

АДМИНИСТРАЦИЯ ТАБУНСКОГО РАЙОНА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

31.07.2025

№

221

с. Табуны

Об организации системы мониторинга состояния системы теплоснабжения Табунского района Алтайского края

В соответствии со статьей 6 Федерального закона от 27.07.2010 № 190 – ФЗ «О теплоснабжении» и приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 13.11.2024 года № 2234 «Об утверждении Правил оценки готовности к отопительному периоду и Порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду», в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей на территории Табунского района Алтайского края, постановляю:

1. Утвердить положение об оперативно–диспетчерском управлении на случай возникновения аварийной ситуации, угрозы возникновения аварийной ситуации в системе теплоснабжения, согласно приложению №1 к настоящему постановлению.

2. Утвердить порядок мониторинга системы теплоснабжения администрации Табунского района Алтайского края, согласно приложению №2 к настоящему постановлению.

3. Постановление администрации Табунского района от 12.10.2023 №496 «Об организации системы мониторинга состояния системы теплоснабжения Табунского района Алтайского края» считать утратившим силу.

4. Опубликовать настоящее постановление на официальном сайте администрации Табунского района в информационно–телекоммуникационной сети «Интернет».

5. Настоящее постановление вступает в силу со дня опубликования.

6. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Заместитель главы администрации
района по оперативным вопросам

С.А. Семенова

ПОЛОЖЕНИЕ
об оперативно-диспетчерском управлении на случай возникновения
аварийной ситуации, угрозы возникновения аварийной ситуации в системе
теплоснабжения

I. Общие положения

1.1. Настоящее Положение определяет основные задачи, функции и полномочия администрации Табунского района с учетом оперативно – диспетчерского управления в системе теплоснабжения поселения, устанавливает порядок управления, взаимодействия и обмена информацией в целях обеспечения надёжного теплоснабжения, оперативного контроля и принятия необходимых мер по предупреждению, ликвидации технологических нарушений и их последствий в системах теплоснабжения.

1.2. Администрация Табунского района в пределах своих полномочий взаимодействует с дежурно–диспетчерскими службами теплосетевых организаций (объектов) на территории района независимо от форм собственности и ЕДДС Табунского района по вопросам сбора, обработки и обмена информацией о технологических нарушениях (авариях), чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера (далее – ЧС) (происшествиях) и совместных действий при ликвидации аварийных ситуаций, угрозы возникновения или возникновении ЧС (происшествий).

1.3. Оперативно–диспетчерское управление в системе теплоснабжения администрации предназначено для приема и передачи сообщений о технологических нарушениях (авариях), ЧС (происшествиях) от теплоснабжающих организаций, оперативного доведения данной информации до соответствующих ДДС экстренных оперативных служб и организаций (объектов), координации совместных действий ДДС экстренных оперативных служб и организаций (объектов), оперативного управления силами и средствами соответствующего звена ТП РСЧС, оповещения руководящего состава муниципального звена и населения о технологических нарушениях (авариях), об угрозе возникновения или возникновении ЧС (происшествий).

1.4. Общее руководство оперативно–диспетчерского управления в системе теплоснабжения поселения осуществляет Заместитель главы администрации Табунского района.

1.5. Администрация Табунского района в своей деятельности руководствуется Конституцией Российской Федерации, общепризнанными принципами и нормами международного права, международными договорами Российской Федерации, федеральными конституционными законами, федеральными законами, актами Президента Российской Федерации и Постановлением Правительства Российской Федерации, а также нормативными правовыми актами, определяющими порядок и объем обмена информацией при взаимодействии оперативных диспетчерских служб, схемами тепловых сетей на территории муниципального образования, настоящим Положением, а также соответствующими муниципальными правовыми актами.

II. Основные задачи администрации Табунского района в области
оперативно–диспетчерского управления в системе теплоснабжения

2.1. Администрация Табунского района в области оперативно – диспетчерского управления в системе теплоснабжения поселения выполняет следующие основные задачи:

- прием сообщений о технологических нарушениях (авариях), ЧС (происшествиях) от теплоснабжающих организаций и ЕДДС Табунского района;
- оповещение и информирование руководства муниципального звена территориальной подсистемы ТП РСЧС, органов управления, сил и средств на территории администрации Табунского района, предназначенных и выделяемых (привлекаемых) для предупреждения и ликвидации ЧС (происшествий), населения и ДДС экстренных оперативных служб и организаций (объектов) о ЧС (происшествиях), принятых мерах и мероприятиях, проводимых в районе ЧС (происшествия);
- организация взаимодействия в целях оперативного реагирования на технологические нарушения (аварии), ЧС (происшествия) с органами управления РСЧС, администрацией Табунского района, ЕДДС экстренных оперативных служб и организаций (объектов) района;
- регистрация и документирование всех входящих и исходящих сообщений, обобщение информации о произошедших технологических нарушениях (авариях), ЧС (происшествиях), ходе работ по их ликвидации и представление соответствующих донесений (докладов) по подчиненности, формирование статистических отчетов по поступившей информации;
- оперативное управление силами и средствами РСЧС, расположенными на территории Табунского района, постановка и доведение до них задач по локализации и ликвидации аварий на теплосетях и других ЧС (происшествий), принятие необходимых экстренных мер и решений (в пределах установленных вышестоящими органами полномочий).

III. Основные функции администрации Табунского района в области оперативно–диспетчерского управления в системе теплоснабжения

3.1. На администрацию Табунского района в области оперативно–диспетчерского управления в системе теплоснабжения возлагаются следующие основные функции:

- осуществление сбора и обработки информации в области нарушения теплоснабжения населения и социально–значимых объектов на территории района;
- информационное обеспечение координационных органов РСЧС района;
- анализ и оценка достоверности поступившей информации, доведение ее до ЕДДС экстренных оперативных служб и организаций (объектов), в компетенцию которых входит реагирование на принятое сообщение;
- обработка и анализ данных о технологическом нарушении (аварии) на теплосетях, возникновении ЧС (происшествии), определение масштаба аварийной ситуации и уточнение состава ДДС оперативных служб и организаций (объектов), привлекаемых для реагирования на происшествие (ЧС);
- сбор, оценка и контроль данных обстановки, принятых мерах по ликвидации аварийной ситуации (ЧС);
- доведение информации об аварийной ситуации (ЧС) (в пределах своей компетенции) до органов управления, специально уполномоченных на решение задач в области защиты населения и территорий от ЧС, созданных при администрации Табунского района;
- контроль выполнения мероприятий по ликвидации аварийной ситуации (ЧС) и организация взаимодействия;
- представление докладов (донесений) о возникновении аварийной ситуации (ЧС), об угрозе возникновения или возникновении ЧС (происшествий), сложившейся обстановке, действиях по ликвидации аварийной ситуации (ЧС);
- мониторинг состояния комплексной безопасности тепловых сетей на территории Табунского района.

IV. Порядок работы администрации Табунского района в области оперативно–диспетчерского управления в системе теплоснабжения

4.1. Под оперативной ликвидацией аварии следует понимать отделение поврежденного оборудования (участка сети) от энергосистем, а также производство операций, имеющих целью:

- устранение опасности для обслуживающего персонала и оборудования, не затронутого аварией;
- предотвращение развития аварии;
- восстановление в кратчайший срок теплоснабжения потребителей и качества тепловой энергии.

4.2. Настоящий Порядок определяет основные правила сбора и обмена информацией о нарушениях теплоснабжения потребителей и ходе ликвидации их последствий (далее - информация), а также организации управления в системе теплоснабжения Табунского района.

4.3. Сбор и обмен информацией осуществляется в целях принятия мер по своевременной ликвидации аварий на теплосетях, а также своевременного оповещения населения о прогнозируемых и возникших чрезвычайных ситуациях, связанных с авариями на объектах теплоснабжения.

4.4. Информация должна содержать сведения о нарушениях теплоснабжения потребителей и ходе ликвидации их последствий в соответствии с критериями аварий, нештатных и чрезвычайных ситуаций на объектах теплоснабжения (приложение 1) и макетом оперативного донесения о нарушениях теплоснабжения потребителей и проведении аварийно–восстановительных работ (приложение 2).

4.5. Сбор и обмен информацией в области теплоснабжения, осуществляется через ДДС теплосетевых организаций на территории района, путем обобщения и направления в Единую дежурно–диспетчерскую службу (ЕДДС) Табунского района. Информация представляется немедленно по факту происшествия, далее по состоянию на 07.30, 12.30, 16.30 и по завершении аварийно – восстановительных работ на номер - **8 (385-67) 22-7-86** или **112** (приложение 3).

4.6. Теплосетевые организации на территории района в соответствии с заключенными соглашениями представляют информацию в администрацию Табунского района.

4.7. Ведение оперативных переговоров и записей в оперативно–технической документации должно производиться в соответствии с инструкциями, указаниями и распоряжениями с применением единой общепринятой терминологии.

4.8. Управление режимами работы объектов оперативно–диспетчерского управления должно осуществляться в соответствии с заданным диспетчерским графиком объектов теплоэнергетики.

4.9. Регулирование параметров тепловых сетей должно обеспечивать поддержание заданного давления и температуры теплоносителя в контрольных пунктах.

V. Порядок взаимодействия администрации Табунского района в области оперативно–диспетчерского управления в системе теплоснабжения с ДДС ресурсоснабжающих предприятий района.

5.1. Порядок взаимодействия администрации Табунского района и ДДС ресурсоснабжающих предприятий района определяется заключенными соглашениями и межведомственными нормативными правовыми актами, устанавливающими порядок взаимодействия и обмена информацией между экстренными оперативными службами при авариях, катастрофах, стихийных бедствиях и ЧС (происшествиях).

5.2. Для осуществления функций, предусмотренных настоящим Положением, и получения необходимой информации администрация Табунского района в области

оперативно–диспетчерского управления в системе теплоснабжения района взаимодействует с ЕДДС на территории муниципального района, с ответственными лицами за теплоснабжение других предприятий, учреждений и организаций поселения.

5.3. Обмен информацией ведется в соответствии с инструкцией о порядке ведения оперативных переговоров и записей (приложение 4).

Приложение №1
к положению об оперативно –
диспетчерском управлении на случай
возникновения аварийной ситуации,
угрозы возникновения аварийной
ситуации в системе теплоснабжения

**Критерии аварий, нештатных и чрезвычайных ситуаций на объектах
теплоснабжения**

1.1. Объявление режима чрезвычайной ситуации (локальной, местной, территориальной, региональной или федеральной), вызванного массовым прекращением или угрозой прекращения теплоснабжения потребителей.

1.2. Отключение оборудования тепловых сетей в отопительный период (в том числе ограничение и прекращение подачи тепловой энергии потребителям в случае невыполнения ими своих обязательств по оплате тепловой энергии, а также несоблюдения требований безопасной эксплуатации теплотребляющих установок) в случае прекращения теплоснабжения населения, социально значимых объектов и объектов жизнеобеспечения.

2.1. Прекращение теплоснабжения населения продолжительностью:

- свыше 4 часов при отрицательных температурах наружного воздуха;
- свыше 12 часов при положительных температурах наружного воздуха

Приложение №2
к положению об оперативно –
диспетчерском управлении на случай
возникновения аварийной ситуации,
угрозы возникновения аварийной
ситуации в системе теплоснабжения

**Макет оперативного донесения о нарушениях
теплоснабжения потребителей и проведении аварийно – восстановительных
работ.**

№ п/п	Информация	Нарушения
1.	Наименование субъекта РФ (муниципального образования)	
2.	Дата и время возникновения нарушения	
3.	Место нарушения (наименование объекта, участка тепловой сети) с указанием эксплуатирующей организации	
4.	Причина нарушения	
5.	Характер повреждений	
6.	Количество потребителей, попавших под ограничение, в том числе: - зданий и сооружений (в т. ч. жилых); - социально значимых объектов; - население; - объекты жизнеобеспечения	
7.	Зафиксирован ли несчастный случай со смертельным исходом на объекте теплоснабжения	
8.	Произошло ли снижение температуры теплоносителя (с указанием сниженных параметров)	
9.	Дефицит (или резерв) мощности, Гкал/час. м3/сут.	
10.	Температура наружного воздуха на момент возникновения нарушения, прогноз на время устранения	
11.	Принимаемые меры по восстановлению теплоснабжения потребителей (в т. ч. с указанием количества бригад и их численности, техники). Необходимость привлечения сторонних организаций для устранения нарушения	
12.	Проводилось ли заседание КЧС и ОПБ (копия протокола)	
13.	Планируемые дата и время завершения работ	
14.	Контактная информация лица, ответственного за проведение аварийно-восстановительных работ	

Примечание - Информация направляется немедленно по факту нарушения, далее по состоянию на 07.30, 12.30, 16.30 и по завершении аварийно-восстановительных работ.

СХЕМА
оповещения при угрозе возникновения аварии в тепловых организациях
на территории Табунского района



Инструкция о порядке ведения оперативных переговоров и записей.

1. Указания по ведению оперативных переговоров.

1.1. Обращения юридических лиц принимаются к рассмотрению при наличии заключенного договора теплоснабжения, обращения потребителей граждан принимаются к рассмотрению независимо от наличия заключенного в письменной форме договора теплоснабжения.

1.2. Обращения могут подаваться потребителями в письменной форме, в устной форме, в том числе по телефону.

1.3. Обращение, полученное должностным лицом администрации поселения, регистрируется в журнале регистрации жалоб (обращений).

1.4. После регистрации обращения должностное лицо администрации поселения обязано:

- определить характер обращения (при необходимости уточнить его у потребителя);
- определить теплоснабжающую и (или) теплосетевую организацию, обеспечивающую теплоснабжение данного потребителя;
- проверить достоверность представленных потребителем документов, подтверждающих факты, изложенные в его обращении;
- в течение 3 часов с момента регистрации обращения направить его копию (уведомить) в соответствующую теплоснабжающую организацию и направить запрос о возможных технических причинах отклонения параметров надежности теплоснабжения.

1.5. Теплоснабжающая (теплосетевая) организация обязана ответить на запрос должностного лица администрации поселения в течение 3 часов со времени получения. В случае неполучения ответа на запрос в указанный срок должностное лицо администрации поселения в течение 3 часов информирует об этом органы прокуратуры.

1.6. После получения ответа от теплоснабжающей (теплосетевой) организации должностное лицо администрации поселения в течение 6 часов обязано:

- совместно с теплоснабжающей (теплосетевой) организацией определить причины нарушения параметров надежности теплоснабжения;
- установить, имеются ли подобные обращения (жалобы) от других потребителей, теплоснабжение которых осуществляется с использованием тех же объектов;
- проверить наличие подобных обращений по данным объектам;
- при необходимости провести выездную проверку обоснованности обращений потребителей;
- при подтверждении фактов, изложенных в обращениях потребителей, вынести теплоснабжающей (теплосетевой) организации предписание о немедленном устранении причин ухудшения параметров теплоснабжения с указанием сроков проведения этих мероприятий.

1.7. Ответ на обращение потребителя должен быть представлен в течение 24 часов с момента его поступления.

1.8. Должностное лицо администрации поселения обязано проконтролировать исполнение предписания теплоснабжающей (теплосетевой) организацией.

1.9. Теплоснабжающая (теплосетевая) организация вправе обжаловать вынесенное предписание, а также в судебном порядке.

ПОРЯДОК мониторинга системы теплоснабжения Табунского района

1. Настоящий Порядок определяет взаимодействие органа местного самоуправления и теплоснабжающих организаций МУП «Тепловодснаб» при создании и функционировании системы мониторинга теплоснабжения.

Система мониторинга состояния системы теплоснабжения – это комплексная система наблюдений, оценки и прогноза состояния объектов теплоснабжения — муниципальные котельные и тепловые сети (далее – система мониторинга).

2. Целями создания и функционирования системы мониторинга теплоснабжения являются повышение надежности и безопасности систем теплоснабжения, снижение затрат на проведение аварийно – восстановительных работ посредством реализации мероприятий по предупреждению, предотвращению, выявлению и ликвидации аварийных ситуаций.

3. Основными задачами системы мониторинга являются:

- сбор, обработка и анализ данных о состоянии объектов теплоснабжения, статистических данных об аварийности на системах теплоснабжения и проводимых на них ремонтных работ;

- оптимизация процесса составления планов проведения ремонтных работ на объектах теплоснабжения;

- эффективное планирование выделения финансовых средств на содержание и проведения ремонтных работ на объектах теплоснабжения.

4. Функционирование системы мониторинга осуществляется на объектовом и муниципальном уровнях.

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

На муниципальном уровне организационно – методическое руководство и координацию деятельности системы мониторинга осуществляет администрация Табунского района.

5. Система мониторинга включает в себя:

- сбор данных;

- хранение, обработку и представление данных;

- анализ и выдачу информации для принятия решения.

5.1. Сбор данных.

Система сбора данных мониторинга за состоянием работоспособности котельных и тепловых сетей объединяет в себе все существующие методы наблюдения за объектами на территории Борского сельского поселения. В систему сбора данных вносятся данные по проведенным ремонтам.

5.2. Анализ и выдача информации для принятия решения.

Система анализа и выдачи информации направлена на решение задачи оптимизации планов ремонта на основе выбора из объектов теплоснабжения, имеющих повреждение, самых ненадежных, исходя из заданного объема финансирования.

Основным источником информации для статистической обработки данных являются результаты гидравлических испытаний в ремонтный период, которые применяется как основной метод диагностики и планирования ремонтов и переключений тепловых сетей (приложение 1).

Данные мониторинга накладываются на актуальные паспортные характеристики объекта в целях выявления истинного состояния объекта, исключения ложной информации и принятия оптимального управленческого решения.

Приложение №1
к порядку мониторинга
системы теплоснабжения
Табунского района

Таблица данных мониторинга

Котельная №1

Год эксплуатации	Давление при проведении гидравлических испытаний (кгс/м ²)	Протяженность сетей (L, км)	Количество прорывов			П общ/L
			При гидравлических испытаниях	В эксплуатационный период	Общее количество прорывов (П общ)	
		0,05	Нет	Нет	нет	

Котельная №2

Год эксплуатации	Давление при проведении гидравлических испытаний (кгс/м ²)	Протяженность сетей (L, км)	Количество прорывов			П общ/L
			При гидравлических испытаниях	В эксплуатационный период	Общее количество прорывов (П общ)	
		2,19				

Котельная №3

Год эксплуатации	Давление при проведении гидравлических испытаний (кгс/м ²)	Протяженность сетей (L, км)	Количество прорывов			П общ/L
			При гидравлических испытаниях	В эксплуатационный период	Общее количество прорывов (П общ)	
		1,8				

Котельная №4

Год эксплуатации	Давление при проведении гидравлических испытаний (кгс/м ²)	Протяженность сетей (L, км)	Количество прорывов			П общ/L
			При гидравлических испытаниях	В эксплуатационный период	Общее количество прорывов (П общ)	
		2,49				

Котельная №5

Год эксплуатации	Давление при проведении гидравлических испытаний (кгс/м ²)	Протяженность сетей (L, км)	Количество прорывов			П общ/L
			При гидравлических испытаниях	В эксплуатационный период	Общее количество прорывов (П общ)	
		1,78				

Котельная №6

			Количество прорывов			
--	--	--	---------------------	--	--	--

Год эксплуатации	Давление при проведении гидравлических испытаний (кгс/м ²)	Протяженность сетей (L, км)	При гидравлических испытаниях	В эксплуатационный период	Общее количество прорывов (П общ)	П общ/L
		0,7				

Котельная №8

Год эксплуатации	Давление при проведении гидравлических испытаний (кгс/м ²)	Протяженность сетей (L, км)	Количество прорывов			П общ/L
			При гидравлических испытаниях	В эксплуатационный период	Общее количество прорывов (П общ)	
		0,34				

Котельная №9

Год эксплуатации	Давление при проведении гидравлических испытаний (кгс/м ²)	Протяженность сетей (L, км)	Количество прорывов			П общ/L
			При гидравлических испытаниях	В эксплуатационный период	Общее количество прорывов (П общ)	
		2,14				

Котельная №10

Год эксплуатации	Давление при проведении гидравлических испытаний (кгс/м ²)	Протяженность сетей (L, км)	Количество прорывов			П общ/L
			При гидравлических испытаниях	В эксплуатационный период	Общее количество прорывов (П общ)	
		1,4				

Котельная №12

Год эксплуатации	Давление при проведении гидравлических испытаний (кгс/м ²)	Протяженность сетей (L, км)	Количество прорывов			П общ/L
			При гидравлических испытаниях	В эксплуатационный период	Общее количество прорывов (П общ)	
		0,7				

Котельная №13

Год эксплуатации	Давление при проведении гидравлических испытаний (кгс/м ²)	Протяженность сетей (L, км)	Количество прорывов			П общ/L
			При гидравлических испытаниях	В эксплуатационный период	Общее количество прорывов (П общ)	
		0,7				

Котельная №14

			Количество прорывов			
--	--	--	---------------------	--	--	--

Год эксплуатации	Давление при проведении гидравлических испытаний (кгс/м ²)	Протяженность сетей (L, км)	При гидравлических испытаниях	В эксплуатационный период	Общее количество прорывов (П общ)	П общ/L
		0,52				