

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ
НА ПЕРИОД С 2020 ДО 2038 ГОДА**

**ГЛАВА 8
ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ
И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ**

СОСТАВ РАБОТ

Схема теплоснабжения г. о. Тольятти. Утверждаемая часть

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения г. о. Тольятти:

- Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения
- Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
- Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения г.о. Тольятти
- Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей
- Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения г.о. Тольятти
- Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах
- Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии
- Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей
- Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения
- Глава 10. Перспективные топливные балансы
- Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения
- Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение
- Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения г.о. Тольятти
- Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия
- Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций
- Глава 16. Реестр проектов схемы теплоснабжения
- Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения
- Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения

СОДЕРЖАНИЕ

ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ	4
ЧАСТЬ 1 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ И СТРОИТЕЛЬСТВУ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПЕРЕРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ИЗ ЗОН С ДЕФИЦИТОМ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ В ЗОНЫ С ИЗБЫТКОМ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ (ИСПОЛЬЗОВАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ РЕЗЕРВОВ).....	6
ЧАСТЬ 2 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОД ЖИЛИЩНУЮ, КОМПЛЕКСНУЮ ИЛИ ПРОИЗВОДСТВЕННУЮ ЗАСТРОЙКУ ВО ВНОВЬ ОСВАИВАЕМЫХ РАЙОНАХ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ	7
ЧАСТЬ 3 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ УСЛОВИЯ, ПРИ НАЛИЧИИ КОТОРЫХ СУЩЕСТВУЕТ ВОЗМОЖНОСТЬ ПОСТАВОК ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ОТ РАЗЛИЧНЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПРИ СОХРАНЕНИИ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	9
Система теплоснабжения ТЭЦ ВАЗа.....	9
ЧАСТЬ 4 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ИЛИ РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ ЗА СЧЕТ ПЕРЕВОДА КОТЕЛЬНЫХ В ПИКОВЫЙ РЕЖИМ РАБОТЫ ИЛИ ЛИКВИДАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ	10
ЧАСТЬ 5 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НОРМАТИВНОЙ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	34
ЧАСТЬ 6 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ С УВЕЛИЧЕНИЕМ ДИАМЕТРА ТРУБОПРОВОДОВ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ	36
ЧАСТЬ 7 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ПОДЛЕЖАЩИХ ЗАМЕНЕ В СВЯЗИ С ИСЧЕРПАНИЕМ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО РЕСУРСА.....	37
ЧАСТЬ 8 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ НАСОСНЫХ СТАНЦИЙ	39
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ.....	40
Приложение № 1	42
Приложение № 2	51

ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

АИТ – автономный источник тепловой энергии.

ПАО «Т Плюс» – Публичное акционерное общество «Т Плюс» г. о. Тольятти – городской округ Тольятти.

ГВС – горячее водоснабжение.

ДУМИ – департамент по управлению муниципальным имуществом Мэрии г. о. Тольятти.

ЖКХ – жилищно-коммунальное хозяйство.

ИТП – индивидуальный тепловой пункт.

ИТЭ – источник тепловой энергии.

КА – котельный агрегат.

Котельная № 2 – производственная отопительная котельная № 2 г. о. Тольятти (Комсомольский район).

Котельная № 8 – отопительная котельная № 8 г. о. Тольятти (Комсомольский район, мкрн. Шлюзовой).

КПД – коэффициент полезного действия.

мкрн. – микрорайон.

МТС – магистральная тепловая сеть.

НГВ – насосная горячей воды.

НС – насосная станция.

Обосновывающие материалы – обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения, являющиеся ее неотъемлемой частью, разработанные в соответствии с п. 18 Требований к схемам теплоснабжения (утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 [2]).

ОВ – отопление и вентиляция.

ПВ – промышленная (техническая) вода.

ППР – планово-предупредительный ремонт.

ППУ – пенополиуретан.

ПТЭ – «Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» (М.: СПО ОРГРЭС, 2003 г.).

РТН – Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор).

СВ – система вентиляции.

СО – система отопления.

ТЕВИС – Открытое акционерное общество «ТЕВИС» (АО «ТЕВИС»).

ТОА – теплообменный аппарат.

ТоТЭЦ – Тольяттинская ТЭЦ филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс».

ТП – тепловой пункт.

ТС – тепловая сеть.

ТСО – теплоснабжающая организация.

ТУТС Тольятти – Территориальное управление по теплоснабжению в г. о. Тольятти, производственное предприятие филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс».

ТФУ – теплофикационная установка.

ТЭР – топливно-энергетические ресурсы.

ТЭЦ ВАЗа – ТЭЦ Волжского автозавода филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс».

УПТС – установки для подпитки тепловых сетей.

УУТЭ – узел учета тепловой энергии.

ХВП – химводоподготовка.

ХОВ – химически очищенная вода.

ХПВ – хозяйственно-питьевая вода.

ЦОК – центральная отопительная котельная г. о. Тольятти (Центральный район), законсервирована.

ЦТП – центральный тепловой пункт.

ЭР – энергетический ресурс.

ЭСМ – энергосберегающие мероприятия.

ЧАСТЬ 1 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ И СТРОИТЕЛЬСТВУ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПЕРЕРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ИЗ ЗОН С ДЕФИЦИТОМ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ В ЗОНЫ С ИЗБЫТКОМ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ (ИСПОЛЬЗОВАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ РЕЗЕРВОВ)

Тепловая мощность существующих источников комбинированной выработки Тольяттинского теплового узла является избыточной. Установленная мощность источников филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» – ТЭЦ ВАЗа и ТоТЭЦ составляет 4860 Гкал/ч, суммарная тепловая мощность нетто ТЭЦ ВАЗа и ТоТЭЦ составляет 4706 Гкал/ч, при этом суммарный отпуск (при фактической нагрузке) тепловой энергии в 2018 г. от этих источников (сетевая вода и пар) году составляет 2815,9 Гкал/ч. Резерв составляет 42,1 % от установленной мощности и 40,1 % от тепловой мощности нетто. Все существующие котельные также обладают резервом тепловой мощности.

Учитывая то, что зоны с дефицитом тепловой мощности отсутствуют, реконструкция и строительство тепловых сетей для перераспределения тепловой мощности из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком не планируется.

ЧАСТЬ 2 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОД ЖИЛИЩНУЮ, КОМПЛЕКСНУЮ ИЛИ ПРОИЗВОДСТВЕННУЮ ЗАСТРОЙКУ ВО ВНОВЬ ОСВАИВАЕМЫХ РАЙОНАХ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ

Для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок, необходимо строительство новых тепловых сетей. Перечень перспективных нагрузок для которых необходимо строительство тепловых сетей, с указанием прогнозных характеристик тепловых сетей приведен в Приложении № 1 настоящей главы.

Также, для обеспечения технической возможности подключения потребителей к системе теплоснабжения Автозаводского района, необходимо выполнить следующий перечень мероприятий:

- для подключения к централизованной системе теплоснабжения предлагаемого к строительству объекта ИП «Глушков»: «Магазин с административными помещениями», расположенного по адресу» Автозаводской район, 19 квартал, западнее ж/д 67 по Южному шоссе, необходимо строительство ОП и ОО участка тепловой сети от проектируемого колодца на границе земельного участка до т.Б на следующей теплосети 2Ду250 мм, подключаемой от УТ-7 через т.А у неподвижной опоры, 2Ду 50 мм, длина 160 м трассы;

- для подключения к централизованной системе теплоснабжения, предлагаемого к строительству объекта ООО «ПСП-Тольяттистрой»: «19-ти этажный жилой многоквартирный дом с нежилыми помещениями» по адресу: г. Тольятти, Автозаводской район, пр-т Степана Разина, 16-в. необходимо строительство ОП и ОО участка тепловой сети от существующей камеры УЗ12-19(37) до стены жилого дома, СМР. ООО «ПСП-Тольяттистрой», 2d80 мм – 456м;

- для подключения к системе теплоснабжения предлагаемого к строительству объекта: «Универсальный магазин», расположенного на участке с кадастровым номером 63:09:0102153:684 по ул. Борковская, необходимо строительство ОП и ОО участка тепловой сети от проектируемого колодца на границе земельного участка до проектируемого колодца на существующей сети 2Ду 150мм западнее объекта, подключаемого в Уз.10-1а на существующих сетях 2Ду600 мм южнее объекта. Труба 2Ду40мм, длина 19 м;

- для подключения к системе теплоснабжения предлагаемых к строительству объектов ООО СМУ «ГРАНИТ»: «Торгово-деловой центр поз.1», «Торгово-деловой центр поз.2», «Торгово-деловой центр поз.3», расположенных на земельном участке с кадастровым номером 63:09:0102151:5264, необходимо строительство ОП и ОО участка тепловой сети от проектируемого колодца на границе земельного участка до Уз.4-3В на существующих сетях 2Ду1000 мм юго-восточнее объекта. Труба 2Ду125 мм, длина трассы 620 м (прокол под ул. Полякова, ширина дороги 10м).

- для подключения к системе теплоснабжения предлагаемого к строительству объекта ГКУ «УКС»: «Проектирование и строительство легкоатлетического манежа г.о. Тольятти», расположенного по адресу Автозаводской район, ул.Революционная, 80, необходимо строительство участка тепловой сети от проектируемой камеры СК1” 2Ду150мм северо-восточнее объекта до проектируемого колодца на границе земельного участка со строительством камеры Ск1”. 2Ду100мм – 460 м трассы.

- строительство ОП и ОО участка тепловой сети от проектируемого колодца на границе земельного участка до ТК-10/2 на существующих сетях 2Ду200 мм юго-западнее объекта; труба 2 Ду50 мм, длина 336 м.

- строительство ОП и ОО участка тепловой сети от проектируемого колодца на существующей сети Ду 125 мм в границах земельного участка до стены дома; труба 2 Ду 125 мм, длина 40 п.м.

- строительство ОП и ОО участка тепловой сети от проектируемого колодца на границе земельного участка до проектируемого колодца на существующей сети 2Ду 150 мм западнее объекта, подключаемого в Уз.10-1а на существующих сетях 2Ду600 мм южнее объекта; труба 2Ду40 мм, длина 19 м.

ЧАСТЬ 3 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ УСЛОВИЯ, ПРИ НАЛИЧИИ КОТОРЫХ СУЩЕСТВУЕТ ВОЗМОЖНОСТЬ ПОСТАВОК ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ОТ РАЗЛИЧНЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПРИ СОХРАНЕНИИ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Система теплоснабжения ТЭЦ ВАЗа

Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения от различных магистральных тепловыводов ТЭЦ ВАЗа:

Для повышения надежности теплоснабжения ГБУЗ СО «ТГКБ №5» («Медгородок») (общей тепловой нагрузкой 25 Гкал/ч) необходимо построить участок тепловой сети от теплового узла УЗ.30(70) до УЗ. 23-2в по ул. 40 лет Победы и соединить перемычками с ТК -31 по ул. Свердлова и УЗ.25-2в по ул. Автостроителей. Протяженностью участка 1 500 м, 2 Ду 400 мм.

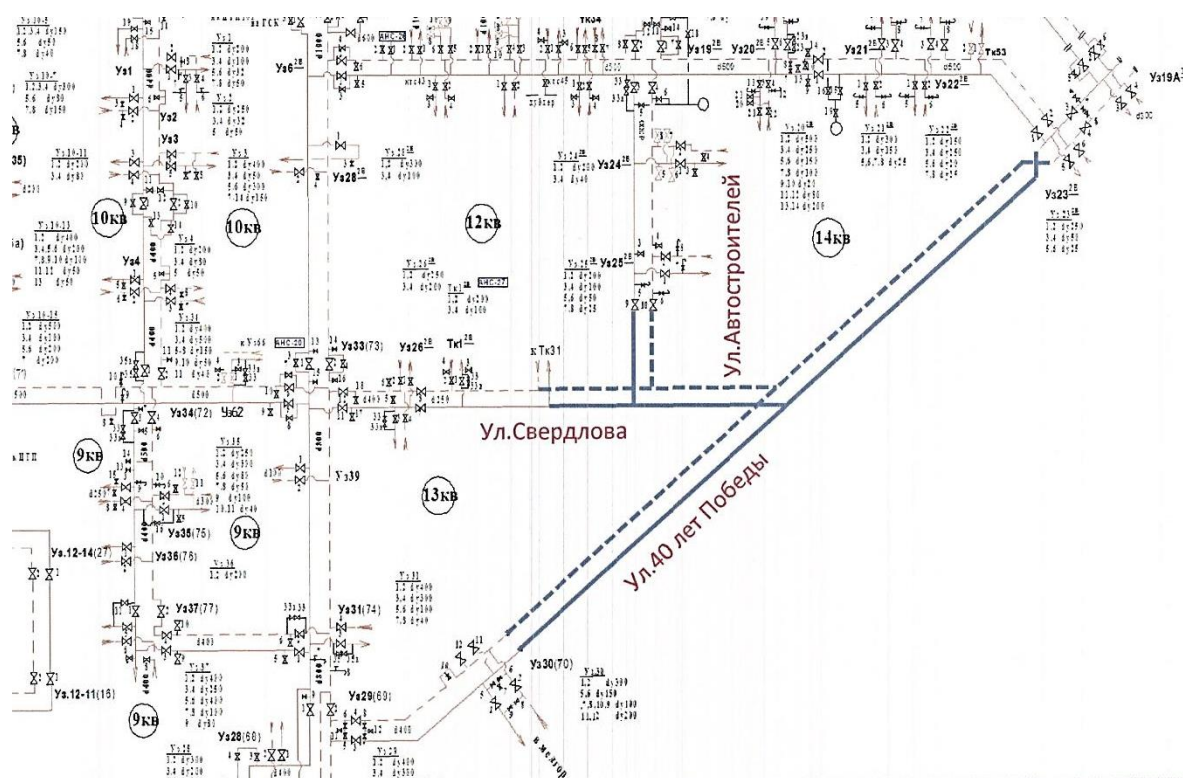


Рисунок 1 – Строительство участка тепловой сети от УЗ.30(70) до УЗ. 23-2в по ул. 40 лет Победы с целью повышения надежности теплоснабжения ГБУЗ СО «ТГКБ №5» («Медгородок»)

ЧАСТЬ 4 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ИЛИ РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ ЗА СЧЕТ ПЕРЕВОДА КОТЕЛЬНЫХ В ПИКОВЫЙ РЕЖИМ РАБОТЫ ИЛИ ЛИКВИДАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ

Вариант Б.2 реконструкции тепловых сетей подразумевает консервацию Котельной № 2 в Комсомольском районе в 2020 году и Котельной № 8 в микрорайоне Шлюзовой в 2021 году и подключения всей тепловой нагрузки к ТоТЭЦ. Абсолютный рост (с учетом компенсации тепловых потерь при передаче тепловой энергии) должен составить 313,6 Гкал/ч. Прирост учитывался в расчете гидравлического режима на расчетную температуру наружного воздуха -30 °С для определения перспективного расхода сетевой воды и расчета диаметров трубопроводов, подлежащих замене или при новом строительстве.

За счет запаса по пропускной способности системы теплоснабжения и незначительной перспективной тепловой нагрузки в Центральном и Комсомольском районах перекладка трубопроводов только для обеспечения перспективного прироста тепловой нагрузки не предусматривается (см. Часть 6 Главы 8 Обосновывающих материалов). Все мероприятия с перекладками участков тепловых сетей и строительством новых участков связаны с планами по переводу тепловой нагрузки Комсомольского района и закрытию Котельной № 2 и Котельной № 8.

Для реализации проекта по закрытию Котельных № 2, № 8 с переносом тепловой нагрузки на ТоТЭЦ потребуется комплекс мероприятий (см. таблицу 1 и рисунок 2)

В случае реализации проекта по переводу тепловой нагрузки на ТоТЭЦ от Котельной № 2 Комсомольского района потребуется использование насосной станции ЦОК (в настоящее время котельная законсервирована). В котельной установлены насосы Д 1250-125, использовать возможно 6 насосов, однако при сочетании работы ЦОК с понизительной насосной станцией Котельной № 2 данные насосы производят подъем напора со значительным избытком, необходимо снижать напор регулирующим давлением клапаном до нужного параметра. Предлагается использовать насосы СЭ 1250-45 в количестве 5 шт., один в резерве с установкой на подающем трубопроводе. Дополнительный эффект от замены насосов на менее мощные – это сокращение затрат электроэнергии при перекачке сетевой воды (см. Часть 8 настоящей Главы).

Оптимальным вариантом в качестве понизительной насосной станции предлагается использовать насосную Котельной № 2 с использованием насосов СЭ 1250-45, 3 в работе постоянно, 1 в резерве (для теплоснабжения района от Котельной № 2). Также при реконструкции котельной № 2 в режим насосной станции в направлении котельной № 8 установить на обратном трубопроводе 4 насоса марки СЭ 500-70, один в резерве, 3 в постоянной работе.

Мероприятия по реконструкции насосных станций ЦОК и Котельной № 2:

реконструкция насосной станции Котельной № 2 с монтажом насосов в количестве 4 шт. марки СЭ-1250-45 (один в резерве) с установкой на обратной линии (трубопровод от потребителей района теплоснабжение которого осуществляется от Котельной № 2).

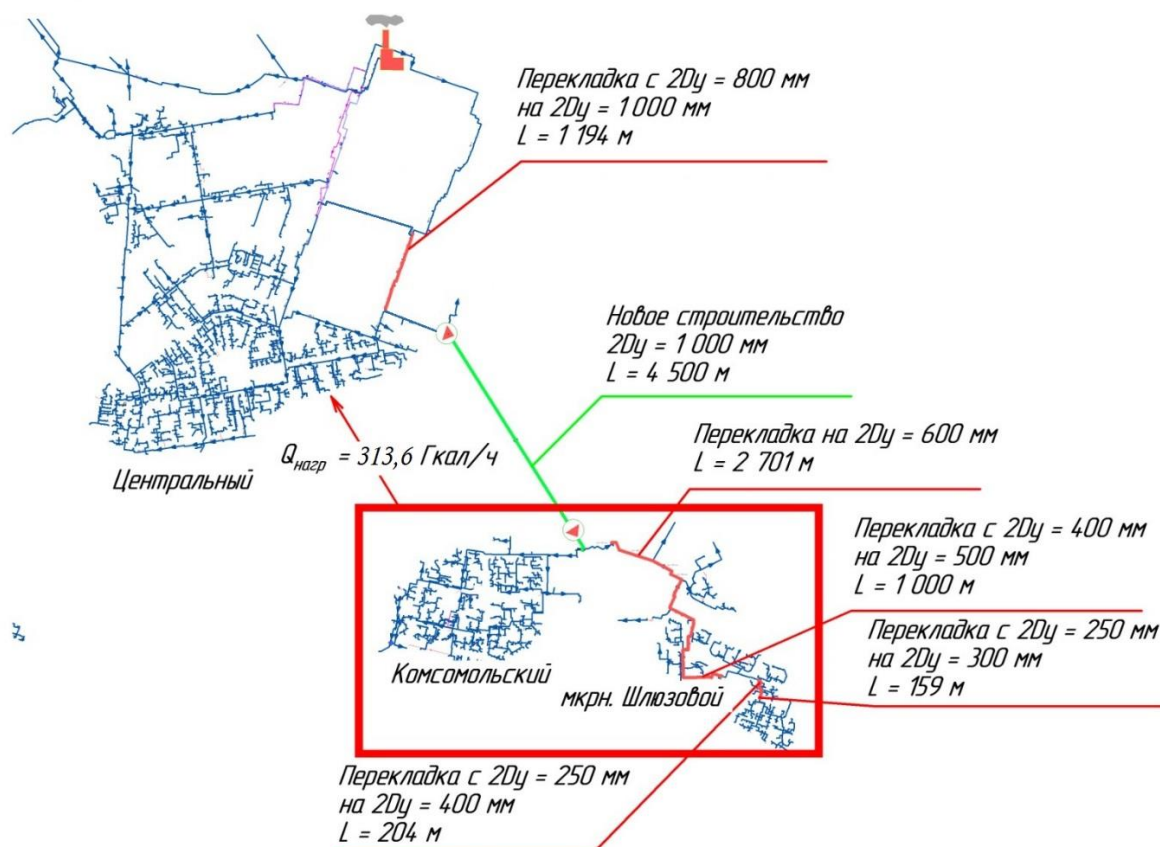
реконструкция насосной станции Котельной № 2 с монтажом насосов в количестве 4 шт. марки СЭ-500-70 (один в резерве) с установкой на обратной линии (трубопровод от потребителей района теплоснабжение которого осуществляется от Котельной № 8).

реконструкция насосной станции ЦОК с заменой насосов Д 1250-125 на СЭ 1250-45 в количестве 5 шт. (один в резерве) с установкой на подающей линии (трубопроводе).

В доказательство правильности выбора насосов и диаметров новых и реконструируемых участков трубопроводов представлены пьезометрические графики на рисунках 3-6 Главы 8.

Таблица 1 – Мероприятия на тепловых сетях и обоснование выбора диаметров трубопроводов

Мероприятие	Суммарная протяженность, м	Обоснование выбора диаметра по линейным потерям напора на участке при норме от 2-6 мм/м	Шероховатость нового участка в расчете	Коэффициент местного сопротивления под. и обр. тр-да
увеличение диаметра трубопровода 2-й магистрали ТоТЭЦ от ГВР-37300001 до 02-ТК-20100000 с 2 Ду 800 мм на 2 Ду 1000 мм протяженностью 1194 м	1 194	3,3	1	1,4
строительство новой теплотрассы от ЦОК до Котельной № 2 протяженностью 4,5 км с 2 Ду 1000 мм	4 500	3,0	1	1,4
перекладка участка трубопровода от Котельной № 2 (СТК-100) до УТ-2 протяженностью 794 м с 2 Ду 480 мм на 2 Ду 600 мм	794	4,0	1	1,4
перекладка участка трубопровода от УТ-2 до УТ-3 протяженностью 431 м с 2 Ду 480 мм на 2 Ду 600 мм	431	3,0	1	1,4
перекладка участка трубопровода от УТ-3 до СТК-36 протяженностью 133 м с 2 Ду 426 мм на 2 Ду 600 мм	133	3,0	1	1,4
перекладка участка трубопровода от СТК-36 до МТК-20 протяженностью 1343 м с 2 Ду 426 мм на 2 Ду 600 мм	1 343	3,0	1	1,4
перекладка участка трубопровода от МТК-20 до ТК-1-1(Котельная № 8) с 2 Ду 400 мм на 2 Ду 500 мм протяженностью 1000 м	1 000	4,0	1	1,25
перекладка участка трубопровода от УТ-2 до УТ-3 с 2 Ду 250 мм на 2 Ду 400 мм протяженностью 204 м	204	3,3	1	1,25
перекладка участка трубопровода от УТ-3 до ЦТП-61 с 2 Ду 250 мм на 2 Ду 300 мм протяженностью 180 м	180	4,5	1	1,25
перекладка 3 магистрали ТоТЭЦ от ст.65 до ш.о.№5 с Ду 500 мм на 2 Ду 800 мм протяженностью 2027 м	2 027	4,0	1	1,4
перекладка 3 магистрали ТоТЭЦ от ш.о.№5 до ТК-11 с Ду 700 мм на 2 Ду 800 мм протяженностью 1234 м	1 234	4,0	1	1,4
перекладка теплосети от МТК-45 до МТК-43 с Ду 250 мм на 2 Ду 300 мм протяженностью 366 м	366	3,3	1	1,4
перекладка теплосети с Ду 300 мм на 2 Ду 350 мм протяженностью 104 м	104	3,3	1	1,4




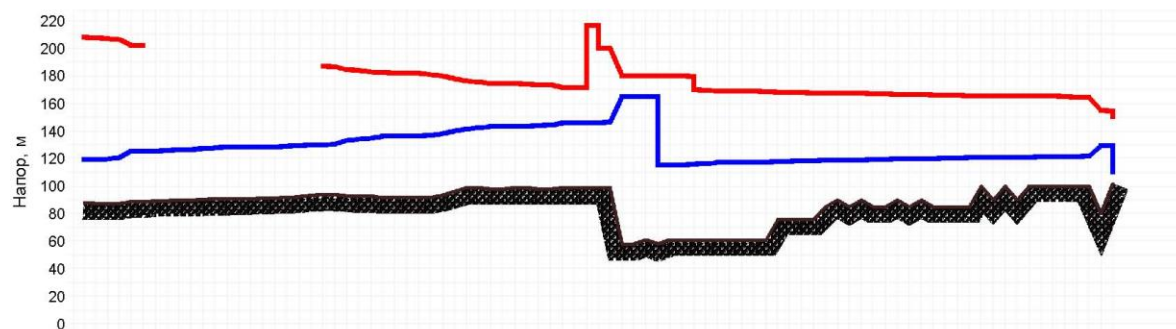
- -перекладка участков трубопроводов с увеличением диаметров
- -строительство новой теплотрассы
-  - реконструкция насосной станции

Рисунок 2 – Вариант Б.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них для реализации проекта по закрытию Котельной № 2 с переносом тепловой нагрузки Комсомольского района г. о. Тольятти и микрорайона Шлюзовой на ТoTЭЦ

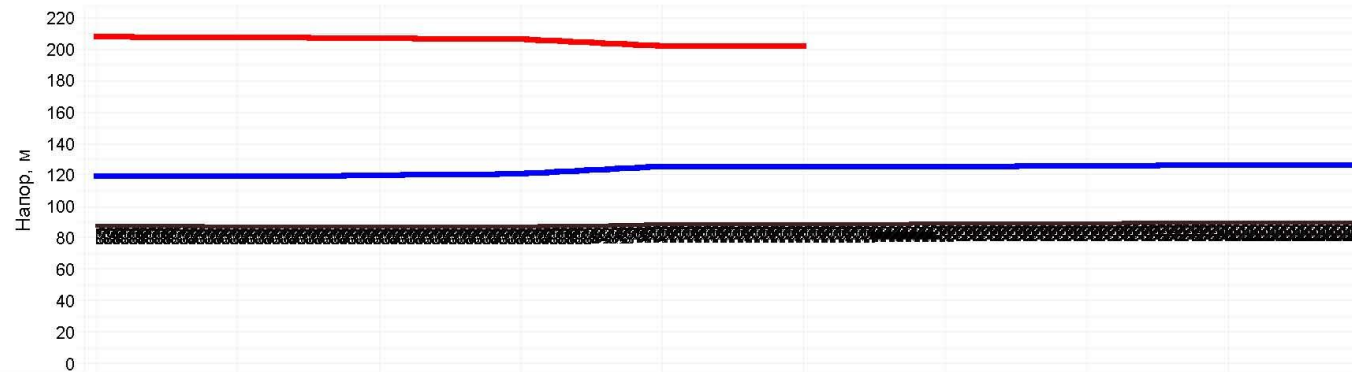
Пьезометрический график от «ТоТЭЦ» до «ЦТП-12»



Наименование узла	ТоТЭЦ	01-ТК-00010000	01-ТК-00120100	02-ТК-20070000		МТК-15	МТК-25	МТК-35	ЦТП-12
Геодезическая высота, м	88	89.4	92.4	92	61	76	85	85	101.7
Напор в обратном трубопроводе, м	119	125.841	129.318	136.998	115.967	117.996	119.189	120.263	129.55
Располагаемый напор, м	88.998	0	0	44.288	54.15	50.095	47.816	45.776	25.2
Длина участка, м	10	153	162	258	38.8	94	96.4	228.9	
Диаметр участка, м	1	1	1	1	0.8	0.614	0.515	0.515	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.254			1.302	0.304	0.122	0.273	0.303	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.242	0.362	0.256	1.179	0.294	0.132	0.304	0.286	
Скорость движения воды в под. тр-де, м/с	4.321			1.922	1.924	0.664	0.877	0.6	
Скорость движения воды в обр. тр-де, м/с	-4.21	-1.318	-1.078	-1.829	-1.892	-0.69	-0.926	-0.583	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	18.177	0	0	3.604	6.264	1.041	2.263	1.059	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	17.255	1.971	1.319	3.263	6.061	1.126	2.519	1.001	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	11911.762			5298.8951	3393.8018	689.9105	641.4856	438.4921	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-11605.62	-3604.3614	-2947.6553	-5041.6413	-3338.4622	-717.6236	-676.8373	-426.3632	

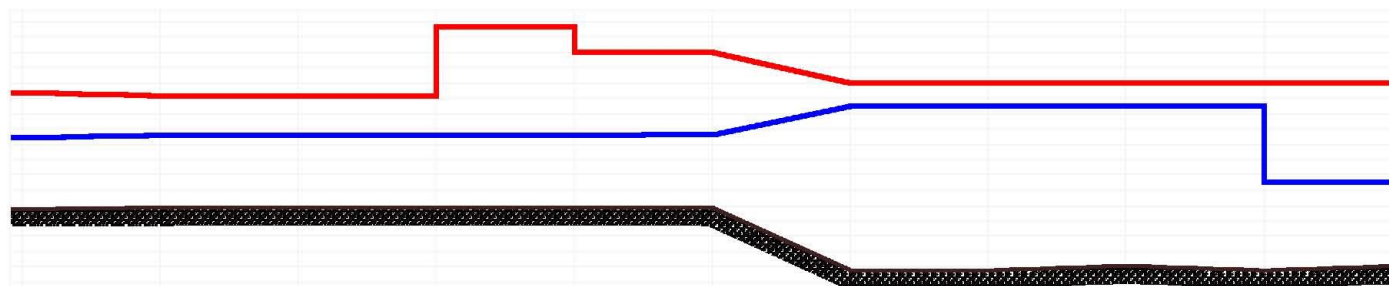
Рисунок 3 – Пьезометрический график от ТоТЭЦ до ЦТП-12 при строительстве новой теплотрассы от ЦОК до Котельной № 2 протяженностью 4,5 км с 2 Ду 1000 мм (в качестве насосной одновременно ЦОК, Котельная № 2). Располагаемый напор в конце пути 25 м

Пьезометрический график от «ТоТЭЦ» до «ЦТП-12»

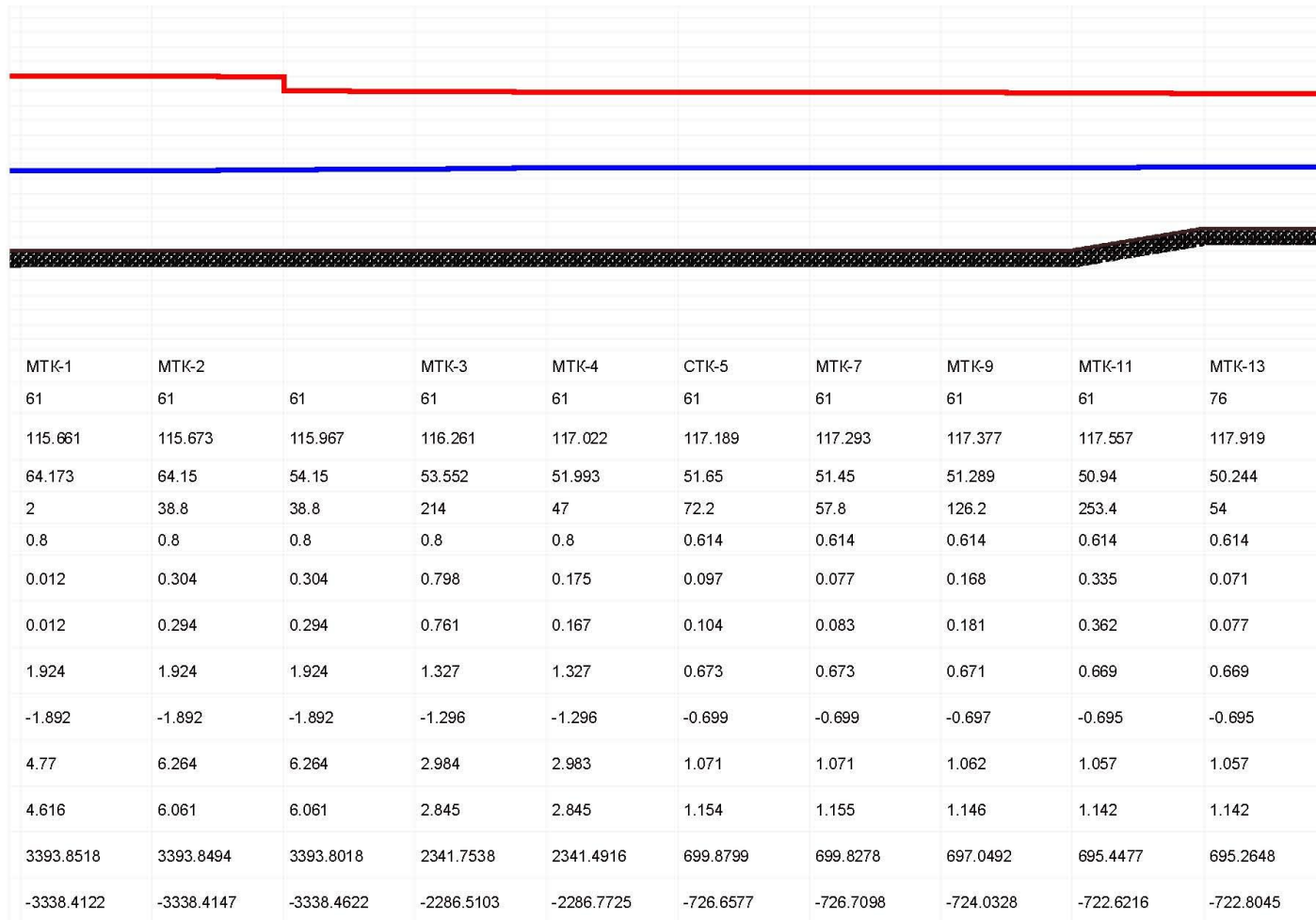


Наименование узла	ТоТЭЦ	у ТЭЦ	у ТЭЦ	01-ТК-10000000	16-ТК-00010000	01-ТК-00000000	01-ТК-00010200	01-ТК-00010000	01-ТК-00020000
Геодезическая высота, м	88	87.5	87.5	87.5	88.5	88.5	89.4	89.4	89.9
Напор в обратном трубопроводе, м	119	119.242	120.068	120.771	125.308	125.452	125.557	125.841	126.203
Располагаемый напор, м	88.998	88.502	86.901	85.539	76.757	76.495	0	0	0
Длина участка, м	10	57	122	787	48	60	120	153	159
Диаметр участка, м	1	1	0.9	0.9	0.902	1	1	1	1
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.254	0.775	0.658	4.246	0.119				
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.242	0.827	0.703	4.537	0.144	0.105	0.285	0.362	0.376
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	4.321	3.157	1.861	1.861	1.266				
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-4.21	-3.261	-1.924	-1.924	-1.395	-1.135	-1.32	-1.318	-1.318
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	18.177	9.707	3.854	3.853	2.058	0	0	0	0
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	17.255	10.359	4.117	4.117	2.5	1.456	1.976	1.971	1.972
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	11911.762	8702.2899	4155.3423	4155.1531	2838.6467				
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-11605.62	-8990.2888	-4295.1297	-4295.3189	-3129.6045	-3129.6793	-3609.0069	-3604.3614	-3604.652

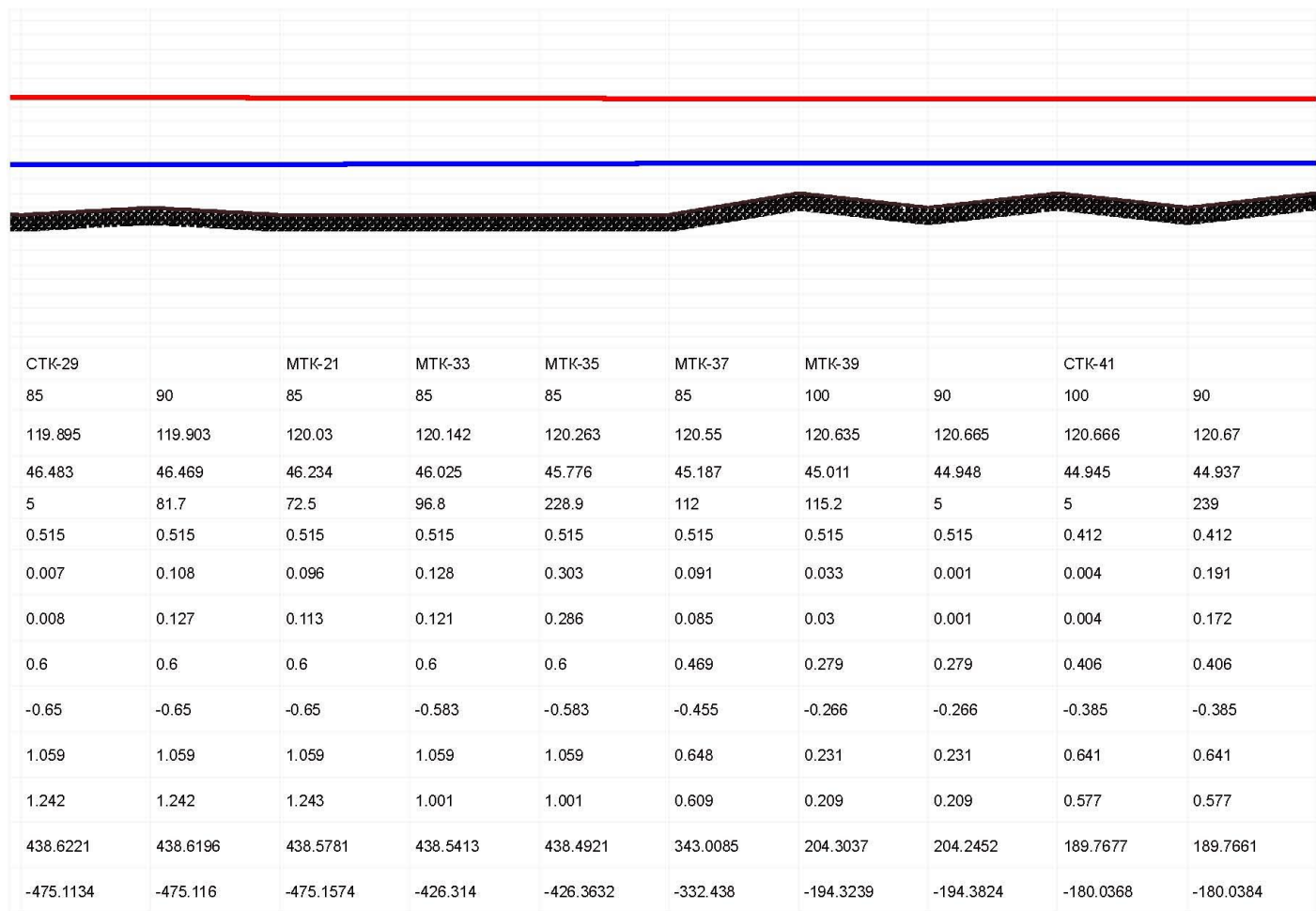
02-ТК-20070000	02-ТК-20080000	02-ТК-20090000	02-ТК-20100000	11-ТК-30030000	11-ТК-00080000	11-ТК-30070000	11-ТК-30060000	11-ТК-00050000	11-ТК-00040000
92	93.4	96.2	98.4	98.5	98.3	98.2	98.4	98.5	98.3
136.998	138.177	140.026	141.61	142.3	142.999	143.098	143.313	143.689	144.156
44.288	41.807	37.912	34.572	33.146	31.701	31.497	31.052	30.274	29.31
258	431	378	160	162	23	50	87.5	109	4
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1.302	2.047	1.755	0.737	0.746	0.106	0.229	0.402	0.498	0.018
1.179	1.849	1.584	0.69	0.699	0.099	0.215	0.376	0.467	0.017
1.922	1.865	1.844	1.836	1.836	1.833	1.833	1.833	1.829	1.829
-1.829	-1.772	-1.752	-1.777	-1.777	-1.774	-1.774	-1.774	-1.77	-1.77
3.604	3.392	3.316	3.289	3.288	3.278	3.278	3.278	3.263	3.263
3.263	3.064	2.994	3.08	3.081	3.072	3.072	3.072	3.058	3.058
5298.8951	5140.7452	5082.4013	5061.4759	5061.1695	5053.5972	5053.5532	5053.4574	5041.6396	5041.4309
-5041.6413	-4885.3011	-4828.9026	-4898.1896	-4898.4959	-4891.5814	-4891.6254	-4891.7211	-4880.299	-4880.5076



11-ТК-00030000		11-ТК-00020000		ЦОК				УТ-1		Котельная № 2
98.3	98.4	98.7	98.7	98.7	98.7	57.7	57.7	61	57.7	
144.173	145.789	146.039	146.138	146.14	146.141	164.834	164.838	164.878	115.65	
29.274	25.933	25.416	70.396	53.86	53.857	15.228	15.219	15.137	64.197	
383.5	60.5	60.5	1	1	4500	1	25	28	2	
1	1	1.2	1.2	1.2	1	1	1.2	0.8	0.8	
1.725	0.267	0.103	0.002	0.002	19.937	0.004	0.042	0.167	0.012	
1.616	0.25	0.096	0.002	0.002	18.693	0.004	0.04	0.162	0.012	
1.815	1.806	1.254	1.254	1.254	1.801	1.798	1.249	1.924	1.924	
-1.756	-1.748	-1.214	-1.214	-1.214	-1.744	-1.747	-1.213	-1.892	-1.892	
3.213	3.678	1.413	1.413	1.413	3.165	3.154	1.213	4.771	4.771	
3.01	3.448	1.325	1.325	1.325	2.967	2.978	1.145	4.616	4.616	
5002.7419	4977.4321	4977.3162	4977.1495	4977.1467	4964.8427	4956.2278	4956.2259	3393.8886	3393.8543	
-4842.0348	-4818.8391	-4818.9549	-4819.1217	-4819.1245	-4807.154	-4815.7688	-4815.7708	-3338.3755	-3338.4098	



МТК-15	МТК-17	МТК-19	МТК-21		СТК-23		МТК-25	МТК-27	
76	76	76	85	90	85	90	85	85	90
117.996	118.128	118.319	118.613	118.803	118.81	118.825	119.189	119.492	119.884
50.095	49.841	49.474	48.909	48.547	48.535	48.505	47.816	47.239	46.504
94	135.3	208.7	152.3	5	5	115.4	96.4	182.6	5
0.614	0.614	0.614	0.614	0.614	0.515	0.515	0.515	0.515	0.515
0.122	0.176	0.271	0.171	0.006	0.014	0.326	0.273	0.344	0.009
0.132	0.19	0.294	0.191	0.006	0.016	0.363	0.304	0.392	0.011
0.664	0.664	0.664	0.617	0.617	0.877	0.877	0.877	0.715	0.715
-0.69	-0.691	-0.691	-0.651	-0.651	-0.926	-0.926	-0.926	-0.764	-0.764
1.041	1.041	1.04	0.9	0.9	2.263	2.263	2.263	1.505	1.504
1.126	1.126	1.126	1.001	1.002	2.518	2.518	2.519	1.718	1.719
689.9105	689.8426	689.745	641.6602	641.5503	641.5467	641.5442	641.4856	522.986	522.8933
-717.6236	-717.6915	-717.7891	-676.6626	-676.7725	-676.7762	-676.7787	-676.8373	-558.8715	-558.9642



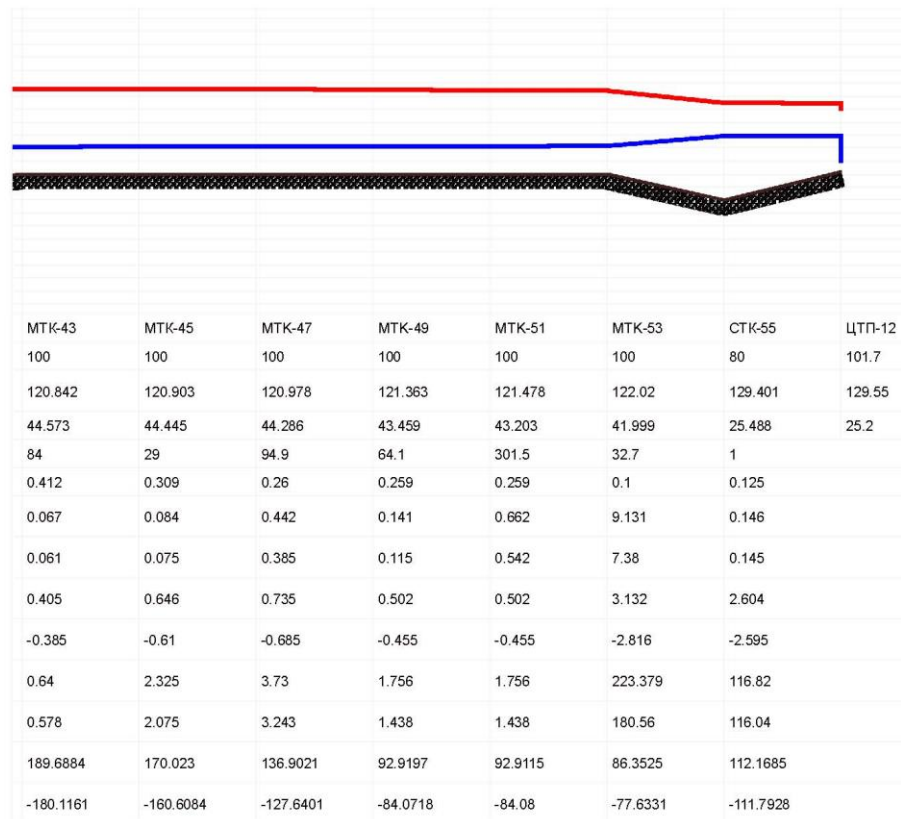


Рисунок 4 – Пьезометрический график от ТоТЭЦ до ЦТП-12 при строительстве новой теплотрассы от ЦОК до Котельной № 2 протяженностью 4,5 км с 2 Ду 1000 мм (в качестве насосной одновременно ЦОК, Котельная № 2). Располагаемый напор в конце пути 25 м

Пьезометрический график от «ТоТЭЦ» до «ЦТП-50»

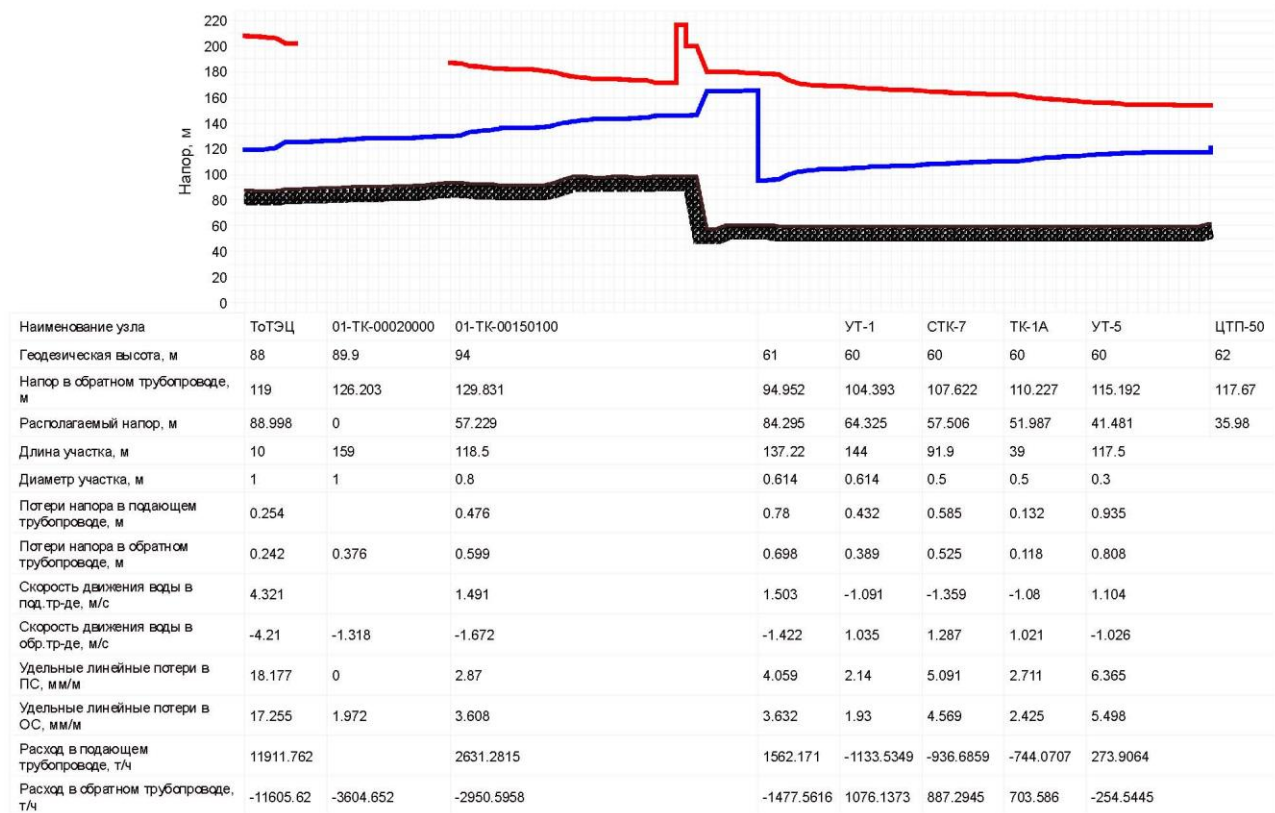
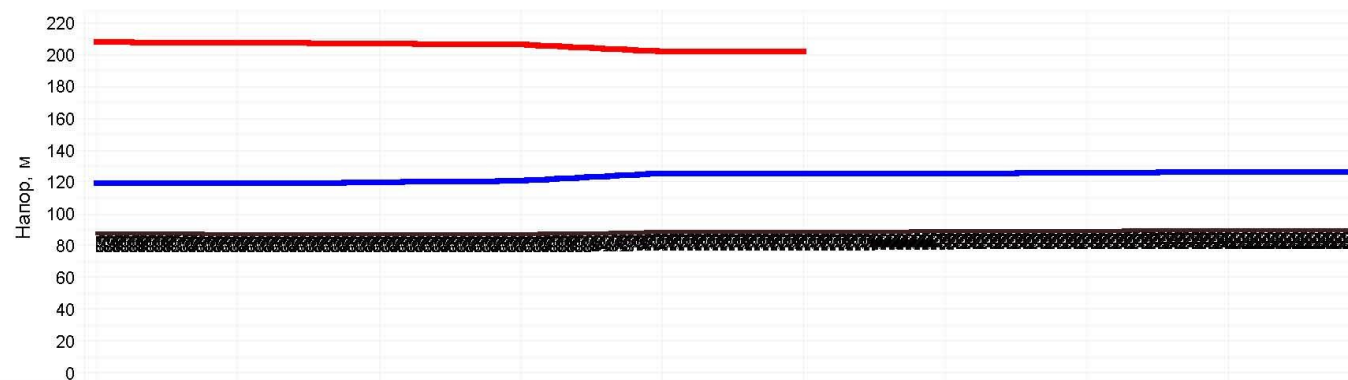


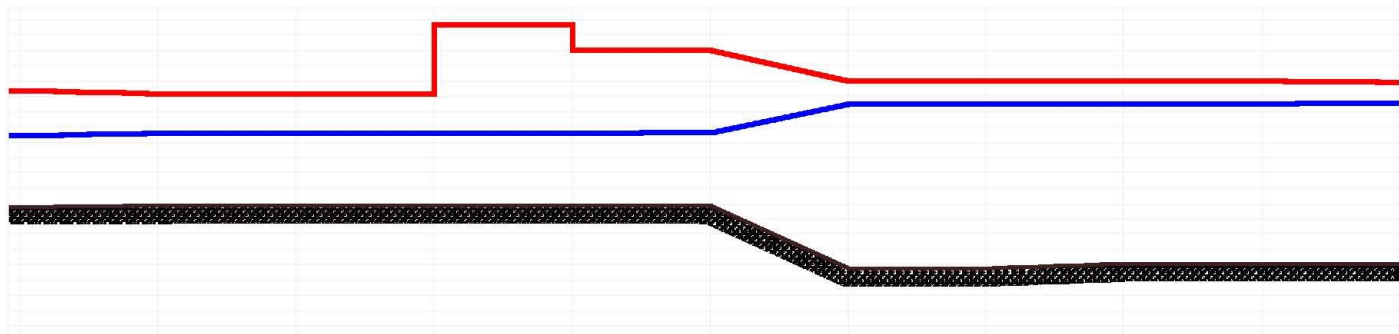
Рисунок 5 – Пьезометрический график от ТоТЭЦ до ЦТП-50 при строительстве новой теплотрассы от ЦОК до Котельной № 2 протяженностью 4,5 км с 2 Ду 1200 мм (в качестве насосной ЦОК и Котельная № 2). Располагаемый напор в конце пути 35 м. Шлюзовой микрорайон. Длина пути 15 км от ТоТЭЦ

Пьезометрический график от «ТоТЭЦ» до «ЦТП-50»



Наименование узла	ТоТЭЦ	у ТЭЦ	у ТЭЦ	01-ТК-10000000	16-ТК-00010000	01-ТК-00000000	01-ТК-00010200	01-ТК-00010000	01-ТК-00020000
Геодезическая высота, м	88	87.5	87.5	87.5	88.5	88.5	89.4	89.4	89.9
Напор в обратном трубопроводе, м	119	119.242	120.068	120.771	125.308	125.452	125.557	125.841	126.203
Располагаемый напор, м	88.998	88.502	86.901	85.539	76.757	76.495	0	0	0
Длина участка, м	10	57	122	787	48	60	120	153	159
Диаметр участка, м	1	1	0.9	0.9	0.902	1	1	1	1
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.254	0.775	0.658	4.246	0.119				
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.242	0.827	0.703	4.537	0.144	0.105	0.285	0.362	0.376
Скорость движения воды в под. тр-де, м/с	4.321	3.157	1.861	1.861	1.266				
Скорость движения воды в обр. тр-де, м/с	-4.21	-3.261	-1.924	-1.924	-1.395	-1.135	-1.32	-1.318	-1.318
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	18.177	9.707	3.854	3.853	2.058	0	0	0	0
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	17.255	10.359	4.117	4.117	2.5	1.456	1.976	1.971	1.972
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	11911.762	8702.2899	4155.3423	4155.1531	2838.6467				
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-11605.62	-8990.2888	-4295.1297	-4295.3189	-3129.6045	-3129.6793	-3609.0069	-3604.3614	-3604.652

02-TK-20070000	02-TK-20080000	02-TK-20090000	02-TK-20100000	11-TK-30030000	11-TK-00080000	11-TK-30070000	11-TK-30060000	11-TK-00050000	11-TK-00040000
92	93.4	96.2	98.4	98.5	98.3	98.2	98.4	98.5	98.3
136.998	138.177	140.026	141.61	142.3	142.999	143.098	143.313	143.689	144.156
44.288	41.807	37.912	34.572	33.146	31.701	31.497	31.052	30.274	29.31
258	431	378	160	162	23	50	87.5	109	4
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1.302	2.047	1.755	0.737	0.746	0.106	0.229	0.402	0.498	0.018
1.179	1.849	1.584	0.69	0.699	0.099	0.215	0.376	0.467	0.017
1.922	1.865	1.844	1.836	1.836	1.833	1.833	1.833	1.829	1.829
-1.829	-1.772	-1.752	-1.777	-1.777	-1.774	-1.774	-1.774	-1.77	-1.77
3.604	3.392	3.316	3.289	3.288	3.278	3.278	3.278	3.263	3.263
3.263	3.064	2.994	3.08	3.081	3.072	3.072	3.072	3.058	3.058
5298.8951	5140.7452	5082.4013	5061.4759	5061.1695	5053.5972	5053.5532	5053.4574	5041.6396	5041.4309
-5041.6413	-4885.3011	-4828.9026	-4898.1896	-4898.4959	-4891.5814	-4891.6254	-4891.7211	-4880.299	-4880.5076



11-ТК-00030000	11-ТК-00020000	ЦОК					УТ-1		МТК-48
98.3	98.4	98.7	98.7	98.7	98.7	57.7	57.7	61	61
144.173	145.789	146.039	146.138	146.14	146.141	164.834	164.838	164.878	164.954
29.274	25.933	25.416	70.396	53.86	53.857	15.228	15.219	15.137	14.975
383.5	60.5	60.5	1	1	4500	1	25	15	115
1	1	1.2	1.2	1.2	1	1	1.2	0.614	0.614
1.725	0.267	0.103	0.002	0.002	19.937	0.004	0.042	0.085	0.654
1.616	0.25	0.096	0.002	0.002	18.693	0.004	0.04	0.076	0.585
1.815	1.806	1.254	1.254	1.254	1.801	1.798	1.249	1.503	1.503
-1.756	-1.748	-1.214	-1.214	-1.214	-1.744	-1.747	-1.213	-1.422	-1.422
3.213	3.678	1.413	1.413	1.413	3.165	3.154	1.213	4.059	4.059
3.01	3.448	1.325	1.325	1.325	2.967	2.978	1.145	3.631	3.631
5002.7419	4977.4321	4977.3162	4977.1495	4977.1467	4964.8427	4956.2278	4956.2259	1562.2684	1562.2576
-4842.0348	-4818.8391	-4818.9549	-4819.1217	-4819.1245	-4807.154	-4815.7688	-4815.7708	-1477.4642	-1477.475



УТ-3	УТ-4	УТ-5	УТ-6	СТК-8	МТК-20	МТК-18	СТК-7	МТК-14	СТК-6
60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
104.782	105.333	105.891	106.202	106.656	106.658	106.66	107.622	108.146	108.457
63.505	62.342	61.166	60.508	59.547	59.543	59.538	57.506	56.396	55.738
204	206.8	137.4	200.8	1	1	168.3	91.9	102.5	101.5
0.614	0.614	0.614	0.614	0.614	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5
0.611	0.618	0.347	0.507	0.003	0.002	1.071	0.585	0.348	0.344
0.551	0.558	0.311	0.454	0.002	0.002	0.961	0.525	0.31	0.307
-1.091	-1.09	-1.001	-1.001	-1.001	-0.944	-1.359	-1.359	-1.08	-1.08
1.036	1.035	0.947	0.947	0.947	0.894	1.287	1.287	1.02	1.021
2.14	2.136	1.803	1.803	1.803	1.957	5.092	5.091	2.714	2.713
1.93	1.928	1.615	1.615	1.615	1.756	4.569	4.569	2.423	2.423
-1133.3876	-1132.3669	-1040.1692	-1040.0243	-1040.0235	-936.8104	-936.7299	-936.6859	-744.3689	-744.3204
1076.2846	1075.5668	984.03	984.175	984.1757	887.17	887.2505	887.2945	703.2878	703.3364

TK-5	TK-4	TK-3	TK-2	TK-1	TK-1A	TK-1-1	TK-1/2	TK-1/3	УТ-2
60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
108.764	109.123	109.486	109.723	110.182	110.227	110.345	111.23	112.347	113.175
55.086	54.327	53.556	53.055	52.083	51.987	51.736	49.863	47.518	45.78
118.3	120	78	151.4	15	39	287.3	207	154.5	46.6
0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.515	0.412	0.412	0.4
0.401	0.407	0.264	0.513	0.051	0.132	0.989	1.228	0.91	0.223
0.358	0.364	0.236	0.459	0.045	0.118	0.884	1.117	0.828	0.202
-1.08	-1.08	-1.08	-1.08	-1.08	-1.08	1.018	1.163	1.158	1.024
1.021	1.021	1.021	1.021	1.021	1.021	-0.962	-1.109	-1.105	-0.976
2.713	2.712	2.712	2.712	2.712	2.711	2.753	4.748	4.712	3.827
2.424	2.424	2.425	2.425	2.425	2.425	2.462	4.319	4.287	3.475
-744.2637	-744.2063	-744.169	-744.0965	-744.0893	-744.0707	744.0707	544.0663	541.9906	451.8851
703.393	703.4504	703.4877	703.5602	703.5674	703.586	-703.586	-518.8634	-516.9325	-430.6105

	УТ-3	УТ-12	УТ-5		ТК-61/1	0	ТК-61/45	ТК-1	ТК-2
60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
113.377	114.075	114.452	115.192	115.999	116.044	116.252	116.746	116.905	116.983
45.354	43.889	43.076	41.481	39.738	39.642	39.167	38.038	37.67	37.487
160.6	52.5	107.6	117.5	3	60.2	150	72	39.1	13.6
0.4	0.3	0.3	0.3	0.259	0.259	0.259	0.259	0.259	0.259
0.768	0.435	0.856	0.935	0.052	0.267	0.635	0.209	0.105	0.036
0.698	0.377	0.739	0.808	0.045	0.208	0.494	0.159	0.079	0.027
1.024	1.127	1.104	1.104	1.481	0.751	0.734	0.608	0.583	0.583
-0.976	-1.049	-1.026	-1.026	-1.377	-0.664	-0.647	-0.53	-0.506	-0.506
3.826	6.634	6.366	6.365	13.755	3.543	3.387	2.322	2.141	2.141
3.476	5.745	5.497	5.498	11.885	2.769	2.633	1.766	1.612	1.613
451.8708	279.6578	273.925	273.9064	273.8862	138.8614	135.7576	112.3502	107.8801	107.8751
-430.6247	-260.212	-254.526	-254.5445	-254.5648	-122.7255	-119.6539	-97.9475	-93.5745	-93.5795

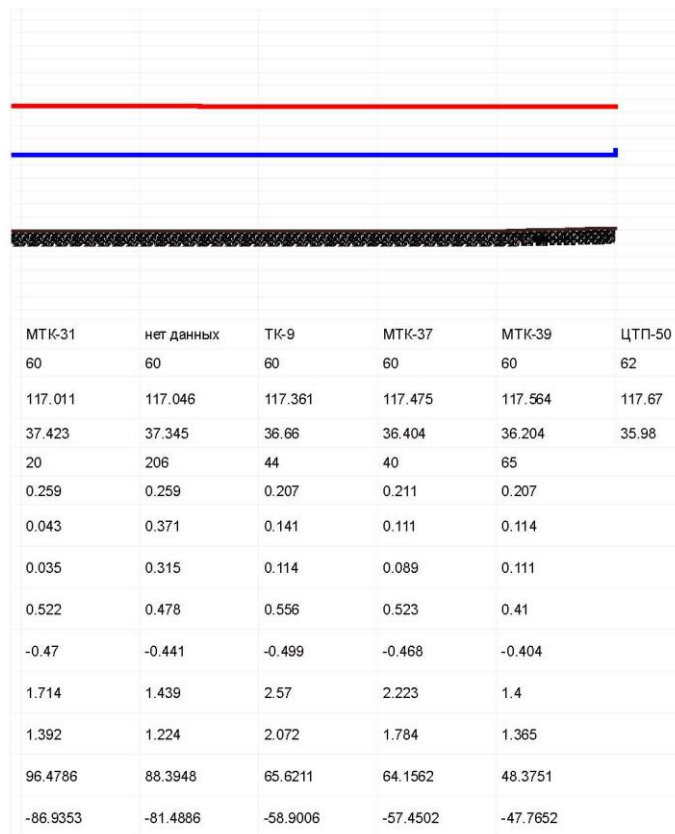


Рисунок 6 – Пьезометрический график от ТоТЭЦ до ЦТП-50 при строительстве новой теплотрассы от ЦОК до Котельной № 2 протяженностью 4,5 км с 2 Ду 1200 мм (в качестве насосной ЦОК и Котельная № 2). Располагаемый напор в конце пути 35 м. Шлюзовой микрорайон. Длина пути 15 км от ТоТЭЦ

ЧАСТЬ 5 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НОРМАТИВНОЙ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Расчет надежности систем теплоснабжения г. о. Тольятти к 2038 г. (подробнее см. Главу 11 Обосновывающих материалов) позволил выявить среди расчетных участков от всех крупных источников ненадежные и малонадежные участки.

Для данных трубопроводов был произведен перерасчет класса надежности при условии их перекладки за период 2019-2038 гг. по критерию получения «на выходе» (т.е. у самого удаленного потребителя по каждому расчетному пути) максимального класса надежности системы «надежная». Оценка производилась не для всех 36-ти расчетных путей, а для 25-ти, т.к. 11 расчетных путей имели класс надежности «надежная» и «высоконадежная» даже в 2038 г.

Перекладка данных участков, а именно замена изношенных трубопроводов и прокладка вместо них новых, позволит обеспечить нормативную надежность теплоснабжения.

Общая протяженность предлагаемых к перекладке трубопроводов для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения составляет 102 885,6 м в двухтрубном исчислении, в том числе:

Магистраль от ТЭЦ - 48 093,5 м;

Направления от ТЭЦ ВАЗа – 46 965,5 м;

Котельная № 2 – 7 826,6 м;

Более подробная информация по расчету надежности представлена в Главе 11 «Оценка надежности теплоснабжения» Обосновывающих материалов.

Согласно Инвестиционной программе ЗАО «Энергетика и Связь Строительства» в сфере теплоснабжения на 2020-2024 годы предусмотрены мероприятия направленные на снижение потерь тепловой энергии и повышения надежности системы теплоснабжения.

План мероприятий, предусмотренный инвестиционной программой ЗАО «Энергетика и Связь Строительства» приведен в таблице ниже.

Для обеспечения надежного теплоснабжения в Автозаводском районе, необходимо выполнить следующие мероприятия:

- Строительство дублера вдоль ул. Революционная от Уз.11 до Уз.13 2д 500 мм;
- Строительство участка тепловой сети, соединяющего Уз.25-2в, ТК-2-2в и Уз.30(70). Уз.23-2в;
- Реконструкция теплосети 3-го ввода 2Ду500мм на 2Ду700мм от Уз.7-3в до Уз.19-2в;
- Реконструкция тепловой сети от КТС-3 3-го ввода тепловой сети с 2Ду 200мм на 2Ду 400 мм;
- Реконструкция тепловой сети второго ввода тепловой сети от УТ1-2В с 2Ду250мм на 2Ду400мм;
- Реконструкция теплосети от УТ-2 до УТ-4 2Ду150 на 2Ду200 и перекладка теплосети от УТ-4 до школы 2Ду100 с увеличением диаметра на 2Д 150 от узла 12-2в. 20кв;
- Реконструкция теплосети от уз.4-3в до ТК-1 в200мм на 2Ду300мм 182,5 трассы, за исключением участка под дорогой (2д400мм) сети не баланс ОАО "ТЕВИС";
- Реконструкция теплосети от УТ-1/3 до УТ-1/4 d100 на d150 длиной -27,8м. Сети не баланс ОАО "ТЕВИС" р-н проф. Прилесье.;
- Реконструкция теплосети 2-го ввода 2Ду800мм на 2Ду1000 мм от Уз.33(73) до Уз.29(69);
- Реконструкция тепловой сети от Уз.69 до Уз.11-2в с установкой затворов 2 d700 мм в Уз.69;

- Реконструкция теплосети 2-го ввода 2Ду800мм на 2Ду1000 мм от Уз.33(73) до Уз.29(69);
- Реконструкция тепловой сети от ТК98 до ТК102 с 2Ду150мм на 2Ду200мм;
- Реконструкция тепловой сети от Уз.26-2в до Уз.ТК2-2в с увеличением 2Ду250мм на 2Ду300мм.

Таблица 2 – Мероприятия инвестиционной программы ЗАО «Энергетика и Связь Строительства»

Мероприятие	Обоснование необходимости	Участок	Диаметр, мм		Протяженность, м		Год реализации
			До реализации	После	До реализации	После	
Замена участка магистральной тепловой сети Ду300 мм на Ду219 мм	Аварийное состояние участка тепловой сети	От ТК-40 до ТК-41	300	219	100	100	2020
Замена участка магистральной тепловой сети Ду400 мм на Ду325 мм	Аварийное состояние участка тепловой сети	От ТК-38/ до ТК-39	400	325	70	70	2020
Замена тепловой изоляции на участке тепловой сети Ду325 мм	Износ тепловой изоляции на участке тепловой сети 92%	От ТП-2 до ТК-24а	325	325	120	120	2020
Замена участка магистральной тепловой сети Ду300мм на Ду219мм	Аварийное состояние участка тепловой сети	От ТК-46 до ТК-46г	300	219	230	230	2021
Замена тепловой изоляции на участке тепловой сети Ду250 мм	Износ тепловой изоляции на участке тепловой сети 91%	От ТК-39 до ТК-44	250	250	170	170	2021
Замена участка магистральной тепловой сети Ду500мм на Ду300мм	Аварийное состояние участка тепловой сети	От ТК-35 до ТК-36	500	300	60	60	2022
Замена участка магистральной тепловой сети Ду500мм на Ду350мм	Аварийное состояние участка тепловой сети	От ТК-17 до ТП-2	500	350	93	93	2022
Замена участка магистральной тепловой сети Ду500мм на Ду300мм	Аварийное состояние участка тепловой сети	От ТК-36 до ТК-36''	500	300	120	120	2023
Замена участка магистральной тепловой сети Ду500мм на Ду300мм	Аварийное состояние участка тепловой сети	От ТК-36/ в сторону ТК-37	500	300	70	70	2023
Замена участка магистральной тепловой сети Ду500мм на Ду325мм	Аварийное состояние участка тепловой сети	От ТК-38 до ТК-38/	400	325	120	120	2024
Замена участка магистральной тепловой сети Ду500мм на Ду325мм	Аварийное состояние участка тепловой сети	От ТК-36/ до ТК-37	500	325	70	70	2024

ЧАСТЬ 6 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ С УВЕЛИЧЕНИЕМ ДИАМЕТРА ТРУБОПРОВОДОВ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ

Для подключения к системе теплоснабжения предлагаемого к строительству объекта «Нежилое здание торгового назначения» ООО «Галерея», расположенного по адресу: Самарская обл. г. Тольятти, Автозаводской район, юго-западнее здания, имеющего адрес ул. Юбилейная, 25, необходима реконструкция участка тепловой сети 1 ввода по эстакаде с увеличением диаметра с 2d1000мм на 2d1200мм от опоры М-67 в сторону УПМ-2 – 6.97 п.м., СМР.

Для подключения к системе теплоснабжения предлагаемых к строительству объектов ООО СМУ «ГРАНИТ»: «Торгово-деловой центр поз.1», «Торгово-деловой центр поз.2», «Торгово-деловой центр поз.3», расположенных на земельном участке с кадастровым номером 63:09:0102151:5264, необходима реконструкция участка тепловой сети 3 ввода от ТЭЦ ВАЗа в сторону М187-3в с увеличением диаметра с 2Ду1000мм на 2Ду1200 мм – 31,53 п.м., СМР.

Для подключения к системе теплоснабжения предлагаемого к строительству объекта ГКУ «УКС»: «Проектирование и строительство легкоатлетического манежа г.о. Тольятти», расположенного по адресу Автозаводской район, ул.Революционная, 80, необходимо:

- модернизация участка тепловой сети от Уз.19-2 до Уз.19-4 с увеличением диаметра с 1Ду300мм на 1Ду400мм (коллектор), длиной 285 м трассы;

- модернизация участка тепловой сети от Ск1 до проектируемой тепловой камеры Ск1'' с 2Ду100 мм на 2Ду150 мм длина 2,5 м трассы;

- модернизация участка тепловой сети от Уз.19-4 до Ск1 с увеличением диаметра с 2Ду250мм на 2 Ду300мм длина 298 м трассы.

Для возможности подключения перспективных потребителей, АО «ТЕВИС» предложены следующие мероприятия:

- Реконструкция 2-го и 3-го вывода от ТЭЦ ВАЗа с 2Ду1000 на 2Ду1200 протяженностью 2400 м.

- Перекладка ОП и ОО участка теплосети от проектируемого колодца на границе земельного участка до ТК2 на существующих сетях 2Ду200 мм юго-восточнее объекта с 2Ду 32 мм на 2Ду 100 мм – 140 м трассы.

ЧАСТЬ 7 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ПОДЛЕЖАЩИХ ЗАМЕНЕ В СВЯЗИ С ИСЧЕРПАНИЕМ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО РЕСУРСА

Срок эксплуатации тепловых сетей составляет 25-30 лет, однако некоторые участки тепловой сети продолжают эксплуатироваться, имея срок 50 лет и более. На рисунке ниже представлен график, отображающий средний год прокладки и средний срок эксплуатации теплопроводов по каждому расчетному пути по всем источникам тепловой энергии г. о. Тольятти (подробнее см. Главу 11 Обосновывающих материалов).

Анализ графика позволяет сделать следующий вывод: наибольший по продолжительности срок эксплуатации теплопроводов имеют магистрали Т₀ТЭЦ и ТЭЦ ВАЗа (указаны в порядке уменьшения срока эксплуатации). Данный вывод подтверждается также расчетом надежности систем теплоснабжения г. о. Тольятти.

По причине стопроцентного износа паропровода в промышленно-коммунальной зоне, предлагается реконструкция паропровода протяженностью 13 810 м. От ограды ТЭЦ ВАЗа до ТК -19 паропровода, в силу малого количества потребителей по пару, необходима реконструкция со снижением диаметра с Ду400 на Ду300. Присоединенная нагрузка договорная нагрузка по потребителям приведена в части 13 главы 7 Обосновывающих материалов. Перечень участков паропроводов необходимых к реконструкции приведен в приложении №2. В случае производственной необходимости, за счет собственных средств, потребители проводят конденсатопровод до ТЭЦ ВАЗа.

Также, в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в Комсомольском и Центральном районах, предлагается реконструкция квартальных тепловых сетей протяженностью 174 110,6 м и 187 931,8 м соответственно. Более подробная информация по участкам тепловых сетей приведена в Приложении 1 Главы 12 Обосновывающих материалов.

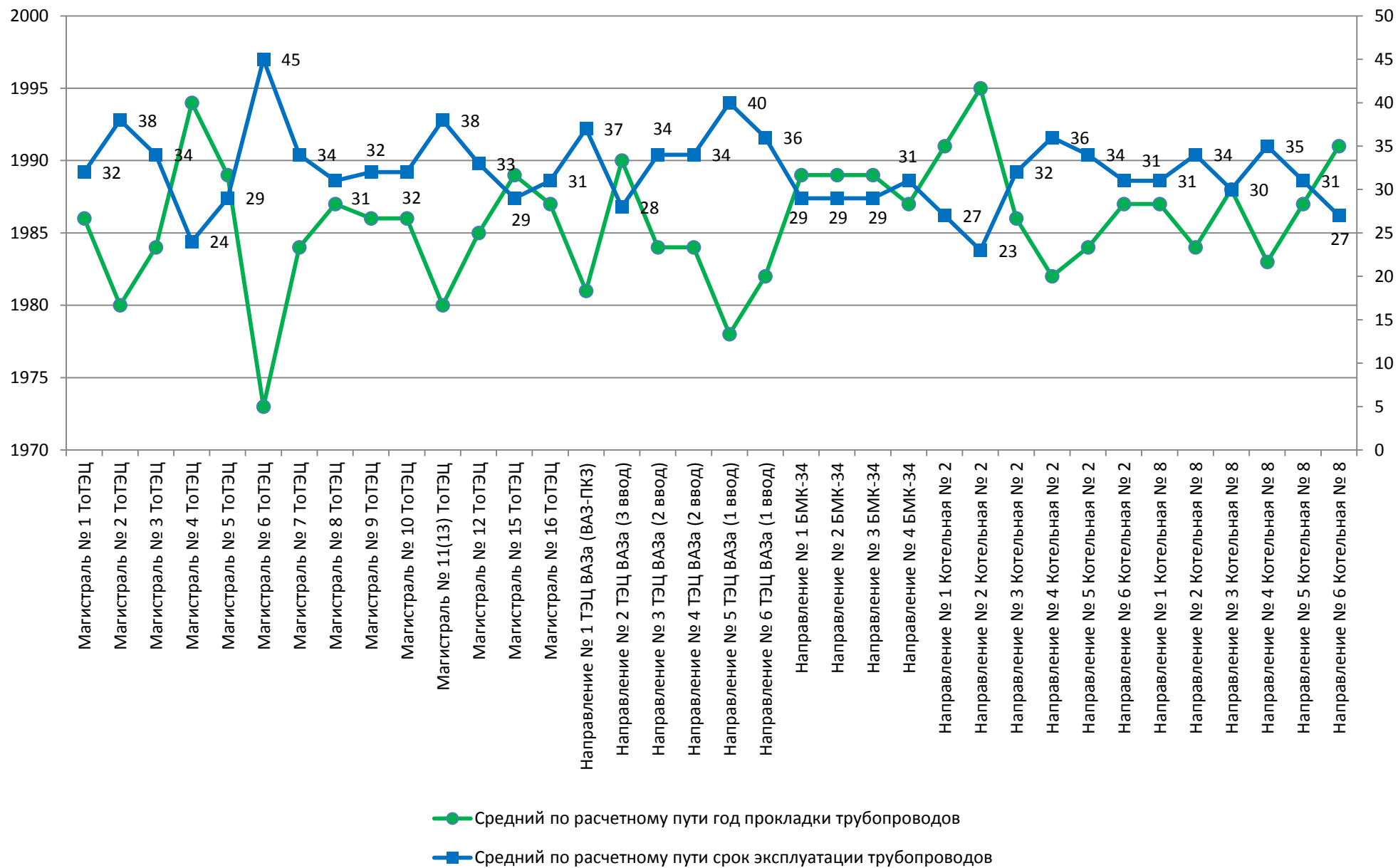


Рисунок 17 – Средний год ввода теплопроводов в эксплуатацию

ЧАСТЬ 8 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ НАСОСНЫХ СТАНЦИЙ

Для обеспечения надежного теплоснабжения и обеспечения возможности подключения перспективных потребителей, необходимо выполнить следующий перечень мероприятий по реконструкции и строительству насосных станций в Автозаводском районе:

- Реконструкция ПНС-1;
- Реконструкция ПНС-2;
- Реконструкция ПНС-3;
- Реконструкция насосных станций -21;-22;-12;
- Строительство насосной станции для подключения объектов севернее ул. Воскресенская;
- Строительство насосной станции для обеспечения качества теплоснабжения объектов мкр-на «Автовазгро»;
- Строительство насосной станции в районе уз.17-4 на мкр-н «36 квартал».

В случае реализации проекта по переводу тепловой нагрузки на ТoTЭЦ от Котельной № 2 Комсомольского района потребуются использование насосной станции ЦОК (в настоящее время Котельная законсервирована). В котельной установлены насосы Д 1250-125, использовать возможно 6 насосов, однако при сочетании работы ЦОК с понизительной насосной станцией Котельной № 2, данные насосы производят подъем напора со значительным избытком, необходимо «гасить» напор регулирующим давлением клапаном до нужного параметра. Предлагается использовать насосы СЭ 1250-45 в количестве 5 шт., один в резерве с установкой на подающем трубопроводе.

Оптимальным вариантом в качестве понизительной насосной станции предлагается использовать насосную Котельной № 2 с использованием насосов СЭ 1250-45, 3 в работе постоянно, 1 в резерве (для теплоснабжения района от Котельной № 2). Также при реконструкции котельной № 2 в режим насосной станции в направлении котельной № 8 установить на обратном трубопроводе 4 насоса марки СЭ 500-70, один в резерве, 3 в постоянной работе.

Мероприятия по реконструкции насосных станций ЦОК и Котельной № 2:

реконструкция насосной станции Котельной № 2 с монтажом насосов в количестве 4 шт. марки СЭ-1250-45 (один в резерве) с установкой на обратной линии (трубопровод от потребителей района теплоснабжение которого осуществляется от Котельной № 2).

реконструкция насосной станции Котельной № 2 с монтажом насосов в количестве 4 шт. марки СЭ-500-70 (один в резерве) с установкой на обратной линии (трубопровод от потребителей района теплоснабжение которого осуществляется от Котельной № 8).

реконструкция насосной станции ЦОК с заменой насосов Д 1250-125 на СЭ 1250-45 в количестве 5 шт. (один в резерве) с установкой на подающей линии (трубопроводе).

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»,
3. Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (вместе с «Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации»),
4. «Методические рекомендации по разработке схем теплоснабжения». Утверждены приказом Минэнерго России и Минрегиона России от 29.12.2012 № 565/667.
5. Энергетическая стратегия России на период до 2030 года (распоряжение Правительства РФ от 13.11.2009 № 1715-р).
6. Энергетика России, стратегия развития (научное обоснование энергетической политики).
7. Сценарные условия развития электроэнергетики Российской Федерации до 2030 г. (выпуск 2010 г.).
8. Прогноз долгосрочного социально-экономического развития РФ на период до 2030 года (разработан Минэкономразвития России).
9. РД 153-34.1-20.329-2001 «Методические указания по испытанию водяных тепловых сетей на максимальную температуру теплоносителя».
10. РД 153-34.0-20.507-98 «Типовая инструкция по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых сетей)».
11. СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов».
12. СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети». Государственный комитет РФ по строительству и жилищно-коммунальному комплексу (Госстрой России). Москва, 2004.
13. ТСН 30-303-2000 МО «Планировка и застройка городских и сельских поселений» приняты и введены в действие распоряжением Минмособлстроая от 17.12.1999 № 339 в соответствии с постановлением Правительства Московской области от 13.04.1998 № 18/11.
14. ТСН 23-349-2003 Самарской области «Энергетическая эффективность жилых и общественных зданий» Нормативы по энергопотреблению и теплозащите приняты и введены в действие с 01.01.2004 распоряжением Департамента по строительству, архитектуре, жилищно-коммунальному и дорожному хозяйству Администрации Самарской области от 18.08.2003 № 335-р.
15. МДС 41-4.2000 «Методика определения количеств тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения (практическое пособие к «Рекомендациям по организации учета тепловой энергии и теплоносителей на предприятиях, в учреждениях и организациях жилищно-коммунального хозяйства и бюджетной сферы)». Утверждена приказом Госстроя России от 06.05.2000 № 105.
16. СНиП 23-01-99 «Строительная климатология». Приняты и введены в действие с 01.01.2000 постановлением Госстроя России от 11.06.1999 № 45. Взамен СНиП 2.01.01-82.
17. Наладка водяных систем централизованного теплоснабжения, Апарцев М.М., Москва, «Энергоатомиздат», 1983 г.
18. Справочник строителя тепловых сетей, С. Е. Захаренко, Ю. С. Захаренко, И. С. Никольский, М. А. Пищиков; Под общ. ред. С. Е. Захаренко. - 2-е изд., перераб. -М.: Энергоатомиздат, 1984 г.
19. Выбор оптимальной схемы энергоснабжения промышленного района: Методические указания / В.В. Бологова, А.Г. Зубкова, О.А. Лыкова, И.В. Мастерова. – М.: Издательство МЭИ, 2006. – 96 с.

20. Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя».



Приложение № 1

Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов нагрузки

Наименование присоединяемого потребителя (объекта капстроительства)	Наименование теплоснабжающей организации, к которой подключается потребитель	Год, в котором должно быть завершено присоединение	Кадастровый номер	Адрес	Мероприятия, выполнение которых необходимо для подключения потребителя					Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Застройщик	
					Источник	Тепловая сеть						
						Наименование и принадлежность	Протяженность, м	Диаметр, мм				Способ прокладки (подземная или надземная)
до	после											
Торговый комплекс поз. Л7-МАГ с инженерно-техническим обеспечением в составе	ПАО «Т Плюс»	2021	63:09:101183	ул. 40 лет Победы, 25	ТоТЭЦ	ТК-ХV-УТ-23 - ул. 40 лет Победы, 25	117,51		150	подземная	2,717	АО "ФСК "Лада Дом"
19-ти этажный жилой многоквартирный дом с нежилыми помещениями	ОАО "ТЕВИС"	2019	63:09:0101162	ул. Степана Разина 16в	ТЭЦ ВАЗа	ТК.005-12-19-1/1 - Степана Разина 16в	143,48		75	подземная	0,742	Неизвестен
Комплекс зданий и сооружений жилищного, торгового и социально-бытового назначения с подземными автостоянками в квартале	ПАО "Т Плюс"	2020	63:09:0301115	квартал 71	ТоТЭЦ	ТК-І-43 - квартал 71	81,89		150	подземная	2,296	ООО "Единение"
Комплекс многоквартирных многоэтажных жилых домов с встроено-пристроенными помещениями	ОАО "ТЕВИС"	2019	63:09:0103035	бульвар Приморский, 61	ТЭЦ ВАЗа	УЗ.1-19-6 - бульвар Приморский 61	61,81		125	подземная	2,560	Неизвестен
Административное здание	ПАО "Т Плюс"	2021	63:09:0201057	ул. Коммунистическая, д.8-а	Котельная № 2	ТК-18/14 - ул. Коммунистическая, д.8-а	30,47		75	подземная	0,039	Неизвестен

Наименование присоединяемого потребителя (объекта капстроительства)	Наименование теплоснабжающей организации, к которой подключается потребитель	Год, в котором должно быть завершено присоединение	Кадастровый номер	Адрес	Мероприятия, выполнение которых необходимо для подключения потребителя						Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Застройщик
					Источник	Тепловая сеть				Способ прокладки (подземная или надземная)		
						Наименование и принадлежность	Протяженность, м	Диаметр, мм				
до	после											
Торговый центр "Хит.Он"	ОАО "ТЕВИС"	2019	63:09:0101160	ул. Революционная 5	ТЭЦ ВАЗа	ТК.031-10-1-2 - ул. Революционная 5	87,5		200	подземная	0,039	Неизвестен
Многоквартирный среднеэтажный жилой	ПАО "Т Плюс"	2019	63:09:0201059	ул.Матросова 4а	Котельная № 2	Существующая тепловая камера МТК-34/3 на внутриквартальных тепловых сетях квартала 1 - ул.Матросова 4а	22,79		75	подземная	0,563	ООО "Единение"
Жилой 18-ти этажный дом со встроенно-пристроенными помещениями	ПАО "Т Плюс"	2020	63:09:0201060	ул. Гидротехническая 36	Котельная № 8	ТК-59/7 - ул. Гидротехническая 36	90		150,100, 70	подземная	2,720	ООО "Единение"
Многоквартирный многоэтажный жилой дом	ПАО "Т Плюс"	2021	63:09:0301140	ул Новопромышленная, 7	ТоТЭЦ	ТК-21-3 - ул Новопромышленная, 7	97,03		150	подземная	3,921	ООО ПСК "Радиал"
Жилой комплекс	ОАО "ТЕВИС"	2022	63:09:0102151	бульвар Итальянский 25	ТЭЦ ВАЗа	УЗ.2-3А/2В - бульвар Итальянский 25	358,03		100	подземная	0,780	Неизвестен
Проектирование и строительство физкультурно-спортивного комплекса	ПАО "Т Плюс"	2019	63:09:0201059	ул. Коммунистическая, 77	Котельная № 2	МТК-34/3 - ул. Коммунистическая, 77	8,57		125	подземная	2,668	Неизвестен
Жилой комплекс "КУБА"	ПАО "Т Плюс"	2019	63:09:0303070:6	ул. Калмыцкая	ТоТЭЦ	ТК-ХV-5 - Жилой комплекс КУБА	172,64		150	подземная	2,934	ООО "Газпром инвест"

Наименование присоединяемого потребителя (объекта капстроительства)	Наименование теплоснабжающей организации, к которой подключается потребитель	Год, в котором должно быть завершено присоединение	Кадастровый номер	Адрес	Мероприятия, выполнение которых необходимо для подключения потребителя						Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Застройщик
					Источник	Тепловая сеть				Способ прокладки (подземная или надземная)		
						Наименование и принадлежность	Протяженность, м	Диаметр, мм				
до	после											
												азидикация"
Физкультурно-оздоровительный комплекс	ПАО "Т Плюс"	2019	63:09:0301170	Комсомольское шоссе.27	Котельная № 14	ТК-13/3 - Комсомольское шоссе.27	35,96		25	подземная	0,003	ООО "Патриот К"
Административное здание с офисами и техническим центром по обслуживанию автомобилей	ОАО "ТЕВИС"	2019	63:09:0000000	ул. Борковская, дом № 76	ТЭЦ ВАЗа	ТК - Барковская 76	24,4		50	подземная	0,153	Неизвестен
Объект бытового обслуживания населения	ОАО "ТЕВИС"	2019	63:09:0104013	ул. Спортивная 1И	ТЭЦ ВАЗа	УЗ.2-12-2в-1/1 - Спортивная 1И	9,25		38	подземная	0,061	Неизвестен
Гостиничный комплекс с инженерно-техническим обеспечением	ОАО "ТЕВИС"	2019	63:09:0101179	ул. Революционная, д. 39	ТЭЦ ВАЗа	УЗ.1-19-ктс/1 - Революционная 39	73,19		38	подземная	0,051	Неизвестен
Храмовый комплекс в честь Успения Пресвятой Богородицы	ПАО "Т Плюс"	2019	63:09:0305025	Комсомольское шоссе, 2А	Котельная №14	ТК-6/1 - Комсомольское шоссе, 2А	10,19		50	подземная	0,025	Неизвестен
Католический храм с инженерно-техническим обеспечением	ОАО "ТЕВИС"	2019	63:09:0101179	Приморский бульвар, 37	ТЭЦ ВАЗа	Дворец Спорта	43,41		200	подземная	0,106	Неизвестен
Храм в честь великомученика Георгия Победоносца	ОАО "ТЕВИС"	2020	63:09:0101151	ул. 40 лет Победы, 82-а	ТЭЦ ВАЗа	ул. 40 лет Победы, 82-а	98,16		75	подземная	0,027	Неизвестен
Магазин	ПАО "Т Плюс"	2019	63:09:0301141	ул. Горького 45а	ТоТЭЦ	ТК-V-30/7 - Горького 46	68,36		38	подземная	0,076	Неизвестен
Нежилое здание торгового назначения	ОАО "ТЕВИС"	2020	63:09:0101165	ул. Юбилейная 25	ТЭЦ ВАЗа	УЗ.1-5-12-30 - Юбилейная 25	102,91		125	подземная	0,245	Аршакян С.Л.

Наименование присоединяемого потребителя (объекта капстроительства)	Наименование теплоснабжающей организации, к которой подключается потребитель	Год, в котором должно быть завершено присоединение	Кадастровый номер	Адрес	Мероприятия, выполнение которых необходимо для подключения потребителя						Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Застройщик
					Источник	Тепловая сеть				Способ прокладки (подземная или надземная)		
						Наименование и принадлежность	Протяженность, м	Диаметр, мм				
до	после											
Отдельно стоящее здание с размещением в нем школьной столовой, актового зала, теплового перехода к зданию школы	ПАО "Т Плюс"	2020	63:09:0301170	ул. Комзина, д.2а	Котельная № 14	ТК-8/8 - ул. Комзина, д.2а	41,27		150	подземная	0,443	Неизвестен
Легкоатлетический манеж	ОАО "ТЕВИС"	2020	63:09:0101178	ул. Революционная, 80	ТЭЦ ВАЗа	ТКП.034-20-СТ.М/А	232,57		125	подземная	0,151	АНОО СОШ "ЦЕНТР ШКОЛА"
Складское здание с АБК	ОАО "ТЕВИС"	2019	63:09:0101166	бульвар Туполева, д.13	ТЭЦ ВАЗа	ТК.009-75-7	42,38		150	подземная	0,009	Неизвестен
Объект бытового обслуживания населения	ОАО "ТЕВИС"	2019	63:09:0103035	Московский проспект 40г	ТЭЦ ВАЗа	ТК.003-17-4-3 - Московский проспект 40г	225,28		38	подземная	0,048	Неизвестен
Ветеринарная лечебница с офисными помещениями	ОАО "ТЕВИС"	2019	63:09:0101165	ул. Юбилейная 21В	ТЭЦ ВАЗа	ТК.005-12-27-1 - Юбилейная 21В	79,24		38	подземная	0,053	Неизвестен
Храм в честь иконы Божией Матери «Скоропослушница»,	ОАО "ТЕВИС"	2019	63:09:0101159	ул Дзержинского 59	ТЭЦ ВАЗа	УЗ.1-10-1а - ул Дзержинского 59	36,6		38	подземная	0,029	Неизвестен
Магазин со встроенными офисными помещениями	ОАО "ТЕВИС"	2019	63:09:0103035	ул. Свердлова 57	ТЭЦ ВАЗа	ТК.035-51а - Свердлова 57	141,83		38	подземная	0,070	Неизвестен
Административное здание	ОАО "ТЕВИС"	2020	63:09:0102160	ул. Коммунальная 10	ТЭЦ ВАЗа	ТК.ПКЗ-20* - Коммунальная 10	667,82		38	подземная	0,025	Неизвестен

Наименование присоединяемого потребителя (объекта капстроительства)	Наименование теплоснабжающей организации, к которой подключается потребитель	Год, в котором должно быть завершено присоединение	Кадастровый номер	Адрес	Мероприятия, выполнение которых необходимо для подключения потребителя						Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Застройщик
					Источник	Тепловая сеть				Способ прокладки (подземная или надземная)		
						Наименование и принадлежность	Протяженность, м	Диаметр, мм				
до	после											
Административно-технический центр "Авто-Баня"	ОАО "ТЕВИС"	2022	63:09:0102152:0637	ул Ботаническая	ТЭЦ ВАЗа	ТК.037-10-3в-4-ул Ботаническая	726,69		38	подземная	0,049	Неизвестен
Храм во имя святого преподобного Серафима Саровского	ПАО "Т Плюс"	2022	63:09:0201060	ул. Железнодорожная 25а	Котельная № 8	ТК-55/4 - Железнодорожная 25а	31		20, 32,70	подземная	0,395	Неизвестен
Объект торговли - магазин	ПАО "Т Плюс"	2019	63:09:0306036	Майский проезд 7В	Котельная № 8	МТК-36/3 - Майский проезд 7В	98,36		25	подземная	0,016	Приход храма во имя святого преподобного Серафима Саровского
Храм в честь Чудотворной Иконы Пресвятой Госпожи Богородицы "Неопалимая Купина"	ПАО "Т Плюс"	2031	63:09:0201060	ул. Шлюзовая 10б	Котельная № 8	ТК-61/33 - ул. Шлюзовая 10б	32,13		25	подземная	0,015	ООО "стАРК"
Храм во имя святого великомученика Димитрия Солунского	ПАО "Т Плюс"	2031	63:09:0201062	ул Телеграфная 42	Котельная № 8	ТК-70/9 - ул Телеграфная 42	519,56		25	подземная	0,024	Неизвестен
Объект обслуживания автотранспорта (СТО)	ОАО "ТЕВИС"	2019	63:09:0000000	ул. Офицерская 14Г	ТЭЦ ВАЗа	УЗ.2-тк - Офицерская 14Г	35,97		25	подземная	0,016	Неизвестен

Наименование присоединяемого потребителя (объекта капстроительства)	Наименование теплоснабжающей организации, к которой подключается потребитель	Год, в котором должно быть завершено присоединение	Кадастровый номер	Адрес	Мероприятия, выполнение которых необходимо для подключения потребителя						Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Застройщик
					Источник	Тепловая сеть				Способ прокладки (подземная или надземная)		
						Наименование и принадлежность	Протяженность, м	Диаметр, мм				
до	после											
Торговый комплекс - 1 этап строительства	ОАО "ТЕВИС"	2019	63:09:0102153	ул. Борковская 86	ТЭЦ ВАЗа	УЗ.1-9 - ул. Борковская 86	199,5		50	подземная	0,107	Неизвестен
Объект торговли	ПАО "Т Плюс"	2019	63:09:0306036	ул. Ломоносова	ТоТЭЦ	ТК-113-1 - ул. Ломоносова	358,91		25	подземная	0,016	Неизвестен
Магазин	ПАО "Т Плюс"	2019	63:09:0301165	Автозаводское шоссе 8	ТоТЭЦ	ТК-ХV-5 - Автозаводское шоссе 8	82,99		50	подземная	0,121	Неизвестен
Магазин	ПАО "Т Плюс"	2019	63:09:0301141	ул. А. Кудашева 102а	ТоТЭЦ	ТК-3 на тепловой сети 2Ду=150мм	255,23		50	подземная	0,099	Неизвестен
Объект дорожного сервиса	ПАО "Т Плюс"	2019	63:09:0301165	Автозаводское шоссе 4а	ТоТЭЦ	ТК-ХV-12 - Автозаводское шоссе 4а	50,75		25	подземная	0,011	ООО "СБ Строитель"
Комплекс многоквартирных многоэтажных жилых домов со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями (магазин Пятёрочка)	ОАО "ТЕВИС"	2019	63:09:0103035	Приморский бульвар 59	ТЭЦ ВАЗа	УЗ.1-19-6 - Приморский бульвар 59	35,98		38	подземная	0,025	Неизвестен
Офисное здание	ПАО "Т Плюс"	2019	63:09:0301149	ул. Комсомольская 95	ТоТЭЦ	ТК-12-2а - ул. Комсомольская 95	96,15		38	подземная	0,029	Неизвестен
Офисный объект	ПАО "Т Плюс"	2019	63:09:0306036	ул. Ларина, 162	ТоТЭЦ	II-стойка 141 - ул. Ларина 162	185,85		38	подземная	0,015	Неизвестен
Торговый комплекс	ОАО "ТЕВИС"	2021	63:09:0102153	ул. Борковская 78	ТЭЦ ВАЗа	ТК - ул. Борковская 78	199,5		50	подземная	0,103	Неизвестен

Наименование присоединяемого потребителя (объекта капстроительства)	Наименование теплоснабжающей организации, к которой подключается потребитель	Год, в котором должно быть завершено присоединение	Кадастровый номер	Адрес	Мероприятия, выполнение которых необходимо для подключения потребителя						Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Застройщик
					Источник	Тепловая сеть				Способ прокладки (подземная или надземная)		
						Наименование и принадлежность	Протяженность, м	Диаметр, мм				
до	после											
Объект обслуживания автотранспорта	ОАО "ТЕВИС"	2019	63:09:0102155	ул. Коммунальная 7	ТЭЦ ВАЗа	УЗ.5-ПКЗ-20 - ул. Коммунальная 7	1089,93		38	подземная	0,050	Неизвестен
Детский сад	ПАО "Т Плюс"	2019	63:09:0204067	мкр Жигулевское море	Котельная № 8	МТК-36/4 - мкр Жигулевское море	192,6		75	подземная	0,219	Неизвестен
Склад	ООО «ЭиСС»	2019	63:09:0102165	Московский проспект 8с	ТЭЦ ВАЗа	ТК.035-61 - Московский проспект 8с	129,85		25	подземная	0,009	Неизвестен
Строительство склада металла	ПАО "Т Плюс"	2019	63:09:0202051	ул Громовой 31 ст10 и ст13	Котельная № 2	МТК-15/5 - ул Громовой 31 ст10 и ст13	79,3		50	подземная	0,100	Департамент градостроительной деятельности Администрации г.о. Тольятти
Местный диспетчерский пункт систем водоснабжения, водоотведения	ОАО "ТЕВИС"	2019	63:09:0102164	ул. Заставная 26б	ТЭЦ ВАЗа	Уз. 30а - Заставная 26б	188,29		25	подземная	0,010	Неизвестен
Склад	ОАО "ТЕВИС"	2021	63:09:0102160	ул Вокзальная 13	ТЭЦ ВАЗа	ТК.500-18-К57 - ул Вокзальная 13	163,47		38	подземная	0,030	Неизвестен
Жилой дом поз. Л2.5 с инженерно-техническим обеспечением в составе 4 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и	ПАО «Т Плюс»	2020	63:09:0101183:6031	юго-восточнее ул. 40 лет Победы	ТоТЭЦ	от XV-УТ-27/ж. дома Л2.5	67,08		65	подземная	0,478	АО "ФСК "Лада Дом"

Наименование присоединяемого потребителя (объекта капстроительства)	Наименование теплоснабжающей организации, к которой подключается потребитель	Год, в котором должно быть завершено присоединение	Кадастровый номер	Адрес	Мероприятия, выполнение которых необходимо для подключения потребителя					Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Застройщик	
					Источник	Тепловая сеть						
						Наименование и принадлежность участка (от ____ до ____) и принадлежность	Протяженность, м	Диаметр, мм				Способ прокладки (подземная или надземная)
до	после											
социального назначения												
Детский сад поз. Л ДС-2 с инженерно-техническим обеспечением в составе 2 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения	ПАО «Т Плюс»	2019	63:09:0101183:9603	юго-восточнее ул. 40 лет Победы	ТоТЭЦ	от УТ-9 до границы земельного участка 63:09:0101183:9603	25		65	подземная	0,383	АО "ФСК "Лада Дом"
Жилой дом поз. Л5.1 с инженерно-техническим обеспечением в составе 5 этапа строительства комплекса зданий и сооружений жилищного и социального назначения	ПАО «Т Плюс»	2020	63:09:0101183:6051	юго-восточнее ул. 40 лет Победы	ТоТЭЦ	от XV-УТ-24 до границы жилого дома Л.51	60		80	подземная	0,787	АО "ФСК "Лада Дом"
Нежилые здания Литера А-1, Литера А-2, Литера А-5	ПАО «Т Плюс»		63:09:0302051:143	ул. Базовая, 34	ТоТЭЦ	ТК-ХШ-1а до граница земельного участка 63:09:0302051:143	200		32	надземная	0,032	Лапушкин Анатолий Николаевич
Площадка № 4	ОАО "ТЕВИС"	2025	63:09:0101181	ул Маршала Жукова	ТЭЦ ВАЗа	УЗ.2-Лыж.База - Площадка № 4	122,58		100	подземная	1,445	Неизвестен
Площадка № 2	ПАО «Т Плюс»	2025	63:09:0101183	40 лет Победы	ТоТЭЦ	УЗ.3-19а - Площадка № 2	41,88		100	подземная	1,056	Неизвестен
Площадка № 5	ОАО "ТЕВИС"	2025	63:09:0102151	Итальянский бульвар	ТЭЦ ВАЗа	УЗ.2-3А/2В - Площадка № 5	310,07		125	подземная	2,672	Неизвестен
Площадка № 6	ОАО "ТЕВИС"	2025	63:09:0101170	Бульвар Будённого	ТЭЦ ВАЗа	УЗ.1-17-9 - Площадка № 6	185,05		75	подземная	0,265	Неизвестен

Наименование присоединяемого потребителя (объекта капстроительства)	Наименование теплоснабжающей организации, к которой подключается потребитель	Год, в котором должно быть завершено присоединение	Кадастровый номер	Адрес	Мероприятия, выполнение которых необходимо для подключения потребителя						Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Застройщик
					Источник	Тепловая сеть				Способ прокладки (подземная или надземная)		
						Наименование и принадлежность	Протяженность, м	Диаметр, мм				
до	после											
Площадка № 6	ОАО "ТЕВИС	2025	63:09:0101179	ул. Юбилейная	ТЭЦ ВАЗа	УЗ.2-15/2в - Площадка № 6	151,14		75	подземная	0,494	Неизвестен
Площадка № 8	ОАО "ТЕВИС	2025	63:09:0102160	ул. Вокзальная	ТЭЦ ВАЗа	ТК.ПКЗ-20* - Площадка № 8	871,36		125	подземная	2,255	Неизвестен
Площадка № 10	ОАО "ТЕВИС	2021	63:9:0303063	Южное шоссе	ТЭЦ ВАЗа	УЗ.3-УТ-7/3в - Площадка № 10	2325,96		150	подземная	2,918	Неизвестен
Площадка № 11	ПАО «Т Плюс»	2025	63:09:0301166	ул. Калмыцкая	ТоТЭЦ	16-ТК-00040100 - Площадка № 11	260,42		75	подземная	0,419	Неизвестен
Площадка № 12	ПАО "Т Плюс"	2025	63:09:0301156	ул. Ленинградская	ТоТЭЦ	ТК-И-43 - Площадка № 12	81,89		75	подземная	0,199	Неизвестен
Площадка № 14	ПАО "Т Плюс"	2025	63:09:0310003	ул. Александра Кудашева	ТоТЭЦ	16-ТК-00040100 - Площадка № 14	425,78		125	подземная	1,612	Неизвестен
Площадка № 15	ПАО "Т Плюс"	2025	63:09:0303070	ул. Александра Кудашева	ТоТЭЦ	16-ТК-00040100 - Площадка № 15	315,64		125	подземная	1,399	Неизвестен
Площадка № 16	ПАО "Т Плюс"	2025	63:09:0303070	Тупиковый проезд	ТоТЭЦ	16-ТК-00030000- Площадка 16	753,97		200	подземная	5,585	Неизвестен
Площадка № 17	ПАО "Т Плюс"	2025	63:09:0301167	ул. Лесная	ТоТЭЦ	ТК-Ш-34 - Площадка № 17	30,58		100	подземная	0,726	Неизвестен
Площадка № 18	ПАО "Т Плюс"	2025	63:09:0306033	ул. Набережная	Котельная № 14	ТК-3 - Площадка № 18	17,39		75	подземная	0,217	Неизвестен
Площадка № 19	ПАО "Т Плюс"	2025	63:09:1803002	пс. Поволжский	БМК-34	ТК - Площадка № 19	1240,25		150	подземная	4,226	Неизвестен
Площадка № 21	ПАО "Т Плюс"	2025	63:09:0204067	ул. Параллельная	Котельная № 8	ТК-70/7/1 - Площадка № 21	631,31		75	подземная	0,404	Неизвестен

Приложение № 2

Перечень участков паропроводов необходимых к реконструкции

№ п/п	Наименование участка	Год ввода в эксплуатацию	Тип прокладки	Диаметр, мм до/после	Протяженность, м
1	от Уз.4 до Уз.7	1974	коллектор	400/300	1247,44
2	от Уз.7 до Тк.14	1974	канал	400/300	1691,57
3	от Тк.14 до Тк.19	1974	канал	400/300	636,35
4	от Тк.19 до Тк.19/6 по а/д 7	1974	канал	300	310,85
5	от Тк.19/6 до Тк.19/8	1974	канал	200	179,00
6	от Тк.14/1 до Тк.14/2, от Тк.14/3 до Тк.14/6	1982	канал	200	268,45
7	от Тк.14/6 до Тк.14/10	1982	канал	150	370,00
8	от Тк.14 до Тк.14/1, от Тк.14/2 до Тк.14/3	1982	Бесканал/канал	200	57,00
9	от Тк.19/4 до Тк.2	1989	канал	80	202,35
10	от Тк.2 до Тк.3	1989	канал	70	70,87
11	от Тк.3 до гл.корпуса	1991	канал	50	112,40
12	от Тк.7 до Тк.19	1989	эстакада	200	1250,36
13	от Тк.19 до Тк.22	1989	канал	200	533,19
14	от Уз.2 до Тк.6	1981	канал	300	2504,00
15	от Уз.5 до Тк.13	1993	эстакада	200	1293,86
16	от ограды ТЭЦ до Уз.4 ВАЗа	1975	коллектор	400/300	2017,09
17	от Тк.7 до Ут.2	1995	эстакада	300	1066,05