



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО «ГОРОД АРХАНГЕЛЬСК»

ДО 2028 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 01.01.2021)

**ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗ-
ВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕР-
ГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ЭНЕРГОИСТОЧНИКИ ГОРОДА

СОСТАВ ДОКУМЕНТОВ

Наименование документа
Схема теплоснабжения МО «Город Архангельск» до 2028 года (проект)
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения
Приложение 1. Энергоисточники города
Приложение 2. Тепловые сети города
Приложение 3. Тепловые нагрузки потребителей города
Приложение 4. Данные для анализа фактического теплопотребления. Температурные графики
Приложение 5. Повреждаемость трубопроводов. Исходные данные
Приложение 6. Оценка надежности теплоснабжения
Приложение 7. Графическая часть
Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
Приложение 1. Графическая часть
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения города
Приложение 1. Инструкция пользователя (ГИС Зулу Сервер)
Приложение 2. Инструкция пользователя (Зулу Термо)
Приложение 3. Руководство пользователя ГИС «Zulu 7.0» (Зулу 7.0)»
Приложение 4. Характеристика участков тепловых сетей
Приложение 5. Результаты гидравлических расчетов по состоянию базового периода разработки схемы теплоснабжения
Приложение 6. Графическая часть
Глава 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки
Приложение 1. Результаты гидравлических расчетов (прогнозируемое перспективное состояние в существующих зонах действия энергоисточников)
Глава 5. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок
Глава 6. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии
Приложение 1. Графическая часть

Наименование документа
Глава 7. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них
Приложение 1. Результаты гидравлических расчетов (прогнозируемое перспективное состояние систем теплоснабжения с учетом реализации мероприятий схемы теплоснабжения)
Приложение 2. Графическая часть
Глава 8. Перспективные топливные балансы
Глава 9. Оценка надежности теплоснабжения
Глава 10. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение
Глава 11. Обоснование предложений по определению единых теплоснабжающих организаций
Приложение 1. Графическая часть
Глава 12. Реестр проектов схемы теплоснабжения

СОДЕРЖАНИЕ

1	Архангельская ТЭЦ ПАО «Территориальная Генерирующая Компания №2»	5
1.1	Характеристика тепловой схемы станции. Мощность станции.....	5
1.2	Состав основного оборудования, анализ состояния оборудования	6
1.3	Схемы отпуска тепла, состав и характеристика теплофикационного оборудования	12
1.4	Режим работы оборудования	16
2.	Описание оборудования ВПУ теплоисточников. Качество исходной, подпиточной и сетевой воды	17
2.1.	Архангельская ТЭЦ ПАО «Территориальная Генерирующая Компания №2»	17
2.1.1	Оборудование ВПУ	17
3	Котельные города	21
3.1	Перечень котельных города	21
3.2	Основные котельные города, участвующие в теплоснабжении абонентов	24
3.2.1	Характеристика основного оборудования котельных города	24
3.2.2	Технологические схемы котельных города	37
3.2.3	Режим работы оборудования	76
3.2.4	Выработка тепловой энергии	76

1 Архангельская ТЭЦ ПАО «Территориальная Генерирующая Компания №2»

1.1 Характеристика тепловой схемы станции. Мощность станции

Основным источником централизованного теплоснабжения города Архангельска является Архангельская ТЭЦ, которая расположена в 4-х км от центральной части города на правом берегу реки Кузнечиха - притоке р. Северная Двина, в промышленной зоне. Архангельская ТЭЦ обеспечивает покрытие тепловых нагрузок потребителей (отопление и горячее водоснабжение) п.Талаги и следующих территориальных округов:

- Октябрьского;
- Ломоносовского;
- Соломбальского;
- Майская горка;
- Варавино-Фактории;
- Северного.

Архангельская ТЭЦ работает по диспетчерскому графику загрузки электрических мощностей, отпуск тепла осуществляется по температурному графику теплоносителя 150/70⁰С с температурной срезкой 110/70⁰С).

Тепловая схема Архангельской ТЭЦ с поперечными связями, рассчитанная на давление свежего пара 13,0 МПа без промперегрева. На станции установлено 6 энергетических котлов (расчетное давление 14,0 МПа) и 6 турбоустановок (2 турбины типа ПТ-60-130/13, 2 турбины типа Т-50/60-130, 1 турбина типа Т-100/120-130-3 и 1 турбина типа ПР-110-130). Для покрытия пиковых тепловых нагрузок на станции установлено 3 водогрейных котла.

Установленная электрическая мощность- 450 МВт,

Располагаемая электрическая мощность (на 01.01.2013 г.) составляет 450 МВт.

Установленная тепловая мощность электростанции 1368 Гкал/ч, по турбоагрегатам - 828 Гкал/час.

Основное оборудование станции не имеет ограничений по тепловой мощности, поэтому располагаемая тепловая мощность Архангельская ТЭЦ составляет 1368 Гкал/ч.

Система теплоснабжения потребителей - закрытая.

1.2 Состав основного оборудования, анализ состояния оборудования

Состав и характеристики установленного основного и теплофикационного оборудования с указанием остаточного ресурса эксплуатации турбоагрегатов и котлов, с учётом технических мероприятий по его продлению представлены в таблицах 1.1,1.2. Нарботка и индивидуальный ресурс основного оборудования Архангельской ТЭЦ представлены в таблице 1.3.

Таблица 1.1 - Теплогенерирующее оборудование (котлы) Архангельской ТЭЦ и его характеристики

Станционный номер котла/турбины	Тип, модификация	Год ввода в эксплуатацию	Завод-изготовитель	Расчетные параметры за котлом			Топливо проектное и фактическое
				Паропроизводительность, т/ч	Давление, кгс/см ²	Температура, °С	
Котлы паровые энергетические 130 ата без промперегрева							
1	ТГМ-84"Б"	1970	Красный котельщик, Таганрогский котельный завод	420	140	550	Проектное: мазут
							Фактическое: природный газ(резервное топливо мазут)
2	ТГМ-84"Б"	1971	Красный котельщик, Таганрогский котельный завод	420	140	550	Проектное: мазут
							Фактическое: природный газ(резервное топливо мазут)
3	ТГМ-84"Б"	1971	Красный котельщик, Таганрогский котельный завод	420	140	550	Проектное: мазут
							Фактическое: природный газ(резервное топливо мазут)
4	ТГМ-84"Б"	1972	Красный котельщик, Таганрогский котельный завод	420	140	550	Проектное: мазут
							Фактическое: природный газ(резервное топливо мазут)
5	ТГМ-84"Б"	1975	Красный котельщик, Таганрогский котельный завод	420	140	550	Проектное: мазут
							Фактическое: природный газ(резервное топливо мазут)
6	ТГМ-84"Б"	1979	Красный котельщик, Таганрогский котельный завод	420	140	550	Проектное: мазут

Станционный номер котла/турбины	Тип, модификация	Год ввода в эксплуатацию	Завод-изготовитель	Расчетные параметры за котлом			Топливо проектное и фактическое
				Паропроизводительность, т/ч	Давление, кгс/см ²	Температура, °С	
							Фактическое: природный газ(резервное топливо мазут)
Пиковые водогрейные котлы							
1	КВГМ-180-150-2	1981	Нет данных	-	-	150	Проектное: мазут
							Фактическое: природный газ(резервное топливо мазут)
2	КВГМ-180-150-2	1983	Нет данных	-	-	150	Проектное: мазут
							Фактическое: мазут
3	КВГМ-180-150-2	1986	Нет данных	-	-	150	Проектное: мазут
							Фактическое: мазут

Таблица 1.2 - Теплогенерирующее оборудование (турбоустановки) Архангельской ТЭЦ и его характеристики

Турбоустановки							
Станционный номер турбины	Тип, модификация	Год ввода в эксплуатацию	Завод изготовитель	Мощность		Параметры свежего пара	
				Электрическая, МВт	Тепловая, Гкал/ч	Давление, кгс/см ²	Температура,
1	ПТ-60-130/13	1970	Ленинградский металлический завод (ЛМЗ)	60	139	130	545
2	ПТ-60-130/13	1971	Ленинградский металлический завод (ЛМЗ)	60	139	130	545
3	Т-50/60-130	1971	Уральский турбомоторный завод (УТМЗ)	55	95	130	545
4	Т-50/60-130	1972	Уральский турбомоторный завод (УТМЗ)	55	95	130	545
5	Т-100/120-130-3	1975	Уральский турбомоторный завод (УТМЗ)	110	175	130	545
6	ТР-110-130	1979	Уральский турбомоторный завод (УТМЗ)	110	185	130	545

Таблица 1.3 - Нарботка и индивидуальный ресурс основного оборудования Архангельской ТЭЦ

№ п.п	Наименование оборудования	Нормативный парковый ре- сурс, тыс. час	Год достижения паркового ресурса	Нарботка с начала эксплуатации на 31.12.2010г, час
1	ПК ст. №1	300	2006	данные не предоставлены
2	ПК ст. №2	300	2007	данные не предоставлены
3	ПК ст. №3	300	2007	данные не предоставлены
4	ПК ст. №4	300	2008	данные не предоставлены
5	ПК ст. №5	300	2011	данные не предоставлены
6	ПК ст. №6	300	2015	данные не предоставлены
7	БК ст. №1	140	1996	данные не предоставлены
8	БК ст. №2	140	1998	данные не предоставлены
9	БК ст. №3	140	2001	данные не предоставлены
10	ПТ ст. № 1	220	2011 (продлена на 45 000 ч)	217 142
11	ПТ ст. № 2	220	2015	188 989
12	ПТ ст. № 3	220	2016	184 811
13	ПТ ст. № 4	220	2017	177 853
14	ПТ ст. № 5	220	2012	210 756
15	ПТ ст. № 6	220	2017	182 309

В котельном отделении главного корпуса установлено шесть энергетических котлов: ТГМ-84 «Б» (ст. № 1, 2, 3, 4, 5, 6) и три водогрейных котла типа КВГМ-180 (ст. № 1, 2, 3).

Паровой котел ТГМ-84 «Б» с естественной циркуляцией, предназначен для работы на газе и мазуте под разряжением. Котлоагрегат имеет П-образную компоновку и состоит из топочной камеры, являющейся восходящим газоходом и опускной конвективной шахты, разделенной на два газохода.

На фронтальной стене топки установлены шесть вихревых газомазутных горелок конструкции ЦКТИ. Горелки расположены в два яруса в виде двух треугольников вершинами вверх. Четыре горелки нижнего яруса и две горелки верхнего яруса.

Топочная камера экранирована испарительными трубами, а также трубами радиационного пароперегревателя. В верхней части топки и поворотной камере размещены ширмовый и потолочный пароперегреватели.

В опускном газоходе расположены последовательно (по ходу газов) конвективный пароперегреватель и водяной экономайзер.

На каждом котле ТГМ-84 «Б» установлено по два регенеративных воздухоподогревателя типа РВП-54. Регенеративные воздухоподогреватели включены параллельно и размещены вне здания котельного цеха.

Каждый котлоагрегат ТГМ-84 «Б» оборудован двумя дымососами типа ДН-24х2-0,62 производительностью 368 тыс. м³/час и двумя дутьевыми вентиляторами типа ВДН-26-МУ производительностью 350/280 тыс. м³/час.

Характеристики котла ТГМ-84 «Б» (ст. № 1, 2, 3, 4, 5, 6)

- Номинальная производительность - 420 т/час
- Давление пара в барабане котла - 155 кгс/см²
- Давление п/п за пароперегревателем - 140 кгс/см²
- Температура перегретого пара - 550 °С
- Температура питательной воды - 230 °С

Пиковый водогрейный котел типа КВГМ-180-150-2 тепловой производительностью 180 Гкал/час, предназначен для покрытия пиковых теплофикационных нагрузок. Основное топливо - для котлоагрегата ст. № 1 - газ, а для ст. № 2, 3 - мазут. Резервное топливо - для котлоагрегата ст. № 1- мазут, для ст. № 2, 3 - резервного топлива нет.

В турбинном отделении в эксплуатации находятся шесть паровых турбин: две - ПТ-60-130/13 (ст. № 1, 2) Ленинградского металлического завода, две - Т-50/60-130 (ст. № 3, 4) Уральского турбомоторного завода, одна турбина Т-100/120-130-3 (ст. № 5) Уральского турбомоторного завода, одна турбина ТР-110-130 (ст. №6) Уральского турбомоторного завода.

Паровые турбины типа ПТ-60-130/13 (ст. №1, 2) - конденсационные, с двумя регулируемыми отборами пара - производственным и теплофикационным, предназначены для непосредственного привода генераторов переменного тока типа ТВФ-60-2, мощностью 60000 кВт, напряжение на выводах генераторах- 6,3кВ.

Паровая турбина типа Т-100/120-130-3 (ст. № 5) с двумя отопительными отборами пара и двухступенчатым подогревом сетевой воды предназначена для непосредственного привода генератора переменного тока типа ТВФ-120-2, мощностью 120000 кВт, напряжением на выводах генератора - 10,5 кВ.

1.3 Схемы отпуска тепла, состав и характеристика теплофикационного оборудования

Тепловая энергия в горячей воде на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения отпускается по четырём основным выводам (Вывод №1, Вывод №2, Вывод №3 и Вывод №4), а также на собственные хозяйственные нужды.

Схема присоединения абонентов по ГВС - закрытая. Температурный график качественного регулирования отпуска тепловой энергии в сетевой воде 150°C - 70°C со срезкой на 110°C - 70°C. Пар промышленным потребителям отпускается при параметрах 7-13 кгс/см².

Подогрев сетевой воды для отопления и горячего водоснабжения потребителей осуществляется в бойлерах электростанции. На ТЭЦ установлены следующие теплофикационные установки:

- подогреватели сетевой воды ОБ-1 и ОБ-2, питающийся паром от отбора турбоустановки ст. N 1, 2;
- подогреватели сетевой воды ПСГ-1 и ПСГ-2, питающиеся паром от отбора турбоустановки ст. N 3;

- подогреватели сетевой воды ПСГ-1 и ПСГ-2, питающиеся паром от отбора турбоустановки ст. N 4;
- подогреватели сетевой воды ПСГ-1 и ПСГ-2, питающиеся паром от отбора турбоустановки ст. N 5;
- подогреватели сетевой воды ПСГ-1 и ПСГ-2, питающиеся паром от отбора турбоустановки ст. N 6;
- пиковый бойлер ПБ №1,2,3,4;

Отпуск тепла внешним потребителям в горячей воде осуществляется от основных бойлеров типа, ПСВ-500, ПСГ-2300, ПСГ-1300, пиковых бойлеров типа ПСВ-500 и пиковых водогрейных котлов типа КВГМ-180.

Обратная сетевая вода подогревается в основных бойлерах паром теплофикационных параметров от турбин ст. №№1,2,3,4,5,6. При необходимости сетевая вода после основных бойлеров догревается в пиковых бойлерах паром производственных отборов и в пиковых водогрейных котлах.

Характеристики оборудования теплофикационной установки представлены в таблицах 1.4, 1.5.

Таблица 1.4 - Оборудование теплофикационной установки (подогреватели сетевой воды)

№ п/п	Наименование установки, оборудования	Тип подогревателя	Расход воды номинальный, м ³ /час	Расход воды максимальный, м ³ /час	Разница температур на входе и выходе подогревателя, °С	Расход сетевой воды, производительность, м ³ /ч	Поверхность, м ²
3	Подогреватель сетевой воды	ПСВ-500-3-23 (ОБ №1,2)	-	-	40	1500	500
1	Подогреватель сетевой воды	ПСГ-2300-2-8 I (ПСГ-1), ПСГ-2300-3-8 II (ПСГ-2)	3500	4500	45 50	-	2300
2	Подогреватель сетевой воды	ПСГ-1300-2-8 I (ПСГ-1), ПСГ-1300-3-8 II (ПСГ-2)	2000	3000	55	-	1300
4	Подогреватель сетевой воды	ПСВ-500-14-23 (ПБ №1,2,3,4)	-	-	80	1500	500

Таблица 1.5 - Насосное оборудование теплофикационной установки

№ п/п	Наименование	Тип насосного агрегата	Производительность, м ³ /час	Напор, м.вод.ст	Число оборотов электродвигателя, об/мин	Мощность электродвигателя, кВт
	Насосы для перекачки циркуляционной воды	96ДПВ-4,5/23	14400	23	485	1000
1	Сетевой насос	СЭ-5000-160	5000	160	3000	3150
2	Сетевой насос	СЭ-5000-160	5000	160	3000	3150
3	Сетевой насос	СЭ-2500-180	2500	180	3000	1600
4	Сетевые подпорные насосы	СЭ-5000-70	5000	70	1500	1250
5	Подпиточный насос	НКу-140	140	49	1450	45

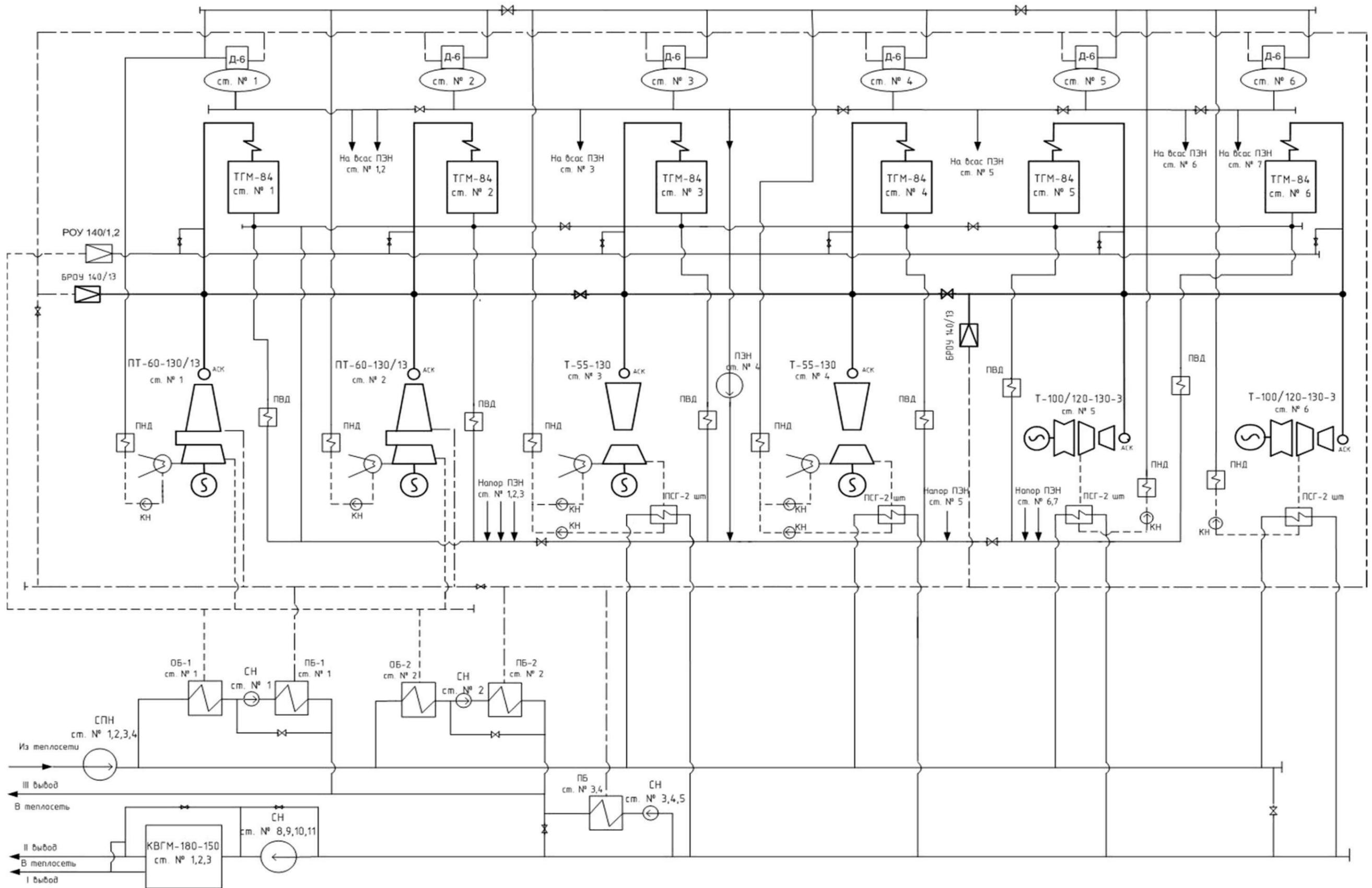


Рисунок 1.1 -Схема теплофикационной установки Архангельской ТЭЦ

1.4 Режим работы оборудования

Выработка электрической энергии осуществляется в соответствии с графиком задаваемым диспетчером. За счет существующего температурного графика отпуск тепла внешним потребителям осуществляется в основном за счет отборов турбоагрегатов. При температурах наружного воздуха близких к расчетным в работу включаются пиковые котлы. В летний период Архангельская ТЭЦ принимает тепловые нагрузки для обеспечения ГВС, увеличивается доля конденсационной выработки ввиду выполнения графика несения электрической нагрузки

2 Описание оборудования ВПУ теплоисточников. Качество исходной, подпиточной и сетевой воды

2.1. Архангельская ТЭЦ

2.1.1. Оборудование ВПУ

Источником водоснабжения для Архангельской ТЭЦ является техническая вода из бассейна р. Северная Двина.

Техническая вода подается на водоподготовительную установку станции, проходя полное химическое обессоливание. На предварительной стадии подвергается обработке сернокислым железом с известкованием в осветлителе.

Исходная техническая вода, подогретая в КТЦ (котлотурбинный цех) до 25 °С - 35 °С, направляется в осветлители. В осветлитель дозируется коагулянт (сернокислое железо) и известковое молоко. Раствор коагулянта из мерника коагулянта подается насосом-дозатором в трубопровод технической воды перед входом в осветлитель. Известковое молоко дозируется из расходной мешалки под давлением, создаваемым насосом рециркуляции через регулирующие клапаны в конусную часть осветлителей. Обработанная на предочистке вода поступает в баки коагулированной воды. Характеристика оборудования химводоподготовки представлена в таблице 2.1.

Таблица 2.1 - Характеристика оборудования химводоподготовки Архангельской ТЭЦ

№ п/п	Наименование	Тип	Объём, м ³	Размеры		
				Диаметр, мм	Высота, м	Высота заполнения, м
1	Бак кислотной промывки		100	4800	5,8	5
2	Бак обессоленной воды 1		500	8530	8,2	5
3	Бак обессоленной воды 2		500	8530	8,94	5
4	Бак обессоленной воды 3		500	8530	8,94	5
5	Дренажный бак 1		25	3000	3,708	3
6	Дренажный бак 2		25	3000	3,708	3
7	Дренажный бак 3		25	3000	3,708	3
8	Дренажный бак 4		60	4000	5,2	5
9	Бак консервации ПВК		30	3000	4,28	4
10	Осветлитель	ЦНИИ-МПС	413	9200	17,19	17,19
11	Осветлитель	ЦНИИ-МПС	413	9200	17,19	17,19

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО «ГОРОД АРХАНГЕЛЬСК» ДО 2028 ГОДА.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ
 ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

№ п/п	Наименование	Тип	Объём, м ³	Размеры		
				Диаметр, мм	Высота, м	Высота заполне- ния, м
12	Осветлитель	ЦНИИ-МПС	413	9200	17,19	17,19
13	Осветлитель	ЦНИИ-МПС	413	9200	17,19	17,19
14	Бак коагулированной воды		185	6630	8,4	8
15	Бак коагулированной воды		185	6630	8,4	8
16	Бак коагулированной воды		185	6630	8,4	8
17	Бак коагулированной воды		185	6630	8,4	8
18	Мешалка известкового молока		6	2000	3	2,8
19	Мешалка известкового молока		6	2000	3	2,8
20	Мешалка известкового молока		6	2000	3	2,8
21	Мешалка известкового молока		6	2000	3	2,8
22	Мешалка известкового молока		6	2000	3	2,8
23	Мешалка известкового молока		6	2000	3	2,8
24	Мешалка известкового молока		6	2000	3	2,8
25	Мешалка известкового молока		6	2000	3	2,8
26	Мерник коагулянта		6	2000	3	2,8
27	Мерник коагулянта		6	2000	3	2,8
28	Мерник коагулянта		6	2000	3	2,8
29	Мерник коагулянта		6	2000	3	2,8
30	Мерник коагулянта		6	2000	3	2,8
31	Шламовый бак (накопитель)		23	3000*3000*2600	2,6	2,3
32	Бак-шламоотстойник		180	6630	8,4	8
33	Бак-нейтрализатор		185	6630	8,4	8
34	Бак-нейтрализатор		400	9700	10,37	10
35	Бак-нейтрализатор		400	9700	10,37	10
36	Мерник кислоты		4	1350	3,1	2,85
37	Мерник кислоты		4	1350	3,1	2,85
38	Мерник кислоты		4	1350	3,1	2,85
39	Мерник кислоты		4	1350	3,1	2,85
40	Мерник щелочи		4	1350	3,1	2,85
41	Мерник щелочи		4	1350	3,1	2,85
42	Мерник соли		4	1350	3,1	2,85
43	Мерник соли		4	1350	3,1	2,85
44	Бак обессоленной воды		1000	12410	8,845	8,3
45	Бак обессоленной воды		1000	12410	8,845	8,3
46	Бак частично-обессоленной воды		200	6630	5,96	5,6
47	Бак частично-обессоленной воды		200	6630	5,96	5,6
48	Бак умягченной воды		200	6630	5,96	5,6
49	Бак умягченной воды		200	6630	5,96	5,6
50	Бак производственного конденса- та		100	4800	5,53	5,2
51	Бак производственного конденса- та		100	4800	5,53	5,2
52	Бак производственного конденса- та		100	4800	5,53	5,2
53	Декарбонизатор обессоливающей установки		9	2010	2,818	1,55
54	Декарбонизатор обессоливающей установки		9	2010	2,818	1,55
55	Декарбонизатор установки умяг-		9	2010	2,818	1,55

№ п/п	Наименование	Тип	Объём, м ³	Размеры		
				Диаметр, мм	Высота, м	Высота заполне- ния, м
	чения воды					
56	Декарбонизатор установки умягчения воды		9	2010	2,818	1,55
57	Бак серной кислоты		75	4200	5,4	5
58	Бак серной кислоты		75	4200	5,4	5
59	Бак соляной кислоты		75	3850	6,83	6,5
60	Резервный бак соляной кислоты		75	4200	5,4	5
61	Бак щелочи		75	4200	5,4	5
62	Бак щелочи		75	4200	5,4	5
63	Бак аммиака		75	4200	5,4	5
64	Бак гидразина		10	2300	2,5	2,2
65	Мешалка извести		30	2900	3,4	3
66	Мешалка извести		30	2900	3,4	3
67	Мешалка извести		30	2900	3,4	3
68	Мешалка извести		30	2900	3,4	3
69	Мешалка фосфатного раствора		4	1350	3,1	2,85
70	Мешалка фосфатного раствора		4	1350	3,1	2,85
71	Бак-нейтрализатор кислотной промывки		1500	15180	8,8	8
72	Бак-нейтрализатор кислотной промывки		2000	15180	11,805	11
73	Бак-нейтрализатор промывки РВП		185	6630	8,4	8
74	Бак-нейтрализатор промывки РВП		185	6630	8,4	8

Обработанная на осветлителях вода (на операции предочистки - предварительной обработки) поступает в баки коагулированной воды на первую очередь и в баки коагулированной воды на вторую очередь. В баки коагулированной воды также поступает возвратный конденсат.

Коагулированная вода из баков коагулированной воды насосами коагулированной воды ОНКВ направляется первой очереди ОУ и на цепочки фильтров обессоливания второй очереди.

На ОУ установлено 6 цепочек. Каждая цепочка включает в себя:

- Н-катионирование на первой ступени;
- анионирование на первой ступени;
- Н-катионирование на второй ступени;
- анионирование на второй ступени.

Катионитовые и анионитовые фильтры представляют собой цилиндрические сосуды со сферическими днищами. Корпус фильтра цилиндрический, сварной из листовой стали с приваренными эллиптическими днищами, снабжен двумя люками: верхним эллиптическим и нижним круглым. Верхний люк

предназначен для загрузки фильтрующего материала, ревизии верхнего распределительного устройства, для осмотра состояния поверхности фильтрующего материала. Через нижний люк производится монтаж внутренних устройств фильтра, их периодическая ревизия и ремонтные работы внутри фильтра. На уровне нижнего распределительного устройства для гидрорегуляции фильтрующего материала к корпусу фильтра приварен штуцер.

Верхнее распределительное устройство предназначено для равномерного распределения по площади фильтра воды, регенерационного раствора и отвода из фильтра воды при взрыхлении ионита.

Нижнее дренажное устройство служит для отвода фильтрованной воды и равномерного распределения воды по сечению фильтра при взрыхлении. Нижнее дренажное устройство выполняется из горизонтально расположенного коллектора и присоединенных к нему боковых ответвлений - распределительных труб (лучей) на которых точечной приваркой сверху закрепляется накладная Ω - образная полоса со штамповочными щелями шириной 0,3[^]0,4 мм.

Обессоленная вода после фильтра направляется в баки обессоленной воды откуда насосами по двум ниткам направляется в баки обессоленной воды в котлотурбинный цех (КТЦ). Обессоленная вода со второй нитки трубопровода подачи ОВ в КТЦ также поступает в бак обессоленной воды, расположенный на 3 очереди ХВО, откуда после накопления при необходимости перекачивается в баки обессоленной воды в КТЦ.

После насосов обессоленной воды в трубопроводы обессоленной воды (по двум ниткам), расположенные в помещении ОУ, вводится аммиачная вода из установки аминирования, с целью поддержания величины рН питательной воды $9,1 \pm 0,1$ согласно нормам ПТЭ.

Сведения об установленной и располагаемой производительности за 2009-2011 годы приведена в таблице 2.2.

Таблица 2.2 - Характеристики химводоподготовки Архангельской ТЭЦ

ВПУ	Установлен- ная произ- водитель- ность, т/ч	Располагаемая произ- водительность, т/ч			Собственные нуж- ды, т/ч			Срок службы, лет
		2009	2010	2011	2009	2010	2011	
Обессоливающая установка	290	90,4	85,7	70,8				34
Установка умягчения	280	229,7	227,6	196,6	69,7	80,3	62,0	
Установка конденса- тоочистки	140	9,4	8,2	4,7				

3 Котельные города

3.1. Перечень котельных города

В таблице 3.1 представлен перечень котельных города с разбивкой по районам города.

Таблица 3.1 - Перечень котельных города

№	Наименование источника	Зона действия источника
Котельные ПАО «ТГК-2»		
1	Котельная о. Хабарка	Соломбальский округ г. Архангельск
2	Котельная Беломорской СПК (пр. Ленинградский, 58, корп.1)	Майская горка - округ г. Архангельск
Котельные, находящиеся во владении ПАО «ТГК-2» с 01.03.2019 (собственник АО «Архтеплоэнерго»)		
1	Котельная п. Цигломень (ул. Севстрой, 3, корп.1)	Цигломенский округ г. Архангельск
2	Котельная № 2 (п.Зеленец, ул. Зеленец, д. 57,стр.3)	Цигломенский округ г. Архангельск
3	Котельная п.Турдеево (ул. Таежная, 19, стр.1)	Исакогорский округ г. Архангельск
4	Котельная п.Турдеево Промбаза (ул. Центральная, 2, стр.1)	Исакогорский округ г. Архангельск
5	Котельная поселка Лесная речка (Лахтинское шоссе, 20, стр.1)	Исакогорский округ г. Архангельск
6	Котельная п. Лесная речка (Лахтинское шоссе, 1)	Исакогорский округ г. Архангельск
7	Котельная п. Зеленый бор (Промузел «Зеленоборский», стр. 19)	Исакогорский округ г. Архангельск
8	Котельная ул. Пограничная, д. 13, к.1 (старая) Котельная ул. Пограничная, д. 13, корп. 1 (модульная)	Исакогорский округ г. Архангельск
9	Котельная (ул. Аллейная, д. 20, стр.2)	Исакогорский округ г. Архангельск
10	Котельная (ул. Дрейера, 13, корп.2)	Исакогорский округ г. Архангельск
11	Котельная (ул. Кочуринская, 23, стр.1)	Исакогорский округ

№	Наименование источника	Зона действия источника
		г. Архангельск
12	Котельная (пр. Северный, 24, стр.1)	Исакогорский округ г. Архангельск
13	Котельная (ул. Адм. Макарова, 2, корп.4, стр.1)	Исакогорский округ г. Архангельск
14	Котельная порта Бакарица (ул. Лесозаводская, д. 8, стр.3)	Исакогорский округ г. Архангельск
15	Котельная п. Глухое (ул. Дрейера, д. 1, корп.4, стр.2)	Исакогорский округ г. Архангельск
16	Котельная (ул. Адм. Макарова, д. 33, стр.1)	Исакогорский округ г. Архангельск
17	Котельная ст. Исакогорка (ул. Клепача, д. 13, корп.1)	Исакогорский округ г. Архангельск
18	Котельная (ул. Дорожников, д. 4, стр.1)	Исакогорский округ г. Архангельск
19	Котельная пос. 29 лесозавода (ул. Лодемская, 56)	Маймаксанский округ г. Архангельск
20	Котельная (о.Бревенник, ул. Луганская, д. 14, стр.1)	Маймаксанский округ г. Архангельск
21	Котельная (ул. Моряка, д.10, корп.3, стр.1)	Маймаксанский округ г. Архангельск
22	Котельная пос. 24 лесозавода (о.Бревенник ул. Чупрова, 10, стр.1)	Маймаксанский округ г. Архангельск
23	Котельная (ул. Победы, 6, стр.1)	Маймаксанский округ г. Архангельск
24	Котельная БТО (ул. Маймаксанская, 77, к.2)	Соломбальский округ г. Архангельск
25	Котельная (ул. Маслова, 17, стр.1)	Соломбальский округ г. Архангельск

№	Наименование источника	Зона действия источника
26	Котельная пос.14 лесозавода (ул. Маслова, 1)	Соломбальский округ г. Архангельск
27	Котельная пос.21 лесозавода (ул. Корабельная, 19, стр.1)	Соломбальский округ г. Архангельск
28	Котельная (ул. Кегостровская, 53, корп.1)	Октябрьский округ г. Архангельск
29	Котельная № 2 (ул.Аэропорт Кегостров, 38 стр.1)	Октябрьский округ г. Архангельск
30	Котельная о.Краснофлотский (ул. Лермонтова, д. 2, стр.2)	Майская горка - округ г. Архангельск
31	Котельная пос. Гидролизного завода (ул. Гидролизная, д.12)	Маймаксанский округ г. Архангельск
32	Котельная (ул. Пирсовая, д.71, стр.1, корп.1)	Исакогорский округ г. Архангельск
33	Котельная пос.Конвейер (ул. Толстого, д.30, корп.1, стр.1)	Маймаксанский округ г. Архангельск
34	Котельная о.Краснофлотский (ул. Лермонтова, д. 23, стр.24)	Майская горка округ г. Архангельск
35	Котельная (ул. П. Стрелкова, 11, стр.1)	Маймаксанский округ г. Архангельск
Ведомственные котельные		
1	Котельная ООО «ТЭПАК» (ул. Речников, 1, стр.14)	Исакогорский округ г. Архангельск
2	Котельная ООО «ТЭПАК» (ул. Лесозаводская, д. 25)	Исакогорский округ г. Архангельск
3	Котельная ООО «ТЭПАК» (ул. Дрейера, 12, стр.1)	Исакогорский округ г. Архангельск
4	Котельная ООО «ТЭПАК» (ул. Родионова, д. 25, стр.5)	Маймаксанский округ г. Архангельск

№	Наименование источника	Зона действия источника
5	Котельная ООО «ТЭПАК» (ул. Постышева, д.35)	Маймаксанский округ г. Архангельск
6	Котельная ООО «ТЭПАК» (ул. Капитана Хромцова, д. 10, корп.1)	Маймаксанский округ г. Архангельск
7	Котельная ООО «Архбиоэнерго» (о. Бревенник, ул. Емецкая, 8, корп.1)	Маймаксанский округ г. Архангельск
8	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Исакогорский округ г. Архангельск
9	Котельная ООО «Помор» (ул. Доковская, 6, корп.1, стр.3)	Исакогорский округ г. Архангельск, МО «Лисестровское»
10	Котельная ООО «Газпром теплоэнерго Архангельск» (п. Силикатчиков)	Варавино-Фактория округ г. Архангельск
11	Котельная ООО «УК «Мегаполис» (ул. Лесотехническая, 1, стр.2)	Маймаксанский округ г. Архангельск
12	Котельная ООО «ТЭПАК» (Маймаксанское шоссе, 7)	Соломбальский округ г. Архангельск

3.2. Основные котельные города, участвующие в теплоснабжении абонентов

3.2.1. Характеристика основного оборудования котельных города

Основные характеристики котельных города представлены в таблицах 3.2-3.5.

Таблица 3.2 - Характеристики котельных города мощностью более 20 Гкал/ч

Наименование источника	Год ввода в эксплуатацию	Установленная мощность котельной, Г кал/ч	Присоединённая нагрузка потребителя, Гкал/ч				Вид топлива	Кол-во, шт.	Марка котла	Тип котла	Год выпуска котлов	КПД котла паспорт, %
			Всего	отопление	ГВС	пар						
Котельные эксплуатируемые ПАО "ТГК-2"												
Котельная 2-1	1980	24,6	4,20	2,96	1,24	0,00	Мазут	4	ДКВР-20-13	паровой	1982	86
									КВЖ-5-115м	водогрейный	1999	85
									КВЖ-5-115м	водогрейный	1999	85
									КПЖ-2.5-0.8м	паровой	1999	76
Котельная 4-1	1989	35,75	7,13	5,35	1,78	0,00	Древесная щепа	4	ДЕ 25-14 ДЕ	паровой	1993	85
									КЕ-10-14 МТ	паровой	1991	65
									КЕ-10-14 МТ	паровой	1989	65
									КЕ-10-14 МТ	паровой	1990	65
									ДКВР-10-13	паровой	1982	66
Котельная 28-4	1972	28,00	10,79	7,67	3,12	0,00	Каменный уголь	4	ДКВР-10-13	паровой	1969	80
									ДКВР-10-13	паровой	1983	80
									КЕ-10-13	паровой	1984	82
									КЕ-10-13	переведён в водогрейный режим	1984	65,6
Котельная 35-5	1934	84,00	20,33	15,02	5,31	0,00	Мазут	6	ДЕ-25-14	паровой	1990	85
									ДЕ-25-14 380 ГМ	паровой	1996	86
									ДЕ-25-14 МТД	водогрейный	1980	85
							Древесная щепа		ДЕ-25-14 ГМ	водогрейный	1982	85
									КЕ-10-14 МТД	паровой	1990	60
									КЕ-10-14 МТД	паровой	1993	60

Котельная ООО «ТЭПАК» (ул. Родионова, д. 25, стр. 5)

Котельная ООО «ТЭПАК»	2002	27,00	9,50	4,69	4,81	0,00	Древесная щепа	5	КЕ 10-14	паровой	2001	
									КЕ 10-14	паровой	1996	
									КЕ 10-14	паровой	2007	
									Sermet	водогрейный		
									Sermet	водогрейный		

Котельная, эксплуатируемая ООО «ТЭПАК»

Котельная 18-3		26,0	8,50	5,54	2,9	0,06	Древесная щепа	4	ДКВР-10-13	паровой	1961	64
									ДКВР-10-13	паровой	1962	64
							Мазут		ДКВР-10-13	паровой	1981	66
									ДКВР-10-13	паровой	1982	66

Таблица 3.3 - Характеристики котельных города

Наименование источника	Год ввода в эксплуатацию	Установленная мощность котельной, Г кал/ч	Присоединённая нагрузка потребителя, Гкал/ч				Вид топлива	Кол-во, шт.	Марка котла	Тип котла	Год выпуска котлов	КП паспорт, %
			Всего	отопление	ГВС	пар						
Котельные эксплуатируемые ПАО "ТГК-2"												
Котельная 2-1	1980	24,6	Котельная 2-1 4,20	2,96	1989 1,24	0,00	35,75 Мазут	7,13	5,35 4	ДКВР-20-13 1,78 КВЖ-5-115м водогрейный КВЖ-5-115м водогрейный КПЖ-2.5-0.8м паровой	1982 1999 1999 1999	86 85 85 76
Котельная 4-1	1989	35,75	7,13 Котельная 28-4	5,35	1989 1,78 1972	0,00	Древесная щепа 28,00	10,79	4 7,67	ДЕ-25-14 ДЕ паровой KE-10-14 МТ паровой KE-10-14 МТ паровой ДКВР-10-13 паровой	1993 1991 1989 1990 1982	85 65 65 65 66
Котельная 28-4	1972	28,00	10,79 Котельная 35-5	7,67	1972 3,12 1934	0,00	Каменный уголь 84,00	20,33	4 15,02	ДКВР-10-13 паровой ДКВР-10-13 паровой KE-10-13 паровой KE-10-13 переведён в водогрейный режим	1969 1983 1984 1984	80 80 82 65,6
Котельная 35-5	1934	84,00	20,33	15,02	1934 0,00	0,00	Мазут	0,00	4	ДЕ-25-14 380 ГМ паровой ДЕ-25-14 МТД водогрейный ДЕ-25-14 ГМ водогрейный KE-10-14 МТД паровой	1990 1996 1980 1982 1990	85 86 85 85 60

Котельные эксплуатируемые ОАО «АрхoblЭнерго»

Котельная 2-1	1980	24,6	4,20	2,96	1,24
Котельная 4-1	1989	35,75	7,13	5,35	1,78
Котельная 28-4	1972	28,00	10,79	7,67	3,12
Котельная 35-5	1934	84,00	20,33	15,02	5,31
		26			

Таблица 3.4 - Характеристики котельных города

Наименование источника	Год ввода в эксплуатацию	Установленная мощность котельной, Г кал/ч	Присоединённая нагрузка потребителя, Гкал/ч				Вид топлива	Установленная мощность котельной, Г кал/ч	Присоединённая нагрузка потребителя, Г кал/ч			Тип котла	Год выпуска котлов	КПД котла паспорт, %
			Котельная 2-1	отопление	ГВС	пар			Всего	отопление	ГВС			
Котельные эксплуатируемые ПАО "ТГК-2"														
Котельная 6-1	1999	9,00	Котельная 4-1		1989		35,75	7,13	5,35	Котёл водогрейный "Ревотерм" RFW 3000	водогрейный	1999	90	
			Котельная 28-4		1972		28,00	10,79	7,67	Котёл водогрейный "Ревотерм" RFW 3000	водогрейный	1999	90	
											Котёл водогрейный "Ревотерм" RFW 3000	водогрейный	1999	90
											Котёл паровой "Ревотерм" RFB 25 2.5 т/ч	паровой	1999	90
Котельная 7-1	1968	9,10	2,92	2,40	0,45	0,07	Каменный уголь	2	ДКВР-6,5-13	паровой	1965	68		
Котельная 13-2	1975	9,10	Котельная 35-5	1934	0,58	0,00	Каменный уголь	2	ДКВР-6,5-13	паровой	1965	68		
									ДКВР-6,5-13	паровой	1975	68		
Котельная 19-3	1980	8,60	Котельная 2-1	1980	2,56	0,01	Каменный уголь	2,96	Шведский модуль паровой фирмы VEA AB	паровой	2000	90		
									Шведский модуль паровой фирмы VEA AB	водогрейный	2000	90		
									Шведский модуль паровой фирмы VEA AB	водогрейный	2000	90		
Котельная 23-3	1976	6,40	Котельная 2-1	1980				24,6	4,20	2,96	Шведский модуль паровой фирмы VEA AB	водогрейный	2000	90
											Котёл водогрейный "Марти"	водогрейный	1913	55
											Котёл водогрейный "Марти"	водогрейный	1917	55
											Котёл водогрейный "Марти"	водогрейный	1932	55
Котельная 28-4	1972	28,00	10,79	7,67	Шведский модуль 5 МВт с котлом фирмы VEA AB	водогрейный	2000	90						
									Котельная 29-4	1983	8,40	3,10	1,66	1,44
Котельные эксплуатируемые ОАО «АрхоблЭнерго»														
Итого														
27														
84,00 20,33 15,02 5,31														

ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Наименование источника	Год ввода в эксплуатацию	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	Наименование источника			Установленная мощность котельной, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка потребителя, Гкал/ч			Тип котла	Год выпуска котлов	КПД котла паспорт, %
			Всего	отопление	ГВС		Всего	отопление	ГВС			
Котельные эксплуатируемые ПАО "ТГК-2"												
			Котельная 2-1	1980	24,6	4,20	2,96	1,24	водогрейный режим			
			Котельная 4-1	1989	35,75	7,13	5,35	1,78	переведён в водогрейный режим	1978	64	
								ДКВР-6,5-13	переведён в водогрейный режим	1978	64	
Котельная, эксплуатируемая ООО «Газпром теплоэнерго Архангельск»												
Котельная ООО «Газпром теплоэнерго Архангельск»	2013	6,5	Котельная 28-4	1972	28,00	10,79	7,67	3,12	водогрейный режим	2011	92	
			Котельная 35-5	1934	84,00	20,33	15,02	5,31	водогрейный режим	2011	92	

Наименование	Год ввода в эксплуатацию	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка потребителя, Гкал/ч		
			Всего	отопление	ГВС

Котельные эксплуатируемые ОАО «АрхoblЭнерго»

Котельная 2-1	1980	24,6	4,20	2,96	1,24
Котельная 4-1	1989	35,75	7,13	5,35	1,78
Котельная 28-4	1972	28,00	10,79	7,67	3,12
Котельная 35-5	1934	84,00	20,33	15,02	5,31
		28			

ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Наименование источника	Год ввода в эксплуатацию	Установленная мощность котельной, Г кал/ч	Наименование источника				Установленная мощность котельной, Г кал/ч	Присоединённая нагрузка потребителя, Г кал/ч			Тип котла	Год выпуска котлов	КПД котла порт, %				
			Всего	отопление	ГВС	пар		Вид топлива	Всего	отопление				ГВС			
															Котельная 2-1	Котельная 4-1	Котельная 28-4
Котельная 17-3	1971	0,60	0,10	0,10	0,00	0,00	24,6	4,20	2,96	1,24	Котёл стальной водогрейный	1980	55				
			0,50	0,00	0,00	0,00	Каменный уголь	2	0,00	0,00	Котёл стальной водогрейный	2003	55				
Котельная 20-3	1955	0,40	0,38	0,38	0,00	0,00	35,75	7,13	5,35	Каменный уголь	2	0,00	0,00	Котёл стальной водогрейный	2006	55	
			0,02	0,00	0,00	0,00	Каменный уголь	2	0,00	0,00	Универсал 6	2	0,00	0,00	водогрейный	1983	65
Котельная 21-3	1983	2,60	1,43	1,43	0,00	0,00	28,00	10,79	7,67	Каменный уголь	2	0,00	0,00	Судовой двухтопочный котёл	1940-50гг	60	
			1,17	0,00	0,00	0,00	Каменный уголь	2	0,00	0,00	Судовой двухтопочный котёл	2	0,00	0,00	водогрейный	1940-50гг	60
Котельная 22-3	1973	0,60	0,23	0,23	0,00	0,00	Каменный уголь	2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Котёл стальной водогрейный	1994	55	
			0,37	0,00	0,00	0,00	Каменный уголь	2	0,00	0,00	Котёл стальной водогрейный	2	0,00	0,00	водогрейный	1994	55
Котельная 24-3	1966	1,50	4,39	2,89	0,00	0,00	84,00	20,33	15,02	Каменный уголь	5,31	0,00	0,00	Судовой водогрейный двухтопочный котёл Роланд-Линне	1940-50гг	60	
			0,00	0,00	0,00	0,00	Каменный уголь	0,00	0,00	0,00	Судовой водогрейный трёхтопочный котёл Роланд-Линне	0,00	0,00	0,00	водогрейный	1940-50гг	60
Котельные эксплуатируемые ОАО «АрхоблЭнерго»											Судовой водогрейный двухтопочный котёл Роланд-Линне	1940-50гг	60				
Котельная 26-4	1971	1,50	0,55	0,55	0,00	0,00	24,6	4,20	2,96	Каменный уголь	2,96	0,00	0,00	Котёл судовой однокотельный	1940-50гг	60	
			0,95	0,00	0,00	0,00	Каменный уголь	3	0,00	0,00	Судовой двухтопочный котёл	3	0,00	0,00	водогрейный	1940-50гг	60
Котельная 27-4	1971 2013	5,252	2,60	2,02	0,58	0,00	28,00	10,79	7,67	Каменный уголь	4	0,00	0,00	Судовой трёхтопочный котёл	1940-50гг	60	
			0,00	0,00	0,00	0,00	Каменный уголь	4	0,00	0,00	Судовой двухтопочный котёл	4	0,00	0,00	водогрейный	1940-50гг	60
			0,00	0,00	0,00	0,00	Каменный уголь	4	0,00	0,00	Судовой двухтопочный котёл	4	0,00	0,00	водогрейный	1940-50гг	60
			0,00	0,00	0,00	0,00	Каменный уголь	4	0,00	0,00	КВр-0,8К	4	0,00	0,00	водогрейный	2012	82
Котельная 35-5											1934	84,00	20,33	15,02	5,31		

--	--	--	--	--	--	--

8	КВр-0,8К	водогрейный	2012	82
	КВр-0,8К	водогрейный	2012	82
	КВр-0,8К	водогрейный	2012	82

Наименование источника	Год ввода в эксплуатацию	Установленная мощность котельной, Г кал/ч	Присоединённая нагрузка потребителя, Гкал/ч			Вид топлива	Кол-во, шт.	Марка котла	Тип котла	Год выпуска котлов	КПД кот-ла пас-	
			Всего	отопление	ГВС							пар
								Судовой двухтопочный котёл	водогрейный	1940-50гг	60	
Котельная 30-4	1982	1,50	0,80	0,80	0,00	0,00	Каменный уголь	4	Стальной водогрейный котёл	водогрейный	1940-50гг	55
									Стальной водогрейный котёл	водогрейный	1940-50гг	55
									Стальной водогрейный котёл	водогрейный	1940-50гг	55
									Стальной водогрейный котёл	водогрейный	1940-50гг	55
Котельная 31-4	1967	4,76	3,82	2,08	1,74	0,00	Каменный уголь	8	КВр-0.93К	водогрейный	2006	60
									КВр-0.93К	водогрейный	2006	60
									Котёл стальной водогрейный	водогрейный	1994	55
									Котёл стальной водогрейный	водогрейный	1994	55
									Судовой двухтопочный котёл	водогрейный	1940-50гг	60
									Судовой двухтопочный котёл	водогрейный	1940-50гг	60
									Судовой двухтопочный котёл	водогрейный	1940-50гг	60
									Судовой двухтопочный котёл	водогрейный	1940-50гг	60
Котельная 32-4	1986	3,09	1,50	0,93	0,57	0,00	Каменный уголь	4	КВр-0.93К	водогрейный	2006	60
									КВр-0.93К	водогрейный	1991	60
									КВр-0.93К	водогрейный	2003	60
									Котёл стальной водогрейный	водогрейный	1986	55
Котельная 33-4	1984	3,36	1,31	1,31	0,00	0,00	Каменный уголь	6	КВр-0.93	водогрейный	2003	60
									Котёл "Энергия"	водогрейный	1985	65
									Котёл "Энергия"	водогрейный	1985	65
									Котёл "Энергия"	водогрейный	1985	65
									Котёл "Универсал"	водогрейный	1985	65
Котёл судовой однопочный	водогрейный	1940-50гг	60									
Котельная 34-4	1988	0,80	0,33	0,33	0,00	0,00	Каменный уголь	2	Котёл стальной	водогрейный	1991	55

Наименование источника	Год ввода в эксплуатацию	Установленная мощность котельной, Г кал/ч	Присоединённая нагрузка потребителя, Г кал/ч		
			Всего	отопление	ГВС
Котельные эксплуатируемые ПАО "ТГК-2"					
		31			
Котельная 2-1	1980	24,6	4,20	2,96	1,24
Котельная 4-1	1989	35,75	7,13	5,35	1,78
Котельная 28-4	1972	28,00	10,79	7,67	3,12
Котельная 35-5	1934	84,00	20,33	15,02	5,31
Наименование	Год ввода в эксплуатацию	Установленная мощность котельной, Г кал/ч	Присоединённая нагрузка потребителя, Г кал/ч		
			Всего	отопление	ГВС
Котельные эксплуатируемые ОАО «АрхoblЭнерго»					
Котельная 2-1	1980	24,6	4,20	2,96	1,24
Котельная 4-1	1989	35,75	7,13	5,35	1,78
Котельная 28-4	1972	28,00	10,79	7,67	3,12
Котельная 35-5	1934	84,00	20,33	15,02	5,31

ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ. ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Наименование источника	Год ввода в эксплуатацию	Установленная мощность котельной, Г кал/ч	Присоединённая нагрузка потребителя, Г кал/ч				Вид топлива	Всего	отопление	ГВС	Тип котла	Год выпуска котлов	КПД котла порт, %		
			Всего	отопление	ГВС	пар								кол -во, шт.	Марка котла
Котельные эксплуатируемые ПАО "ТГК-2"															
Котельная 2-1					1980		24,6	4,20	2,96	1,24	водогрейный				
Котельная 4-1					1989		35,75	7,13	5,35	1,78	водогрейный	1940-50гг	60		
Котельная 36-5	1977	1,50	2,19	1,78	0,42	0,00	Каменный уголь		3	3,12	водогрейный	1940-50гг	60		
Котельная 28-4	1994	0,20	0,07	0,07	0,00	0,00	Каменный уголь	10,79	2	3,12	водогрейный	2010	72		
Котельная 38-5	1983	1,40	0,54	0,54	0,00	0,00	Каменный уголь		3	3,12	водогрейный	2001	55		
Котельная 35-5					1934		Каменный уголь	20,33		5,31	водогрейный	1993	55		
Котельная 39-5	1979	0,60	0,18	0,18	0,00	0,00	Каменный уголь		2	3,12	водогрейный	2003	65		
Котельная 40-5	2002	3,20	1,43	1,27	0,16	0,00	Каменный уголь			3,12	водогрейный	2004	82		
Котельная 41-5	1970	0,80	0,25	0,25	0,00	0,00	Каменный уголь			3,12	водогрейный	1970	65		
Котельные эксплуатируемые ОАО «Архоблэнерго»															
Котельная 2-1			0,22	0,22	0,00	0,00	Каменный уголь		2	3,12	водогрейный	1974	65		
Котельные ООО «ТЭПАК»															
Котельная ООО "ТЭПАК"	1934	2,15	0,86	0,86			Дрова		2	3,12	водогрейный	2014	60		
Котельные ПАО «ТГК №2»															
Котельная о. Хабарка		2,08	2,01	1,42	0,59	0,00	Каменный уголь		4	3,12	водогрейный				
Итого:															
											32				
											К				
											1934				
											84,00				
											20,33				
											15,02				
											5,31				

	Год ввода в эксплуатацию	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка потребителя, Гкал/ч				Вид топлива	Кол-во, шт.	Марка котла	Тип котла	Год выпуска котлов	КПД котла паспорт, %
			Всего	отопление	ГВС	пар						
Котельная по пр. Ленинградский, 58, корп.1		0,06	0,05	0,05	0,00	0,00	Дизельное топливо	2	КВр-0,6	водогрейный		
									КВр-0,6	водогрейный		
									КВр-0,6	водогрейный		
									Drago Dual 33	водогрейный	1979	
									Drago Dual 33	водогрейный	1979	

Наименование источника	Год ввода в эксплуатацию	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка потребителя, Гкал/ч				Вид топлива	Кол-во, шт.	Марка котла	Тип котла	Год выпуска котлов	КПД паспорт, %
			Всего	отопление	ГВС	пар						

Котельные эксплуатируемые ПАО "ТГК-2"

Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России

Котельная в/г №49	1979	3,42	1,45	1,05	0,40	0,00	Мазут	2	ДКВР 2,5/13	паровой	1979	
									ДКВР 2,5/13	паровой	2007	82

Котельная ООО «УК Мегаполис»

ул. Лесотехническая, д.1, стр. 2		1,26					Дрова	2	КВМ-63	водогрейный		
----------------------------------	--	------	--	--	--	--	-------	---	--------	-------------	--	--

Котельная ООО ТЭПАК

Маймаксанское шоссе, д. 7	2002	15,5	1,574290	1,56387	0,01042	0	Щепа	3	UR-FRR-6000 KW		2001	82
---------------------------	------	------	----------	---------	---------	---	------	---	----------------	--	------	----

ц

Котел

т

т

К

Таблица 3.6 - Виды и нормативный запас топлива на котельных

Наименование источника	Вид топлива			Неснижаемый нормативный запас топлива на 2016 год
	Основной (установленный)	Проектный	Резервный	
Котельные эксплуатируемые ПАО ТГК-2				
Котельная 1-1	Дизельное топливо	Дизельное топливо		Данные не предоставлены
Котельная 2-1	Мазут	Мазут	отсутствует	Данные не предоставлены
Котельная 3-1	Каменный уголь	Каменный уголь	отсутствует	Данные не предоставлены
Котельная 4-1	Древесная щепа	Древесная щепа	отсутствует	Данные не предоставлены
Котельная 5-1	Каменный уголь	Каменный уголь	отсутствует	Данные не предоставлены
Котельная 6-1	Мазут	Мазут		Данные не предоставлены
Котельная 7-1	Каменный уголь	Каменный уголь	отсутствует	Данные не предоставлены
Котельная 8-1	Каменный уголь	Каменный уголь	отсутствует	Данные не предоставлены
Котельная 9-1	Мазут	Мазут	отсутствует	Данные не предоставлены
Котельная 10-1	Каменный уголь	Каменный уголь	отсутствует	Данные не предоставлены
Котельная 11-2	Каменный уголь	Каменный уголь	отсутствует	Данные не предоставлены
Котельная 12-2	Каменный уголь	Каменный уголь	отсутствует	Данные не предоставлены
Котельная 13-2	Каменный уголь	Каменный уголь	отсутствует	Данные не предоставлены
Котельная 14-2	Каменный уголь	Каменный уголь	отсутствует	Данные не предоставлены
Котельная 15-2	Каменный уголь	Каменный уголь	отсутствует	Данные не предоставлены
Котельная 16-3	Каменный уголь	Каменный уголь	отсутствует	Данные не предоставлены
Котельная 17-3	Каменный уголь	Каменный уголь	отсутствует	Данные не предоставлены
Котельная 18-3	Древесная щепа	Древесная щепа	отсутствует	Данные не предоставлены
	Мазут	Мазут	отсутствует	Данные не предоставлены
Котельная 19-3	Каменный уголь	Каменный уголь	отсутствует	Данные не предоставлены
Котельная 20-3	Каменный уголь	Каменный уголь	отсутствует	Данные не предоставлены
Котельная 21-3	Каменный уголь	Каменный уголь	отсутствует	Данные не предоставлены
Котельная 22-3	Каменный уголь	Каменный уголь	отсутствует	Данные не предоставлены
Котельная 23-3	Мазут	Мазут	отсутствует	Данные не предоставлены
Котельная 24-3	Каменный уголь	Каменный уголь	отсутствует	Данные не предоставлены
Котельная 25-4	Мазут	Мазут	отсутствует	Данные не предоставлены
Котельная 26-4	Каменный уголь	Каменный уголь		Данные не предоставлены
Котельная 27-4	Каменный уголь	Каменный уголь		Данные не предоставлены

Наименование источника	Вид топлива			Неснижаемый нормативный запас топлива на 2016 год
	Основной (установленный)	Проектный	Резервный	
	уголь	уголь		предоставлены
Котельная 28-4	Каменный уголь	Каменный уголь	отсутствует	Данные не предоставлены
Котельная 29-4	Каменный уголь	Каменный уголь	отсутствует	Данные не предоставлены
Котельная 30-4	Каменный уголь	Каменный уголь	отсутствует	Данные не предоставлены
Котельная 31-4	Каменный уголь	Каменный уголь	отсутствует	Данные не предоставлены
Котельная 32-4	Каменный уголь	Каменный уголь	отсутствует	Данные не предоставлены
Котельная 33-4	Каменный уголь	Каменный уголь	отсутствует	Данные не предоставлены
Котельная 34-4	Каменный уголь	Каменный уголь	отсутствует	Данные не предоставлены
Котельная 35-5	Мазут	Мазут	отсутствует	Данные не предоставлены
	Древесная щепа	Древесная щепа	отсутствует	Данные не предоставлены
Котельная 36-5	Каменный уголь	Каменный уголь	отсутствует	Данные не предоставлены
Котельная 37-5	Каменный уголь	Каменный уголь	отсутствует	Данные не предоставлены
Котельная 38-5	Каменный уголь	Каменный уголь	отсутствует	Данные не предоставлены
Котельная 39-5	Каменный уголь	Каменный уголь	отсутствует	Данные не предоставлены
Котельная 40-5	Каменный уголь	Каменный уголь	отсутствует	Данные не предоставлены
Котельная 41-5	Каменный уголь	Каменный уголь	отсутствует	Данные не предоставлены

Котельная ООО "ТЭПАК"

Котельная ООО "ТЭПАК"	Каменный уголь	Каменный уголь	древесные отходы	Данные не предоставлены
-----------------------	----------------	----------------	------------------	-------------------------

Котельная ООО "Газпром теплоэнерго Архангельск"

Котельная п. Силикатчиков	Газ	Газ	диз.топливо	Данные не предоставлены
---------------------------	-----	-----	-------------	-------------------------

Котельные ПАО "ТГК -2"

Котельная о.Хабарка	Каменный уголь	Каменный уголь	отсутствует	Данные не предоставлены
Котельная по пр. Ленинградский, 58, корп.1	дизельное топливо	дизельное топливо	отсутствует	Данные не предоставлены

Котельная ООО "Архбиоэнерго"

Котельная ООО "Архбиоэнерго"	Паллеты	Паллеты	отсутствует	Данные не предоставлены
------------------------------	---------	---------	-------------	-------------------------

Котельная ООО «Помор»

Котельная ООО "Архдоктоп №1"	Древесная щепа	Древесная щепа	отсутствует	Данные не предоставлены
------------------------------	----------------	----------------	-------------	-------------------------

Котельные ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России

Котельная	Мазут	Мазут	отсутствует	Данные не предоставлены
	Каменный уголь	Каменный уголь	отсутствует	Данные не предоставлены

Количественные данные по фактическим запасам основного (уголь) и резервного топлива на котельных не предоставлены.

3.2.2. Технологические схемы котельных города

Газ

Газ

диз.ТО1

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО «ГОРОД АРХАНГЕЛЬСК» ДО 2028 ГОДА.

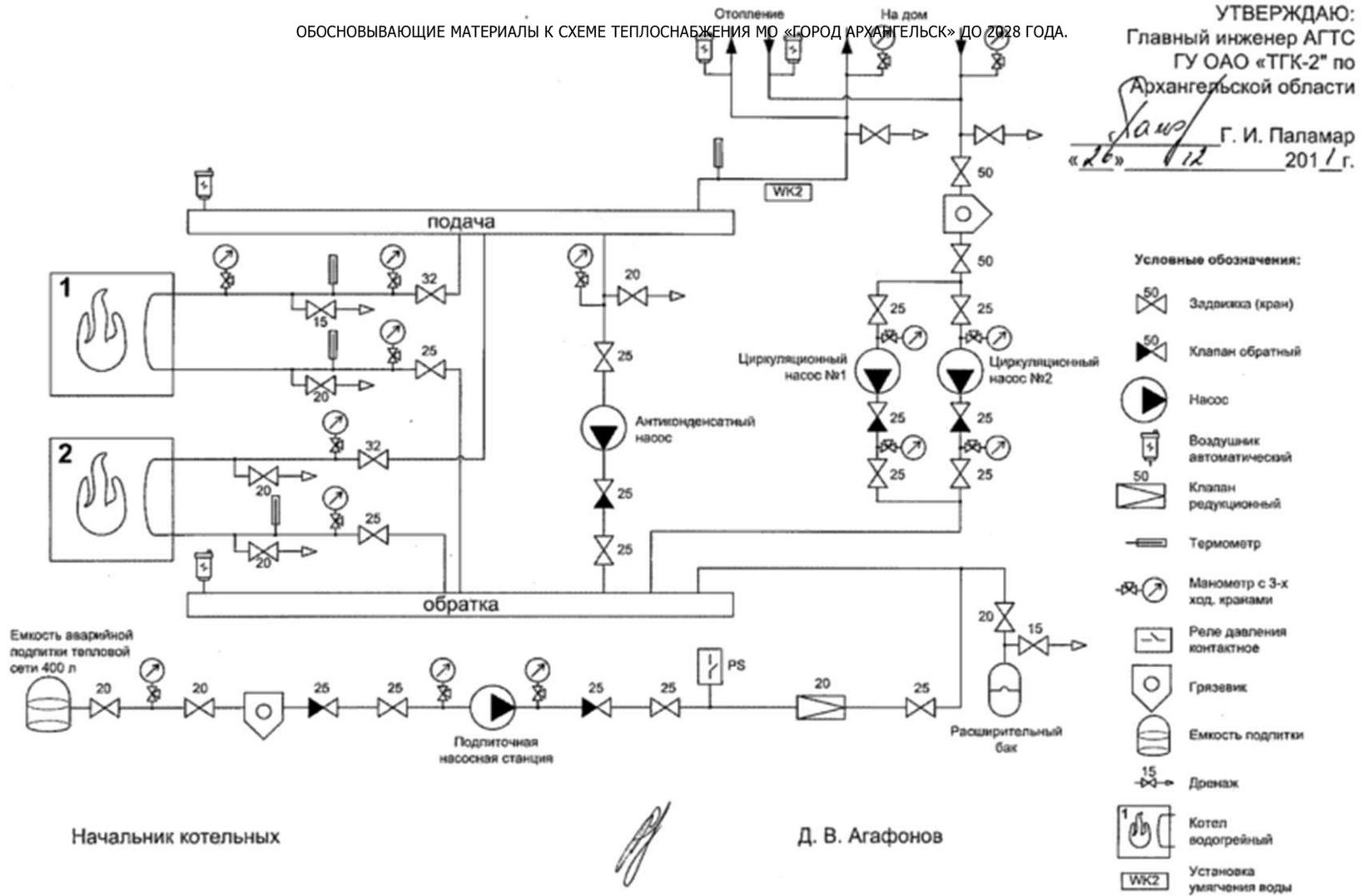


Рисунок 3.1 - Технологическая схема модульной котельной по пр. Ленинградский, 58 корп. 1

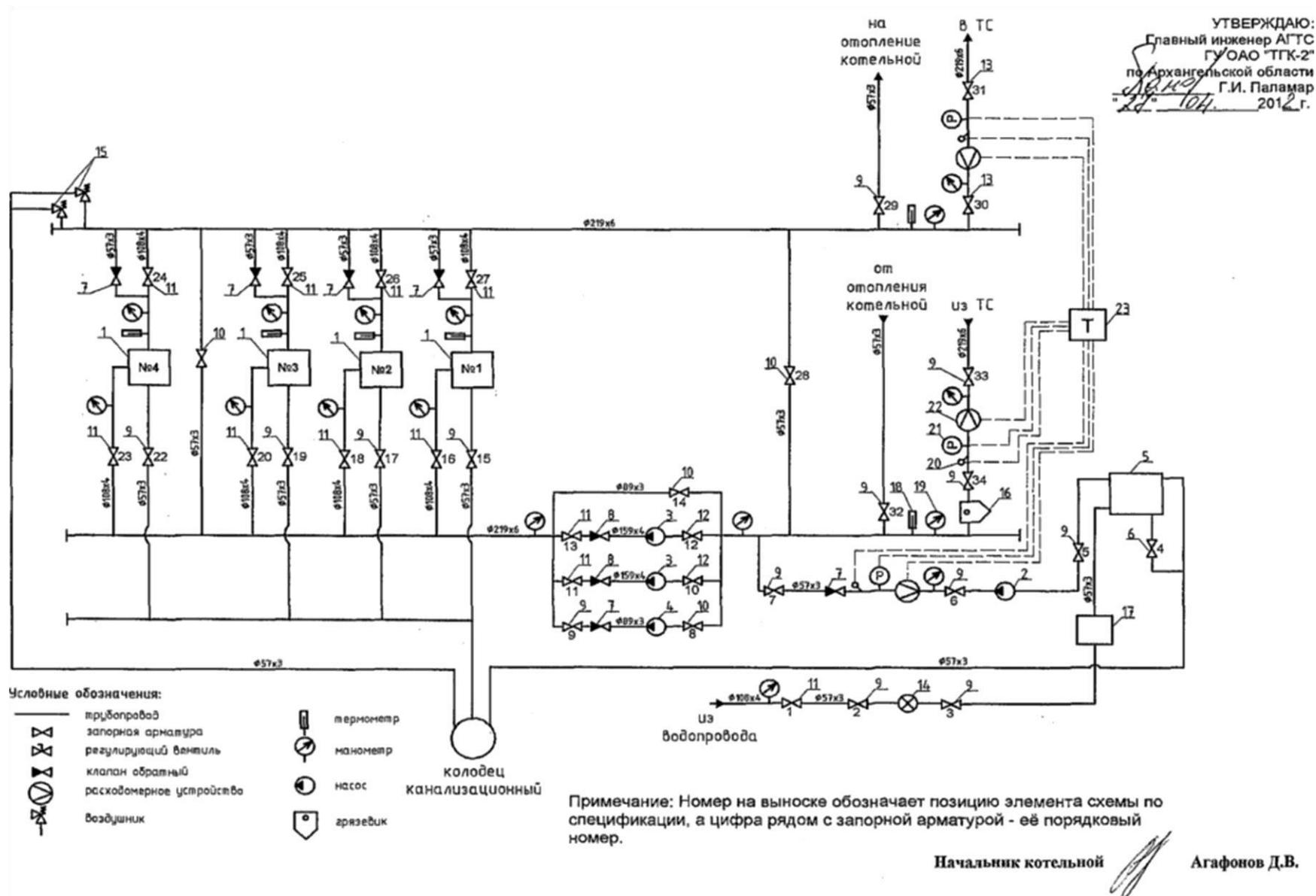
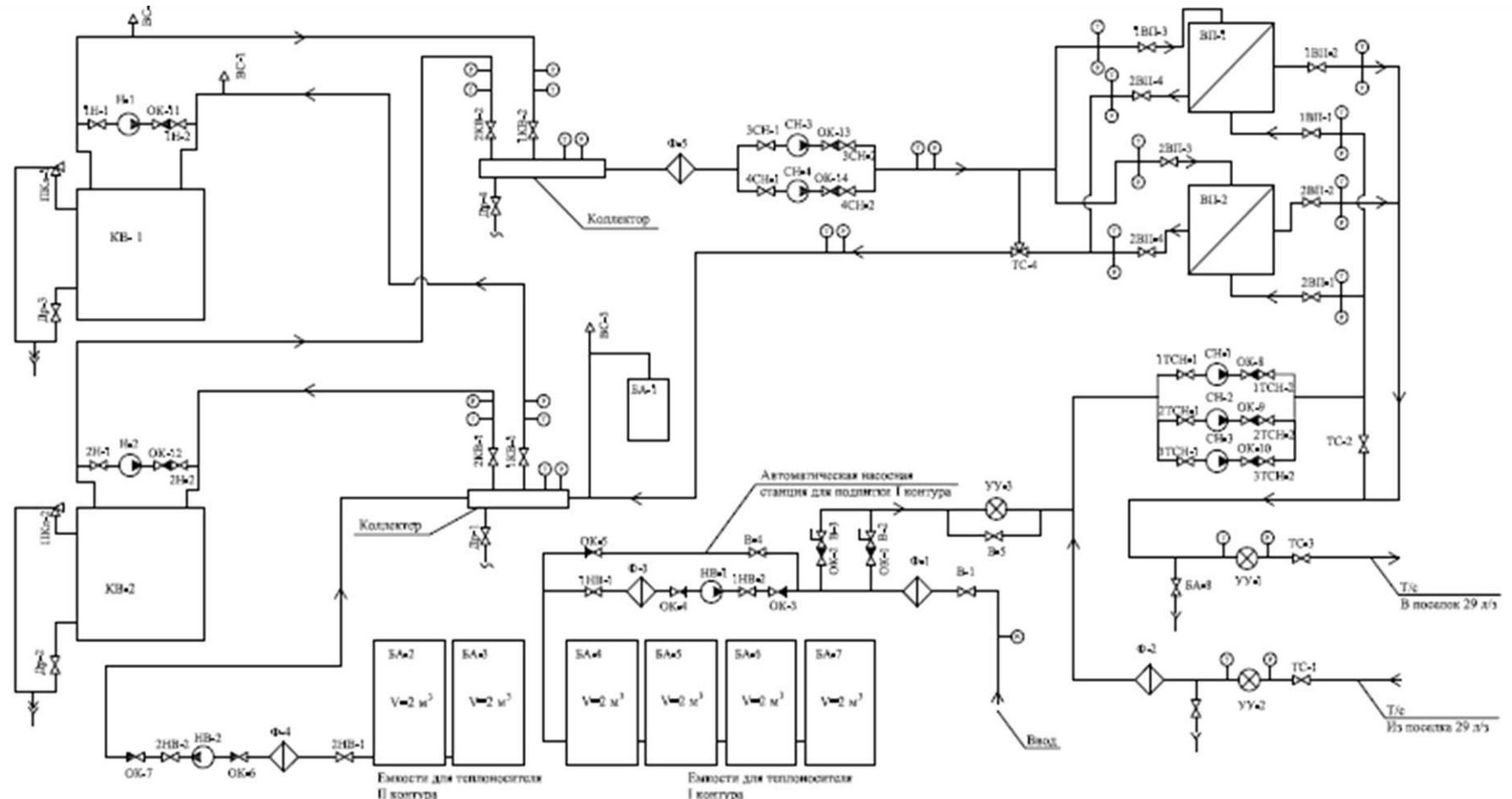


Рисунок 3.2 - Технологическая схема котельной о. Хабарка



Оборудование:

- К/А №1, 2 - дисковый котел ЗеоОСаб - 1000 водогрейный
- 1,2 - отопитель насос N=1 кВт, Q=51 м³/ч, H=12 м
- 3 - пластинчатый теплообменник AVP R55
- 4 - пластинчатый теплообменник SWEP GX-61
- 5,6 - сетевой насос N=1 кВт, Q=7 м³/ч, H=8 м
- 7 - расширительный бак, V=300 м³

Обозначение:

- | | | | | | |
|--|---------------------|--|-----------------------------------|--|--|
| | — фильтр | | — насос | | — обратный клапан |
| | — дренаж | | — автоматический воздухоудалитель | | — перепускной клапан с электроприводом |
| | — вентиль, задвижка | | — предохранительный клапан | | — манометр |
| | | | | | — термометр |

Схема подлежит пересмотру 1 раз в 2 !

Рисунок 3.3 – Технологическая схема котельной 1-1 по ул. Лодемская, д. 56

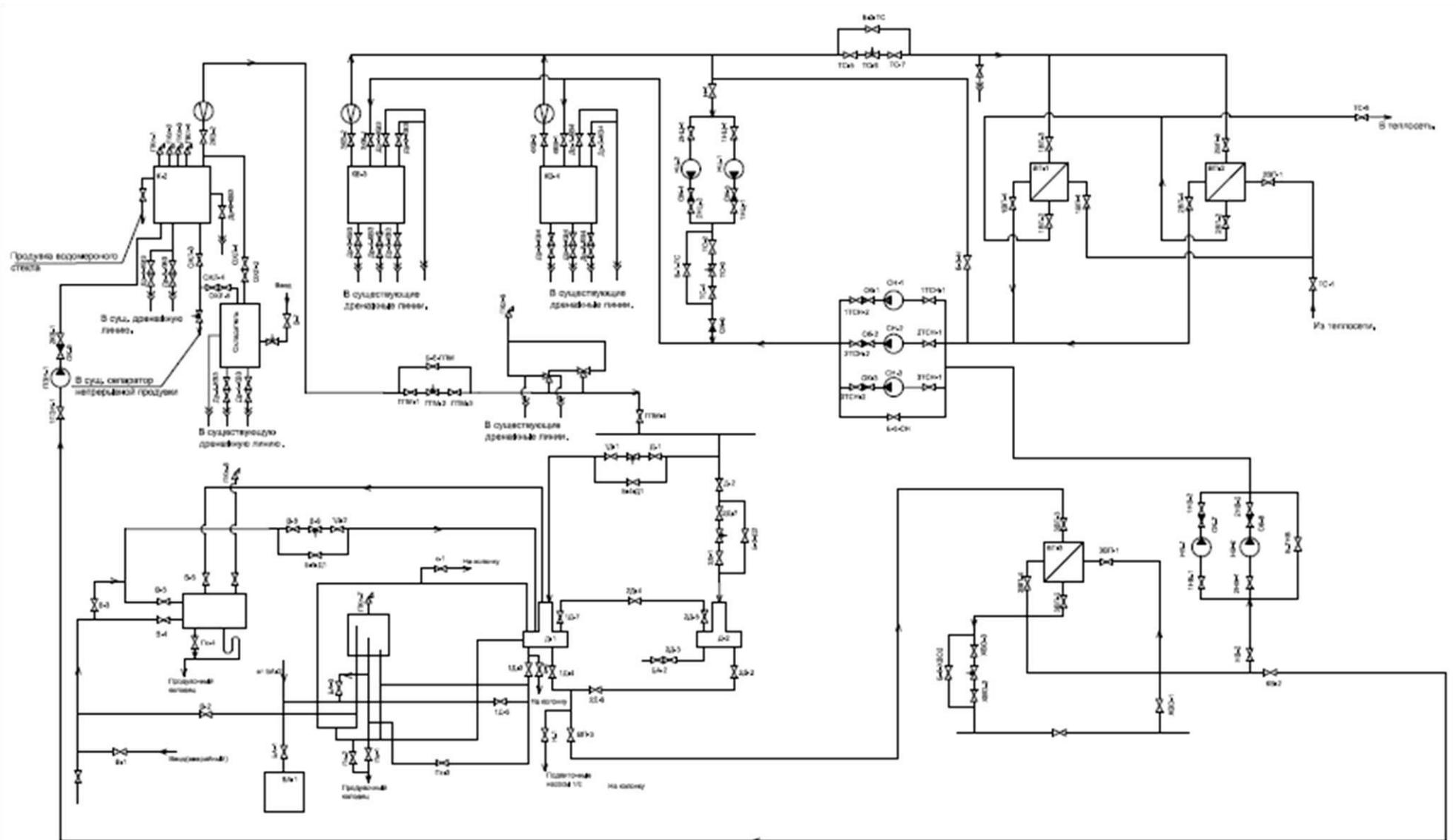


Рисунок 3.4 – Технологическая схема котельной 2-1 по ул. Капитана Хромцова, д.10, корп. 1

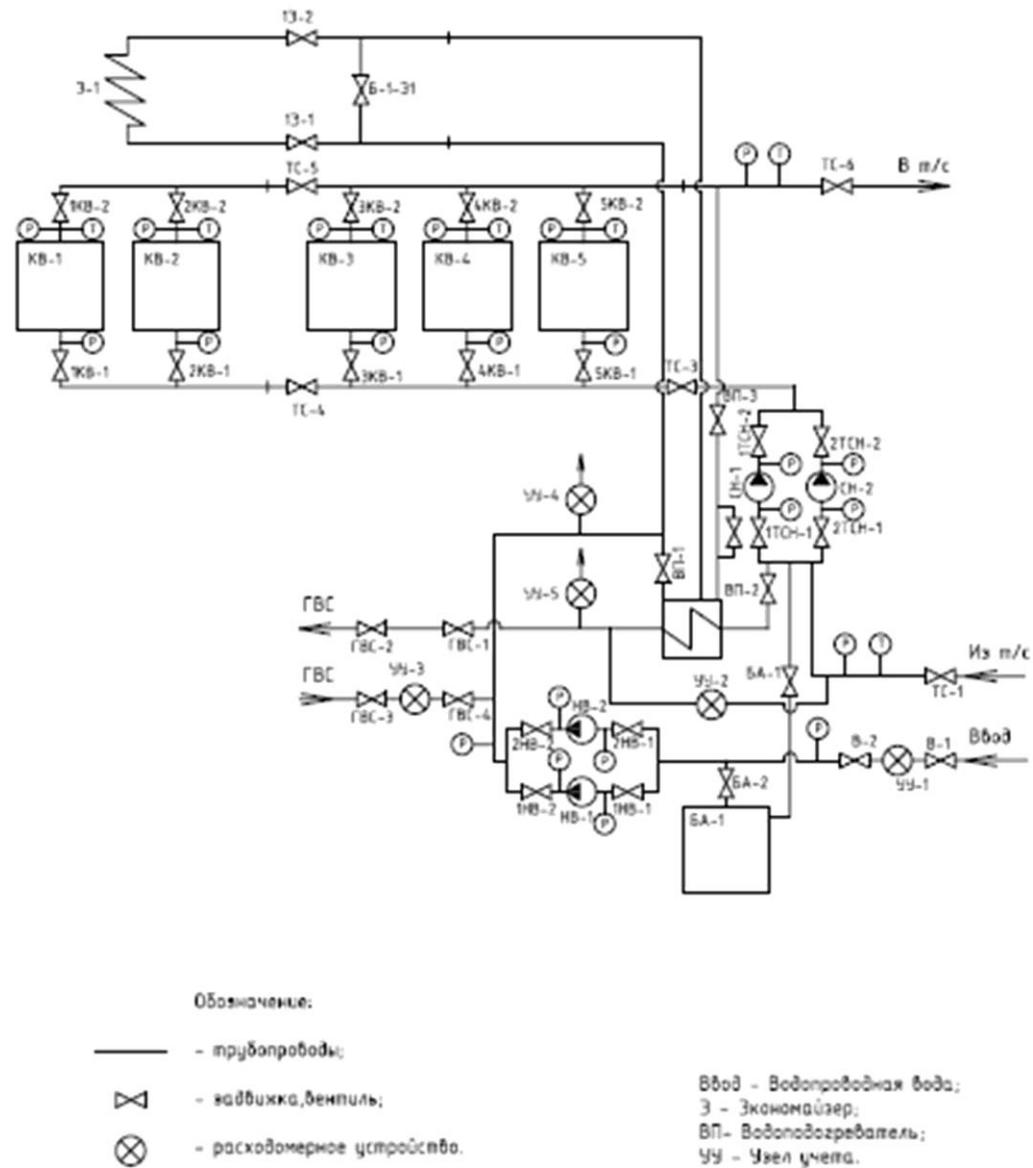


Рисунок 3.6 - Технологическая схема котельной 5-1 по ул. Победы, д. 6, стр. 1

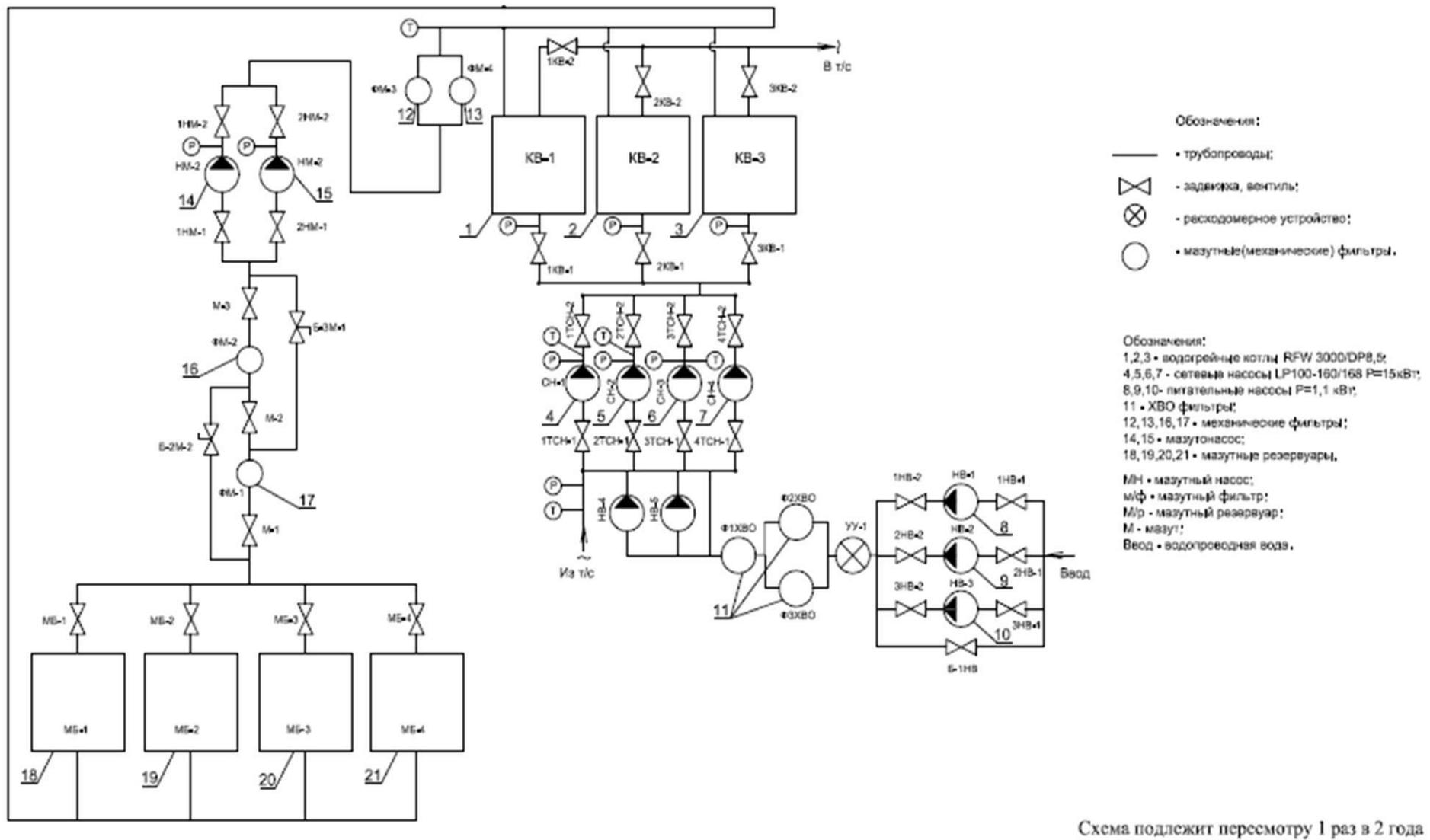


Рисунок 3.7 - Технологическая схема котельной 6-1 по ул. Г гидролизная, д.12

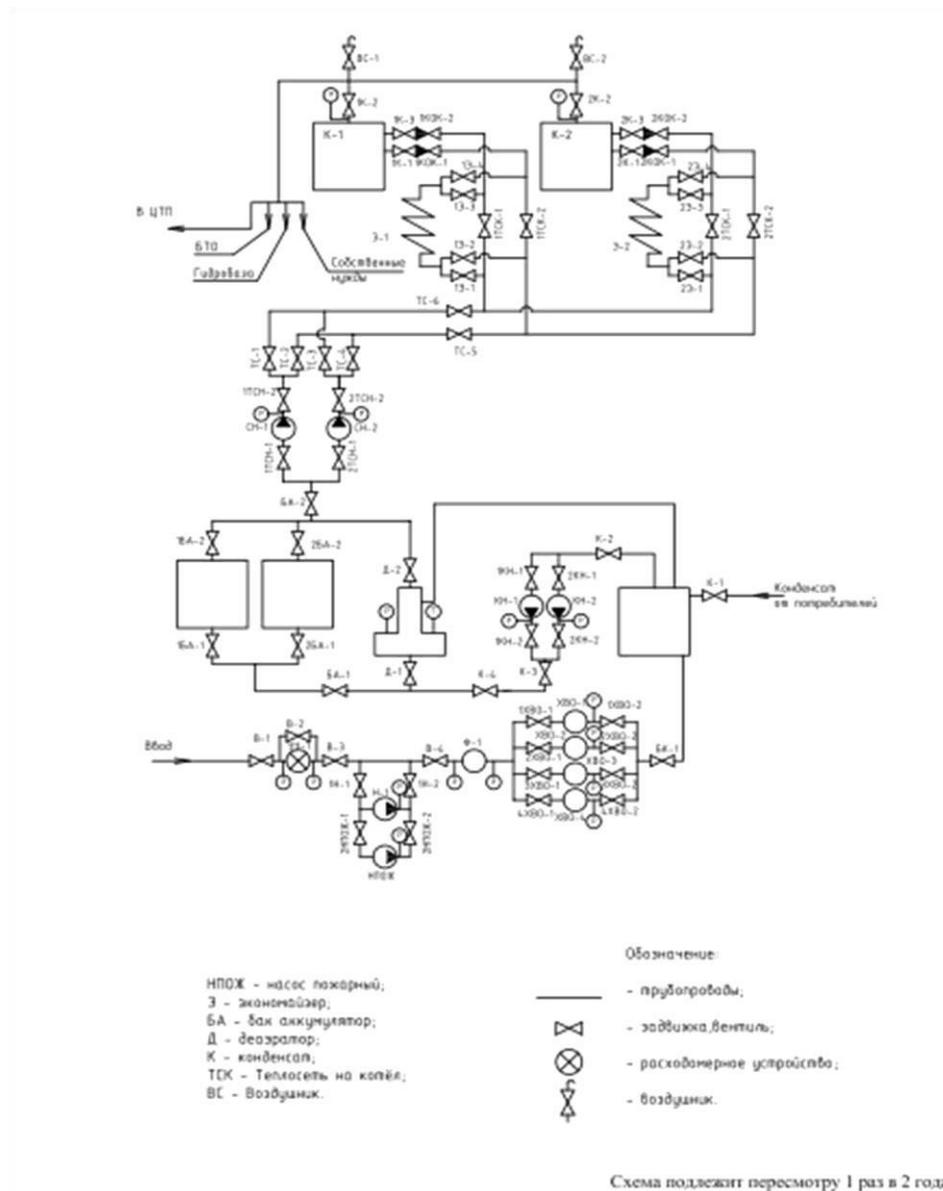


Рисунок 3.8 - Технологическая схема котельной 7-1 по ул. Маймаксанская, д. 77, корп. 2

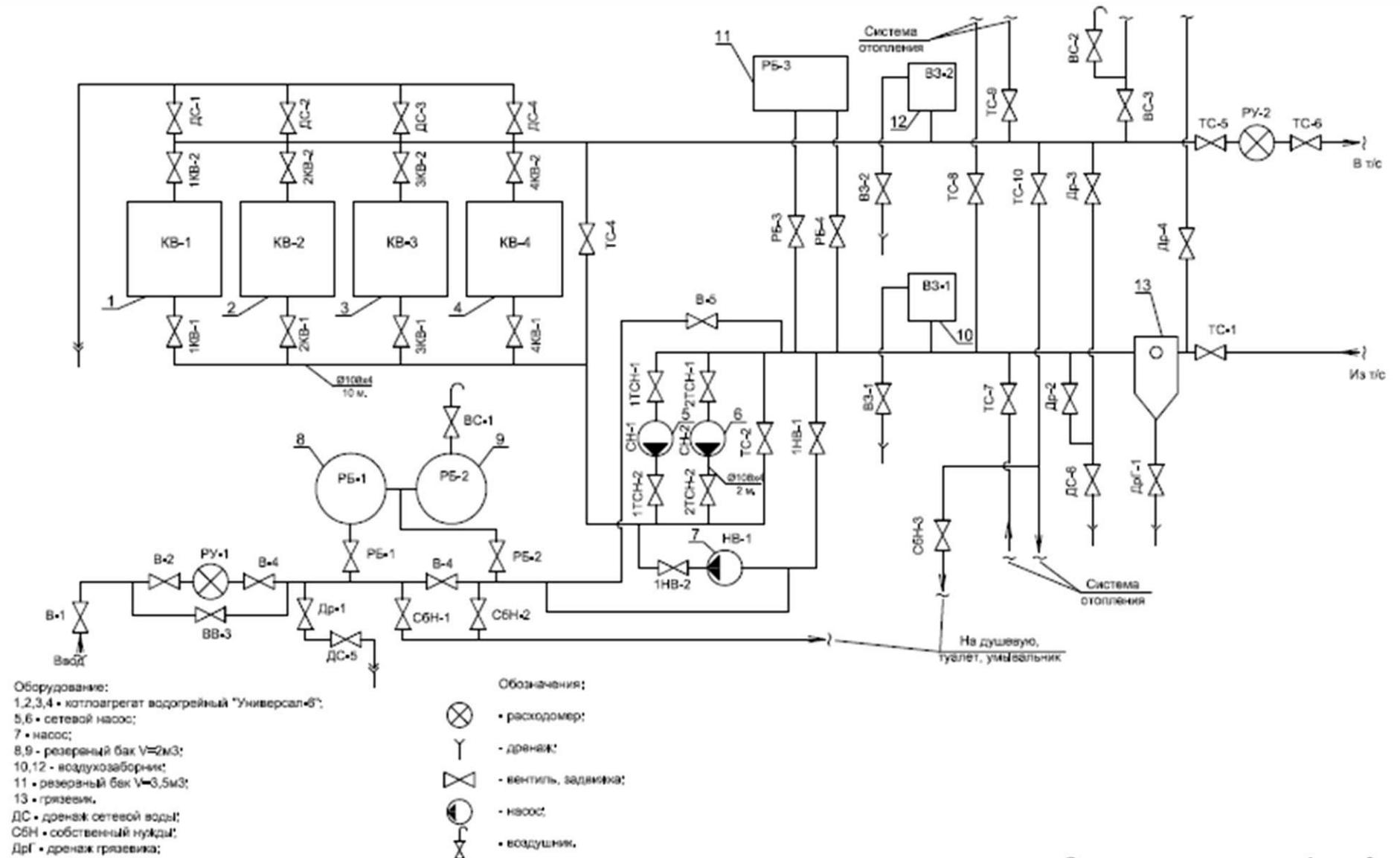


Рисунок 3.9 - Технологическая схема котельной 8-1 по ул. Корабельная, д. 19, стр.1

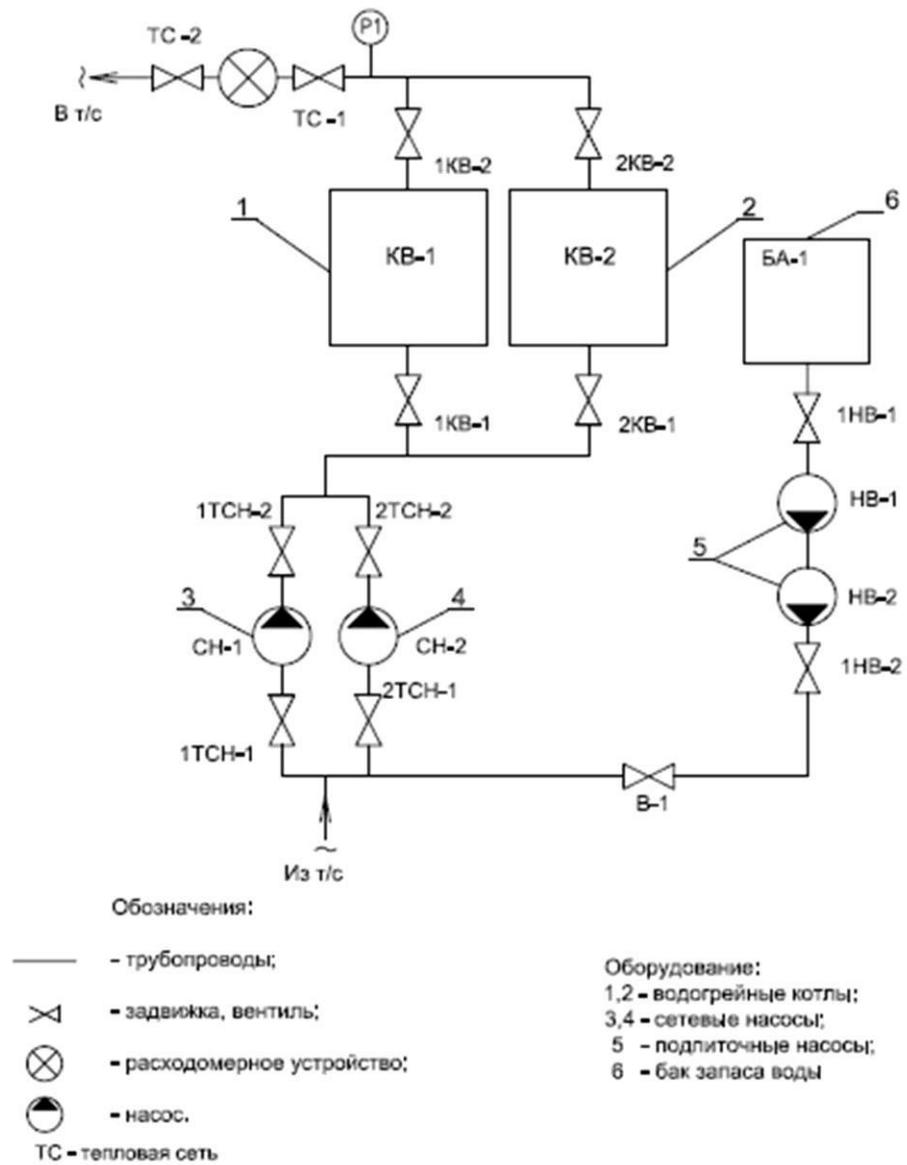


Рисунок 3.11 - Технологическая схема котельной 10-1 по ул. Маслова, д.1

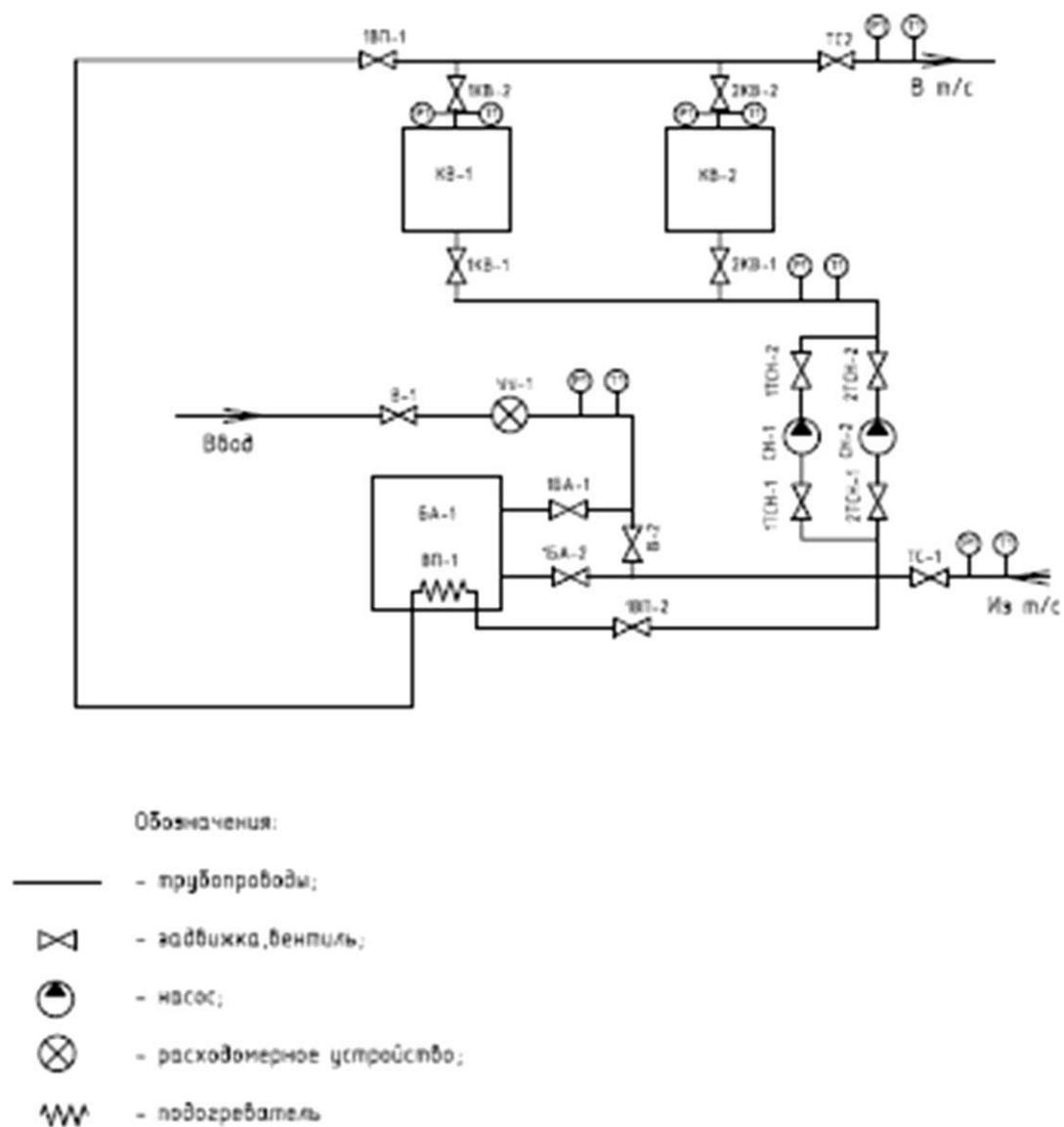


Рисунок 3.12 - Технологическая схема котельной 11-2 по ул. Льва Толстого, д.30, корп. 1, стр. 1

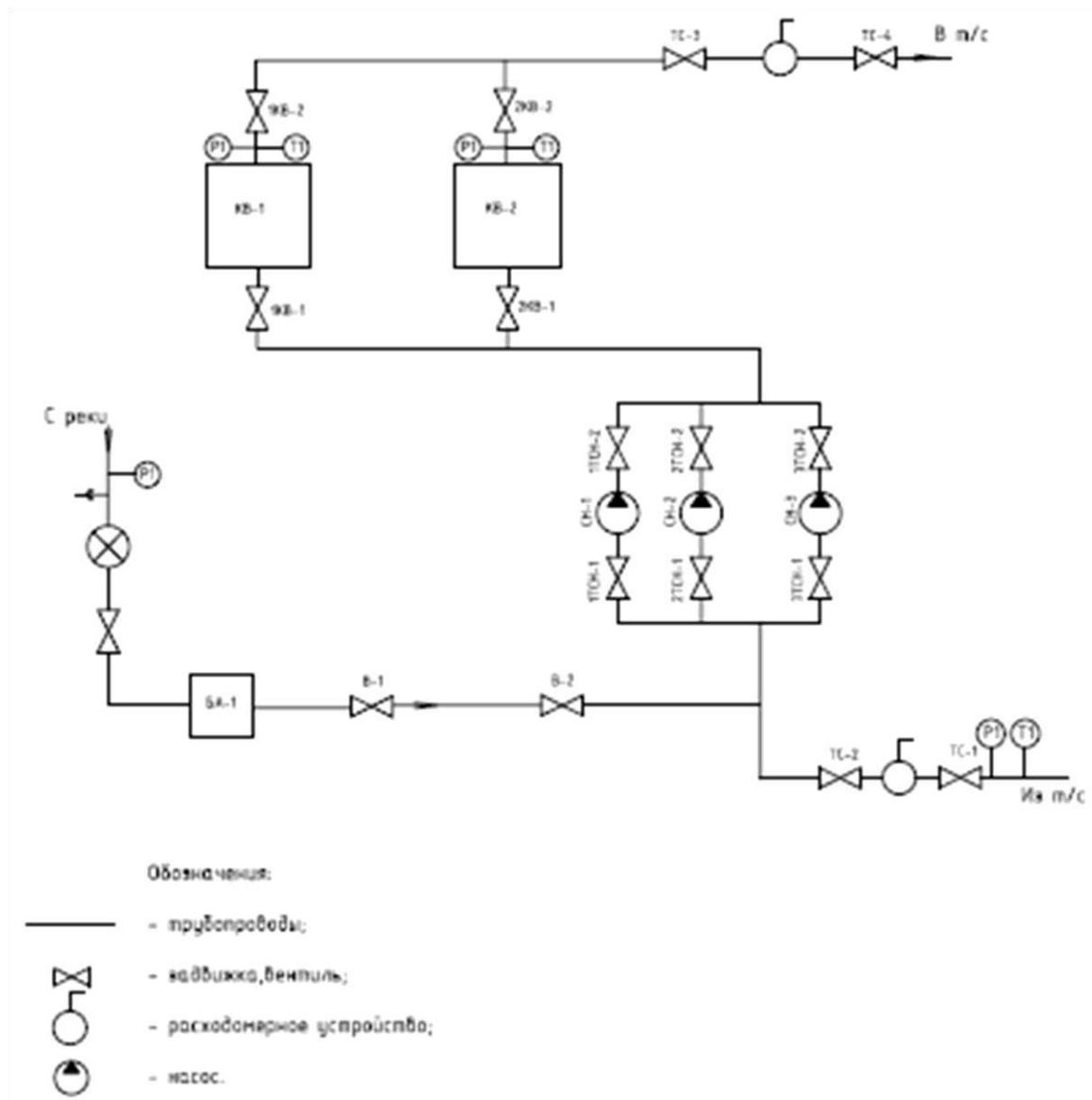


Рисунок 3.13 - Технологическая схема котельной 12-2 по ул. Чупрова, д. 10, стр. 1.

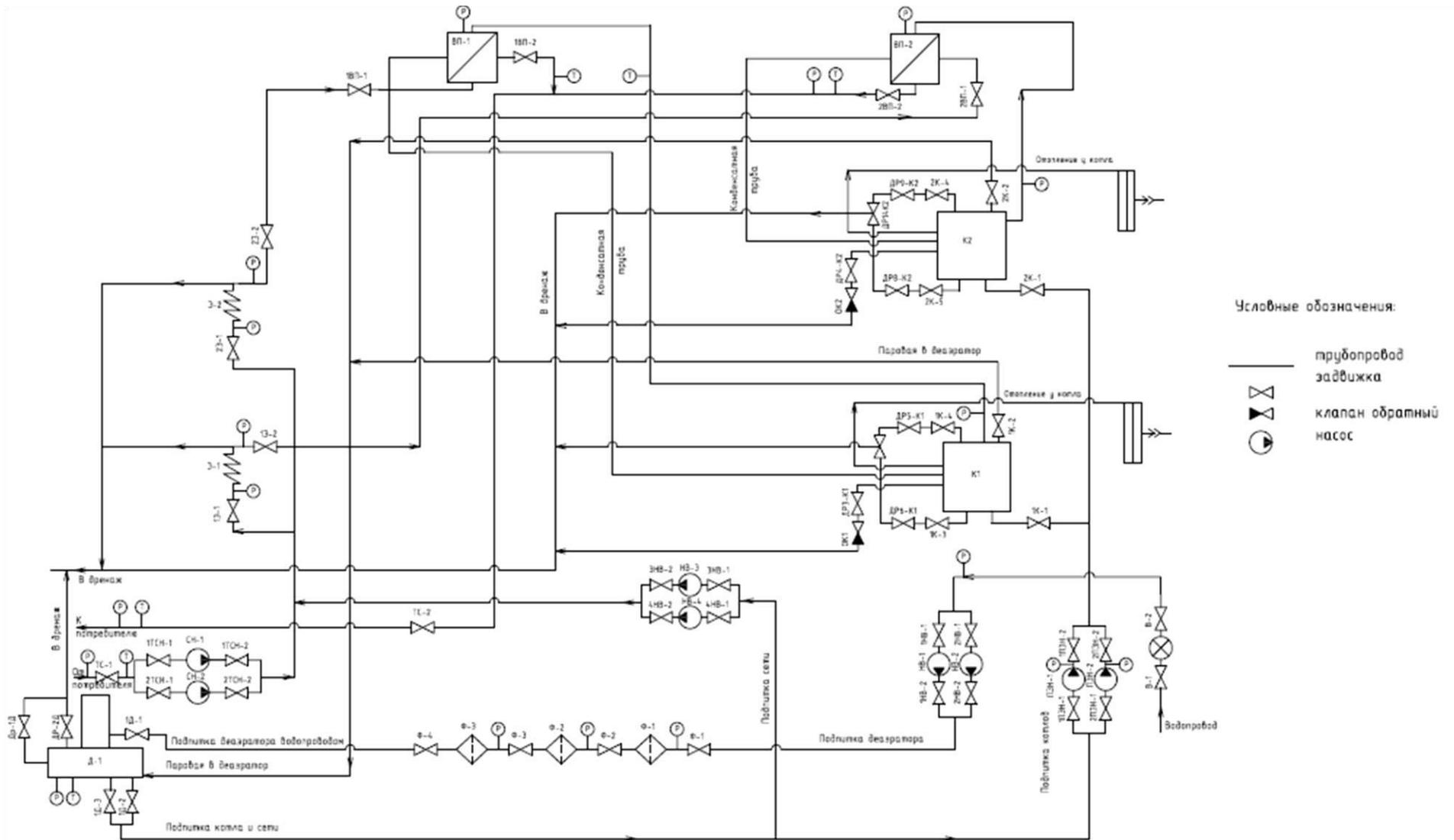


Рисунок 3.14 - Технологическая схема котельной 13-2 по ул. Луганская, д. 14, стр. 1

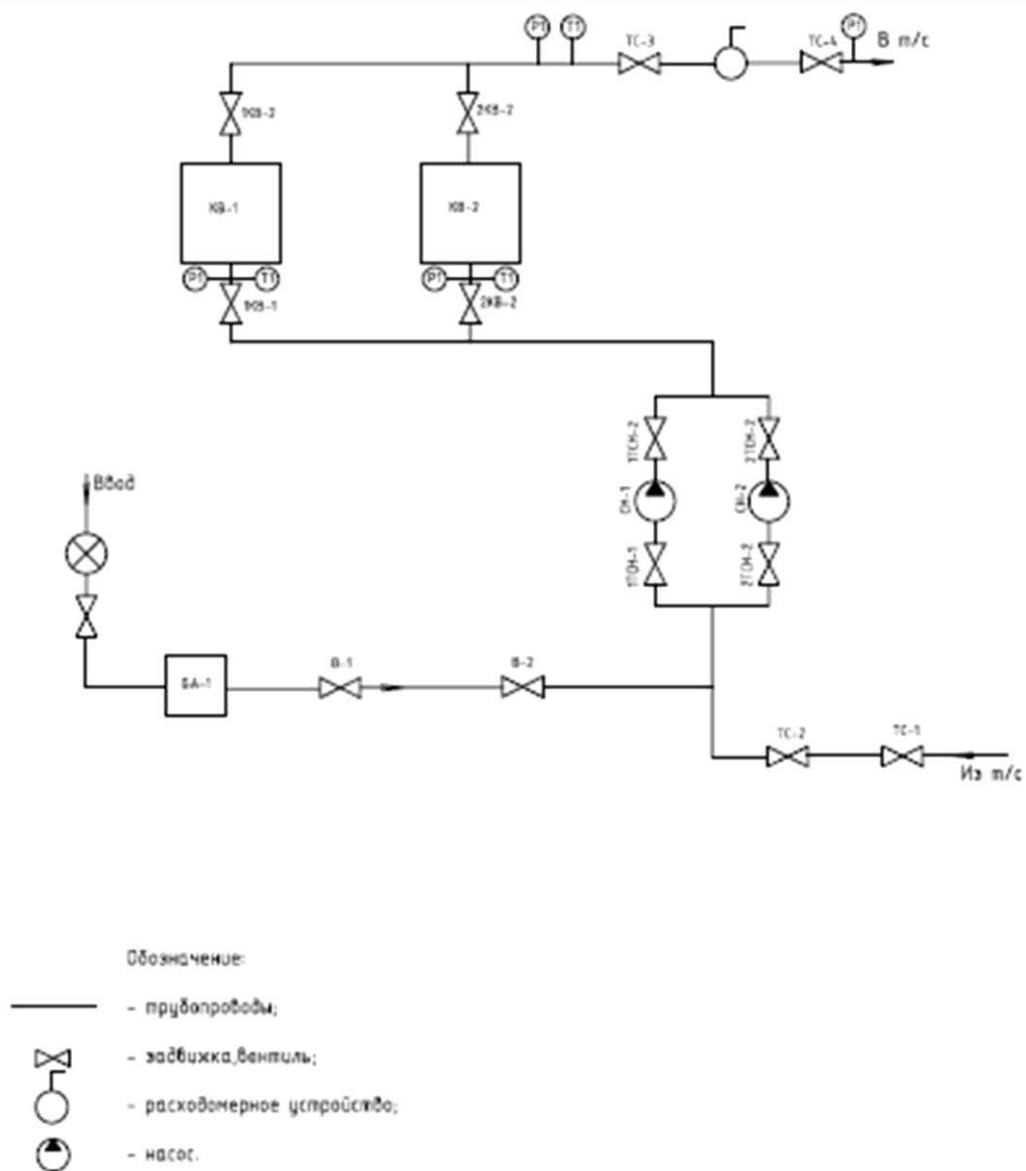
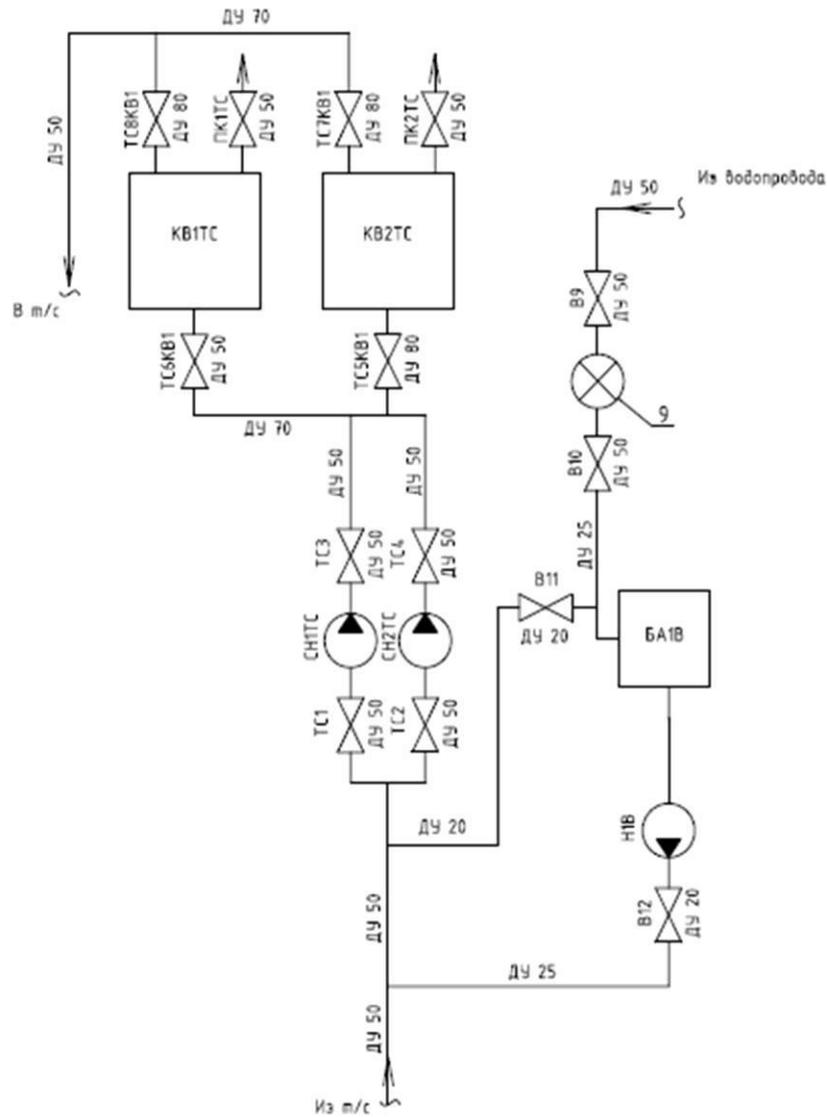


Рисунок 3.15 - Технологическая схема котельной 14-2 по ул. Петра Стрелкова, д. 11, стр. 1



- Обозначения:
- — — — — трубороводы;
 - ⊙ — насос;
 - ⊗ — расходомерное устройство;
 - ⋈ — задвижка, вентиль.

№п/п	Обозначение	Наименование	Марка
1	KB1TC	Котел водогрейный	
2	KB2TC	Котел водогрейный	
3	CH1TC	Сетевой насос	
4	CH2TC	Сетевой насос	
5	N1B	Питательный насос	
6	BA1B	Бак-аккумулятор	
7	PK1TC	Предохранительный клапан	
8	PK2TC	Предохранительный клапан	
9		Расходомерное устройство	MTW-15

Схема подлежит пересмотру 1 раз в 2 го

Рисунок 3.17 - Технологическая схема котельной 17-3 по ул. Кочуринская, д. 23, стр. 1

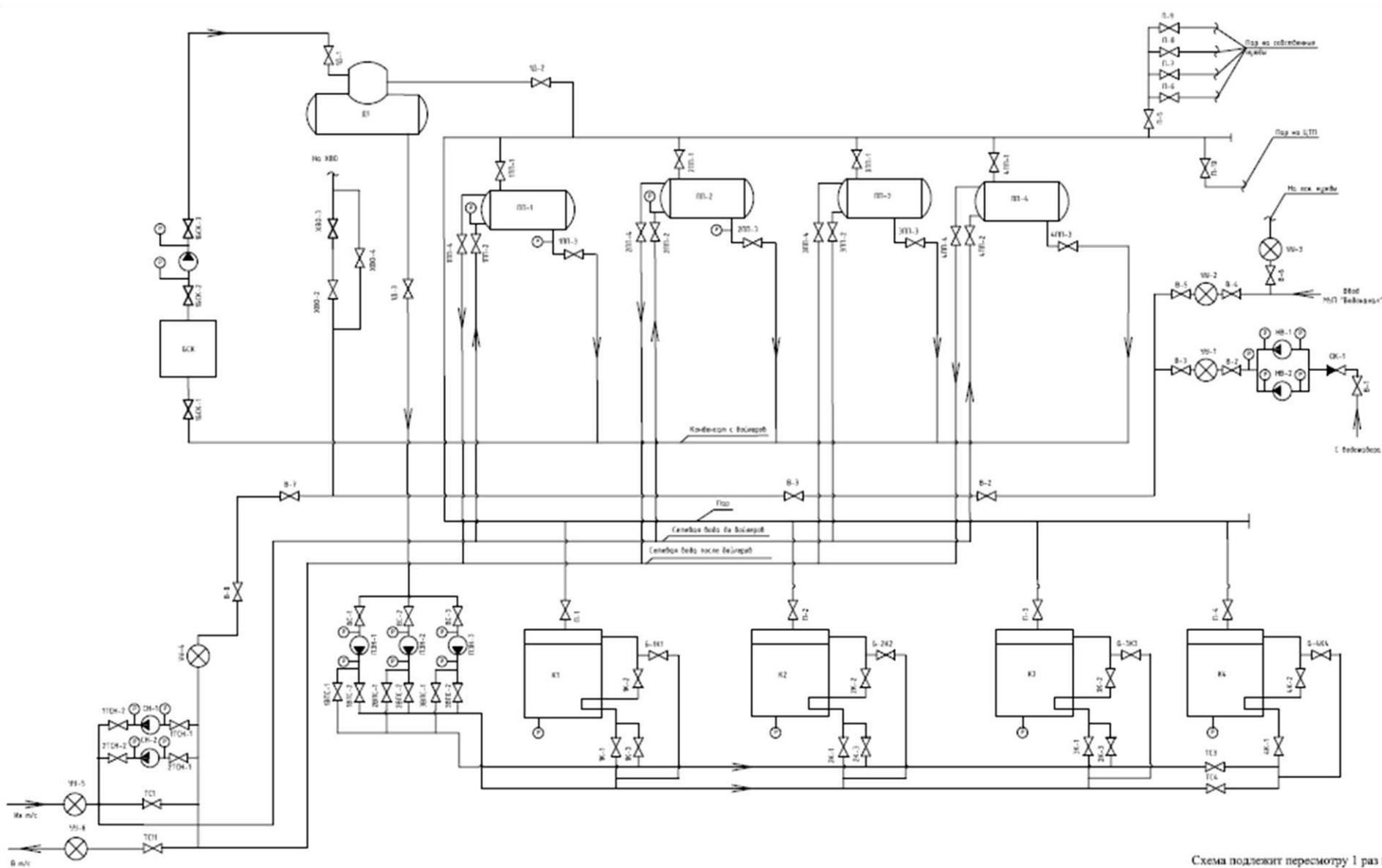


Схема подлежит пересмотру 1 раз в 2

Рисунок 3.18 - Технологическая схема котельной 18-3 по ул. Лесозаводская, д. 25

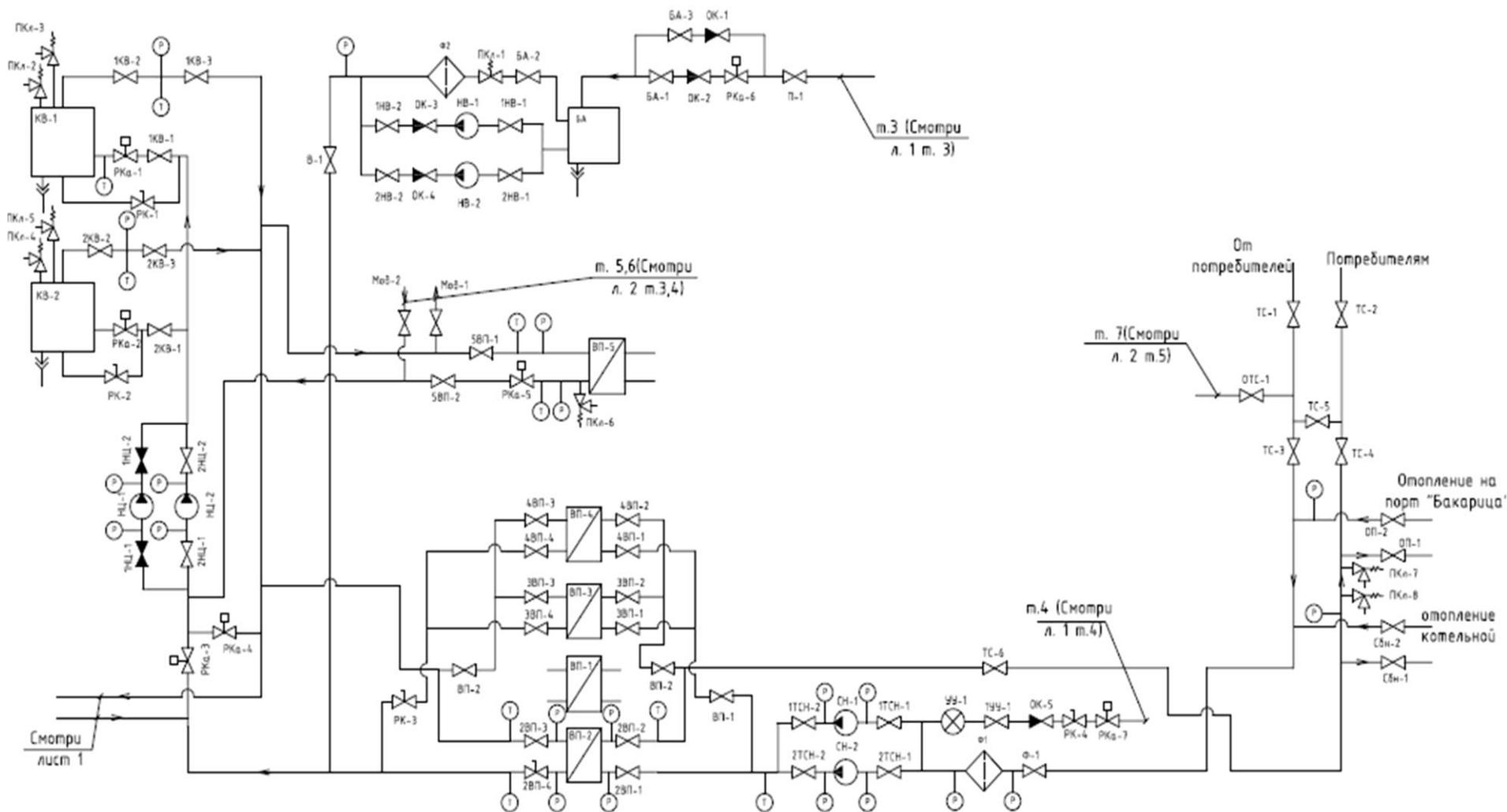


Рисунок 3.19 - Технологическая схема котельной 19-3 по ул. Лесозаводская, д. 8, стр. 3

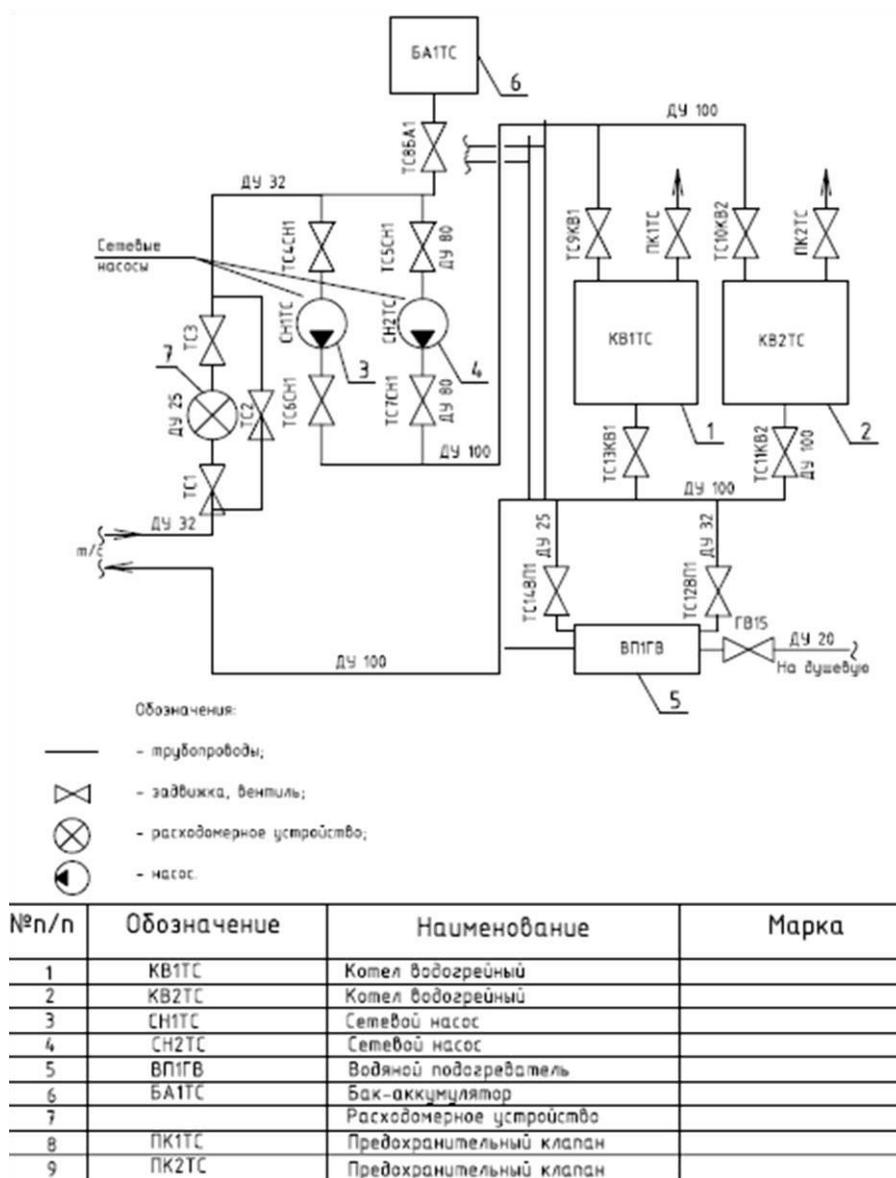
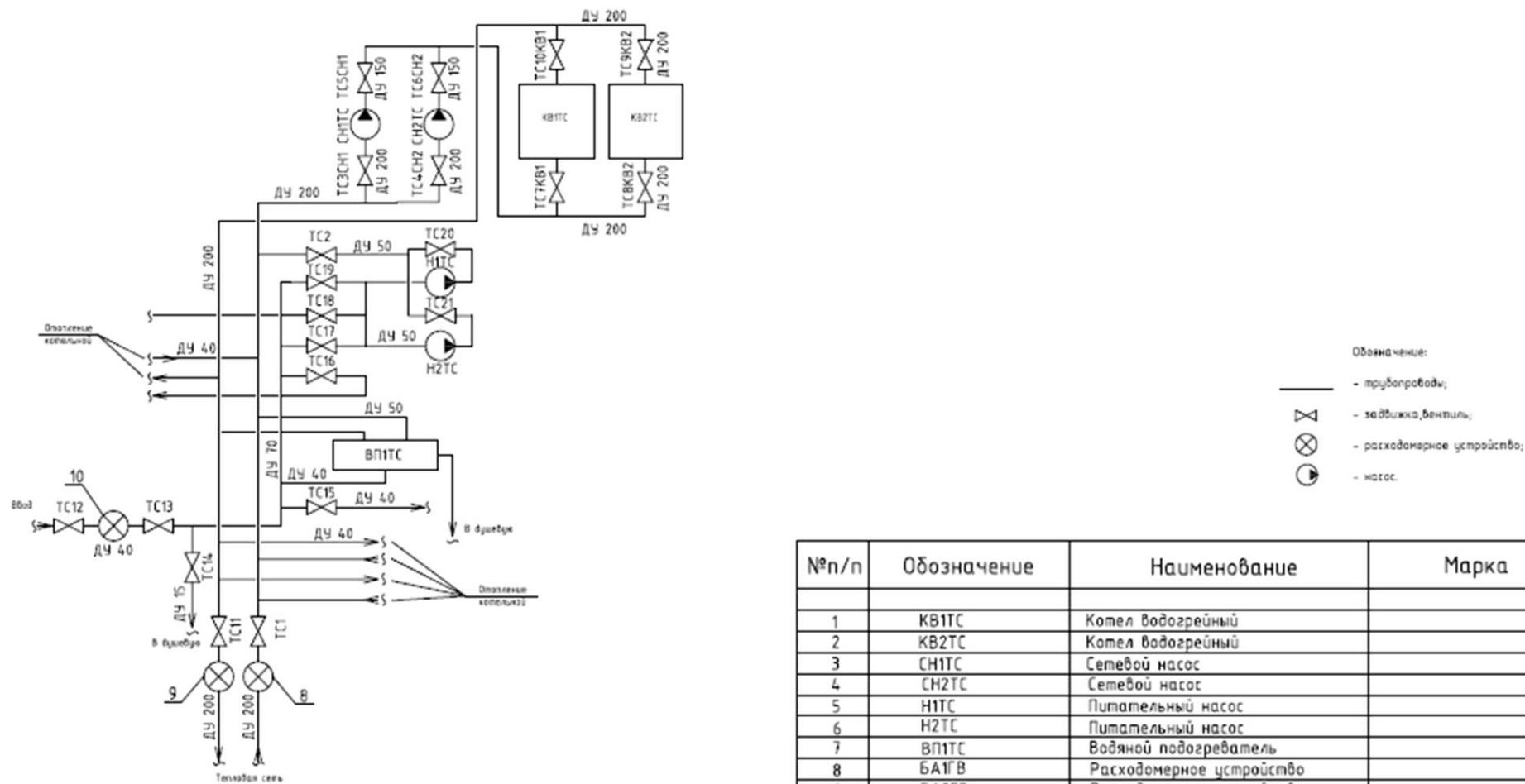
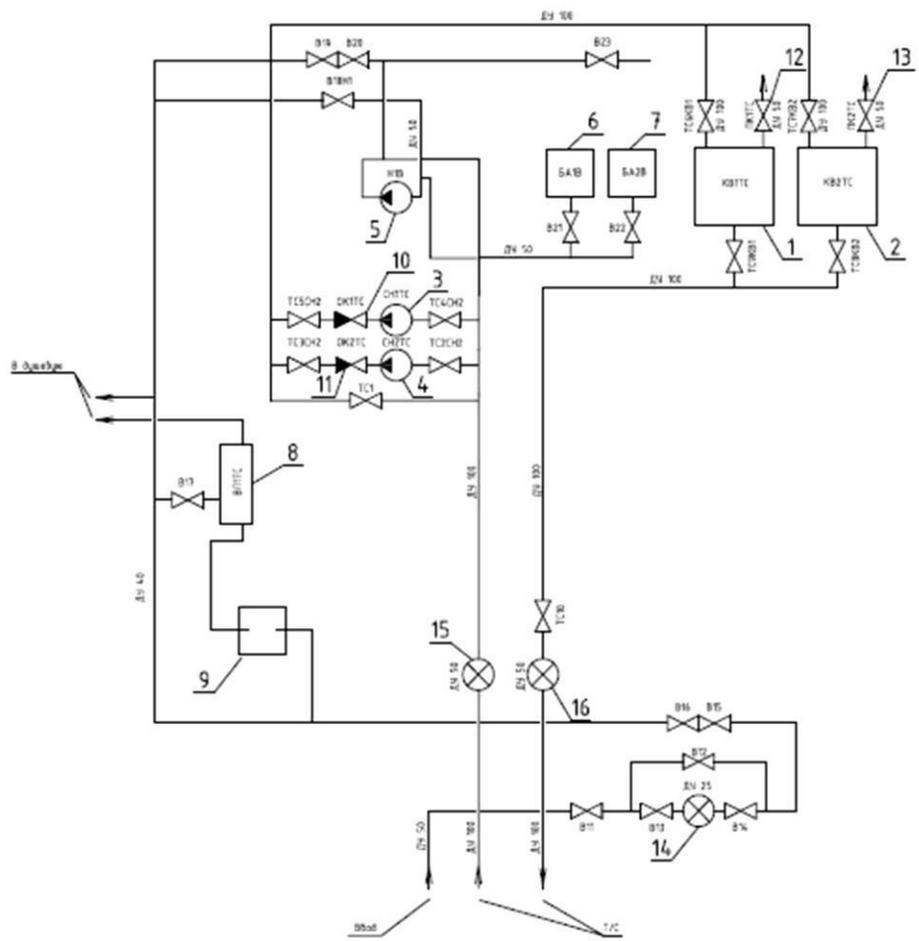


Рисунок 3.20 - Технологическая схема котельной 20-3 по ул. Адмирала Макарова, д. 33, стр.1



№п/п	Обозначение	Наименование	Марка
1	KB1ТС	Котел водогрейный	
2	KB2ТС	Котел водогрейный	
3	СН1ТС	Сетевой насос	
4	СН2ТС	Сетевой насос	
5	Н1ТС	Питательный насос	
6	Н2ТС	Питательный насос	
7	ВП1ТС	Водяной подогреватель	
8	БА1ГВ	Расходомерное устройство	
9	БА2ГВ	Расходомерное устройство	
10	БА3ГВ	Расходомерное устройство	

Рисунок 3.21 - Технологическая схема котельной 21-3 по ул. Аллейная, д. 20, стр.2



- Обозначение:
- — трубопроводы;
 - ⊗ — задвижка, вентили;
 - ⊗ — расходомерное устройство;
 - ⊙ — насос.

№п/п	Обозначение	Наименование	Марка
1	КВ1ТС	Котел водогрейный	
2	КВ2ТС	Котел водогрейный	
3	СН1ТС	Сетевой насос	
4	СН2ТС	Сетевой насос	
5	Н1В	Питательный насос	
6	БА1В	Бак-аккумулятор	
7	БА2В	Бак-аккумулятор	
8	ВП1ТС	Водяной подогреватель, V=50л.	ARISTON
9			
10	ОК1ТС	Обратный клапан	
11	ОК2ТС	Обратный клапан	
12	ПК1ТС	Предохранительный клапан	
13	ПК2ТС	Предохранительный клапан	
14		Расходомерное устройство	
15		Расходомерное устройство	
16		Расходомерное устройство	

Рисунок 3.22 - Технологическая схема котельной 22-3 по ул. Адмирала Макарова, д. 2, корп.4, стр. 1

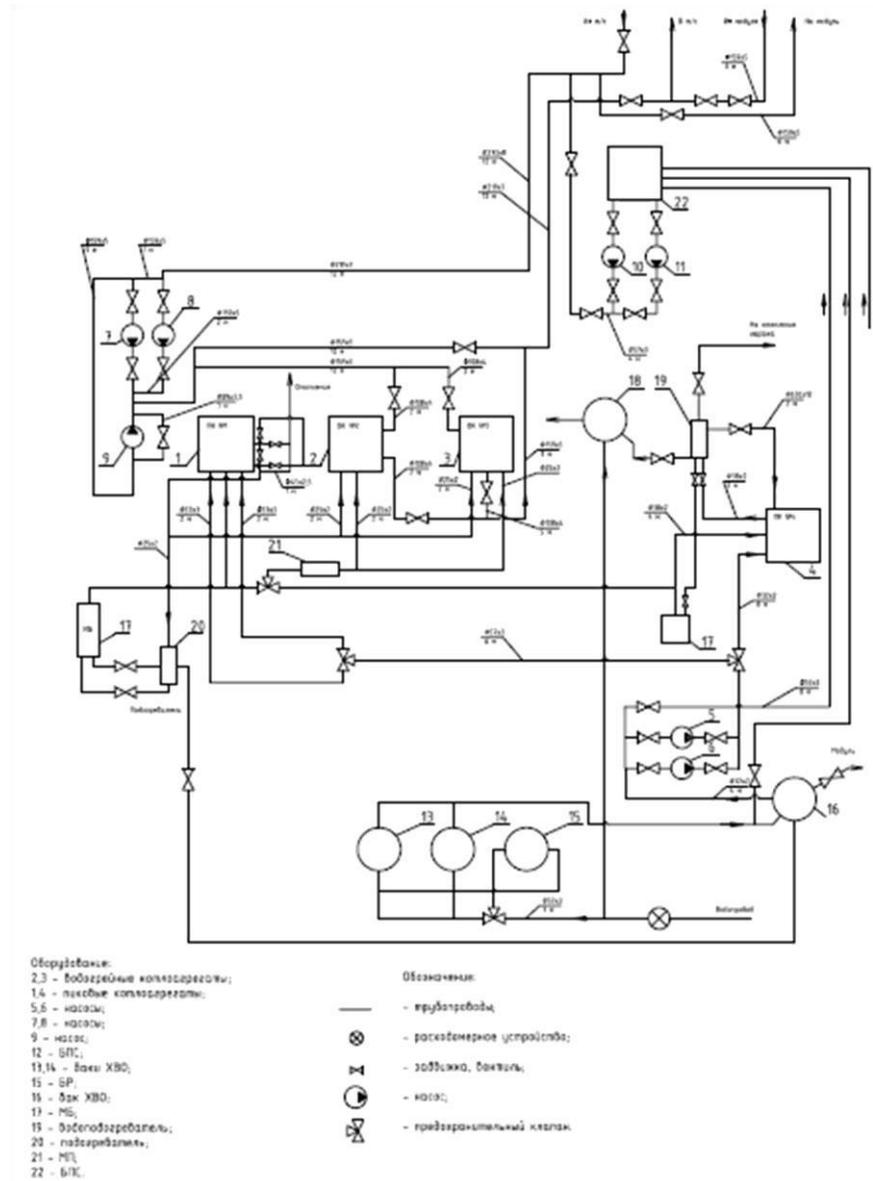


Рисунок 3.23 - Технологическая схема котельной 23-3 по ул. Лермонтова, д. 2, стр. 2

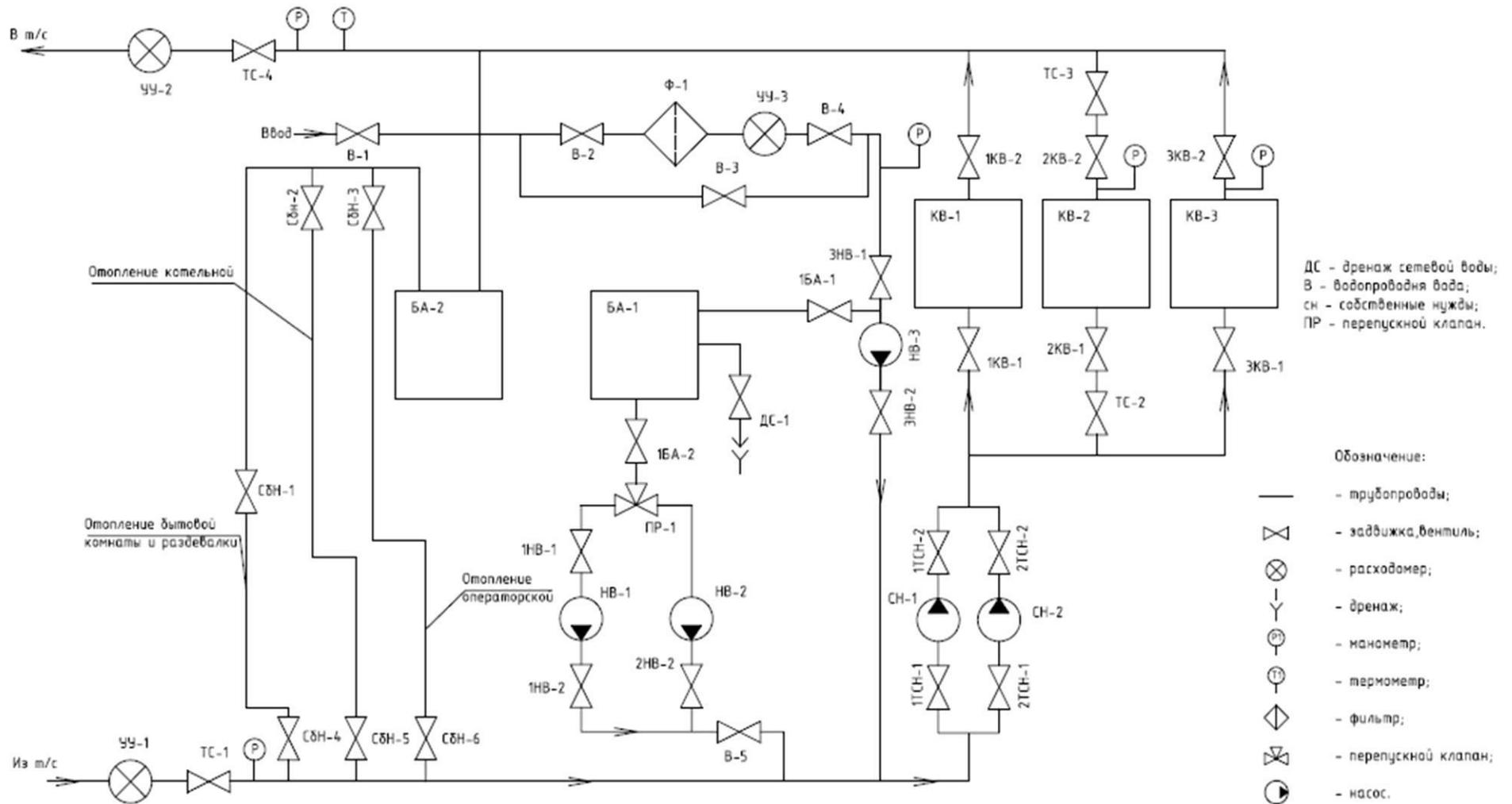


Рисунок 3.24 - Технологическая схема котельной 26-4 по ул. Речников, д. 32, корп. 1, стр. 1

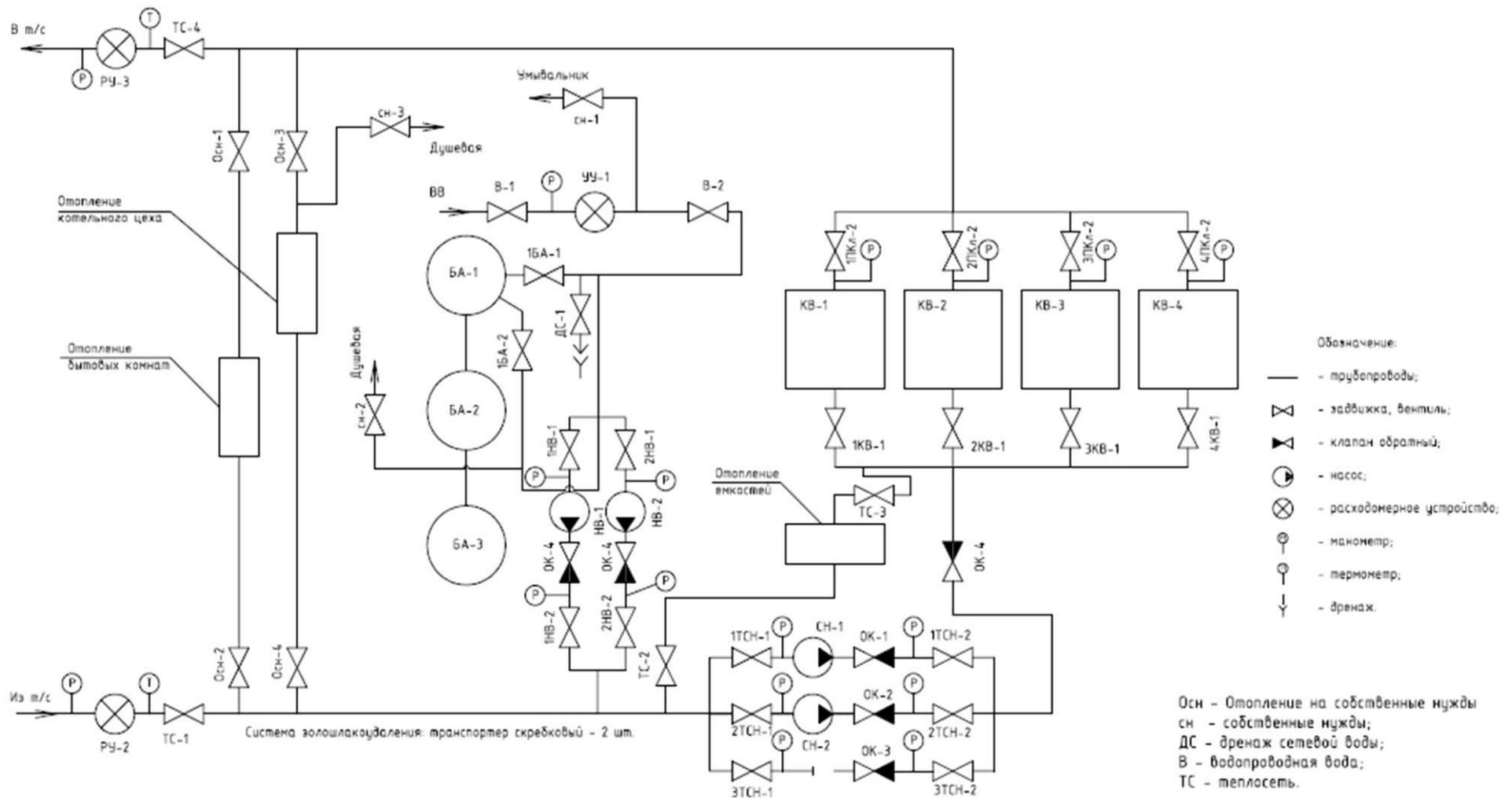


Рисунок 3.25 - Технологическая схема котельной 27-4 по ул. Пограничная, д. 13, корп. 1

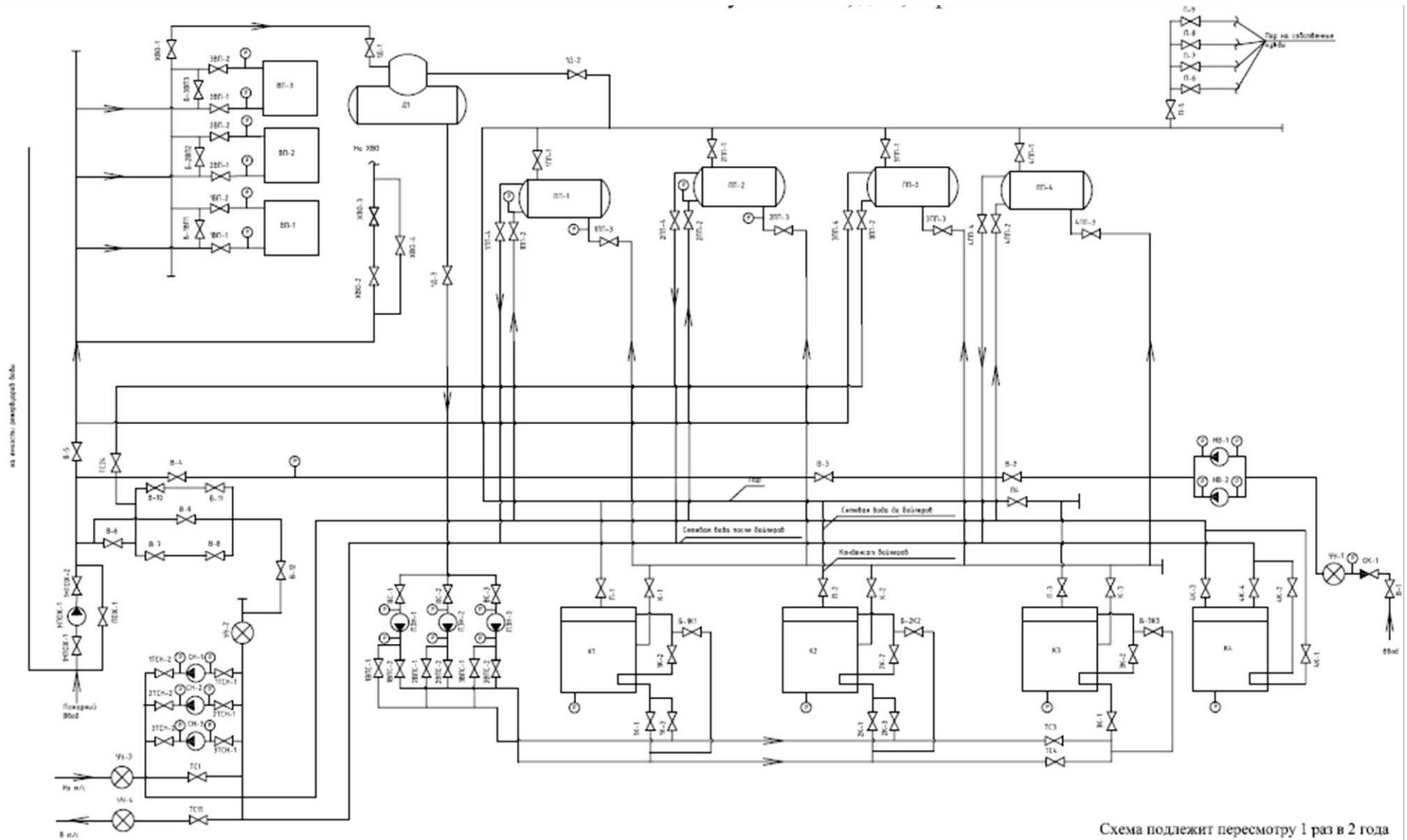


Рисунок 3.26 - Технологическая схема котельной 28-4 по ул. Клепача, д. 13, корп. 1.

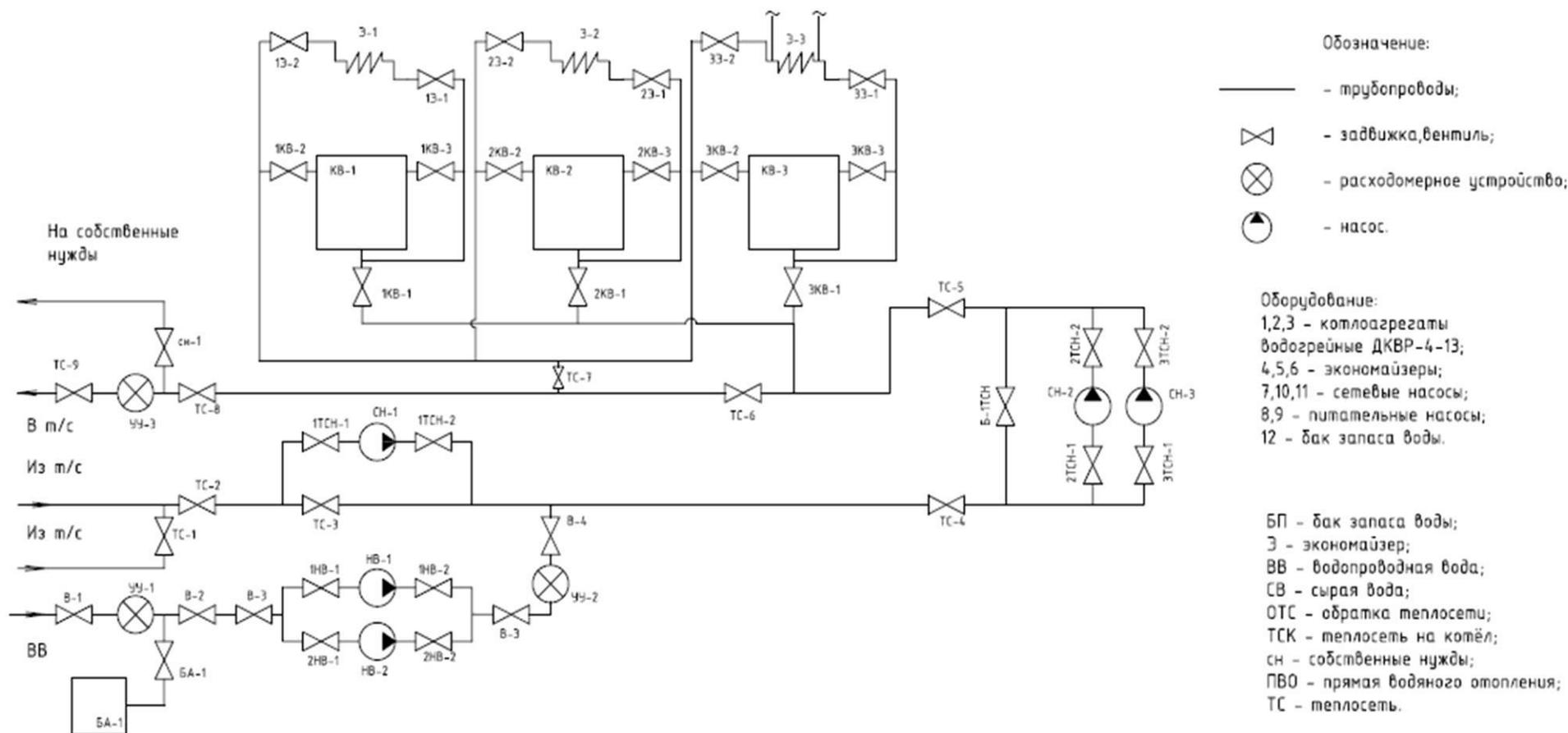


Рисунок 3.27 - Технологическая схема котельной 29-4 пос. Зелёный Бор, Промузел «Зеленоборский», стр. 19

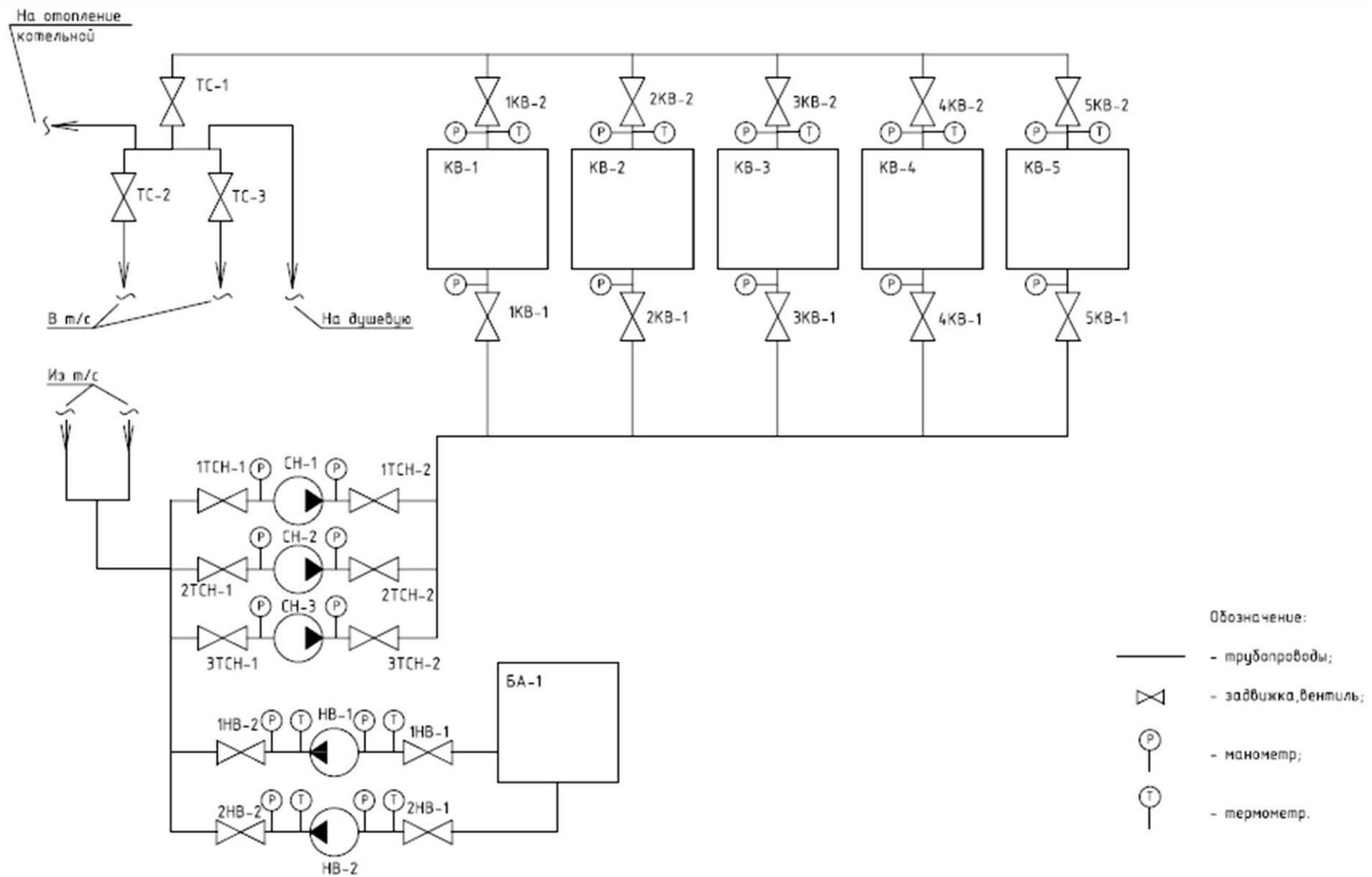


Рисунок 3.28 - Технологическая схема котельной 30-4 по ул. Дорожников, д. 4, стр. 1.

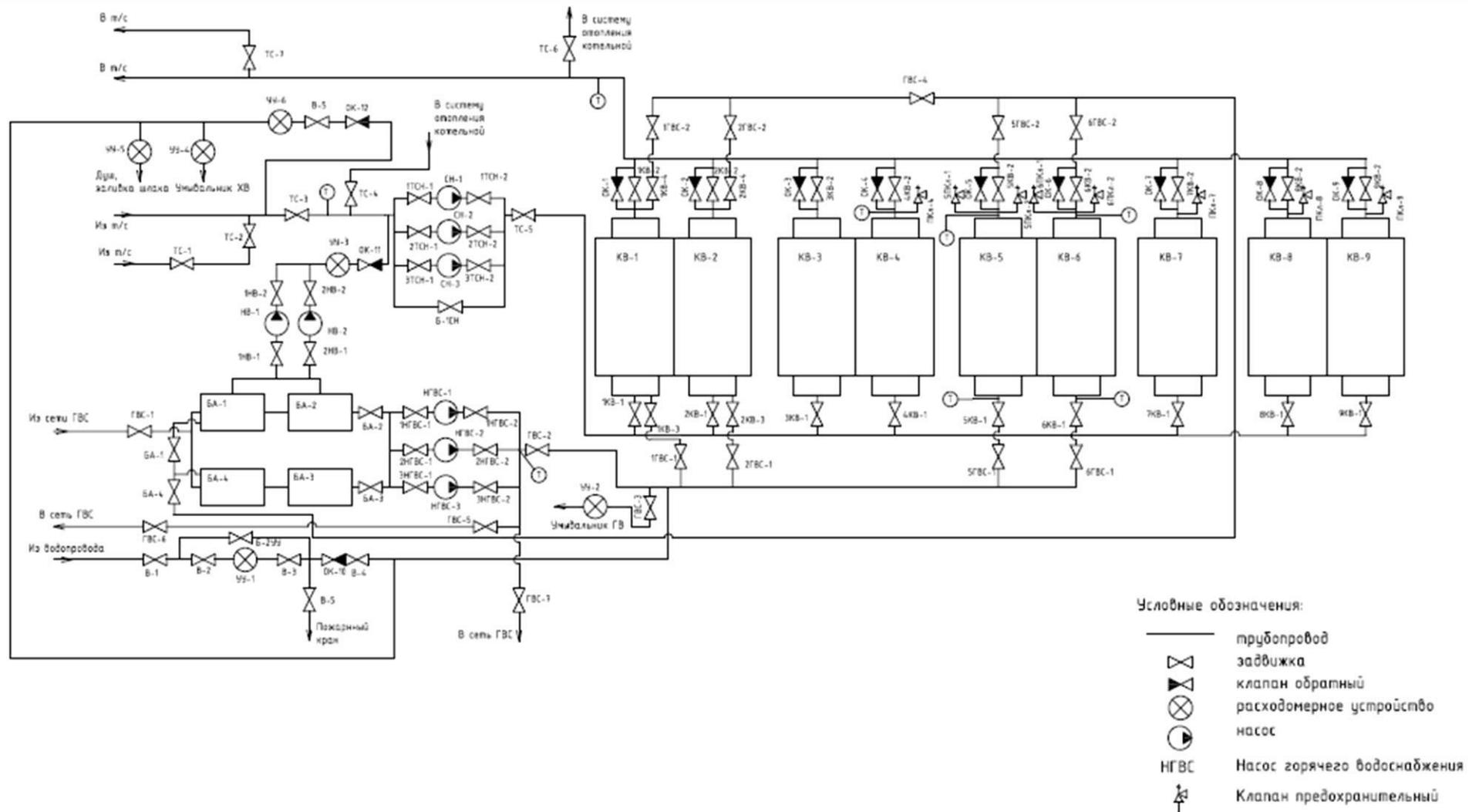


Рисунок 3.29 - Технологическая схема котельной 31-4 по ул. Лахтинское шоссе, д. 20, (верхний городок)

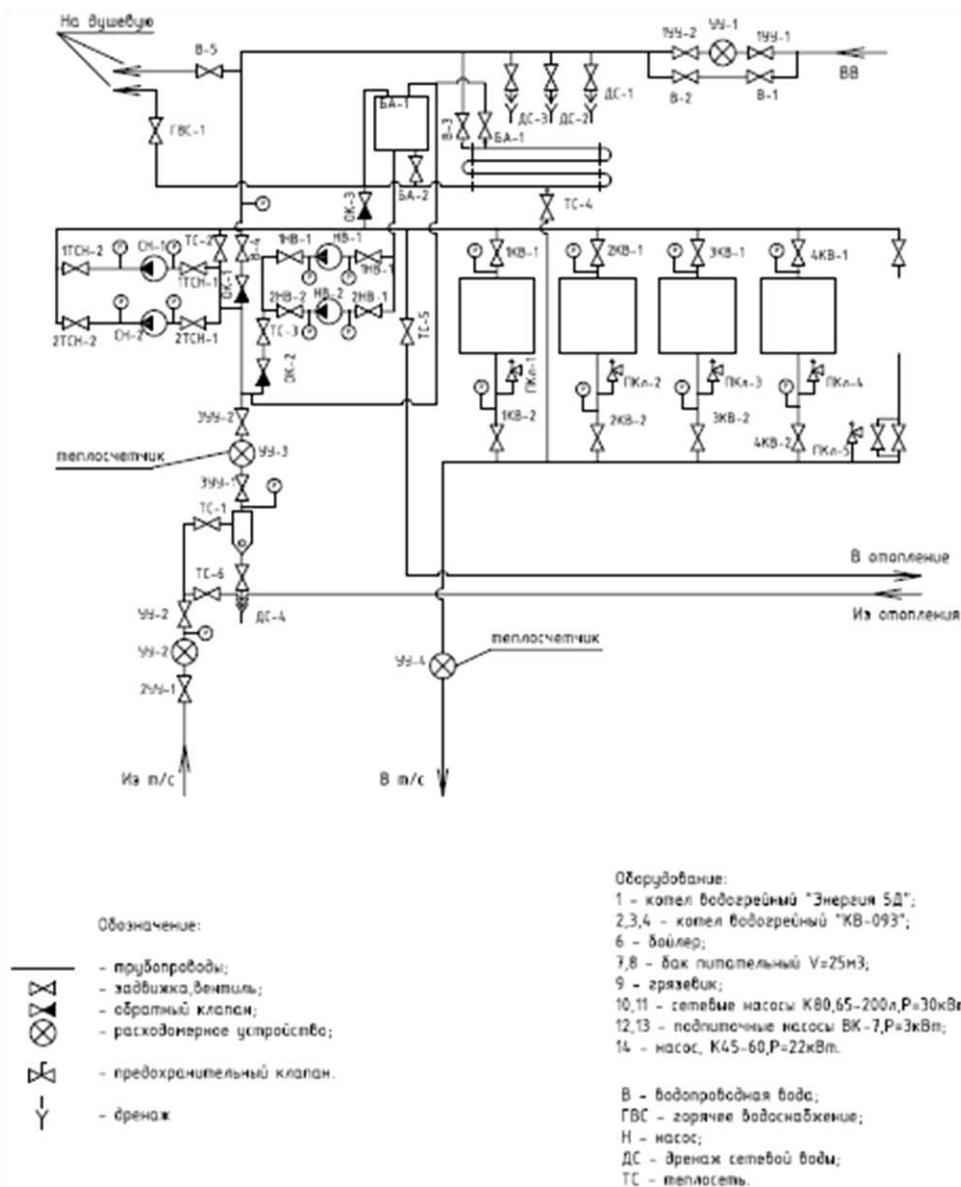
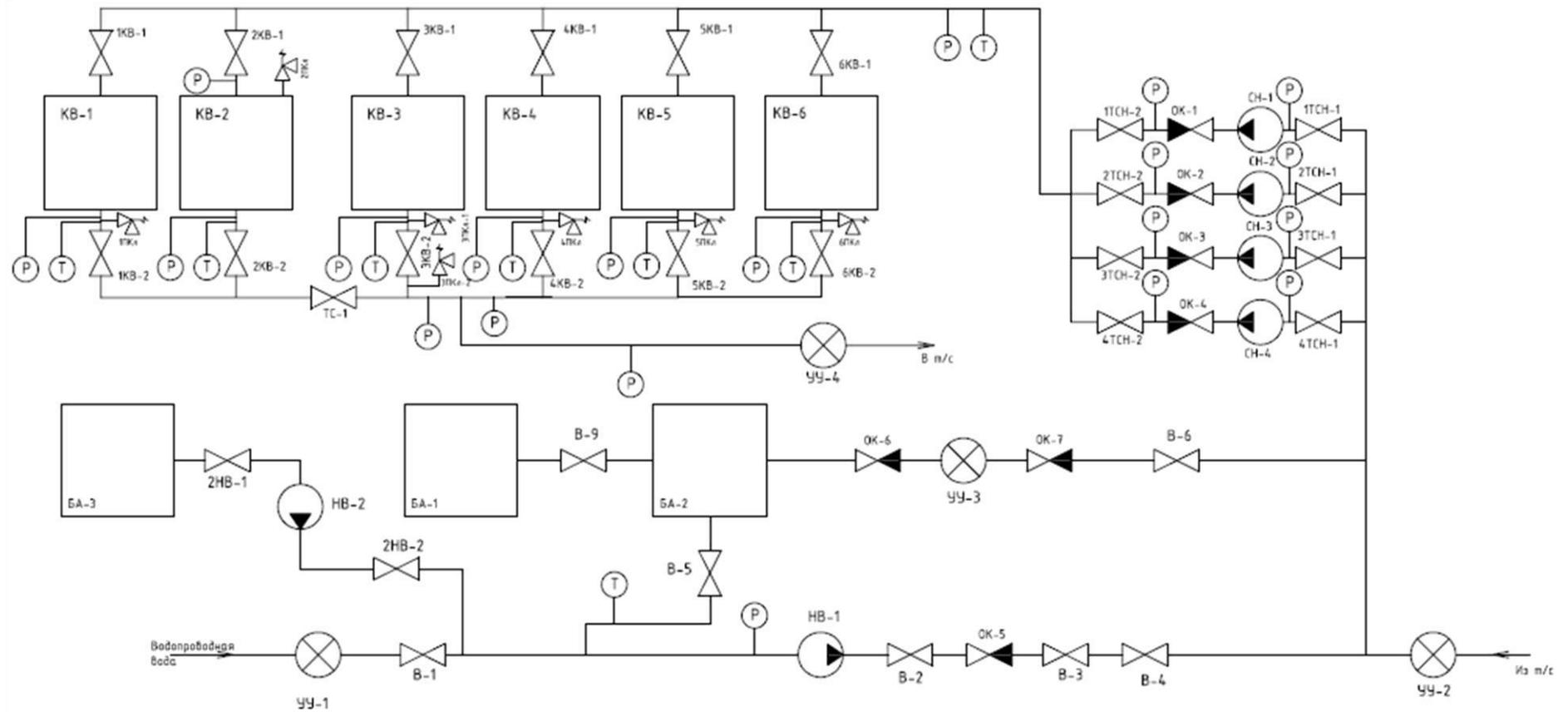


Рисунок 3.30 - Технологическая схема котельной 32-4 по ул. Лахтинское шоссе, д. 1, (нижний городок)



Обозначения:

- - трубопроводы;
- ⊗ - задвижка, вентиль;
- ⊙ (with arrow) - насос;
- ⊗ (with X) - расходомерное устройство.

Схема подлежит пересмотру 1 раз в 2 года

Рисунок 3.31 - Технологическая схема котельной 33-4 по ул. Таёжная, д. 19, стр. 1

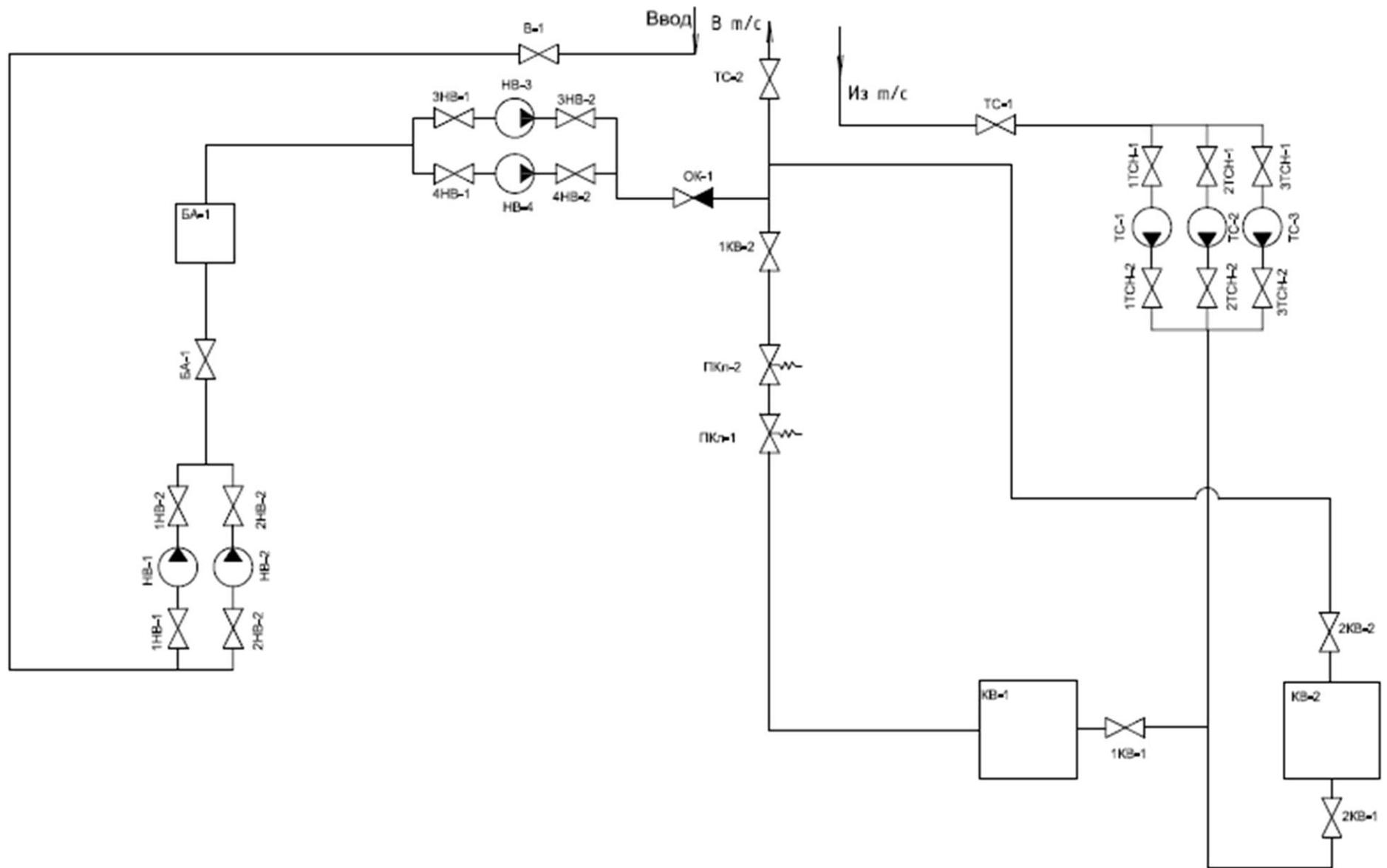


Рисунок 3.32 – Технологическая схема котельной 34-4 по ул. Центральная, д. 2, стр. 1

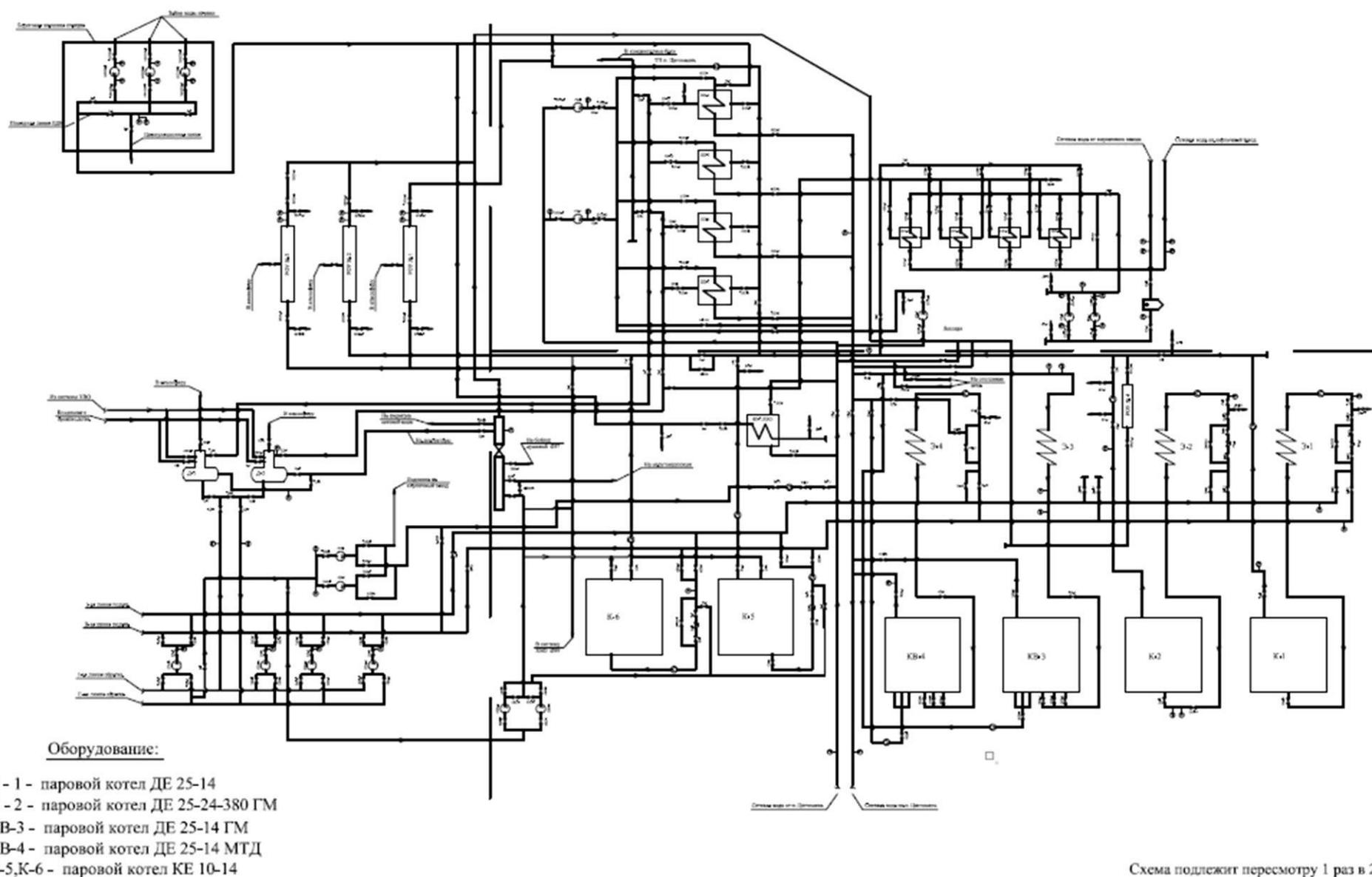


Рисунок 3.33 - Технологическая схема котельной 35-5 по ул. Севстрой, д. 3, корп. 1

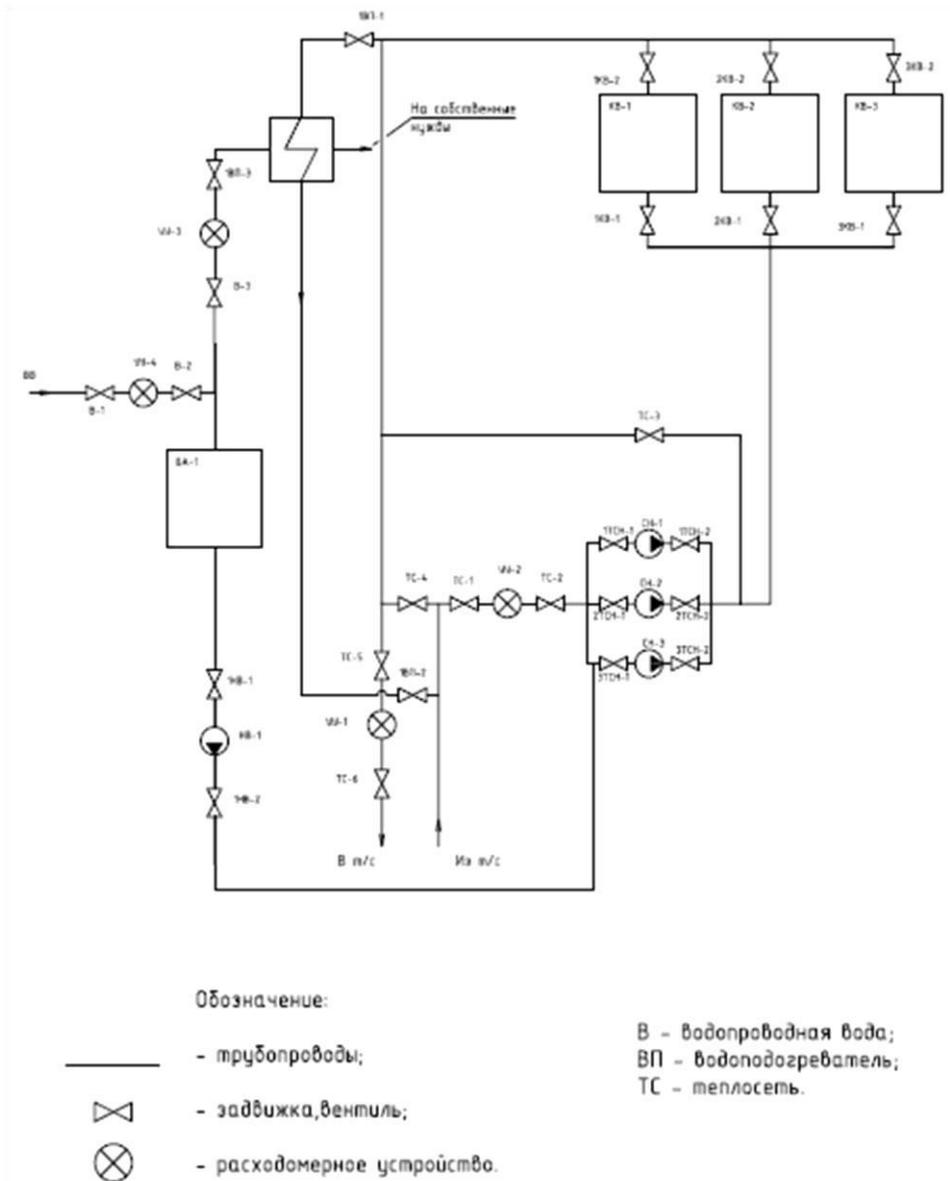
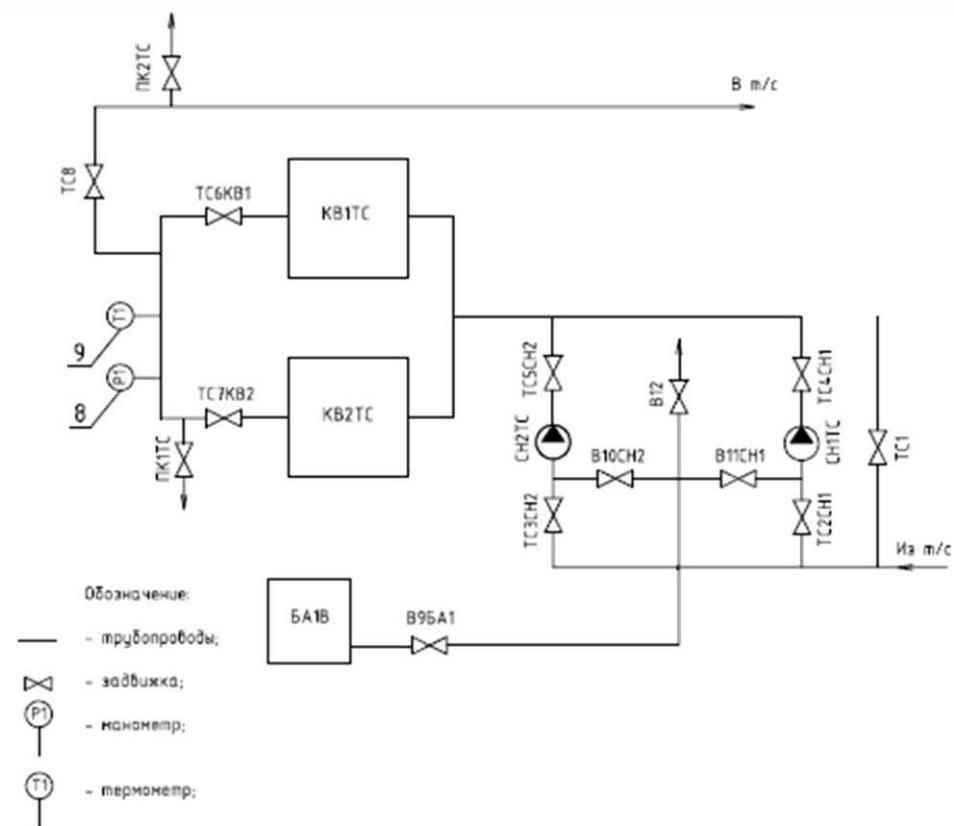


Рисунок 3.34 - Технологическая схема котельной 36-5 по ул. Зеленец, д. 57, стр. 3



№п/п	Обозначение	Наименование	Марка
1	KB1TC	Котел водогрейный	
2	KB2TC	Котел водогрейный	
3	CH1TC	Сетевой насос	
4	CH2TC	Сетевой насос	
5	BA1B	Бак-аккумулятор	
6	ПК1TC	Предохранительный клапан	
7	ПК2TC	Предохранительный клапан	
8		Манометр	
9		Термометр	

Рисунок 3.35 - Технологическая схема котельной 37-5 по ул. Пирсовая, д. 71, корп. 1

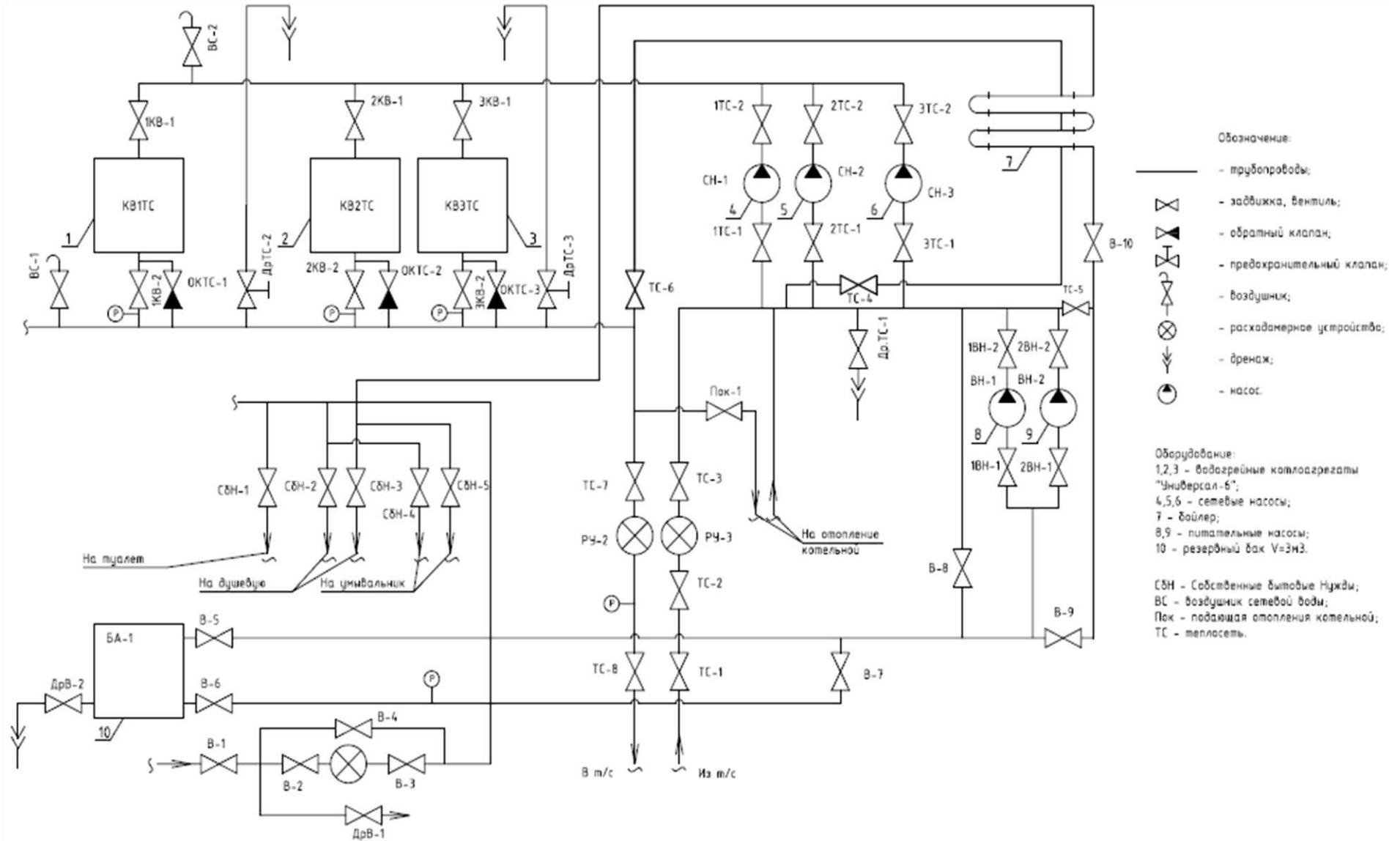


Рисунок 3.36 - Технологическая схема котельной 38-5 по ул. Дрейера, д. 13, корп. 2

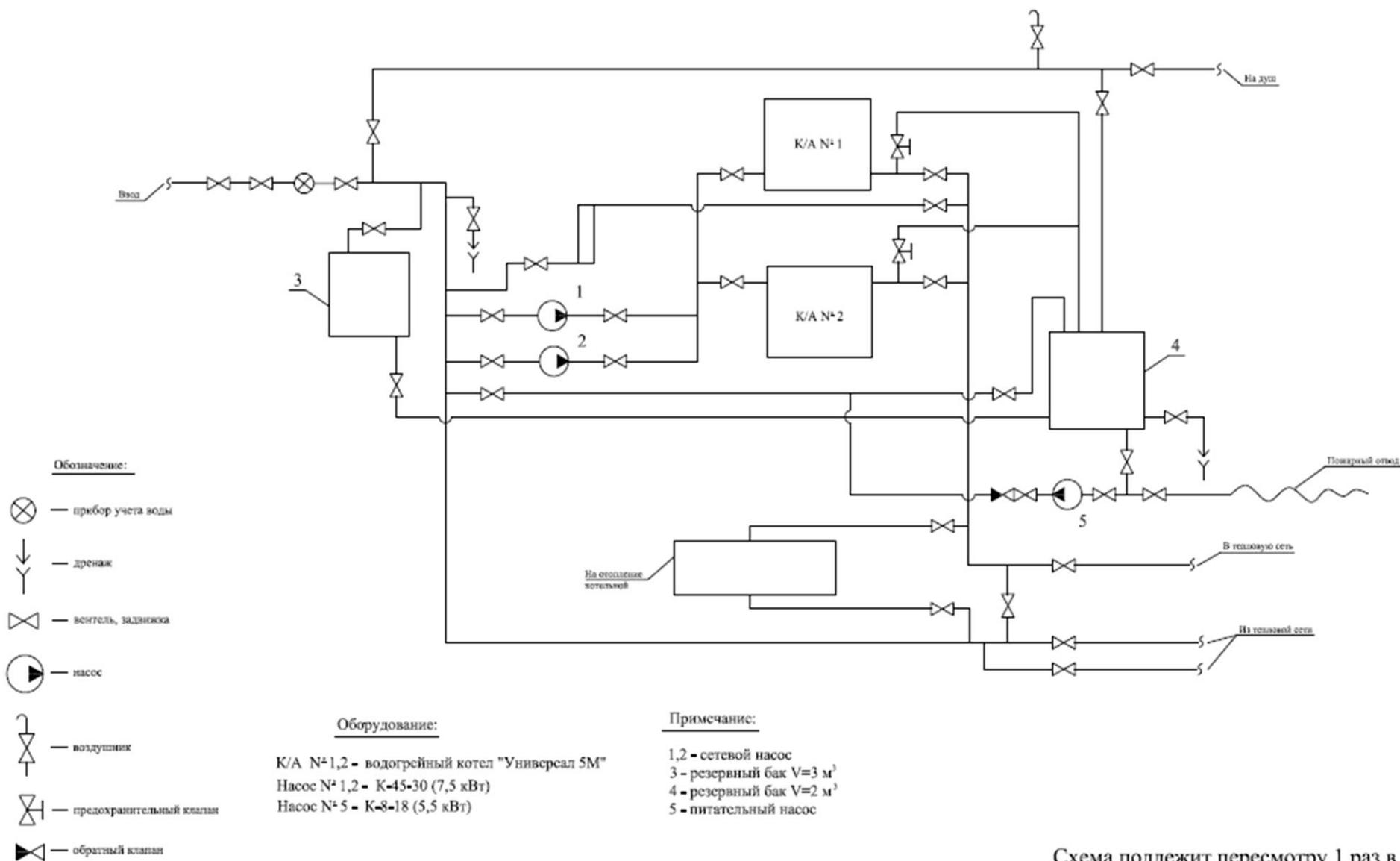


Схема подлежит пересмотру 1 раз в 2

Рисунок 3.37 - Технологическая схема котельной 39-5 по пр. Северный, д. 24, стр. 1

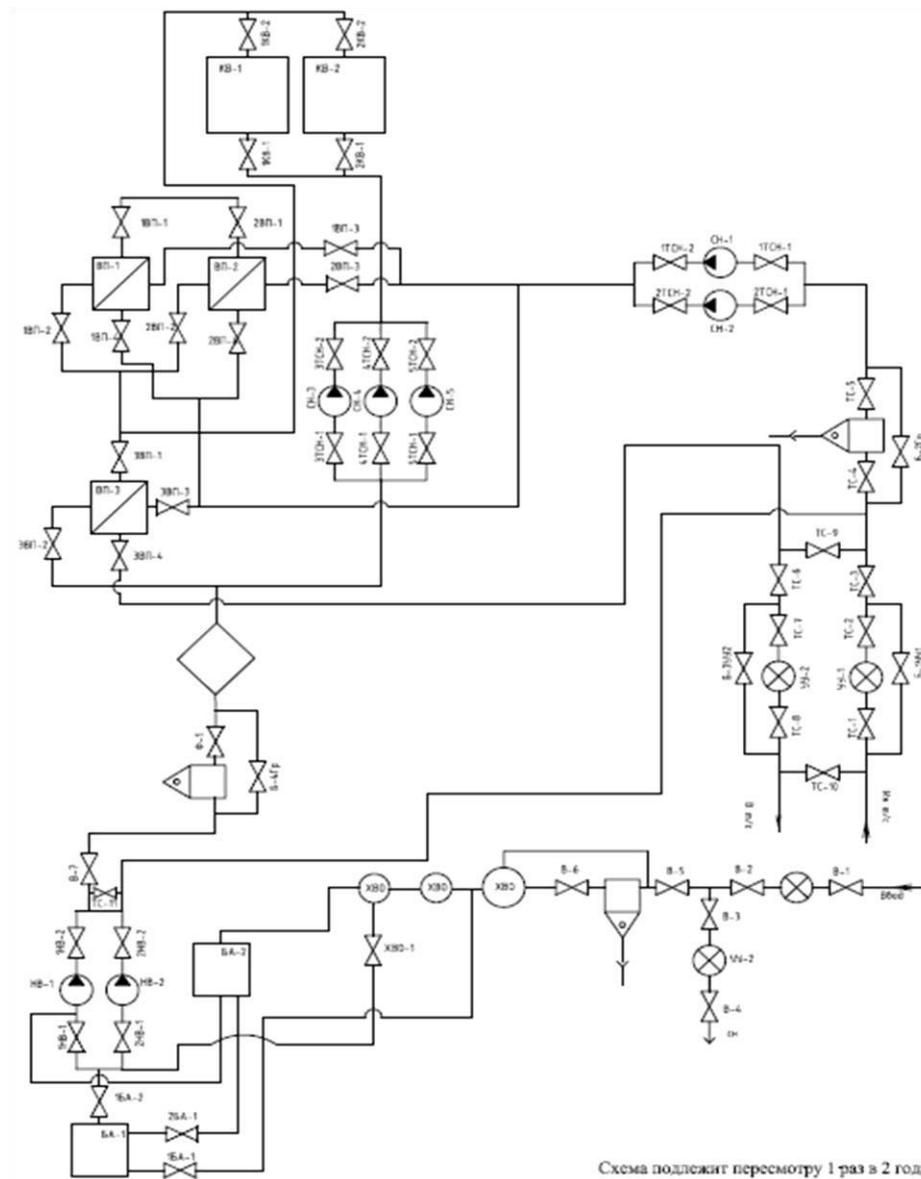


Рисунок 3.38 - Технологическая схема котельной 40-5 по ул. Кегостровская, д. 53, корп. 1

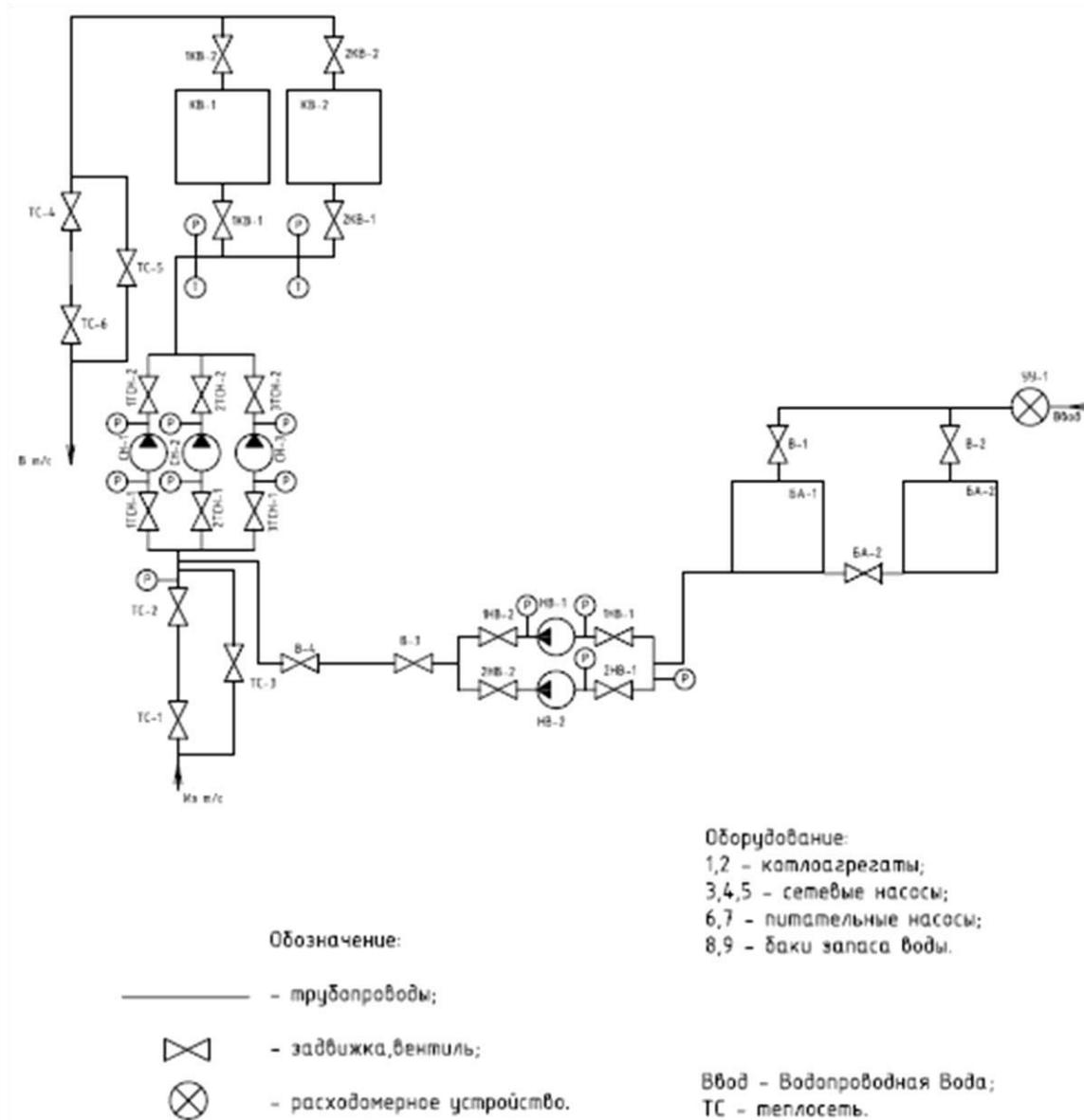


Рисунок 3.39 - Технологическая схема котельной 41-5 по ул. Аэропорт Кегостров, д. 38, стр.1

3.2.3. Режим работы оборудования

Котельные работают в базовом режиме, обеспечивая тепловую нагрузку в ГВС и отопления (вентиляции).

3.2.4. Выработка тепловой энергии

Данные по годовой выработке, отпуску тепловой энергии и топливопотреблению котельных, эксплуатируемых ПАО "ТГК-2" в настоящее время, представлены в таблице 3.7.

Таблица 3.7 - Основные производственные показатели

Наименование источника	Выработка, Гкал	Потери на с.н.		Расход топ- лива	Вид топлива	Отпуск в сеть, Г кал
		Гкал	%			
2	3	4	5	6	7	13
Котельная 1-1 по ул. Лодемская, д.56	4 352,840	182,564	4,19%	590,99	Дтм	4 170,277
1 Котельная 5-1 по ул. Победы, д.6, стр.1	1 826,815	73,073	4,00%	641,10	уголь, тн	1 753,742
Котельная 6-1 по ул. Гидролизная, 12	28 237,573	1 092,657	3,87%	3132,99	мазут, тн	27 144,916
Котельная 7-1 по ул.Маймаксанская, д.77, корп.2	9 912,669	590,860	5,96%	3963,00	уголь, тн	9 321,809
Котельная 8-1 по ул. Корабельная, д.19, стр.1	814,355	29,785	3,66%	308,90	уголь, тн	784,570
Котельная 9-1 по ул. Маслова, д.17, стр.1	4 503,519	405,317	9,00%	761,35	мазут, тн	4 098,202
Котельная 10-1 по ул. Маслова, д.1	316,553	9,146	2,89%	100,00	уголь, тн	307,408
Котельная 11-2 по ул. Льва Толстого, д.30, корп. 1, стр.1	1 091,284	33,729	3,09%	304,30	уголь, тн	1 057,555
Котельная 12-2 по ул. Чупрова, д.10,стр.1	496,580	19,863	4,00%	238,10	уголь, тн	476,717
Котельная 13-2 по ул. Луганская, д. 14, стр.1	13 046,362	521,854	4,00%	3756,50	уголь, тн	12 524,507
Котельная 14-2 по ул. Петра Стрелкова, д.11, стр.1	294,657	11,786	4,00%	158,90	уголь, тн	282,871
Котельная 15-2 по ул. Моряка, д. 10, корп.3, стр.1	3 303,984	132,159	4,00%	1072,50	уголь, тн	3 171,824
Котельная 16-3 по ул. Дрейера, д. 1, корп.4, стр. 2	5 500,115	220,005	4,00%	2060,70	уголь, тн	5 280,110
Котельная 17-3 по ул. Кочуринская, 23, стр.1	316,329	11,003	3,48%	121,50	уголь, тн	305,327
Котельная 19-3 по ул. Лесозаводская, д.8, стр. 3	9 227,915	718,485	7,79%	1134,65	мазут, тн	8 509,430
Котельная 20-3 по ул. Адмирала Макарова, д 33, стр.1	1 241,102	49,644	4,00%	583,20	уголь, тн	1 191,458
Котельная 21-3 по ул. Аллейная, д. 20, стр.2	4 509,738	163,754	3,63%	1553,20	уголь, тн	4 345,983
Котельная 22-3 по ул. Адмирала Макарова, д 2, корп.4, стр.1	751,388	30,056	4,00%	355,10	уголь, тн	721,333
Котельная 23-3 по ул. Лермонтова, д.2, стр.2	10 735,330	966,180	9,00%	1367,77	мазут, тн	9 769,151
Котельная 24-3 по ул. Лермонтова, д.23, стр.24	1 730,669	69,227	4,00%	700,50	уголь, тн	1 661,443
Котельная 26-4 по ул. Речников, 32, корп.1, стр. 1	1 743,798	60,677	3,48%	689,10	уголь, тн	1 683,122
Котельная 27-4 по ул. Пограничная, д. 13, корп.1	7 989,174	319,567	4,00%	3514,60	уголь, тн	7 669,607
Котельная 28-4 по ул. Клепача, 13, корп. 1	33 137,002	1 934,259	5,84%	12933,90	уголь, тн	31 202,744
Котельная 29-4 по Промузел "Зеленоборский", стр. 19	7 364,819	409,532	5,56%	2812,30	уголь, тн	6 955,287
Котельная 30-4 по ул. Дорожников, д.4, стр1	1 917,368	76,695	4,00%	858,70	уголь, тн	1 840,673
Котельная 31-4 по ул. Лахтинское шоссе, д.20, стр.1 (верхний городок)	9 655,983	386,239	4,00%	3599,50	уголь, тн	9 269,743
Котельная 32-4 по ул. Лахтинское шоссе, д.1 (нижний городок)	4 037,119	161,485	4,00%	1565,20	уголь, тн	3 875,635
Котельная 33-4 по ул. Таёжная, д. 19, стр1	4 309,041	172,362	4,00%	1485,30	уголь, тн	4 136,680
Котельная 34-4 по ул. Центральная, д.2, стр.1	1 198,908	46,362	3,87%	489,00	уголь, тн	1 152,546
Котельная 35-5 по ул. Севстрой, д.3, корп. 1	64 470,826	5 802,374	9,00%	9785,31	мазут, тн	58 668,452
Котельная 35-5 по ул. Севстрой, д.3, корп. 1	2 284,597	205,614	9,00%	2980,72	опилки, пл.м ³	2 078,984
Котельная 36-5 по ул. Зеленец, д.57, стр. 3	7 505,775	288,383	3,84%	3236,80	уголь, тн	7 217,392
	77					

Наименование источника	Выработка, Гкал	Потери на с.н.		Расход топ- лива	Вид топлива	Отпуск тепла в сеть, Гкал
		Гкал	%			
Котельная 37-5 по ул. Пирсовая, 71, корп. 1	190,844	7,634	4,00%	72,80	уголь, тн	183,210
Котельная 38-5 по ул. Дрейера, д. 13, корп.2	1 715,530	62,062	3,62%	683,60	уголь, тн	1 653,468
Котельная 39-5 по пр. Северный, д. 24, стр.1	585,508	23,420	4,00%	255,60	уголь, тн	562,087
Котельная 40-5 по ул. Кегостровская, д.53, корп.1	4 950,753	198,030	4,00%	1636,00	уголь, тн	4 752,723
Котельная 41-5 по ул. Аэропорт Кегостров, д.38, стр.1	715,983	28,062	3,92%	282,00	уголь, тн	687,921