



Администрация муниципального района
«Сухиничский район»

Калужская область

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 26.03.2025

№ 281

О внесении изменений в постановление администрации МР «Сухиничский район» от 30.03.2023 №311 «Об утверждении схемы теплоснабжения сельского поселения «Село Шлиппово» муниципального района «Сухиничский район» Калужской области»

Руководствуясь Федеральным законом от 06.10.2003 № 131 - ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», Приказом Минэнерго России от 13.11.2024 № 2234 «Об утверждении Правил обеспечения готовности к отопительному периоду и Порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду», Решением Районной Думы от 19.12.2024 № 490 «О принятии осуществления части полномочий городских и сельских поселений по решению вопросов местного значения» и Уставом муниципального района «Сухиничский район», администрация МР «Сухиничский район» **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести изменения в постановление администрации МР «Сухиничский район» от 30.03.2023 №311 «Об утверждении схемы теплоснабжения сельского поселения «Село Шлиппово» муниципального района «Сухиничский район» Калужской области», изложив в новой редакции Пояснительную записку к схеме теплоснабжения сельского поселения «Село Шлиппово» Сухиничского района Калужской области на период до 2033 года к Постановлению (прилагается).

2. Настоящее постановление вступает в силу после его официального обнародования путем официального опубликования.

3. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации МР «Сухиничский район» Т.А. Марченко.

Глава администрации
МР «Сухиничский район»



А.С. Колесников

Пояснительная записка
к схеме теплоснабжения
сельского поселения «Село Шлиппово»
Сухиничского района Калужской области
на период до 2033 года

Характеристика сельское поселение «Село Шлиппово»

Сельское поселение «Село Шлиппово» располагается в западной части Сухиничского района Калужской области и граничит:

- на севере с Мещовским районом;
- на северо-востоке с СП «Деревня Верховая»;
- на востоке с СП «Деревня Алнеры»;
- на юге и юго-востоке с СП «Село Брынь»;
- на юге и юго-западе с Думиничским районом;
- на западе с СП «Деревня Соболевка».

Территория – 20,6 тыс. га или 16,7% от площади Сухиничского района.

Население поселения на 1 января 2025 года составило 1267 человек.

Жилой фонд сельского поселения сформирован несколькими типами жилой застройки и включает в себя жилую застройку индивидуальную, малоэтажную.

Общая площадь жилых помещений составляет 64,0 тыс. м². Централизованное горячее водоснабжение и централизованное отопление в населенном пункте отсутствуют.

Ландшафтно-геоморфологические особенности

В зависимости от степени расчлененности, геологического строения, литологического состава коренных и четвертичных отложений, рельефа местности выделено семь типов ландшафтов:

- слабовыпуклая увалистая эрозионная равнина;
- слосковолнистая моренно-водноледниковая слаборасчлененная равнина (абсолютные отметки поверхности 220-250 м);
- пологохолмистая водноледниково-моренная слаборасчлененная равнина (абсолютные отметки поверхности 230-250 м);
- пологопокатая эрозионная равнина на склонах долин рек и овражно-балочной сети;
- сквозные долины стока позднеледниковых вод (заболочены)
- пологонаклонная аллювиально-водноледниковая среднерасчлененная равнина;
- плоская аллювиальная равнина со староречьями, болотами русловыми валами (пойма, высокая пойма). Зона постоянного подтопления.

Природно-климатические условия

Климат сельского поселения умеренно континентальный. Характеризуется теплым летом, умеренно холодной с устойчивым снежным покровом зимой и хорошо выраженными, но менее длительными переходными периодами – весной и осенью.

В конце лета – начале осени, нередко во второй половине зимы и весной, преобладает западный тип атмосферной циркуляции, сопровождающийся активной циклонической деятельностью, значительными осадками, положительными аномалиями температуры воздуха зимой и отрицательными летом.

С октября по май в результате воздействия сибирского максимума западная циркуляция нередко сменяется восточной, что сопровождается малооблачной погодой, большими отрицательными аномалиями температуры воздуха зимой и положительными летом.

Температура воздуха в среднем за год положительная $+4,0...+4,6^{\circ}\text{C}$. В годовом ходе с ноября по март отмечается отрицательная средняя месячная температура, с апреля по октябрь – положительная. Самый холодный месяц года – январь, со средней температурой воздуха $-8,9^{\circ}\text{C}$. Самый теплый месяц года – июль, со средней температурой воздуха $+18,3^{\circ}\text{C}$. Весной и осенью характерны заморозки.

Продолжительность безморозного периода колеблется в пределах от 99 до 183 суток, в среднем – 149 суток.

В зависимости от характера зим, их снежности и температурного режима изменяется глубина промерзания почвы, которая колеблется в отдельные зимы от 25 до 100 см, в среднем составляя 64 см.

Многолетняя средняя продолжительность промерзания почвы составляет 150-180 дней.

Для поселения характерно избыточное количество влаги. На рассматриваемой территории в среднем выпадает чуть более 642 мм осадков в год. Пространственное и временное их распределение отличается значительной неравномерностью. Большая часть 427 мм приходится на теплый период года и 215 мм – на холодный; суточный максимум – 79 мм. В годовом ходе месячных сумм осадков максимум наблюдается в июле (в среднем 95 мм осадков), минимум – в марте (44 мм осадков). Обычно две трети осадков выпадает в теплый период года (апрель – октябрь) в виде дождя, одна треть – зимой в виде снега.

Число дней с относительной влажностью воздуха 80% и более за год составляет 125-133. Две трети осадков выпадает в теплый период года (апрель – октябрь) в виде дождя, одна треть – зимой в виде снега.

Снег начинает выпадать в конце октября – начале ноября, устойчивый снежный покров формируется в конце ноября – начале декабря. Мощность снежного покрова достигает в среднем 20-30 см. Период с устойчивым снежным покровом колеблется от 130 до 145 дней.

Средняя годовая скорость ветра на территории составляет 3,6 м/с. Самые

ветренные месяца со средней скоростью ветра более 4,0 м/с – это период с ноября по март включительно. Наименьшие скорости ветра отмечаются в августе. Максимальные скорости ветра в зимний период фиксируются при ветрах северо-западных и юго-восточных направлений (4,9-5 м/сек), в летний период – при ветрах северо-западного и западного направления (3,3-3,8 м/сек). В таблице ниже представлены характеристики температурного режима.

Средняя температура наружного воздуха, °С				Продолжительность периода, сут.	
Наиболее холодных суток	Наиболее холодной пятидневки	Наиболее холодного периода	Отопительного периода	Со среднесуточной температурой ≤8°С (отопительного периода)	Со средней суточной температурой воздуха ≤0°С
-31	-25	-13 -14	-3 -3,5	207 -210	145-150

Многолетняя средняя продолжительность промерзания почвы составляет 150-180 дней.

По количеству выпадающих осадков территория относится к зоне достаточного увлажнения. Годовое количество осадков, которое по Калужской области в соответствии с СП 131.13330.2020 (СНиП 23-01-99) «Строительная климатология» составляет: среднее за год 642 мм; в том числе за теплый период года 427 мм, за холодный период года 215 мм. Суточный максимум 79 мм. Пространственное и временное их распределение отличается значительной неравномерностью. Большая часть осадков приходится на теплый период года. В годовом ходе месячных сумм осадков максимум наблюдается в июле, минимум - в марте. Обычно две трети осадков выпадает в теплый период года (апрель - октябрь) в виде дождя, одна треть - зимой в виде снега.

Ветровой режим характеризуется преобладанием в течение года потоков западного и юго-западного направления. В зимний период преобладают ветры южного и юго-западного направлений, в летний - северные, северо-восточные и северо-западные.

Средняя годовая скорость ветра на территории составляет 3,6 м/с. Самые ветренные месяца со средней скоростью ветра более 4,0 м/с- это период с ноября по март включительно. Наименьшие скорости ветра отмечаются в августе. Максимальные скорости ветра в зимний период фиксируются при ветрах южных и юго-западных направлений (4,9-5 м/сек), в летний период - при ветрах северо-западного и западного направления (3,3-3,8 м/сек).

На территории СП «Село Шлиппово» действует один источник централизованного теплоснабжения. Котельная «Шлиппово» ООО «ТеплоСервис» отапливает: Шлипповскую участковую больницу, Шлипповскую среднюю школу, дом культуры, спортзал и административное здание ООО «Брянская мясная компания».

Дефицитов тепловой мощности по источникам тепловой энергии не выявлено.

Котельная «Шлиппово»

Кадастровый номер: 40:19:030513:417

Показатели	Значения
Структура основного оборудования	<p>Здание котельной «Шлиппово» построено в 2017 году, введено в эксплуатацию 21.12.2017г г. Общая площадь 58,5 м². Здание одноэтажное, блочного – модульного типа, фасад здания обшит трехслойным «сэндвич» панелями, оконные блоки пластиковые, входная дверь металлическая, по периметру здания выполнена отмостка. Котловое оборудование теплопроизводительность 0,86 Гкал/час, состоит из: котла Alphatherm ALPHA R 50, серийный номер: 200032478. Изготовлен в 2017 году, введен в эксплуатацию 2017г. Установлена горелка Baltur TBG 60P-V 2017г. выпуска, серийный номер 1728BLT000009527186 мощностью 120÷600 кВт.; котла Alphatherm ALPHA R 50, серийный номер: 200032479 Изготовлен в 2017 году, введен в эксплуатацию 2017г. Установлена горелка Baltur TBG 60P-V 2017 года выпуска, серийный номер: 1728BLT000009527185 мощностью 120÷600 кВт. Теплообменники ЭТРА – 2 шт.</p> <p>Система водоснабжения состоит из трубопровода Ø 25, байпас 2шт., общей протяженностью 5 м, кран Д 32мм 1 шт.. Установлен прибор учета СВК-25, серийный номер: 500001156.</p> <p>Система газоснабжения состоит из трубопровода Ø 57, общей протяженностью 5 м. и запорной арматуры в количестве: задвижки – 5 шт., Комплекс измерения количества природного газа СГ-ЭКВз-Р-0,75-25/1,6 заводской номер 1517075327; Корректор объема газа ЕК270, заводской номер 1117075807; Прибор учета газа RVG-G16, заводской номер 1217076623. Сигнализаторы загазованности СН₄ - "Seitron" RGD MET MP1, СО- "Seitron" - RGD CO0 MP1.</p> <p>Насосная группа состоит из: Сетевых насосов тепловой сети Willo IL 50/160-5,5/2, в кол-ве 1 шт. Произведены и введены в эксплуатацию в 2017 году. Электрическая мощность 5,5 кВт, производительность G=40 м³/ч; H=29 м; Willo IL 50/160-5,5/2, в кол-ве 1 шт. Произведены и введены в эксплуатацию в 2017 году, электрическая мощность 5,5 кВт, производительность G=40 м³/ч; H=29 м Серийный номер 250051441, насоса котлового</p>

	<p>контура Willo IL 50/120-2,2/2, в кол-ве 2шт. Произведен и введен в эксплуатацию в 2017 году. Электрическая мощность – 2,2 кВт (каждого), производительность G=40 м³/ч; H=12 м (каждого); серийный номер 250050989. Подпиточных насосов MHL 303 3, в кол-ве 2 шт. Произведены и введены в эксплуатацию в 2017 году, электрическая мощность 0,55 кВт, производительность G=1 м³/ч; H=28 м;</p> <p>Установка химводоподготовки (ХВП) состоит из установки умягчения воды HydroTech непрерывного действия STF 1465-9000, производительностью 5,0 м/час.</p> <p>Установлено две расширительные емкости для компенсации теплового расширения теплоносителя размером 2 м³ (каждая). Состояние удовлетворительное.</p> <p>Дымовая труба металлическая, Ø350 мм; H=18 м (2 шт.) Установлена на фундаменте. Введена в эксплуатацию в 2017 году.</p> <p>Электрический счетчик ЦЭ 680 3В, заводской номер: 11073085002933,</p> <p>Установлен ЩИТ силовой, который управляет сетевыми насосами, котловыми насосами. сигнализация прибор приемно-контрольный охранно-пожарный Гранит-3; 2 геркона (дверь); датчики дыма; датчик движения; Сигнал тревоги передается по беспроводной телефонной линии стандарта GSM, через систему диспетчеризации котельной СДК-М-04/365-GSM; сигнал поступает дежурному диспетчеру. Установлен трехходовой клапан.</p> <p>Ограждение выполнено по периметру из металлических труб, обшитыми профильными листами.</p>
<p>Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования и теплофикационной установки</p>	<p>Установленная тепловая мощность: 0,828 Гкал/ч (0,963МВт)</p>
<p>Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой</p>	<p>Располагаемая тепловая мощность: 0,828Гкал/ч (0,963 МВт) Подключенная тепловая нагрузка 0,593Гкал/ч (0,689 МВт)</p>

тепловой мощности	
Объем потребления тепловой энергии и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды	Отопление котельной за счет избытка тепла от оборудования
Источник резервной электрической энергии	Установлен дизельный генератор: AZIMUT, серийный номер 202170240326, изготовлен в 2017г, введен в эксплуатацию 2017г; постоянная мощность 30 кВт, частота вращения 1500 об/мин. Установлен контроллер с блоком управления.
Способ регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя	Способ регулирования отпуска тепловой энергии качественный по температурному графику; выбор температурного графика обусловлен t° наружного воздуха
Среднегодовая загрузка оборудования	Производство тепловой энергии котельной 923,617 Гкал/год; полезный отпуск тепловой энергии 782,1287 Гкал/год
Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети	Учет тепловой энергии с помощью приборов учета тепла (тепловые счетчики).
Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии	Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии отсутствует
Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии отсутствуют

Сети котельной «Шлиппово»
Кадастровый номер: 40:19:000000:611

Показатели	Значения
<p>Параметры тепловых сетей, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, определением их материальной характеристики и подключенной тепловой нагрузки</p>	<p>Тепловая сеть водяная, двухтрубная. Диаметр трубопроводов 108мм, материал трубопроводов – сталь, ППУ. Компенсация температурных удлинений трубопроводов осуществляется за счет естественных изменений направления трассы и П-образных компенсаторов. Регулирующая арматура на тепловых сетях – затворы и вентили. Построена и введена в эксплуатацию в 2017 году. Общая протяженность тепловой сети – 924 метра (в однострубно́м исчислении), в т.ч.:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Подземная тепловая сеть протяженностью – 908 м в однострубно́м исчислении, выполнена в ППУК изоляции. 2. Надземная тепловая сеть протяженностью – 16,0 м в однострубно́м исчислении, выполнена в ППУ изоляции. <p>Подключенная нагрузка - 0,593 Гкал/ч.</p>
<p>Описание типов и строительных особенностей тепловых камер.</p>	<p>Строительная часть тепловых камер выполнена из бетона и кирпича. Высота камер 1,0 м. Перекрытия камер - бетонные плиты в которых выполнен 1 или 2 люка. Для проведения ремонтных работ применяется запорная арматура – затворы и вентили.</p>

Надежность системы теплоснабжения - это способность проектируемых и действующих источников теплоты, тепловых сетей и в целом системы централизованного теплоснабжения обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления).

Потребители теплоты по надежности теплоснабжения относятся ко второй категории потребителей. Вторая категория - потребители, допускающие снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварии, но не более 54 часов, общественных зданий до 12°С.

Единая теплоснабжающая организация общество с ограниченной ответственностью «ТеплоСервис» (ООО «ТеплоСервис»), владеющая на правах аренды основным источником тепловой энергии и тепловыми сетями на территории СП «Село Шлиппово».

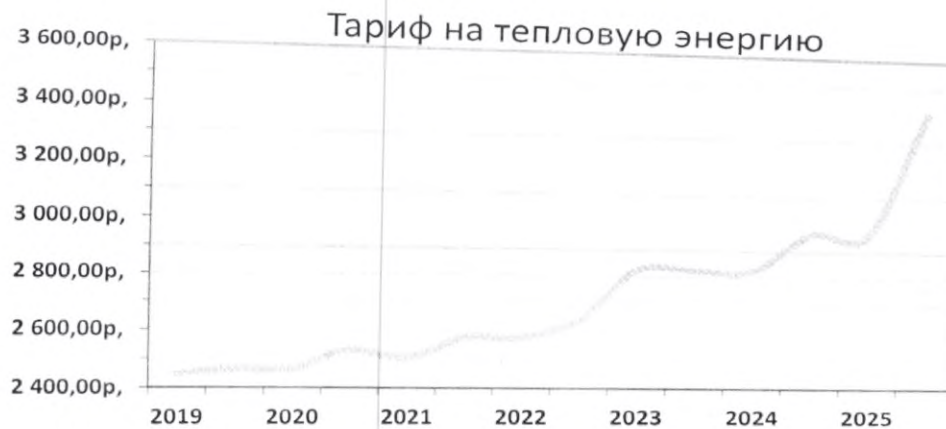
Теплоснабжающая организация ООО «ТеплоСервис»

Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью ООО
Наименование муниципального образования (городской округ/муниципальный район)	ГП «Город Сухиничи МР «Сухиничский район»
Ф.И.О. руководителя	Пронькин Павел Андреевич
ИНН	4017006368
КПП	401701001
ОГРН	1074001001436
Период предоставления информации:	2024
Тариф на тепловую энергию поставляемую: потребителям с 01.01.2024 по 30.06. 2024 г. потребителям с 01.07.2024 по 31.12. 2024 г	2826,34 руб. /Гкал 2967,75 руб./Гкал
Затраты по котельной	3 432 114,16 руб.
Полезный отпуск тепловой энергии Шлиппово Немерзски	946,364 Гкал всего 815,989 Гкал 130,375 Гкал
Необходимая валовая выручка	$(591,227 * 2826,34 = 1\ 671\ 008,52 + 355,137 * 2967,75 = 1\ 053\ 957,83)$ итого: 2 724 966,35 тыс.руб.
Затраты на производство 1 Гкал	3 626,63 руб.
Прибыль теплоснабжающей организации	Убыток 707, 148 тыс.руб.

Тарифы на тепловую энергию установлены Приказом Министерства конкурентной политики Калужской области № 223-РК от 02.12.2024 г. «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 04.12.2023 № 287-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «ТеплоСервис» на 2024÷2028 годы».

**Динамика утвержденных тарифов на тепловую энергию (руб./Гкал)
за последние пять лет приведена в таблице и на графике**

Период	01.01.2019=30.06.2019	01.07.2019=30.06.2020	01.07.2020=31.12.2020	01.01.2021=30.06.2021	01.07.2021=30.06.2022	01.07.2022=31.12.2022	01.01.2023=30.06.2024	01.07.2024=30.06.2025	01.07.2025=31.12.2025
Тариф, руб./Гкал	2448,43	2467,24	2531,36	2503,73	2577,43	2641,25	2826,34	2967,75	3407,05



Дефицитов тепловой мощности по источникам тепловой энергии СП «Село Шлиппово» и нарушений гидравлических режимов, обеспечивающих подачу тепловой энергии от источника теплоснабжения до потребителей не выявлено.

Характеристика отапливаемых зданий: административное здание ООО «Брянская мясная компания», здания Шлипповской средней школы, Шлипповской больницы, Дома культуры - кирпичные, здание Шлипповского спортзала – сэндвич-панели.

Жилищный фонд СП «Село Шлиппово» по состоянию на 01.01.2025 г. составил 63250 тыс. м² общей площади.

Распределение жилищного фонда по населенным пунктам поселения:

Населенный пункт	Наличие жилого фонда на 01.01.2025 г. м ² общей площади	Газифицировано, кв.м
с. Шлиппово	10740	10600
д. Азарьево	950	291
д. Александровка	795	64
д. Асаново	850	
д. Бордыкино	1000	

д. Вихля	250	
д. Волдаевка	650	
с. Волково	1275	
д. Володино	3608	1776
д. Вязьма	900	
д. Глухая	950	276
д. Горки	850	133
д. Горшково	1500	
д. Жданово	950	
д. Ионино	1250	398
д. Калужкино	300	
д. Карпеевка	157	
д. Клевенево	6675	6540
д. Каньшино	110	
д. Криуша	500	
д. Матчино	1650	
с. Наумово	2520	
с. Немерзски	1000	
с. Никитино	750	750
с. Новосельский	5811	5811
с. Плющаны	1050	
д. Самбулово	400	
д. Слизнево	1850	1365
д. Староселье	2250	
д. Тросна	6139	6101
с. Уруга	4510	1840
д. Фурсово	700	
д. Шихтино	360	
ИТОГО ПО СП:	63250	29384

Жилищная обеспеченность по сельскому поселению составляет 37,7 м²/чел. По материалу стен преобладает деревянная и кирпичная застройка.

Отопление всего жилищного фонда индивидуальное. Новое строительство не планируется. В связи с чем прироста потребления тепла на цели централизованного теплоснабжения не ожидается.

Производительность водоподготовительной установки соответствует установленной мощности котельной и в полном объеме обеспечивает подпитку системы теплоснабжения, в том числе в аварийном режиме. В соответствии с требованиями СП 124.13330.2021 (СНиП 41-02-2003) «Тепловые сети» расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки в закрытых системах теплоснабжения не менее 0,75% от фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления здания.

Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоСервис» владеет на правах аренды основаниями источниками тепловой энергии и тепловыми сетями на территории СП «Село Шлиппово». В соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоСервис» определяется в качестве единой теплоснабжающей организации.

План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций с моделированием гидравлических режимов работы систем теплоснабжения при аварийных ситуациях.

План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций с моделированием гидравлических режимов работы систем теплоснабжения при аварийных ситуациях (далее - План) разработан в целях:

- определения возможных сценариев возникновения и развития аварийных ситуаций, конкретизации средств и действий по локализации аварийных ситуаций;
- координации деятельности должностных лиц администрации, ресурсоснабжающих организаций;
- фиксации в оперативном режиме информации о времени возникновения аварий на инженерных объектах жилищно-коммунального хозяйства, времени и сроков их устранения, включая сведения о времени возобновления услуги у конечного потребителя;
- создания благоприятных условий для успешного выполнения мероприятий по ликвидации аварийной ситуации.

План устанавливает общий порядок производства работ, конкретные действия сил и подразделений организаций при ликвидации последствий аварийной ситуации с моделированием гидравлических режимов работы систем теплоснабжения при аварийных ситуациях и информационного взаимодействия при их проведении.

Информация об аварийных ситуациях предоставляется в МКУ «ЕДДС МР «Сухиничский район» в целях обеспечения информационного обмена и координации совместных действий при реагировании на аварийную ситуацию и информирования населения посредством телефонной связи в течение 15 минут с момента, когда стало известно об аварийных ситуациях.

Описания, причины возникновения, возможные характеристики развития и последствия, а также типовые действия при аварийной ситуации, приведены в Приложении №1 к настоящему Плану.

Ответственным руководителем работ по ликвидации аварийных ситуаций, последствия которых угрожают привести к прекращению циркуляции в системе теплоснабжения всех потребителей, понижению температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем, является глава администрации СП «Село Шлиппово». До прибытия ответственного руководителя работ по ликвидации аварийной ситуации, управление работами осуществляет руководитель теплоснабжающей организации, эксплуатирующей систему теплоснабжения, в составе которой произошла аварийная ситуация.

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.

В зависимости от вида и масштаба аварийной ситуации теплоснабжающей 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 аварийной ситуации – не более 60 минут с момента её возникновения.

Теплоснабжающая организация, получив информацию об аварийной ситуации, на основании анализа полученных данных проводит оценку сложившейся обстановки, масштаба аварийной ситуации и возможных последствий, осуществляет незамедлительно действия в соответствии со своим Порядком ликвидации аварийных ситуаций в системах.

Руководитель, главный инженер, мастер теплоснабжающей организации, в системе теплоснабжения которой возникла аварийная ситуация, в течение 30 минут со времени возникновения аварийной ситуации оповещает посредством телефонной связи или с использованием сервисов обмена мгновенными сообщениями мобильных приложений (мессенджеров) главу администрации СП «Село Шлиппово». Сообщение должно содержать точный адрес (место) аварийной ситуации, подробную информацию об аварийной ситуации с указанием характеристик вышедшего из строя оборудования или коммуникаций, причины аварийной ситуации, масштабы и возможные последствия, планируемые сроки ремонтно-восстановительных работ, привлекаемые силы и средства. Информация о проведении работ актуализируется каждые 2 часа.

Дежурный диспетчер МКУ «ЕДДС МР «Сухиничский район» в течение 30 минут с момента поступления информации оповещает главу администрации СП «Село Шлиппово».

Глава администрации СП «Село Шлиппово» по истечению 2 часов, в случае не устранения аварийной ситуации:

- производит оповещение главы администрации МР «Сухиничский район»;
- лично производит оценку ситуации для необходимой координации работ, прибывает на место проведения работ;
- принимает решение по привлечению дополнительных сил и средств к ремонтным работам, принимает решение о необходимости создания штаба по локализации аварийной ситуации.

Перечень возможных аварийных ситуаций, их описание, типовые действия при ликвидации последствий аварийных ситуаций

№ п/п	Описание аварийной ситуации	Причина возникновения аварийной ситуации	Возможные характеристики развития аварии и последствия	Действия при ликвидации последствий аварийных ситуаций
1.	Остановка работы источника тепловой энергии	Прекращение подачи электроэнергии	Прекращение циркуляции в системах теплоснабжения потребителей, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем	Информирование об отсутствии электроэнергии ЕДС, электросетевой организации. Переход на резервный или автономный источник электроснабжения (второй ввод, дизель-генератор).
2.	Ограничение работы источника тепловой энергии	Прекращение подачи холодной воды на источник тепловой энергии	Ограничение циркуляции теплоносителя в системах теплоснабжения, понижение температуры воздуха в зданиях	Информирование об отсутствии холодной воды ЕДС водоснабжающей организации.
3.	Остановка нагрева воды на источнике тепловой энергии	Прекращение подачи топлива	Прекращение подачи нагретой воды в системы теплоснабжения, понижение температуры воздуха в зданиях	Информирование о прекращении подачи топлива ЕДС газоснабжающей организации. Организация перехода на резервное топливо.

4.	Ограничение (остановка) работы источника тепловой энергии	Выход из строя сетевого (сетевых) насоса	Прекращение циркуляции в системах теплоснабжения, понижение температуры воздуха в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем	Выполнение переключения на резервный насос. При невозможности переключения организация ремонтных работ.
5.	Ограничение (остановка) работы источника тепловой энергии	Выход из строя котла (котлов)	Ограничение (прекращение) подачи горячей воды в систему отопления всех потребителей, понижение температуры воздуха в зданиях	Выполнение переключения на резервный котел. При невозможности переключения и снижении отпуска тепловой энергии организация работы по ремонту.
6.	Полное прекращение циркуляции в магистральном трубопроводе тепловой сети	Разрушение трубопровода, выход из строя запорной арматуры	Прекращение циркуляции в части системы теплоснабжения, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем	Организация переключения теплоснабжения поврежденного участка от другого участка тепловых сетей.