 бал.																																												
2	Г аз пропан	1бал.																																												
3	Паронит 1,0мм (1,0* 1,5)	1 кг																																												
4	Паронит 2,0мм (1,5* 1,7)	2 кг																																												
5	Паронит 3,0мм (1,5* 1,7)	4 кг																																												
6	Паронит 4,0мм (1500*1700)	2кг																																												
7	Подшипник 1608	2 шт																																												
8	Подшипник 1607	2 шт																																												

		машина КО-1 ед.		<table><tr><td>9</td><td>Труба ВГП 15*2,8мм</td><td>0,005 т</td></tr><tr><td>10</td><td>Труба ВГП 20*2,8*6м</td><td>0,005 т</td></tr><tr><td>11</td><td>Труба ВГП 32*3,2мм</td><td>0,010 т</td></tr><tr><td>12</td><td>Труба эл/св 57</td><td>0,050 т</td></tr><tr><td>13</td><td>Труба эл/св 89*3,5</td><td>0,1 т</td></tr><tr><td>14</td><td>Труба эл/св 108*4</td><td>0,1 т</td></tr><tr><td>15</td><td>Электроды ОК46 д3,0</td><td>20 кг</td></tr><tr><td>16</td><td>Электроды наплав Т-590 ф4,0</td><td>5 кг</td></tr><tr><td>17</td><td>Электроды наплав Т-590 ф5,0</td><td>5 кг</td></tr><tr><td>18</td><td>Асбошнур ШАОН 18мм</td><td>5 кг</td></tr><tr><td>19</td><td>Ремень клиновый А-1400</td><td>2 шт</td></tr><tr><td>20</td><td>Ремень клиновый В/Б 1600</td><td>2 шт</td></tr><tr><td>21</td><td>Набивка сальниковая АГИ 10мм</td><td>2 кг</td></tr><tr><td>22</td><td>Смазка графитная</td><td>1 кг</td></tr><tr><td>23</td><td>Литол 24</td><td>1 кг</td></tr><tr><td>24</td><td>Лен сантехнический, упаковка</td><td>1 шт</td></tr><tr><td>25</td><td>Техпластина ТМКЩ-С 4мм</td><td>9 кг</td></tr><tr><td>26</td><td>Техпластина ТМКЩ-С 6мм</td><td>7кг</td></tr><tr><td>27</td><td>Техпластина ТМКЩ-С 10мм</td><td>3 кг</td></tr><tr><td>28</td><td>Утеплитель изовер 8500*50</td><td>11,407 м3</td></tr><tr><td>29</td><td>Масло И-40А</td><td>45 л</td></tr><tr><td>30</td><td>Фланец плоский 32</td><td>2 шт</td></tr><tr><td>31</td><td>Фланец плоский 50</td><td>2 шт</td></tr><tr><td>32</td><td>Фланец плоский 80</td><td>2 шт</td></tr><tr><td>33</td><td>Фланец плоский 100</td><td>2 шт</td></tr><tr><td>34</td><td>Круг отрезной 125*1,2*22</td><td>5 шт</td></tr><tr><td>35</td><td>Круг ф30 ст3</td><td>0,002 т</td></tr><tr><td>36</td><td>Задвижка стальная 80 мм</td><td>1 шт</td></tr><tr><td>37</td><td>Задвижка стальная 100 мм</td><td>1 шт</td></tr><tr><td>38</td><td>Задвижка стальная 150 мм</td><td>1 шт</td></tr><tr><td>39</td><td>Задвижка стальная 200 мм</td><td>1 шт</td></tr><tr><td>40</td><td>Манометр 100мм, давление 1.6 Мпа</td><td>2 шт</td></tr></table>	9	Труба ВГП 15*2,8мм	0,005 т	10	Труба ВГП 20*2,8*6м	0,005 т	11	Труба ВГП 32*3,2мм	0,010 т	12	Труба эл/св 57	0,050 т	13	Труба эл/св 89*3,5	0,1 т	14	Труба эл/св 108*4	0,1 т	15	Электроды ОК46 д3,0	20 кг	16	Электроды наплав Т-590 ф4,0	5 кг	17	Электроды наплав Т-590 ф5,0	5 кг	18	Асбошнур ШАОН 18мм	5 кг	19	Ремень клиновый А-1400	2 шт	20	Ремень клиновый В/Б 1600	2 шт	21	Набивка сальниковая АГИ 10мм	2 кг	22	Смазка графитная	1 кг	23	Литол 24	1 кг	24	Лен сантехнический, упаковка	1 шт	25	Техпластина ТМКЩ-С 4мм	9 кг	26	Техпластина ТМКЩ-С 6мм	7кг	27	Техпластина ТМКЩ-С 10мм	3 кг	28	Утеплитель изовер 8500*50	11,407 м3	29	Масло И-40А	45 л	30	Фланец плоский 32	2 шт	31	Фланец плоский 50	2 шт	32	Фланец плоский 80	2 шт	33	Фланец плоский 100	2 шт	34	Круг отрезной 125*1,2*22	5 шт	35	Круг ф30 ст3	0,002 т	36	Задвижка стальная 80 мм	1 шт	37	Задвижка стальная 100 мм	1 шт	38	Задвижка стальная 150 мм	1 шт	39	Задвижка стальная 200 мм	1 шт	40	Манометр 100мм, давление 1.6 Мпа	2 шт
9	Труба ВГП 15*2,8мм	0,005 т																																																																																																		
10	Труба ВГП 20*2,8*6м	0,005 т																																																																																																		
11	Труба ВГП 32*3,2мм	0,010 т																																																																																																		
12	Труба эл/св 57	0,050 т																																																																																																		
13	Труба эл/св 89*3,5	0,1 т																																																																																																		
14	Труба эл/св 108*4	0,1 т																																																																																																		
15	Электроды ОК46 д3,0	20 кг																																																																																																		
16	Электроды наплав Т-590 ф4,0	5 кг																																																																																																		
17	Электроды наплав Т-590 ф5,0	5 кг																																																																																																		
18	Асбошнур ШАОН 18мм	5 кг																																																																																																		
19	Ремень клиновый А-1400	2 шт																																																																																																		
20	Ремень клиновый В/Б 1600	2 шт																																																																																																		
21	Набивка сальниковая АГИ 10мм	2 кг																																																																																																		
22	Смазка графитная	1 кг																																																																																																		
23	Литол 24	1 кг																																																																																																		
24	Лен сантехнический, упаковка	1 шт																																																																																																		
25	Техпластина ТМКЩ-С 4мм	9 кг																																																																																																		
26	Техпластина ТМКЩ-С 6мм	7кг																																																																																																		
27	Техпластина ТМКЩ-С 10мм	3 кг																																																																																																		
28	Утеплитель изовер 8500*50	11,407 м3																																																																																																		
29	Масло И-40А	45 л																																																																																																		
30	Фланец плоский 32	2 шт																																																																																																		
31	Фланец плоский 50	2 шт																																																																																																		
32	Фланец плоский 80	2 шт																																																																																																		
33	Фланец плоский 100	2 шт																																																																																																		
34	Круг отрезной 125*1,2*22	5 шт																																																																																																		
35	Круг ф30 ст3	0,002 т																																																																																																		
36	Задвижка стальная 80 мм	1 шт																																																																																																		
37	Задвижка стальная 100 мм	1 шт																																																																																																		
38	Задвижка стальная 150 мм	1 шт																																																																																																		
39	Задвижка стальная 200 мм	1 шт																																																																																																		
40	Манометр 100мм, давление 1.6 Мпа	2 шт																																																																																																		

			<table><tr><td>41</td><td>Манометр 160мм, давление 2,5 МПа</td><td>2 шт</td></tr></table>	41	Манометр 160мм, давление 2,5 МПа	2 шт
41	Манометр 160мм, давление 2,5 МПа	2 шт				
Обособленн ое подразделение «Слюдянский РЭС», г.Слюдянка, ул. Карбышева, 12	Аварийная бригада – 12 ед. (по вызову) Водитель – 4 чел. Электрик – 4 чел.	Автомобиль УАЗ- 3962 – 1 ед., Автокран КС-35715 - 1 ед. Автовышк а АГП-17- 1ед Автовышка А Г П - 1 8 - 1ед. БКУ-1 ед. Лесовоз – 1 ед.	Резервный фонд – 100 000,0 рублей			

№ п/ п	Подгруппа ТМЦ	Наименование	Минимально необходимые требования	Ед изм	Кол- во
1	3	4	5	6	7
Слюдянский РЭС ТП-РП-0,4-6-10кВ					
1	Выключатели	Выключатель автоматический	Выключатель автоматический в литом корпусе. Номинальное напряжение - 0,4 кВ, номинальный ток - 250 А,	шт	2
2	Выключатели	Выключатель автоматический	Выключатель автоматический в литом корпусе.Номинальное напряжение – 0,4 кВ, номинальный ток – 400 А,	шт	2
3	Выключатели	Выключатель автоматический	Выключатель автоматический в литом корпусе.Номинальное напряжение – 0,4 кВ, номинальный ток – 630	шт	2
4	Выключатели	Выключатель нагрузки автогазовый	Выключатель нагрузки типа ВНА-Л-10/630-20зНоминальный ток – 630 А.	шт	1
6	Арматура ПС	Изолятор опорный	Изолятор опорный керамический номинальным напряжением сети до 10 кВ	шт	4
7	Арматура ПС	Изолятор проходной	Изолятор проходной керамический переменное напряжение до 10 кВ	шт	1
8	Арматура ПС	Изолятор опорный	Изоляторы опорные керамические внутренней номинальным напряжением до 1 кВ.	шт	2
9	Аппарат для ограничения перенапряжений	Ограничитель перенапряжения нелинейный	Ограничитель перенапряжений нелинейный Класс напряжения сети: 10 кВ,	шт	1
10	Аппарат для ограничения перенапряжений	Ограничитель перенапряжения нелинейный	Ограничитель перенапряжений нелинейный Класс напряжения сети: 6 кВ,	шт	1

11	Масло трансформаторное	Масло трансформаторное		л	400
12	Комплектующие к низковольтным предохранителям	Вставка плавкая	Номинальный ток - 250 А.	шт	30
13	Комплектующие к низковольтным предохранителям	Вставка плавкая	. Номинальный ток - 400 А.	шт	30
14	Предохранители	Предохранитель ПКТ	ПТ 1.2-10-31,5-31,5 УЗ	шт	3
15	Предохранители	Предохранитель ПКТ	ПТ 1.2-10-40-31,5 УЗ	шт	3
16	Предохранители	Патрон высоковольтный	ПТ 1.2-6-40-31,5 УЗ	шт	3
17	Предохранители	Патрон высоковольтный	ПТ 1.2-6-50-31,5 УЗ	шт	3
18	Предохранители	Предохранитель ПКТ	ПТ 1.3-10-50-31,5 УЗ	шт	3
19	Предохранители	Предохранитель ПКТ	ПТ 1.3-10-80-31,5 УЗ	шт	3
20	Предохранители	Патрон высоковольтный	ПТ 1.3-6-100-31,5 УЗ	шт	3
21	Предохранители	Патрон высоковольтный	ПТ 1.3-6-80-31,5 УЗ	шт	3
22	Рубильник	Рубильник	РПС-2 250А лев., со смещ. Приводом	шт	2
23	Рубильник	Рубильник	РПС-2 250А прав., со смещ. приводом	шт	2
24	Рубильник	Рубильник	РПС-4 400А лев., со смещ. приводом	шт	2
25	Рубильник	Рубильник	РПС-4 400А прав., со смещ. приводом	шт	2
26	Металлопрокат цветной	Шина алюминиевая	Толщина - 4 мм. Ширина - 40 мм. Длина - 4000 м. Поверхность шин не должна иметь трещин, расслоений, неметаллических включений и пятен коррозионного происхождения.	шт	2
27	Трансформатор силовой	Трансформатор силовой	Трансформатор силовой трехфазный, двухобмоточный, масляный с естественной циркуляцией масла и воздуха, герметичный, мощностью 1000 кВ*А.	шт	1
28	Трансформатор силовой	Трансформатор силовой	Трансформатор силовой трехфазный, двухобмоточный, масляный с естественной циркуляцией масла и воздуха, герметичный, мощностью 250 кВ*А.	шт	1
29	Трансформатор силовой	Трансформатор силовой	Трансформатор силовой трехфазный, двухобмоточный, масляный с естественной циркуляцией масла и воздуха, герметичный, мощностью 250 кВ*А.	шт	1

30	Трансформатор силовой	Трансформатор силовой	Трансформатор силовой трехфазный, двухобмоточный, масляный с естественной циркуляцией масла и воздуха, герметичный, мощностью 400 кВ*А.	шт	1
31	Трансформатор силовой	Трансформатор силовой	Трансформатор силовой трехфазный, двухобмоточный, масляный с естественной циркуляцией масла и воздуха, герметичный, мощностью 400 кВ*А.	шт	1
32	Трансформатор силовой	Трансформатор силовой	Трансформатор силовой трехфазный, двухобмоточный, масляный с естественной циркуляцией масла и воздуха, герметичный, мощностью 630 кВ*А.	шт	1
33	Трансформатор силовой	Трансформатор силовой	Трансформатор силовой трехфазный, двухобмоточный, масляный с естественной циркуляцией масла и воздуха, герметичный, мощностью 630 кВ*А.	шт	1
34	Трансформатор силовой	Трансформатор силовой	Трансформатор силовой трехфазный, двухобмоточный, масляный с естественной циркуляцией масла и воздуха, герметичный, мощностью 4000 кВ*А.	шт	1
35	Предохранители	Предохранитель ПКТ	Условное обозначение: ПКТ 102-10-31,5-31,5 УЗ.	шт	1
36	Предохранители	Предохранитель ПКТ	Условное обозначение: ПКТ 102-10-40-31,5 УЗ.	шт	1
37	Предохранители	Предохранитель ПКТ	Условное обозначение: ПКТ 102-6-40-31,5 УЗ.	шт	1
38	Предохранители	Предохранитель ПКТ	Условное обозначение: ПКТ 102-6-50-31,5 УЗ.	шт	1
39	Предохранители	Предохранитель ПКТ	Условное обозначение: ПКТ 103-10-50-31,5 УЗ.	шт	1
40	Предохранители	Предохранитель ПКТ	Условное обозначение: ПКТ 103-10-80-31,5 УЗ.	шт	1
41	Предохранители	Предохранитель ПКТ	Условное обозначение: ПКТ 103-6-100-31,5 УЗ.	шт	1
42	Предохранители	Предохранитель ПКТ	Условное обозначение: ПКТ 103-6-80-31,5 УЗ.	шт	1
43	Разъединители	Разъединитель РВ	Условное обозначение: РВ-10/400 УХЛ2.	шт	2
44	Разъединители	Разъединитель РЕ	Условное обозначение: РЕ 19-41 31140 1000А.	шт	2

45	Разъединители	Разъединитель РЕ	Условное обозначение: РЕ 19-43-31140 1600А.	шт	2
ВЛ-0,4-6-10кВ					
46	Приставки ж/б	Приставка ПТ	Железобетонная напряженная приставка ПТ 43-2	шт	5
47	Опора деревянная	Стойка деревянная	длина 11метров	шт	5
48	Арматура линейная	Изолятор штыревой	Номинальное напряжение 6- 20 кВ.	шт	9
49	Арматура линейная	Изолятор ЛК 70/20-И-4 ГС	Класс изолятора 70кН / 20кВ	шт	6
50	Арматура линейная	Изолятор штыревой	Напряжением до 1000 В	шт	10
52	Арматура линейная	Крюк	Крюк КВ-22	шт	2
53	Арматура линейная	Крюк	Крюк КН-18	шт	8
54	Арматура для СИП	Наконечник изолированный	Номинальное сечение жилы 120 мм ² .	шт	6
55	Арматура для СИП	Наконечник изолированный	Номинальное сечение жилы 95 мм ² .	шт	6
56	Арматура ПС	Зажим аппаратный	.Интервал диаметров проводов от 14,0 до 15,8 мм.	шт	6
57	Арматура ПС	Зажим аппаратный	Интервал диаметров проводов от 10,7 до 11,4 мм.	шт	6
58	Арматура ПС	Зажим аппаратный	Интервал диаметров проводов от 12,3 до 13,5 мм.	шт	6
59	Провод	Провод самонесущий изолированный	Сечением 95 мм ² , номинальное напряжение выше 1 кВ.	м	300

60	Провод	Провод самонесущий изолированный	Сечением 120 мм ² , на номинальное напряжение до 1000 В.	м	300
61	Провод	Провод самонесущий изолированный	Номинальным сечением 95 мм ² , на номинальное напряжение до 1000 В.	м	300
62	Опоры ж/б	Стойка СВ	Длина стойки - 10,5 м. Расчетный изгибающий момент - не менее 50 кН*м (5,0 тс*м).	шт	10
63	Комплектующие к опорам	Траверса	ТМ-3 высоковольтная для ВЛ-6/10кВ,	шт	3
64	Разъединители	Разъединитель РЛНД	Условное обозначение: РЛНД-1-10/630 УХЛП с ПРНЗ-10 У1.	шт	2
КЛ-0,4					
65	Кабель силовой	Кабель силовой с пластмассовой изоляцией	Кабель силовой с алюминиевыми жилами, четырёхжильный, сечение жилы 150 мм ² ,	м	250
66	Кабель силовой	Кабель силовой гибкий с изоляцией из термостойкого алкендиенового термоэластопласта	Кабель силовой гибкий с жилами из алюминиевого сплава, четырёхжильный, сечение жилы 120 мм ²	м	100
67	Кабель силовой	Кабель силовой гибкий с изоляцией из термостойкого алкендиенового термоэластопласта	Кабель силовой гибкий с жилами из алюминиевого сплава, четырёхжильный, сечение жилы 150 мм ²	м	200
68	Кабель силовой	Кабель силовой гибкий с изоляцией из термостойкого алкендиенового термоэластопласта	Кабель силовой гибкий с жилами из алюминиевого сплава, четырёхжильный, сечение жилы 240 мм ²	м	200
69	Арматура кабельная	Муфта соединительная	Напряжением до 1 кВ для внутренней и наружной установки. Сечение жил кабеля от 150 до 240 мм ² .	шт	6
70	Арматура кабельная	Муфта соединительная	Напряжением до 1 кВ для внутренней и наружной установки. Сечение жил кабеля от 70 до 120 мм ² .	шт	6
71	Арматура кабельная	Муфта концевая	Напряжение до 1 кВ. Сечение жил кабеля от 150 до 240 мм ² .	шт	3
72	Арматура кабельная	Муфта концевая	Напряжение до 1 кВ. Сечение жил кабеля от 70 до 120 мм ² .	шт	3

73	Арматура кабельная	Наконечник алюминиевый	Сечение жилы провода 120 мм2	шт	12
74	Арматура кабельная	Наконечник алюминиевый	Сечение жилы провода 150 мм2	шт	6
75	Арматура кабельная	Наконечник алюминиевый	Сечение жилы провода 95 мм2	шт	12
КЛ-6-10кВ					
76	Кабель силовой	Кабель силовой с пропитанной бумажной изоляцией	Сечение жилы 185 мм², на напряжение 10 кВ переменного тока частотой 50 Гц.	м	300
77	Кабель силовой	Кабель силовой с пропитанной бумажной изоляцией	Сечение жилы 150 мм², на напряжение 10 кВ переменного тока частотой 50 Гц.	м	100
78	Кабель силовой	Кабель силовой с пропитанной бумажной изоляцией	Сечение жилы 185 мм², на напряжение 10 кВ переменного тока частотой 50 Гц.	м	200
79	Кабель силовой	Кабель силовой с пропитанной бумажной изоляцией	Сечение жилы 240 мм², на напряжение 10 кВ переменного тока частотой 50 Гц.	м	200
80	Арматура кабельная	Муфта соединительная	Напряжение 6 и 10 кВ. Сечение жил кабеля от 150 до 240 мм2.	шт	5
81	Арматура кабельная	Муфта соединительная	Напряжение 6 и 10 кВ, Сечение жил кабеля от 70 до 120 мм2.	шт	5
82	Арматура кабельная	Муфта концевая	Напряжение 6 и 10 кВ. Сечение жил кабеля от 150 до 240 мм2.	шт	2
83	Арматура кабельная	Муфта концевая	Напряжение 6 и 10 кВ. Сечение жил кабеля от 70 до 120 мм2.	шт	2

Приложение 1

Согласовано:
Глава
Култукского МО

Утверждаю:
Генеральный Директор
ООО «ДСК»

_____ В.В. Иневаткин
« _____ » _____ 2025 г.

_____ А.В. Николаев
« _____ » _____ 2025 г.

**ГРАФИК
АВАРИЙНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

№пп	Наименование основания для введения графика ограничения и отключения потребления тепловой энергии	Период возникновения причины	Отключаемые потребители тепловой энергии и вид вводимого ограничения	Взаимодействие структур
1.	Понижение температуры наружного воздуха ниже расчетного значения (-28град.С)	Декабрь-февраль	1.Отключаемых потребителей нет	По плану пункта 5 настоящего Положения и Схеме взаимодействия... (Приложение 2)
2.	Недостаток топлива на источниках тепла	Декабрь, январь,	1.Отключаемых потребителей нет. 2.Снижение температуры сетевой	По плану пункта 4 настоящего Положения и

		февраль	воды на 3 градуса от значений по температурному графику	Схеме взаимодействия... (Приложение2)
3.	Недостаток топлива на источниках тепла	Ноябрь, март	1.Отключаемых потребителей нет. 2.Снижение температуры сетевой воды на 5 градусов от значений по температурному графику	По плану пункта 4 настоящего Положения и Схеме взаимодействия... (Приложение2)
4.	Недостаток топлива на источниках тепла	Сентябрь, октябрь, апрель, май	1.Отключаемых потребителей нет. 2. Поддерживание температуры сетевой воды на источниках тепла без учета температуры на нужды ГВС, по графикам отопления (Приложения 4, 4.1.)	По плану пункта 4 настоящего Положения и Схеме взаимодействия... (Приложение2)
5.	Недостаток тепловой мощности источника теплоснабжения	Отопительный сезон	1.Отключаемых потребителей нет 2.Снижение температуры сетевой воды на 5-20 градусов ниже значений действующего температурного графика. 3. Снижение давления пара от Центральной котельной в локомотивное депо до минимального – 0,5 кгс/см ²	По плану пункта 4 настоящего Положения и Схеме взаимодействия... (Приложение2)
6.	Останов источника теплоснабжения	Отопительный сезон	Потребители, в том числе жилые здания, получающие теплоэнергию от остановившегося источника. Допустимое снижение температуры внутри помещений до 12°C не более 54 часов на период ликвидации аварии*	По плану пункта 4 настоящего Положения и Схеме взаимодействия... (Приложение2)
7.	Недостаток пропускной способности тепловой сети	Отопительный сезон	Потребители, в том числе жилые здания, присоединенные к отключаемым участкам тепловой сети. Допустимое снижение температуры внутри помещений до 12°C не более 54 часов на период ликвидации аварии*	По плану пункта 4 настоящего Положения и Схеме взаимодействия... (Приложение 2)

*) Правила оценки готовности к отопительному периоду. Приложение3, Таблица 1

Приложение 1.1.

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный Директор ООО
«ДСК»

_____ А.В. Николаев

«___» _____ 2025 г.

Отопительный график отпуска сетевой воды 85/65 для котельной «Ангасолка»

Температура наружного воздуха	Температура в прямом трубопроводе	Температура в обратном трубопроводе
10	55	43
9	55	43
8	55	43
7	55	42
6	55	42
5	55	42
4	55	42
3	55	42
2	55	42

1	55	42
0	55	42
-1	55	43
-2	55	44
-3	55	45
-4	55	46
-5	57	47
-6	58	48
-7	59	48
-8	61	49
-9	62	50
-10	63	51
-11	64	52
-12	66	53
-13	67	53
-14	68	54
-15	69	55
-16	71	56
-17	72	57
-18	73	57
-19	74	58
-20	76	59
-21	77	60
-22	78	61
-23	79	61
-24	80	62
-25	81	63
-26	83	64
-27	84	64
-28	85	65

Инженер-технолог

Приложение 1.2.
 УТВЕРЖДАЮ
 Генеральный Директор ООО «ДСК»
 _____ А.В.Николаев
 «___» _____ 2024 г.

Отопительный график отпуска сетевой воды 75/60 для
 котельных «Куба», «Автовнештранс», э/б «Матросова»
 э/б «Вербная»

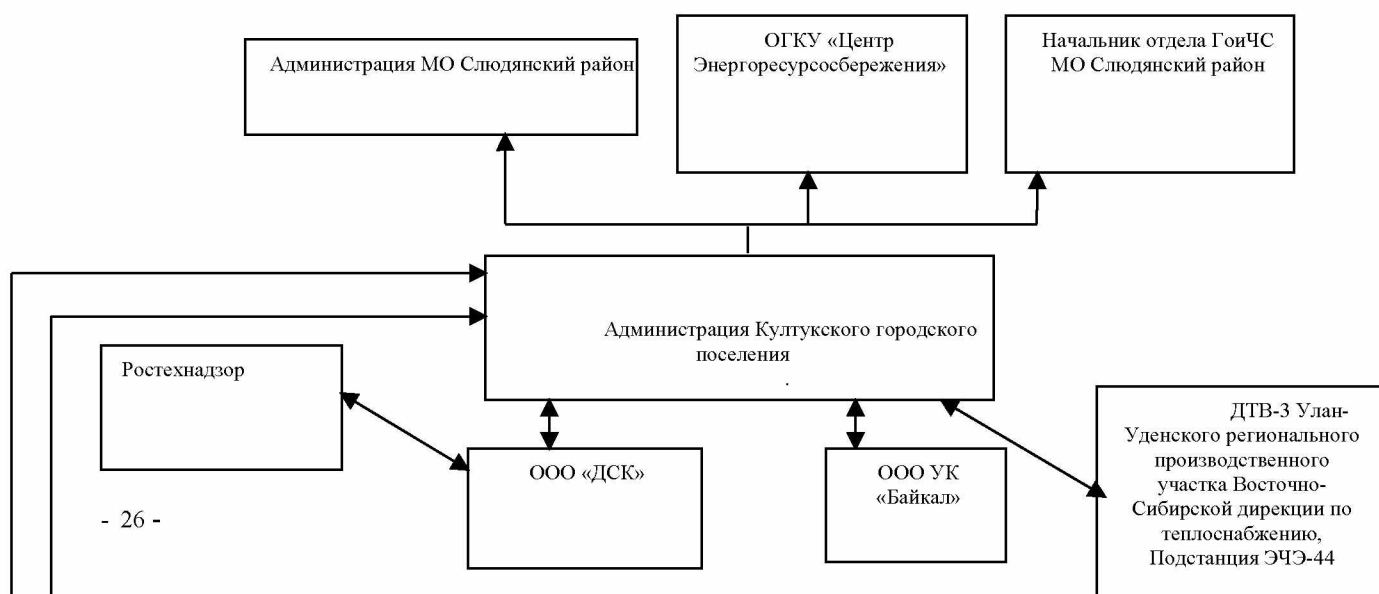
Температура наружного воздуха	Температура в прямом трубопроводе	Температура в обратном трубопроводе
10	55	50
9	55	50
8	55	50
7	55	49
6	55	49
5	55	48
4	55	47
3	55	46

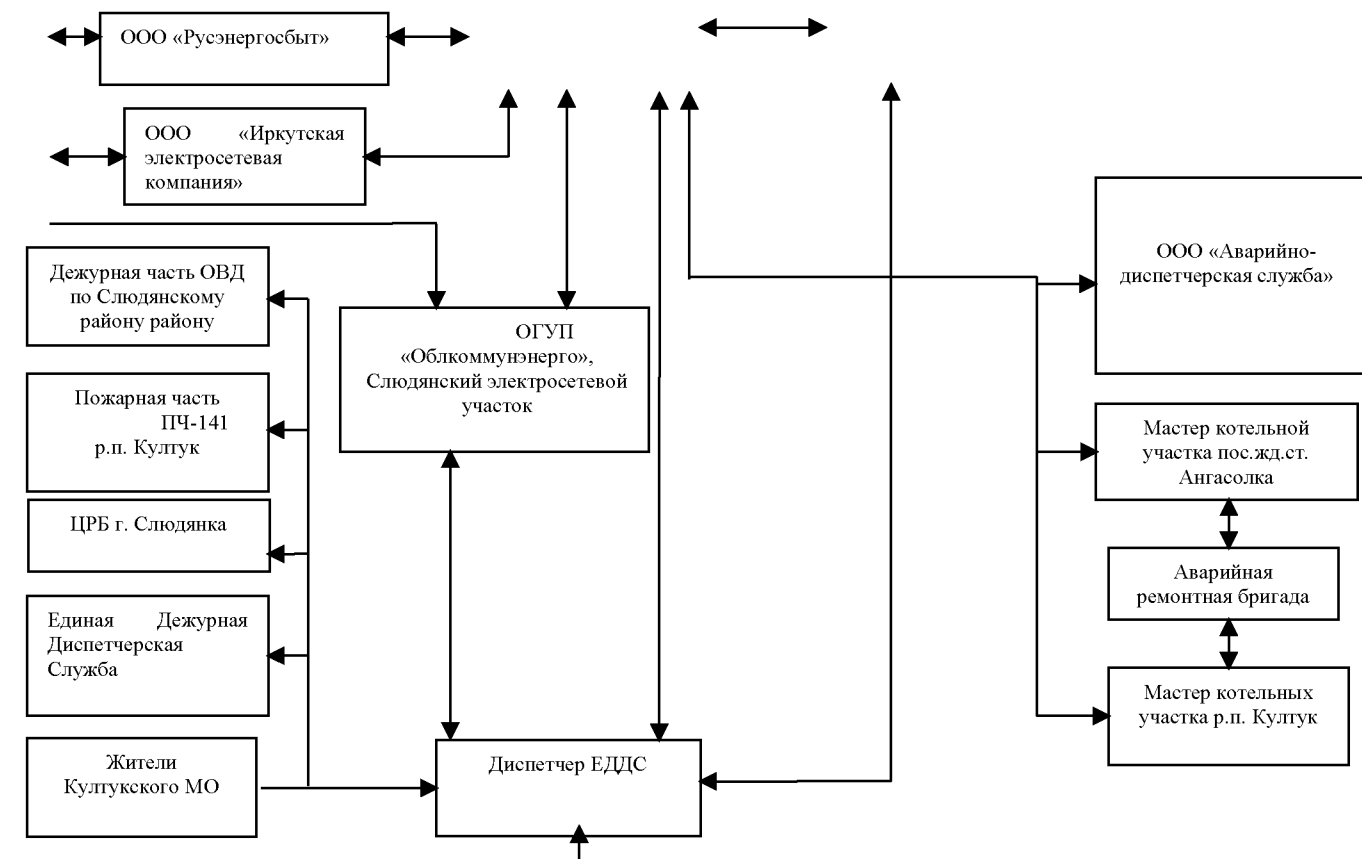
2	55	45
1	55	45
0	55	44
-1	55	44
-2	55	43
-3	55	43
-4	55	43
-5	55	43
-6	55	44
-7	55	45
-8	55	46
-9	56	47
-10	57	48
-11	58	49
-12	59	50
-13	60	51
-14	61	52
-15	62	53
-16	63	53
-17	64	54
-18	65	54
-19	66	55
-20	67	55
-21	68	55
-22	69	56
-23	70	57
-24	71	57
-25	72	58
-26	73	59
-27	74	59
-28	75	60

Инженер-технолог _____

Приложение 2

Схема взаимодействия энергоснабжающих организаций, потребителей и служб жилищно-коммунального хозяйства всех форм собственности по предупреждению, локализации и ликвидации аварийных ситуаций на объектах коммунального хозяйства и системах жизнеобеспечения Култукского муниципального образования Слюдянского района Иркутской области





Приложение 3

**Список лиц,
имеющих право ведения оперативных переговоров
с другими организациями системы теплоснабжения:**

Теплоснабжающая организация - Общество с ограниченной ответственностью «ДСК»

1. Генеральный директор ООО «ДСК» – Николаев Анатолий Владимирович, раб. тел 89501012740
2. Заместитель генерального директора - Николаев Евгений Анатольевич, раб. тел. 89086616868,

3. Руководители структурных подразделений:

Производственное структурное подразделение.	Руководитель структурного подразделения.	Рабочие телефоны руководителей структурного подразделения.	Рабочие телефоны Оперативного персонала.
Котельная	Начальник котельной –	89016524856	-

«Ангасолка».	Томилов Максим Николаевич		
Котельная «Куба».	Начальник котельной – Тетерин Михаил Валерьевич	89500709553	-
Котельная «Автовнештранс».			
Электробойлерная «Матросова 23»			
Электробойлерная «Вербная»			

Приложение 4

МЕРОПРИЯТИЯ

По предотвращению размораживания тепловых сетей и внутридомовых систем теплоснабжения Култукского МО в случае аварийных ситуаций, вызвавших невозможность отпуска теплоэнергии потребителям

№ пп	Аварийная ситуация	Мероприятия	Исполнитель
1.	Прекращение отпуска тепла на время до 1 часа при отрицательной температуре наружного воздуха.	1.1. Оповещение населения и предприятий о прекращении подачи теплоэнергии, о причинах и длительности отключения с помощью СМИ и телефонограмм,	Администрация поселения, ЕДДС
		1.2. Продолжение циркуляции воды в тепловых сетях.	На источниках тепла – в котельных - ООО «ДСК»
		1.3. Подпитка сетей водой. При прекращении холодного водоснабжения подпитка сетей из баков на источниках, где это предусмотрено технологической схемой.	
		1.4. Выход на нормальный режим работы после ликвидации аварии.	Предприятия – владельцы тепловых сетей и систем.
		1.5. Проверка наружных сетей и внутридомовых систем теплоснабжения	
2.	Прекращение отпуска тепла в тепловые сети города (поселка) на время более 1 часа при отрицательной температуре наружного воздуха.	2.1. Оповещение населения и предприятий о прекращении подачи теплоэнергии, о причинах и длительности отключения или ограничения на подъездах домов, с помощью СМИ и телефонограмм.	Администрация, управляющая компания, ЕДДС
		2.2. Продолжение циркуляции воды в тепловых сетях до понижения температуры сетевой воды +5 Град С..	На источниках тепла – в котельных - ООО «ДСК»
		2.3. Подпитка сетей холодной водой. При прекращении холодного	

№ пп	Аварийная ситуация	Мероприятия	Исполнитель
		водоснабжения подпитка сетей из баков на источниках, где это предусмотрено технологической схемой. 2.4. Останов насосного оборудования тепловых сетей при снижении температуры сетевой воды ниже +5 Град С.	
		2.5. После прекращения циркуляции воды в тепловых сетях при отрицательных температурах наружного воздуха обеспечить надежное опорожнение систем отопления для предотвращения их от замораживания и выхода из строя: 2.5.1. опорожнение квартальных сетей, открытие дренажных вентилей в тепловых камерах согласно оперативной схемы дренажных задвижек, открытие дренажных задвижек в центральных тепловых пунктах. 2.5.2. опорожнение внутридомовых сетей при понижении температуры воды ниже +5 Град С, открытие дренажных задвижек и вентилей в тепловых узлах управления в подъездах жилых домов, объектов соцкультбыта, сторонних потребителей и объектов коммунального назначения.	Предприятия-владельцы тепловых сетей и систем.
Примечание: Порядок опорожнения, а также допускаемая длительность отключения систем отопления без дренирования теплоносителя в зависимости от степени утепленности, аккумулирующей способности и конструкции отапливаемых зданий определяются Инструкцией по эксплуатации тепловых сетей с учетом местных условий.			

Приложение 5

**Периодичность
 проведения проверки работоспособности
 резервного оборудования котельных
 и тепловых пунктов**

№ п/п	Резервное оборудование	Периодичность проведения осмотров	Ответственный
	Питательные насосы в паровых котельных	1 раз в смену с записью в оперативном	Старший смены

		журнале	
	Сетевые насосы	1 раз в неделю	Бригадир, оператор, машинист
	Исполнительные органы защиты и устройства автоматического включения резерва, в т. ч: 1) блокировка работы котла 2) аварийная сигнализация 3) автоматическая система включения резервного оборудования.	1. Перед пуском оборудования после простоя его более 3 суток 2. После проведения ремонта в цепях защиты 3. С объявлением усиленного режима при понижении температуры наружного воздуха ниже (-15) градусов - 1 раз в неделю.	Бригадир, оператор, старший смены совместно с электромонтером и слесарем КИПи А

Приложение 6

МЕРОПРИЯТИЯ
по предупреждению повреждений оборудования,
технологических схем и сооружений в условиях низких температур

№ п/п	Мероприятия	Дата выполнения	Ответственный
1	Обеспечить наличие аварийного запаса материалов.	20 декабря ежегодно	Главный инженер, начальники котельных
2	Обеспечить наличие резервного оборудования.	Постоянно	Главный инженер, начальники котельных
3	Соблюдать графики ППР.	Постоянно	Начальники котельных
4	Соблюдать графики опробования резервного оборудования .	Постоянно	Начальники котельных
5	Обеспечить нормативный запас топлива	Постоянно	Генеральный Директор
	Обеспечение квалифицированными кадрами	Постоянно	Отдел Кадров
7	Выполнить мероприятия по дополнительной	С объявлением усиленного	Начальники котельных

	теплоизоляции котельного оборудования в цехах	режима	
8	Установить дежурство ответственных работников, уточнить схему оповещения .	С объявлением усиленного режима	Генеральный директор, Главный инженер.