

Основными задачами оперативно-диспетчерского управления в «БашРТС-Стерлитамак» являются:

- -Ведение безопасного, надёжного и экономичного режима работы оборудования «БашРТС-Стерлитамак» в г. Ишимбай. Обеспечение выполнения диспетчерского графика в объёме выполняемых функций;
- Контроль и выполнение анализа режимов работы «БашРТС-Стерлитамак» в г. Ишимбай;
- Оперативное руководство (управление) согласованной работой персонала «БашРТС-Стерлитамак» в г. Ишимбай в объёме выполняемых функций;
- Рассмотрение, организация проработки оперативных заявок на вывод оборудования «БашРТС-Стерлитамак» в г. Ишимбай (находящегося в оперативном управлении или оперативном ведении персонала ОДС) из работы и резерва в ремонт, консервацию или для проведения испытаний. В случаях, предусмотренных местными производственными инструкциями (документами), принятие решения по данным оперативным заявкам;
- Контроль организации работ по локализации и ликвидации технологических нарушений, восстановлению режима работы оборудования «БашРТС-Стерлитамак» в г. Ишимбай, которое находится в оперативном ведении оперативного персонала ОДС. Выдача необходимых диспетчерских распоряжений (команд) в случае неудовлетворительной организации данных работ персоналом БашРТС-Стерлитамак;
- Оперативное руководство (управление) режимами работы оборудования и персоналом при локализации и ликвидации технологических нарушений, восстановлении режима работы оборудования «БашРТС-Стерлитамак» в г. Ишимбай, которое находится в оперативном управлении оперативного персонала ОДС;
- Проведение работы с персоналом ОДС с целью поддержания его готовности к выполнению своих профессиональных функций. Принятие участия в проведении работы с персоналом подразделений «БашРТС-Стерлитамак» в г. Ишимбай по вопросам оперативно-диспетчерского управления;
- Методическое руководство персоналом подразделений «БашРТС-Стерлитамак» по направлению «оперативно-диспетчерское управление».

Контроль организации оперативно-диспетчерского управления в подразделениях «БашРТС-Стерлитамак»;

- Разработка мероприятий по наладке и регулировке водяных тепловых сетей на отопительный сезон;
- Составление режимных карт работы тепловых сетей на отопительный сезон и на переходные периоды;
- Разработка карт уставок предупредительной сигнализации и аварийной защиты по насосным станциям «БашРТС-Стерлитамак» в г. Ишимбай;
- Разработка «Таблиц гидравлических режимов тепловых сетей на весенний и осенний переходные периоды при количественном регулировании отпуска тепла от Стерлитамакской ТЭЦ, Ново-Стерлитамакской ТЭЦ, Салаватской ТЭЦ, Зауральской ТЭЦ, от КЦ №№ 5, 7, 10.

ООО «БашРТС» организована автоматизированная система диспетчерского контроля (АСДК) с выводом параметров в ОДС-Ишимбай, ОДС-Стерлитамак и ОДС-Уфа. От котельного цеха №5 производится вывод 23-х параметров, представленных в таблице 3.10.

Таблица 3.10 – Параметры вывода системы ОИК-Диспетчер по КЦ-5

ТМ	P ₁ кгс/см ²	P ₂ кгс/см ²	T ₁ °C	T ₂ °C	G _{псв} т/ч	G _{осв} т/ч	Q _{псв} Гкал/ч
ТМ Город 1	1	1	1	1	1	1	1
ТМ Город 2	1	1	1	1	1	1	
Подпитка ТМ Город 1					1		
Подпитка ТМ Город 1					1		
ГРП 1	1		1		1		
ГРП 2	1		1		1		
Холодная вода	1		1				
Итого ед.изм.	5	2	5	2	6	2	1

АСДК Ишимбайского ГТУ на территории КЦ-5 выполняет комплекс взаимосвязанных информационных, управляющих и вспомогательных функций.

К информационным функциям системы относятся:

- сбор и первичная обработка информации;
- отображение информации оператору-технологу;
- технологическая сигнализация;
- регистрация событий;
- архивирование;

- протоколирование.

Кроме АДС «БашРТС-Стерлитамак» на территории города функционирует МБУ «ЕДДС» (Муниципальное бюджетное учреждение «Единая дежурная диспетчерская служба муниципального района Ишимбайский район».

ЕДДС в пределах своих полномочий взаимодействует со всеми дежурно-диспетчерскими службами (далее по тексту – ДДС) экстренных и оперативных служб и организаций (объектов) города по вопросам сбора, обработки и обмена информацией о чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера (далее ЧС) (происшествиях) и совместных действий при угрозе возникновения или возникновении ЧС (происшествий).

ЕДДС осуществляет прием и передачу сигналов оповещения ГО от вышестоящих органов управления, сигналов на изменение режимов функционирования муниципальных звеньев территориальной подсистемы единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций (далее по тексту – РСЧС), прием сообщений о ЧС (происшествиях) от населения и организаций, оперативное доведение данной информации до соответствующих ДДС экстренных и оперативных служб и организаций (объектов), координацию совместных действий ДДС, оперативное управление силами и средствами соответствующего звена территориальной подсистемы РСЧС, оповещение руководящего состава муниципального звена и населения об угрозе возникновения или возникновении ЧС (происшествий).

ЕДДС выполняет следующие основные задачи:

- прием вызовов (сообщений) о ЧС (происшествиях);
- оповещение и информирование руководства ГО, муниципального звена территориальной подсистемы РСЧС, органов управления, сил и средств на территории города, предназначенных и выделяемых (привлекаемых) для предупреждения и ликвидации ЧС (происшествий), сил и средств ГО на территории города, населения и ДДС экстренных оперативных служб и организаций (объектов) о ЧС (происшествиях), принятых мерах и мероприятиях, проводимых в районе ЧС (происшествия) через местную (действующую на территории города) систему оповещения, оповещение населения по сигналам ГО;

- организация взаимодействия в установленном порядке в целях оперативного реагирования на ЧС (происшествия) с органами управления РСЧС, администрацией города, органами местного самоуправления и ДДС экстренных оперативных служб и организаций (объектов) города;
- информирование ДДС экстренных оперативных служб и организаций (объектов), сил РСЧС, привлекаемых к ликвидации ЧС (происшествия), об обстановке, принятых и рекомендуемых мерах;
- регистрация и документирование всех входящих и исходящих сообщений, вызовов от населения, обобщение информации о произошедших ЧС (происшествиях) (за сутки дежурства), ходе работ по их ликвидации и представление соответствующих донесений (докладов) по подчиненности, формирование статистических отчетов по поступившим вызовам;
- оповещение и информирование ЕДДС муниципальных образований в соответствии с ситуацией по планам взаимодействия при ликвидации ЧС на других объектах и территориях;
- организация реагирования на вызовы (сообщения о происшествиях), поступающих через единый номер «112» и контроля результатов реагирования;
- оперативное управление силами и средствами РСЧС, расположенными на территории города, постановка и доведение до них задач по локализации и ликвидации последствий пожаров, аварий, стихийных бедствий и других ЧС (происшествий), принятие необходимых экстренных мер и решений (в пределах установленных вышестоящими органами полномочий).

На ЕДДС возлагаются следующие основные функции:

- осуществление сбора и обработки информации в области защиты населения и территорий от ЧС (происшествий);
- информационное обеспечение координационных органов РСЧС города;
- анализ и оценка достоверности поступившей информации, доведение ее до ДДС экстренных оперативных служб и организаций (объектов), в компетенцию которой входит реагирование на принятое сообщение;
- обработка и анализ данных о ЧС (происшествии), определение ее масштаба и уточнение состава ДДС экстренных оперативных служб и организаций

(объектов), привлекаемых для реагирования на ЧС (происшествие), их оповещение о переводе в соответствующие режимы функционирования;

- сбор, оценка и контроль данных обстановки, принятых мер по ликвидации ЧС (происшествия), подготовка и коррекция заранее разработанных и согласованных со службами жизнеобеспечения города вариантов управленческих решений по ликвидации ЧС (происшествий), принятие экстренных мер и необходимых решений (в пределах, установленных вышестоящими органами полномочий);
- обеспечение надежного, устойчивого, непрерывного и круглосуточного функционирования системы управления, средств автоматизации, местной системы оповещения города;
- доведение информации о ЧС (в пределах своей компетенции) до органов управления, специально уполномоченных на решение задач в области защиты населения и территорий от ЧС, созданных при органах местного самоуправления;
- доведение задач, поставленных вышестоящими органами управления РСЧС, до соответствующих ДДС экстренных оперативных служб и организаций (объектов), контроль их выполнения и организация взаимодействия;
- сбор от ДДС экстренных оперативных служб и организаций (объектов), служб наблюдения и контроля, входящих в состав сил и средств наблюдения и контроля РСЧС, (систем мониторинга) и доведение до ДДС экстренных оперативных служб и организаций (объектов) города полученной информации об угрозе или факте возникновения ЧС (происшествия), сложившейся обстановке и действиях сил и средств по ликвидации ЧС (происшествия);
- представление докладов (донесений) об угрозе возникновения или возникновении ЧС (происшествия), сложившейся обстановке, возможных вариантах решений и действиях по ликвидации ЧС (происшествия) (на основе ранее подготовленных и согласованных планов) в вышестоящий орган управления по подчиненности;
- мониторинг состояния комплексной безопасности объектов социального назначения и здравоохранения с круглосуточным пребыванием людей и объектов города;

- участие в организации профессиональной подготовки, переподготовки и повышения квалификации специалистов для несения оперативного дежурства на муниципальном и объектовом уровнях РСЧС.

3.2.12 Уровень автоматизации насосных станций и тепловых пунктов

Больше половины ЦТП оборудовано системой автоматического сбора параметров (АСДК). На оборудовании этих ЦТП установлены датчики давления и температуры. Информация с этих датчиков, а также со счетчиков воды и электричества в режиме реального времени поступает в районный диспетчерский пункт Ишимбайского РТС и фиксируется в базе данных.

В районный диспетчерский пункт (РДП) Ишимбайского РТС выведена температура наружного воздуха в г. Ишимбай, показания параметров давления и температуры в подающем и обратном трубопроводе теплосети (P1, P2, T1, T2), давления и температура в подающем трубопроводе ГВС, давления в подающем трубопроводе ХВС и давления в обратном трубопроводе ЦО от ЦТП-2,4, 5, 6, 7, 8, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 22 (всего 153 параметра). В таблице 3.11 представлены параметры, поступающие в ПДП от ЦТП.

Таблица 3.11 – Параметры выводимые АСДК по ЦТП Ишимбайского РТС

ТМ	P ₁ кгс/см ²	P ₂ кгс/см ²	T ₁ °C	T ₂ °C	P _{згвс} кгс/см ²	T _{згвс} °C	P _{4хв} кгс/см ²	T _{4цо} °C	T _{5цо} °C
ЦТП-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ЦТП-4	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ЦТП-5	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ЦТП-6	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ЦТП-7	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ЦТП-8	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ЦТП-10	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ЦТП-11	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ЦТП-12	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ЦТП-13	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ЦТП-14	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ЦТП-15	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ЦТП-16	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ЦТП-17	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ЦТП-18	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ЦТП-19	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ЦТП-22	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Итого ед.изм.	17	17	17	17	17	17	17	17	17

На экране оператора РДП отображается упрощенная мнемосхема ЦТП с текущими значениями параметров.

Для примера на рисунках 3.13 и 3.14 представлены мнемосхемы ЦТП.

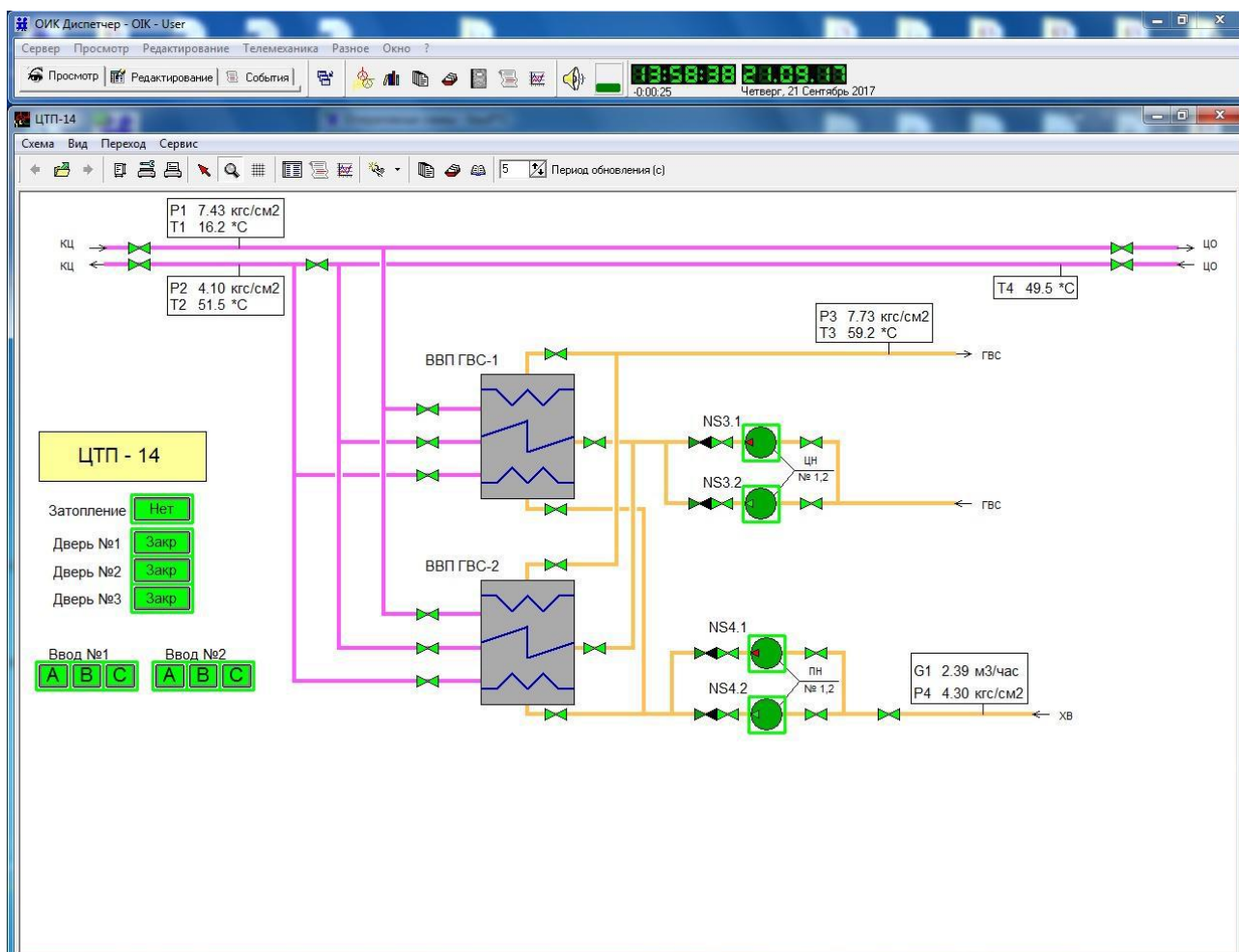


Рисунок 3.13 – Мнемосхема ЦТП-14

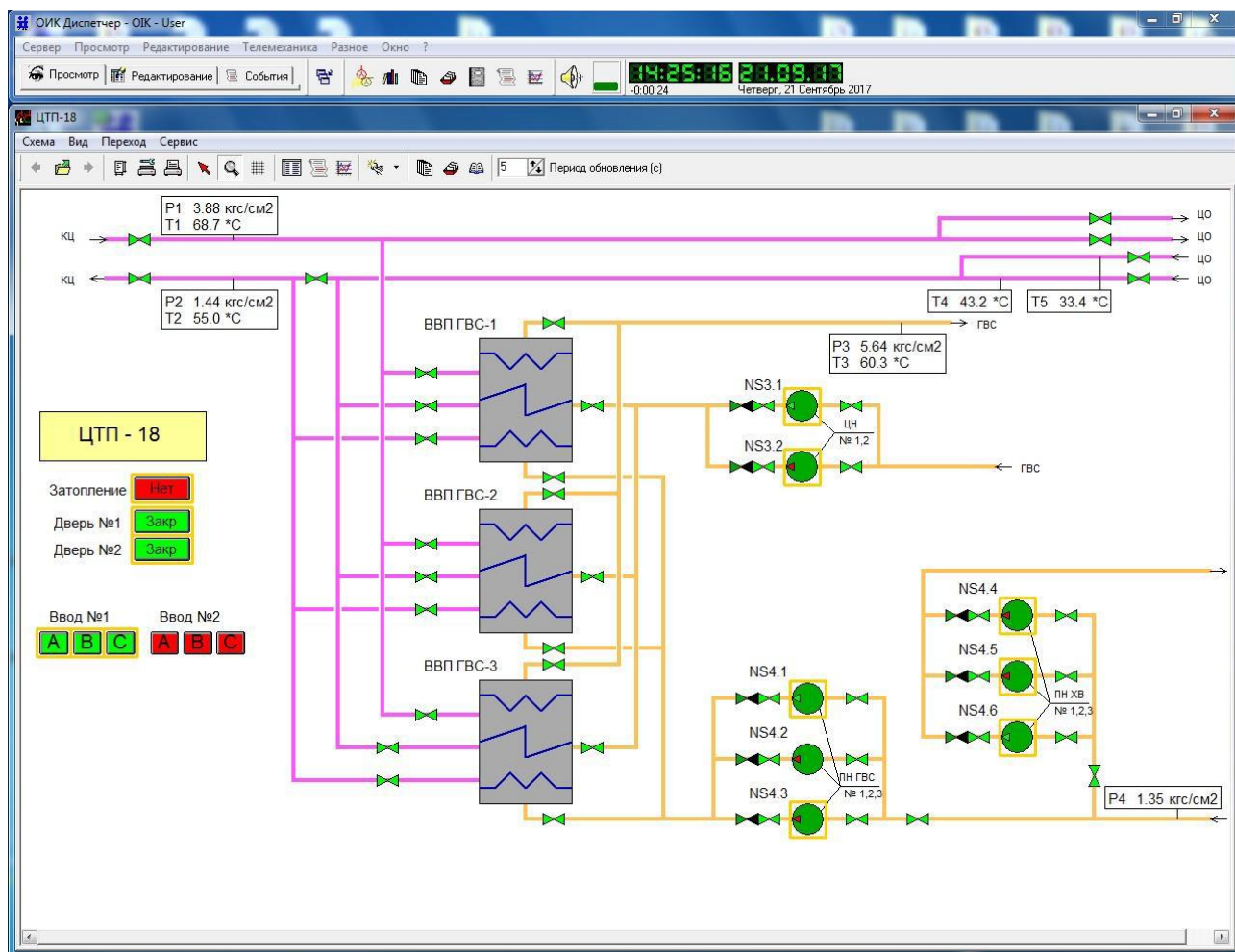


Рисунок 3.14 – Мнемосхема ЦТП-18

3.2.13 Защита тепловых сетей от превышения давления

Защита от превышения давления установлена только на ЦТП-8 (стоит защитный клапан).

3.2.14 Испытания тепловых сетей

ООО «БашРТС» регулярно проводит испытания магистральных теплотрасс на гидравлическую плотность и механическую прочность в соответствии с действующими нормативными документами. Регулярно проводит испытания тепловых сетей на максимальную температуру, испытания по определению тепловых потерь в тепловых сетях.

В конце 2017 года были проведены энергетические обследования всех филиалов и

районов тепловых сетей ООО «БашРТС».

Последние испытания на гидравлическую прочность проводились в 2017 году. Последние испытания по определению тепловых потерь проводились в 2015 году.

3.2.15 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации

Предписаний надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети за период с 2014 по 2017 года выдано не было.

3.2.16 Беспхозные тепловые сети

Перечень выявленных беспхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию по Ишимбайскому РТС, представлены в таблице 3.12.

Представленные в таблице 3.12 сети переданы в эксплуатацию в БашРТС-Стерлитамак на основании Постановления администрации г. Ишимбай и Ишимбайского района.

Таблица 3.12 – Данные по бесхозным тепловым сетям

№ п/п	Адрес	Вид тепловой сети, ТМ/ЦО/ГВС	Уточненная характеристика после проведения обследования		Теплоисточник	Привязка к ЦТП, кв., ТМ	Количество подключенных абонентов, шт.	Наименование подключенных объектов	Подключенная нагрузка, Гкал/час	Наличие договора теплоснабжения с ООО «БашРТС»	Примечание
			диаметр, мм	протяжённость, п.м.							
1	от ТК Ю-11 до стены ж/дома Валиди, 6	ЦО/ГВС	100/100	151	КЦ-5	ТМ-8, ЦТП -16, мкр-н Южный, ТК Ю-11	1	жилой дом	0,426951	№7001/РТС	договор на теплоснабжение жилого дома заключен с МУП «ИДЕЗ»
2	от ТК 9а-1 до стены ж/дома Молодежная, 12	ЦО/ГВС	100/100	230	КЦ-5	ТМ-8, ЦТП-22, мкр-н 9, ТК 9а-1	1	жилой дом	0,362346	№7001/РТС	договор на теплоснабжение жилого дома заключен с МУП «ИДЕЗ»
3	от ТК 89-14 до стены ж/дома Машиностроителей, 21	ЦО	80/80	12	КЦ-5	ТМ10, кв-л 89, ТК 89-14	1	жилой дом	0,093922	№7001/РТС	договор на теплоснабжение жилого дома заключен с МУП «ИДЕЗ»
4	от ТК Н-11 до стены жилого дома Кошево-го, 2 «б»	ЦО	50/50	95	МК	с-з Нефтяник, ТК Н-11	1	жилой дом	0,065278	№7001/РТС	договор на теплоснабжение жилого дома заключен с МУП «ИДЕЗ»
5	от ТК 17-14 до стены ж/дома А.Павлова, 12	ЦО/ГВС	70/70	23	КЦ-5	ТМ-4, ЦТП-9, кв-л 17, ТК 17-14	1	жилой дом	0,226495	№7001/РТС	договор на теплоснабжение жилого дома заключен с МУП «ИДЕЗ»
6	от ТК 17-9 до стены ж/дома А.Павлова, 14	ЦО/ГВС	70/70	10	КЦ-5	ТМ-4, ЦТП-9, кв-л 17, ТК 17-9	1	жилой дом	0,296209	№7001/РТС	договор на теплоснабжение жилого дома заключен с МУП «ИДЕЗ»
7	от ТК 84-4 до стены ж/дома Уральская, 33	ЦО/ГВС	80/80	13	КЦ-5	ТМ-10, кв-л 84, ЦТП-5, ТК 84-4	1	жилой дом	0,0765	№7001/РТС	договор на теплоснабжение жилого дома заключен с МУП «ИДЕЗ»
8	от ТК М6-6 до стены ж/дома Б.Хмельницкого, 10	ЦО/ГВС	70/70	14	КЦ-5	ТМ-1, мкр-н 6, ЦТП-10, ТК М6-6	1	жилой дом	0,159223	№7001/РТС	договор на теплоснабжение жилого дома заключен с МУП «ИДЕЗ»
9	от ТК 205 до стены ж/дома Советская, 62	ЦО	80/80	8	КЦ-5	ТМ-2, кв-л 36, ТК 205	1	жилой дом	0,31683	№7001/РТС	договор на теплоснабжение жилого дома заключен с МУП «ИДЕЗ»
10	ввод ж/д Чкалова, 9	ЦО/ГВС	50/50	6	КЦ-5	ЦТП-15	1	жилой дом	0,220955	№7001/РТС	договор на теплоснабжение жилого дома заключен с МУП «ИДЕЗ»
11	от ТК 15-1 до стены ж/дома Стахановская, 112	ЦО	50/50	26	КЦ-5	ТМ-1, кв-л 15, ТК 15-1	1	жилой дом	0,081887	№7001/РТС	договор на теплоснабжение жилого дома заключен с МУП «ИДЕЗ»

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ГОРОД ИШИМБАЙ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД).
КНИГА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Адрес	Вид тепловой сети, ТМ/ЦО/ГВС	Уточненная характеристика после проведения обследования		Теплоисточник	Привязка к ЦТП, кв., ТМ	Количество подключенных абонентов, шт.	Наименование подключенных объектов	Подключенная нагрузка, Гкал/час	Наличие договора теплоснабжения с ООО «Баш-РТС»	Примечание
			диаметр, мм	протяжённость, п.м.							
12	от ТК 15-1 до стены ж/дома Советская, 105	ЦО	50/50	12	КЦ-5	ТМ-1, кв-л 15, ТК 15-1	1	жилой дом	0,078733	№7001/РТС	договор на теплоснабжение жилого дома заключен с МУП «ИДЕЗ»
13	от ТК М5-3 до стены ж/дома Промысловая, 3	ЦО/ГВС	70/70	15	КЦ-5	ТМ-3, мкр-н 5, ЦТП-14, ТК М5-3	1	жилой дом	0,325243	№7001/РТС	договор на теплоснабжение жилого дома заключен с МУП «ИДЕЗ»
14	от ТК 36-4 до стены ж/дома Зеленая, 286 (цо+гвс)	ЦО/ГВС	70/70	30	КЦ-5	ТМ-5, ЦТП-20, кв-л 36, ТК 36-4	1	жилой дом	0,161947	№7001/РТС	договор на теплоснабжение жилого дома заключен с МУП «ИДЕЗ»
15	ввод ж/д Молодежная, 11	ЦО	70/70	14	КЦ-5	ТМ-8, ЦТП-16, мкр. «Юрматы», ТК Ю-6	1	жилой дом	0,117052	№7001/РТС	договор на теплоснабжение жилого дома заключен с МУП «ИДЕЗ»
16	УТ-4 (промежуточная тепловая камера от ТК Ю-6 до ж/домов Молодежная 11,11 а,11 б)	ЦО	200/200	167	КЦ-5	ТМ-8, ЦТП-16, мкр. «Юрматы», ТК Ю-7					тепловой ввод к жилым домам Молодежная 11,11а,11б (долевое стро-во)
17	УТ-2 (промежуточная тепловая камера от ТК Ю-6 до ж/домов Молодежная 11,11 а,11 б), Молодежная, 11 б	ЦО	100/100	158	КЦ-5	ТМ-8, ЦТП-16, мкр. «Юрматы», ТК Ю-8	1	жилой дом	0,20724	№7001/РТС	тепловой ввод к жилым домам Молодежная 11,11а,11б (долевое стро-во)
18	ввод ж/д Молодежная, 11а (МР)	ЦО	70/70	50	КЦ-5	ТМ-8, ЦТП-16, мкр. «Юрматы», ТК Ю-6	1	жилой дом	0,129283	№7001/РТС	договор на теплоснабжение жилого дома заключен с МУП «ИДЕЗ»
19	от ТК 37-13 до стены ж/дома Зеленая, 41а	ЦО/ГВС	50/50	48	КЦ-5	ТМ-5, ЦТП-7, кв-л 37, ТК 37-13	1	жилой дом	0,194361	№7001/РТС	договор на теплоснабжение жилого дома заключен с МУП «ИДЕЗ»
20	от ТК 89-17 до стены ж/дома Машиностроителей, 31	ЦО	50/50	6	КЦ-5	ТМ10, кв-л 89, ТК 89-17	1	жилой дом	0,131583	№7001/РТС	договор на теплоснабжение жилого дома заключен с МУП «ИДЕЗ»
21	от ТК 3-5 до стены д/с № 26, Чкалова 11а, (цо+гвс)	ЦО/ГВС	89/57	40	КЦ-5	ТМ-5, ЦТП-15, мкр-н 3, ТК 3-5	1	детский сад	0,222898	№7863/РТС	договор на теплоснабжение заключен с МА-ДОУ детский сад №26
22	от ТК 15-2 до стены д/сада № 11, Пролет-	ЦО	57/57	4	КЦ-5	ТМ-1, кв-л 15, ТК 15-2	1	детский сад	0,06524	№7622/РТС	договор на теплоснабжение заключен с МА-

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ГОРОД ИШИМБАЙ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД).
КНИГА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Адрес	Вид тепловой сети, ТМ/ЦО/ГВС	Уточненная характеристика после проведения обследования		Теплоисточник	Привязка к ЦТП, кв., ТМ	Количество подключенных абонентов, шт.	Наименование подключенных объектов	Подключенная нагрузка, Гкал/час	Наличие договора теплоснабжения с ООО «Баш-РТС»	Примечание
			диаметр, мм	протяжённость, п.м.							
	тарская, 39										ДОУ детский сад №9
23	от ТК 26-5 до стены ж/дома Гагарина, 10 (цо+гвс)	ЦО/ГВС	70/70	100	КЦ-5	ТМ-1, кв-л-26, ЦТП-10, ТК 26-5	1	жилой дом	0,608592	№7081/РТС	договор на теплоснабжение жилого дома заключен с ООО «Строй-Ойл-Сервис»
24	от ТК 9а-6 до стены д/сада №34 (цо+гвс), Стахановская 8а	ЦО/ГВС	70/70	26	КЦ-5	ТМ-8, ЦТП-22, мкр-н 9, ТК 9а-6	1	детский сад	0,357846	№7869/РТС	договор на теплоснабжение заключен с МА-ДОУ детский сад №34

4 ЗОНЫ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ В СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

4.1 Зоны действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии

На территории города Ишимбай расположен один источник с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии, расположенный на территории КЦ-5 – Ишимбайская ГТУ.

Ишимбайская ГТУ не работала в 2015 и 2016 году, в 2018 году было произведено несколько тестовых пусков, ГТУ работала в основном на собственные нужды КЦ-5.

Зона ее действия рассмотрена совместно с зоной действия КЦ-5.

4.2 Зоны действия котельных Ишимбайского РТС

Зоны действия источников теплоснабжения Ишимбайского РТС по жилым районам города (перечень жилых районов и их расположение описаны в главе 1 данной книги) представлены в таблице 4.1.

Суммарная договорная тепловая нагрузка потребителей, расположенных в зонах действия котельных Ишимбайского РТС составляет 159,3 Гкал/ч.

Таблица 4.1 – Зоны действия котельных Ишимбайского РТС

№	Наименования источников	Договорная нагрузка (при среднечасовой нагрузке ГВС), Гкал/ч	Зона действия (жилые районы)
1	КЦ-5 (с учетом ГТУ) г. Ишимбай, ул. Блохина, 19	157,21	Центральном, Кусяккул, Новостройка и Буранчино-Перегонный (планируемый к застройке Юрматы)
2	МК-Нефтяник г. Ишимбай, ул. Свердлова, 57а	0,21	Нефтяник-Термень-Елга
3	МК-ЖДС г. Ишимбай, ул. Заслонова, 1	1,90	Железнодорожный
ИТОГО:		159,32	

4.2.1 Зона действия КЦ-5

В зоне действия КЦ-5 находятся 719 абонентов с суммарной договорной тепловой нагрузкой 157,22 Гкал/ч, в том числе на отопление и вентиляцию 141,65 Гкал/ч, среднечасовая на ГВС – 15,57 Гкал/ч.

Площадь зоны действия КЦ-5 составляет порядка 5,26 км², плотность тепловой нагрузки – 29,34 Гкал/км².

Основная нагрузка КЦ-5 расположена компактно в Центральном жилом районе и жилом районе Новостройка, доля которой в общей нагрузке составляет 98%.

Проблемой для СЦТ КЦ-5 является теплоснабжение жилого района Буранчино-Перегонный, тепловая нагрузка которого составляет всего 0,86 Гкал/ч (0,5% от общей тепловой нагрузки) при количестве абонентов 20 шт.

Жилой район Буранчино-Перегонный находится на значительном удалении от центра нагрузки КЦ-5 (протяженность тепловых сетей от камеры ТК-820 до наиболее удаленного потребителя района Буранчино-Перегонный превышает 4,9 км по пути теплоносителя), а от котельной более 6,5 км, что приводит к большим удельным потерям тепла при транспорте.

Кроме того, надежность теплоснабжения абонентов жилого района Буранчино-Перегонный не соответствует нормативной (подробно в гл. 9 настоящего отчета), т.к. обеспечивается по тупиковой магистрали значительной протяженности.

Надежность и экономичность теплоснабжения жилого района Буранчино-Перегонный повысится при строительстве отдельной малой котельной для данной тепловой нагрузки.

Зона действия КЦ-5 представлена на рисунке 4.1.

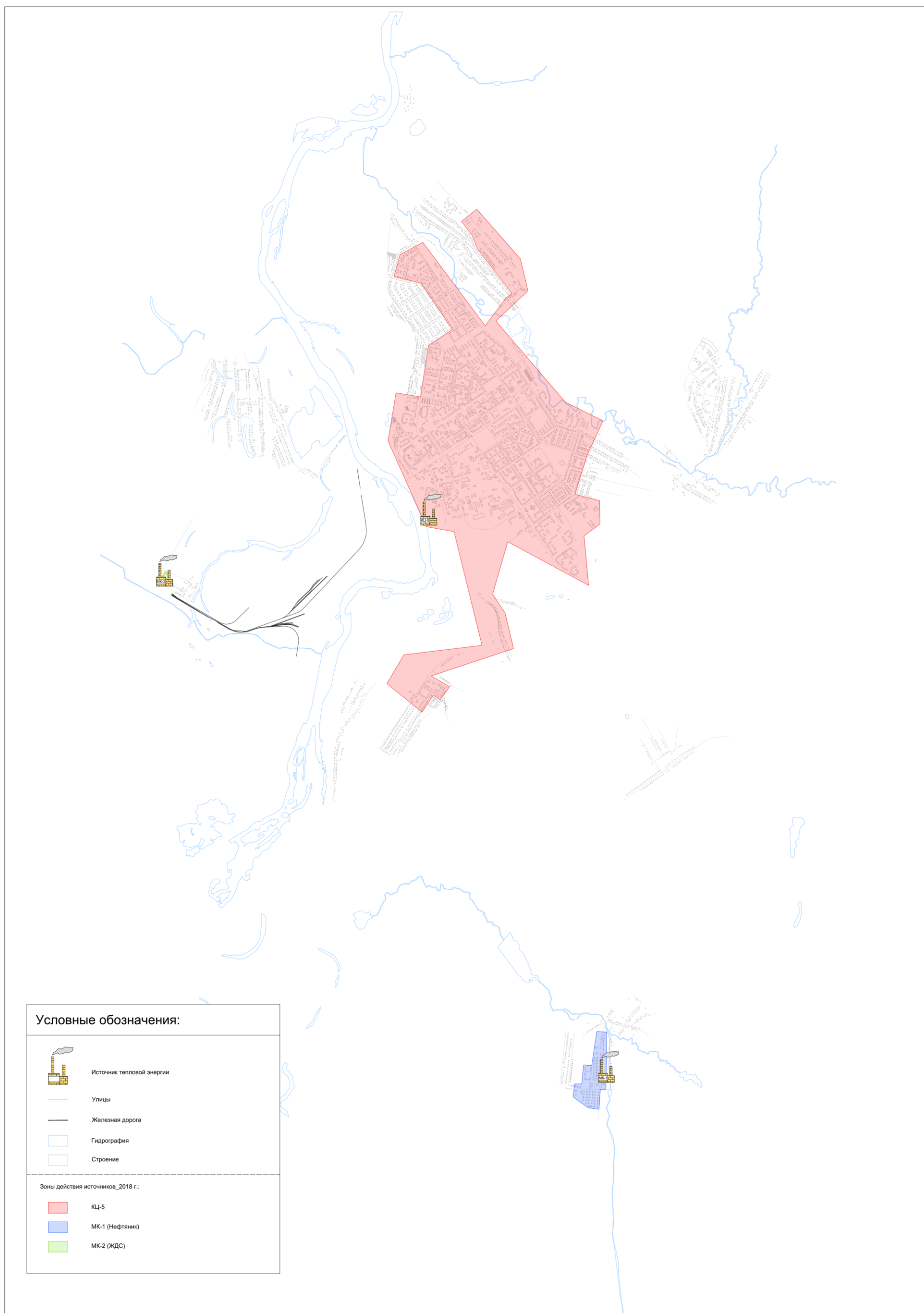


Рисунок 4.1 – Зоны действия источников тепловой энергии на территории городского поселения город Ишимбай