

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА
НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА
(проект)**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

ГЛАВА 9

Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

СОСТАВ ПРОЕКТА

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения.

Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения.

Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения.

Часть 2. Источники тепловой энергии.

Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них.

Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии.

Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии.

Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки.

Часть 7. Балансы теплоносителя.

Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.

Часть 9. Надежность теплоснабжения.

Часть 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.

Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения.

Часть 13. Экологическая безопасность теплоснабжения.

Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения.

Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения.

Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.

Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения.

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, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.

Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации 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, техническое перевооружение и (или) модернизацию.

Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения.

Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия.

Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций.

Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения.

Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.

Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.

Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения.

Схема теплоснабжения.

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города федерального значения.

Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.

Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения.

Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.

Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.

Раздел 8. Перспективные топливные балансы.

Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.

Раздел 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций).

Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям.

Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения.

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.

Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения.

СОДЕРЖАНИЕ

СПИСОК ТАБЛИЦ	6
СПИСОК РИСУНКОВ.....	7
ОПРЕДЕЛЕНИЯ.....	8
СОКРАЩЕНИЯ.....	10
ВВЕДЕНИЕ.....	12
1. Технико-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельным участкам такой системы, на закрытую систему горячего водоснабжения.....	15
2. Обоснование и пересмотр графика температур теплоносителя и его расхода в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)	37
3. Предложения по реконструкции тепловых сетей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), на отдельных участках таких систем, обеспечивающих передачу тепловой энергии к потребителям	38
4. Расчет потребности инвестиций для перевода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.....	39
5. Оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения	187
6. Расчет ценовых (тарифных) последствий для потребителей в случае реализации мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.....	194
7. Описание актуальных изменений в предложениях по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	195
Приложение 1. Протоколы испытаний МП г. Омска "Тепловая компания"	196
Приложение 2. Протоколы испытаний АО "ОмскРТС"	214

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1. Схемы присоединения абонентских вводов (системы отопления, вентиляции и горячего водоснабжения) к тепловым сетям	15
Таблица 2. Соотношение потребителей, подключенных по открытой и закрытой схемам ГВС.....	20
Таблица 3. Показатели качества горячего водоснабжения	27
Таблица 4. Температурные графики отпуска тепла с горячей водой от источников теплоснабжения	37
Таблица 5. Стоимость мероприятий для перехода на закрытую схему ГВС для потребителей ТЭЦ-2 в ценах 2022 года	39
Таблица 6. Стоимость мероприятий для перехода на закрытую схему ГВС для потребителей ТЭЦ-3.....	62
Таблица 7. Стоимость мероприятий для перехода на закрытую схему ГВС для потребителей ТЭЦ-5.....	112
Таблица 8. Стоимость мероприятий для перехода на закрытую схему ГВС для потребителей котельной КРК.....	170
Таблица 9. Стоимость мероприятий для перехода на закрытую схему ГВС для потребителей котельной 3.14	182
Таблица 10. Стоимость мероприятий для перехода на закрытую схему ГВС для потребителей котельной 1.39	185
Таблица 11. Расчет экономического эффекта для населения от установки ИТП	188
Таблица 12. Расчет экономических показателей перехода к «закрытой системе ГВС» для потребителей АО «ОмскРТС».....	189
Таблица 13. Расчет экономических показателей перехода к «закрытой системе ГВС» МП г. Омска "Тепловая компания"	190
Таблица 14. Расчет экономических показателей перехода к «закрытой системе ГВС» ООО "Омсктехуглерод"	191

СПИСОК РИСУНКОВ

Рисунок 1. Схема 19. Местный тепловой пункт с параллельным подключением подогревателей ГВС и элеваторным присоединением СО	22
Рисунок 2. Схема 21. потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО и СВ.....	22
Рисунок 3. Схема 27. Местный тепловой пункт с подогревателями ГВС	22
Рисунок 4. Схема 17. Местный тепловой пункт с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО	23

ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие термины с соответствующими определениями.

Термины	Определения
Теплоснабжение	Обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности.
Система теплоснабжения	Совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями.
Схема теплоснабжения	Документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
Источник тепловой энергии	Устройство, предназначенное для производства тепловой энергии
Тепловая сеть	Совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок.
Потребитель топлива (далее потребитель)	Лицо, приобретающее топливо для использования на, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании, топливопотребляющих установках
Теплоснабжающая организация	Организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей).
Теплосетевая организация	Организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей).
Зона действия системы теплоснабжения	Территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения.
Котельно-печное топливо	Любое топливо, которое используется организацией, кроме моторного топлива
Коэффициент использования тепла топлива	Коэффициент, который определяет эффективность преобразования внутренней энергии углеродного топлива в электрическую и тепловую энергию при сжигании топлива в котлах ТЭС
Установленная мощность источника тепловой энергии	Сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды
Располагаемая мощность источника тепловой энергии	Величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.)
Мощность источника тепловой энергии нетто	Величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды
Топливо-энергетический баланс	Документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия поставок энергетических ресурсов на территорию субъекта Российской Федерации или муниципального образования и их потребления, устанавлива-

Термины	Определения
	ющий распределение энергетических ресурсов между системами теплоснабжения, потребителями, группами потребителей и позволяющий определить эффективность использования энергетических ресурсов
Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии	Режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии
Неснижаемый нормативный запас топлива	Запас топлива, создаваемый на электростанциях и котельных организаций электроэнергетики для поддержания плюсовых температур в главном корпусе, вспомогательных зданиях и сооружениях в режиме "выживания" с минимальной расчетной электрической и тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года
Нормативный эксплуатационный запас топлива	Запас топлива, необходимый для надежной и стабильной работы электростанций и котельных, обеспечивающий плановую выработку электрической и (или) тепловой энергии
Общий нормативный запас основного и резервного видов топлива	Общий нормативный запас основного и резервного видов топлива, определяемый по сумме объемов неснижаемого нормативного запаса топлива и нормативного эксплуатационного запаса топлива
Условное топливо	Принятая при расчетах единица учета органического топлива, которая используется для счисления полезного действия различных видов топлива в их суммарном учете
Энергетический ресурс	Носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии)
Элемент территориального деления	Территория городского округа или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц.
Расчетный элемент территориального деления	Территория городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения.
Технологическая зона	Единица укрупненного деления территории города по зонально-технологическому принципу, объединяющая несколько тепловых районов или совпадающая с границами теплового района.
Тепловой район	Единица территориального деления, в границах которой осуществляются технологические процессы производства, передачи и потребления тепловой энергии.
Централизованное теплоснабжение	Теплоснабжение потребителей от источников тепла через общую тепловую сеть.

СОКРАЩЕНИЯ

В настоящей главе применяются следующие сокращения:

ВК – водогрейный котел;

ПВК – пиковая водогрейная котельная;

ПГУ – парогазовая установка;

ПСГ, ПСВ – подогреватель сетевой воды;

РОУ – редукционно-охладительная установка;

РСО – ресурсоснабжающая организация;

СН – собственные нужды;

ХН – хозяйственные нужды;

ТСЖ – товарищество собственников жилья;

ТСО – теплоснабжающая организация;

ТС – тепловые сети;

ТФУ – теплофикационная установка;

ТЭ – тепловая энергия;

ТЭК – топливно-энергетический комплекс;

ГВС – горячее водоснабжение;

ЕТО – единая теплоснабжающая организация;

ЖСК – жилищно-строительный кооператив;

ОИЭК – организации инженерно-энергетического комплекса;

МУП – муниципальное унитарное предприятие;

ЕГСТ – единая газотранспортная система;

КС – компрессорная станция;

МГ – магистральный газопровод;

АО – акционерное общество;

ОЗНТ – общий нормативный запас основного и резервного видов топлива;

ООО – общество с ограниченной ответственностью;

ННЗТ – неснижаемый нормативный запас топлива;

НЭЗТ – нормативный эксплуатационный запас топлива;

ПХГ – подземное хранилище газа;

РТХ – резервное топливное хозяйство;

ТЭБ – топливно-энергетический баланс;

ТЭР – топливно-энергетические ресурсы;

ТЭС – тепловая электростанция;

ТЭЦ – теплоэлектроцентраль;

УРУТ – удельный расход условного топлива;

ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России – федеральное государственное бюджетное учреждение "Центральное жилищно-коммунальное управление" министерства обороны;

ЭС – электростанция;

ЭЭ – электрическая энергия;

ОАО «РЖД» – открытое акционерное общество «Российские железные дороги».

ВВЕДЕНИЕ

В связи с утверждением нового генерального плана города Омска на период до 2040 года, был разработан новый проект схемы теплоснабжения города Омска на период до 2040 года взамен актуализации утвержденной схемы теплоснабжения города Омска на период до 2033 года. Данное решение объясняется требованием п. 12 порядка разработки, утверждения и актуализации схем теплоснабжения Постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (с изменениями на 16 марта 2019 года).

Проект перевода систем теплоснабжения города Омска на закрытую схему ГВС охватывает комплекс работ по реконструкции источников, ЦТП, тепловых и водопроводных сетей, систем электроснабжения, а также внутридомовых систем теплоснабжения, водоснабжения и электроснабжения.

Мероприятия по переходу на закрытую схему ГВС до 2022 года в г. Омск выполнялись за счет средств регионального фонда капитального ремонта многоквартирных домов (РФКР МКД). За счет средств фонда в период с 2018 по 2021 годы было переведено на закрытую схему 156 зданий.

Согласно Закона Омской области № 1568-ОЗ от 18.07.2013 РФКР МКД в рамках программы Региональной программы капитального ремонта общего имущества многоквартирных домов с 2022 года мероприятия по переводу на закрытый ГВС не выполняются.

Отмеченное связывается с рядом организационных, финансовых и технических проблем, главные из которых представлены ниже, и привело к невыполнению требований Федерального закона в установленный срок, а именно до 01.01.2022 г.

Отсутствие организации работ по выполнению требований 190 ФЗ.

До настоящего времени не разработана и не принята программа перевода открытых систем теплоснабжения в закрытые, не определены руководящие органы, операторы и ответственные исполнители проекта.

Значительные объемы работ, необходимых инвестиций и привлекаемых трудовых ресурсов при сжатых сроках реализации проекта.

Определение источников финансирования проекта и механизма возврата инвестиций.

Мероприятия по переводу ГВС на закрытую схему по принадлежности объектов реконструкции делятся на две группы проектов.

Первая группа включает мероприятия по источникам, ЦТП и тепловым сетям, находящимся на балансе ТСО. Финансирование этих мероприятий предполагается за счет собственных средств предприятий с частичным привлечением бюджетных средств.

Вторая группа включает комплекс мероприятий в зданиях, принадлежащих в большинстве своем собственникам жилья, а именно:

- реконструкция или устройство нового ИТП с установкой теплообменников ГВС и автоматизацией;
- замена внутридомовых систем ГВС с применением полимерных труб;
- увеличение пропускной способности водопроводных вводов с учетом дополнительного расхода воды на ГВС;
- обеспечение не ниже 2 - й категории надежности электроснабжения ИТП.

Эта группа мероприятий требует наибольших инвестиций.

Федеральным законом от 07.12.2011 N 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении» предусматривается включение программ по переводу на закрытую схему ГВС в инвестиционные программы ТСО, при использовании источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей от которых осуществляется ГВС, с соответствующим учетом затрат на финансирование в составе тарифов в сфере теплоснабжения.

Незаинтересованность собственников жилья в МКД в устройстве в домах ИТП

Установка ИТП с теплообменниками ГВС и автоматизацией требует значительных единовременных и текущих затрат на обслуживание ИТП и на дополнительный расход электроэнергии циркуляционными насосами. Окупаемость этих затрат за счет экономии тепловой энергии может быть достигнута за длительные периоды и то не в каждом конкретном случае.

Отсутствие межотраслевой синхронизации работ.

Вышеописанные объемы работ по переходу на закрытую схему ГВС и связанные с ними потребности в финансовых и трудовых ресурсах касаются только сферы теплоснабжения. Вместе с тем, рассматриваемая задача значительно шире и требует

определения необходимого объема мероприятий на смежных инженерных системах, в том числе внутридомовых.

В настоящее время внесены изменения в законодательную базу в части горячего водоснабжения. Так, в последней редакции от 30.12.2021г. Федерального закона 190-ФЗ. "О теплоснабжении" упразднена часть 9 статьи 29 о запрете использования с 01.01.2022 года централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения).

Часть 3 статьи 23 данного закона дополнена пунктом 7.1) с требованием о выполнении в схемах теплоснабжения обязательной оценки экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.

1. Технико-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельным участкам такой системы, на закрытую систему горячего водоснабжения

В г. Омск по состоянию на 2022 год порядка 3845 домов подключены по открытой схемой ГВС в системах теплоснабжения следующих источников:

- ТЭЦ-2 АО «ОмскРТС»;
- ТЭЦ-3 АО «ТГК-11»;
- ТЭЦ-5 АО «ТГК-11»;
- котельная КРК АО «ОмскРТС»;
- котельной 1.39 (ул. Стройплощадка, 111, в/г. 119) МП г. Омска "Тепловая компания";
- котельной 3.14 (ТФК цеха №15, ул. Барабинская, 20) ООО "Омсктехуглерод".

Основные схемы присоединения абонентских вводов (системы отопления, вентиляции и горячего водоснабжения) к тепловым сетям перечисленных источников теплоснабжения представлены в таблице 1.

Таблица 1. Схемы присоединения абонентских вводов (системы отопления, вентиляции и горячего водоснабжения) к тепловым сетям

Источник тепловой энергии	Номер схемы подключения	Описание схемы	Доля потребителей, подключенной по данной схеме, %
ТЭЦ-3	1	Потребитель с независимым присоединением СО и СВ	0,2
	2.1	Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и элеваторным присоединением СО	38,6
	2.2	Потребитель без ГВС и элеваторным присоединением СО	16,3
	3.1	Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и независимым присоединением СО	0,1
	3.2	Потребитель без ГВС и независимым присоединением СО	1,2
	4	Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и непосредственным присоединением СО (после ЦТП)	0,1
	5.1	Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и насосным присоединением СО (насос на перемычке)	3,3
	5.2	Потребитель без ГВС и насосным присоединением СО (насос на перемычке)	2,2
	13	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и элеваторным присоединением СО	10,4
	14	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и независимым присоединением СО	0,9
	15	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО и СВ (насос на перемычке)	0,0
	17	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением	6,8

Источник тепловой энергии	Номер схемы подключения	Описание схемы	Доля потребителей, подключенной по данной схеме, %
		ем подогревателей ГВС и насосным присоединением СО	
	18	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и элеваторным присоединением СО	1,9
	19	Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и элеваторным присоединением СО	1,0
	20	Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и независимым присоединением СО	1,2
	21	Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО и СВ (насос на перемычке)	0,1
	23	Потребитель с параллельным подключением подогревателя ГВС и насосным присоединением СО (насос на перемычке)	0,9
	26	Потребитель с закрытым водоразбором и циркуляционной линией (ГВС осуществляется по 4-х трубной схеме после ЦТП)	3,4
	34	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС	0,0
	36.1	Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе)	0,9
	36.2	Потребитель без ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе)	2,7
	37.1	Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и насосным присоединением СО (насос на обратном трубопроводе)	0,1
	37.2	Потребитель без ГВС и насосным присоединением СО (насос на обратном трубопроводе)	0,4
	38	Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе)	1,7
	39	Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на обратном трубопроводе)	0,3
	40	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе)	4,8
	41	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на обратном трубопроводе)	0,5
	42	Потребитель с двухступенчатым последовательным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе)	0,0
ТЭЦ-5	1	Потребитель с независимым присоединением СО и СВ	0,0
	2.1	Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и элеваторным присоединением СО	28,5
	2.2	Потребитель без ГВС и элеваторным присоединением СО	23,3
	3.2	Потребитель с независимым присоединением СО	0,2
	4	Потребитель с закрытым водоразбором на ГВС и непосредственным присоединением СО (после ЦТП)	6,4
	5.1	Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и насосным присоединением СО (насос на перемычке)	0,5
	5.2	Потребитель без ГВС и насосным присоединением СО (насос на перемычке)	3,2
	13	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и элеваторным присоединением СО	8,8
	14	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и независимым присоединением СО	1,7
	16	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и независимым присоединением	0,2

Источник тепловой энергии	Номер схемы подключения	Описание схемы	Доля потребителей, подключенной по данной схеме, %
		СО и СВ	
	17	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО	2,4
	18	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и элеваторным присоединением СО	1,5
	19	Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и элеваторным присоединением СО	2,9
	20	Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и независимым присоединением СО	0,9
	21	Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО и СВ (насос на перемычке)	0,1
	23	Потребитель с параллельным подключением подогревателя ГВС и насосным присоединением СО (насос на перемычке)	0,6
	24	Потребитель с параллельным подключением подогревателя ГВС и элеваторным присоединением СО	0,1
	25	Потребитель с вентиляционной нагрузкой	0,0
	26	Потребитель с закрытым водоразбором и циркуляционной линией (ГВС осуществляется по 4-х трубной схеме после ЦТП)	6,3
	34	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС	0,1
	36.1	Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе)	0,8
	36.2	Потребитель без ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе)	1,3
	37.2	Потребитель без ГВС и насосным присоединением СО (насос на обратном трубопроводе)	0,1
	38	Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе)	2,5
	39	Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на обратном трубопроводе)	0,1
	40	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе)	6,9
	41	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на обратном трубопроводе)	0,3
	42	Потребитель с двухступенчатым последовательным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе)	0,1
	ТЭЦ-2	1	Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и независимым присоединением СО и СВ
1		Потребитель без ГВС и независимым присоединением СО и СВ	0,3
2.1		Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и элеваторным присоединением СО	50,9
2.2		Потребитель без ГВС и элеваторным присоединением СО	15,1
3.2		Потребитель с независимым присоединением СО	0,2
4		Потребитель с закрытым водоразбором на ГВС и непосредственным присоединением СО (после ЦТП)	6,7
5.1		Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и насосным присоединением СО (насос на перемычке)	2,8
5.2		Потребитель без ГВС и насосным присоединением СО (насос на перемычке)	3,0
13		Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением	2,0

Источник тепловой энергии	Номер схемы подключения	Описание схемы	Доля потребителей, подключенной по данной схеме, %
		ем подогревателей ГВС и элеваторным присоединением СО	
	14	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и независимым присоединением СО	1,3
	16	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и независимым присоединением СО и СВ	0,1
	17	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО	1,4
	18	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и элеваторным присоединением СО	1,2
	19	Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и элеваторным присоединением СО	1,5
	20	Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и независимым присоединением СО	0,2
	21	Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО и СВ (насос на переемычке)	0,1
	23	Потребитель с параллельным подключением подогревателя ГВС и насосным присоединением СО (насос на переемычке)	0,6
	26	Потребитель с закрытым водоразбором и циркуляционной линией (ГВС осуществляется по 4-х трубной схеме после ЦТП)	4,3
	34	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС	0,2
	36.1	Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе)	1,1
	36.2	Потребитель без ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе)	0,5
	38	Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе)	2,0
	39	Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на обратном трубопроводе)	0,2
	40	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе)	3,9
	41	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на обратном трубопроводе)	0,2
42	Потребитель с двухступенчатым последовательным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе)	0,2	
КРК	1	Потребитель с независимым присоединением СО и СВ	0,1
	2.1	Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и элеваторным присоединением СО	21,9
	2.2	Потребитель без ГВС и элеваторным присоединением СО	37,5
	3.2	Потребитель с независимым присоединением СО	1,1
	4	Потребитель с непосредственным присоединением СО (после ЦТП)	0,2
	5.2	Потребитель с насосным присоединением СО (насос на переемычке)	1,3
	13	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и элеваторным присоединением СО	9,8
	14	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и независимым присоединением СО	3,0

Источник тепловой энергии	Номер схемы подключения	Описание схемы описания	Доля потребителей, подключенной по данной схеме, %
	17	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО	2,0
	18	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и элеваторным присоединением СО	0,1
	19	Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и элеваторным присоединением СО	2,6
	20	Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и независимым присоединением СО	0,4
	21	Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО и СВ (насос на перемычке)	0,1
	23	Потребитель с параллельным подключением подогревателя ГВС и насосным присоединением СО (насос на перемычке)	0,5
	26	Потребитель с закрытым водоразбором и циркуляционной линией (ГВС осуществляется по 4-х трубной схеме после ЦТП)	13,9
	27	Потребитель с подогревателями ГВС	0,2
	34	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС	0,3
	36.1	Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе)	0,5
	36.2	Потребитель без ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе)	0,6
	37.1	Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и насосным присоединением СО (насос на обратном трубопроводе)	0,1
	38	Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе)	1,3
	40	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе)	2,1
	41	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на обратном трубопроводе)	0,6
42	Потребитель с двухступенчатым последовательным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе)	0,1	
Котельная 1.39	4	Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и с непосредственным присоединением СО и открытой схемой ГВС	66,7
	4	Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и с непосредственным присоединением СО и открытой схемой ГВС	33,3
Котельная 3.14	2.2	Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и элеваторным присоединением СО	32,7
	5.2	Потребитель с насосным присоединением СО (насос на перемычке)	2,8
	13	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и элеваторным присоединением СО	32,7
	14	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и независимым присоединением СО	0,5
	15	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО и СВ (насос на перемычке)	0,5
	17	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО	3,7
	19	Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и элеваторным присоединением СО	5,5
	23	Потребитель с параллельным подключением подогревателя	3,2

Источник тепловой энергии	Номер схемы подключения	Описание схемы описания	Доля потребителей, подключенной по данной схеме, %
		ГВС и насосным присоединением СО (насос на перемычке)	
	26	Потребитель с закрытым водоразбором и циркуляционной линией (ГВС осуществляется по 4-х трубной схеме после ЦТП)	0,5
	27	Потребитель с подогревателями ГВС	16,6
	32	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и непосредственным присоединением СО	0,9
	34	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС	0,5

Соотношение потребителей с открытой и закрытой схемами ГВС приведено в таблице 2.

Таблица 2. Соотношение потребителей, подключенных по открытой и закрытой схемам ГВС

№ п/п	Источник теплоснабжения	Доля потребителей с открытым ГВС, %	Доля потребителей с закрытым ГВС, %
1	ТЭЦ-2	54,9	45,1
2	ТЭЦ-3	43,0	57,0
3	ТЭЦ-5	29,9	70,1
4	КРК	22,4	77,6
5	котельная 3.14	32,7	67,3
6	Котельная 1.39	66,7	33,3

Организация горячего водоснабжения по закрытой схеме в зоне действия источников тепловой энергии может быть осуществлена двумя способами:

- применение центральных тепловых пунктов (далее по тексту ЦТП);
- установка теплообменников ГВС непосредственно в зданиях (индивидуальных тепловых пунктах).

Применение новых ЦТП для организации закрытой схемы ГВС в кварталах сложившейся застройки не рассматривается в связи с рядом технических проблем:

- необходимости выделения земельного участка для нового строительства ЦТП в зоне сложившейся застройки;
- необходимости инженерного обеспечения нового ЦТП (подвод холодного водоснабжения, канализации, электроснабжения, телекоммуникаций и пр.);
- необходимости реконструкции тепловых сетей после ЦТП и организации четырехтрубной схемы в условиях высокой плотности существующих коммуникаций.

При формировании предложений по переходу на закрытую схему ГВС предлагается при сохранении существующей схемы присоединения систем отопления

абонентов, осуществлять подачу горячей воды через пластинчатые водо-водяные подогреватели.

При выборе схемы подключения подогревателей к системе теплоснабжения определяющим являлось: величина тепловой нагрузки, возможность снижения объема теплоносителя в первичном контуре и минимизация капитальных затрат при переводе с открытой схемы на закрытую. Подогреватели в закрытых системах теплоснабжения подбирались в зависимости от соотношения максимального потока теплоты на горячее водоснабжения Q_{hmax} и максимального потока теплоты на отопления Q_{omax} :

- при $Q_h/Q_o < 0,2$ - одноступенчатая схема;
- при $Q_h/Q_o > 0,2$ - двухступенчатая схема.

Тепловой пункт (ТП) — один из главных элементов системы централизованного теплоснабжения зданий, выполняющий функции приема теплоносителя, преобразования (при необходимости) его параметров, распределения между потребителями тепловой энергии и учета ее расходования.

Для упрощения процесса проектирования, комплектации и монтажа ТП могут изготавливаться в заводских условиях и поставляться на объект строительства в виде готовых блоков — блочный тепловой пункт (БТП).

БТП представляет собой собранные на раме в общую конструкцию отдельные функциональные узлы, как правило, в комплекте с приборами и устройствами контроля, автоматического регулирования и управления.

На данный момент в России широко применяются стандартные автоматизированные блочные тепловые пункты полной заводской готовности, предназначенные для присоединения к тепловой сети различных систем теплоснабжения и выполненные по типовым технологическим схемам с применением водоподогревателей на базе паяных или разборных пластинчатых теплообменников отечественного производства.

В соответствии с СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов» в зависимости от соотношения максимально-часовой тепловой нагрузки ГВС к нагрузке отопления предлагается оборудовать тепловые пункты абонентов одноступенчатыми (потребители малоэтажной застройки с незначительной тепловой нагрузкой ГВС), либо двухступенчатыми подогревателями ГВС (потребители многоквартирных домов). Подключение системы отопления предполагается осуществлять по существующей на данный момент в зданиях зависимой схеме. Схемы подключения тепловых пунктов абонентов в зависимости от количества подогревателей ГВС и регулирования

теплоносителя в системе отопления представлены на рисунке 1, рисунке 2, рисунке 3, рисунке 4.

Потребители малоэтажной застройки предлагается подключить по одноступенчатой параллельной схеме (Рисунок 1, Рисунок 2).

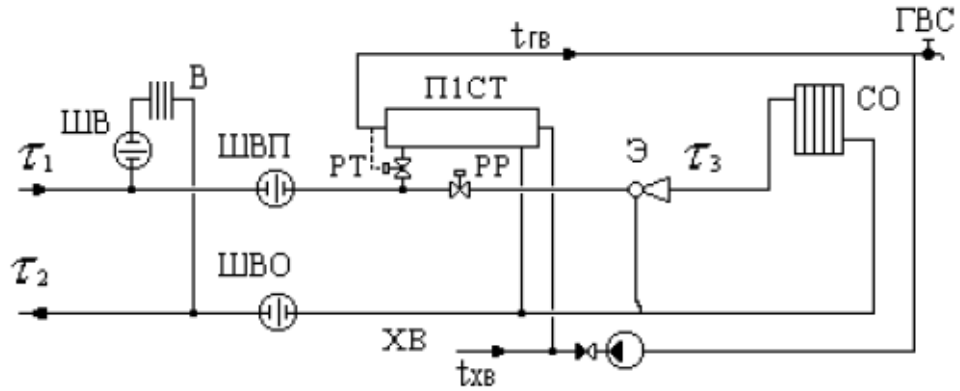


Рисунок 1. Схема 19. Местный тепловой пункт с параллельным подключением подогревателей ГВС и элеваторным присоединением СО

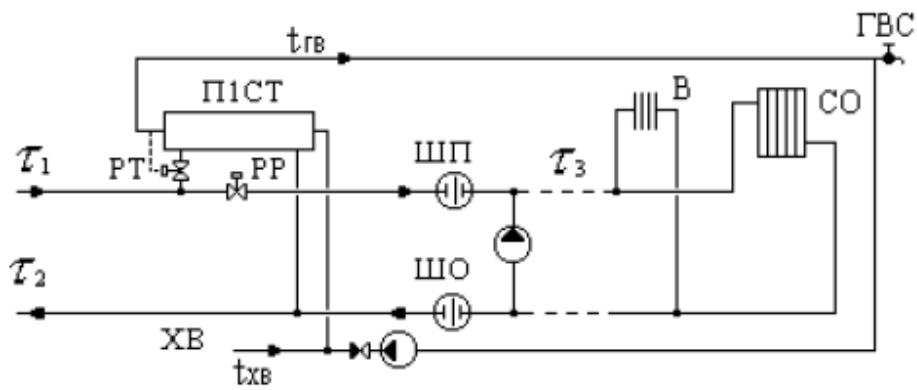


Рисунок 2. Схема 21. потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО и СВ

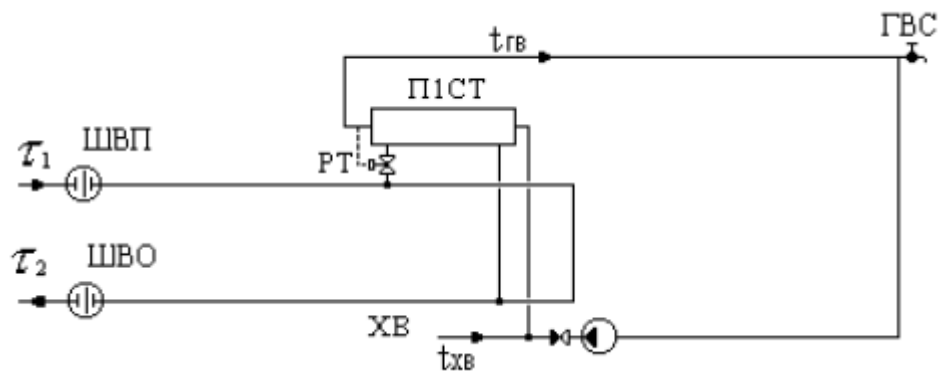


Рисунок 3. Схема 27. Местный тепловой пункт с подогревателями ГВС

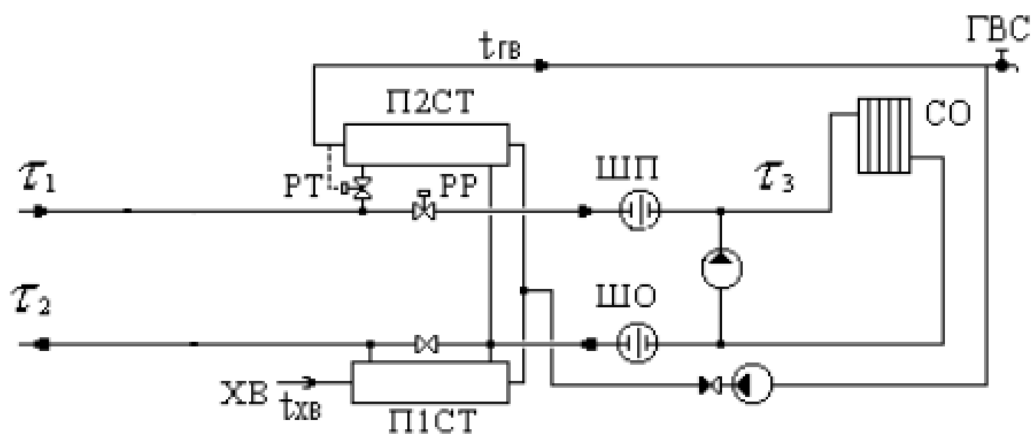


Рисунок 4. Схема 17. Местный тепловой пункт с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО

Как видно из рисунков, к реализации предлагаются стандартные тепловые схемы подключения абонентов к тепловой сети в соответствии с СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов», предполагающие автоматическое поддержание необходимых гидравлических режимов, температуры горячей воды и температурного графика в системе отопления зданий.

Схемы включают все необходимые функциональные узлы и модули теплового пункта:

- узел ввода;
- узлы обеспечения гидравлических режимов;
- узлы автоматического поддержания температурных параметров горячей воды;
- узлы присоединения систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения.

Выбор схемы подключения водоподогревателя системы ГВС зависит от соотношения максимальной часовой нагрузки на горячее водоснабжение к максимальной часовой нагрузке на отопление (после уточнения тепловых нагрузок здания на отопление и ГВС).

Актуальность перевода открытых систем ГВС на закрытые обусловлена следующим:

- в случае открытой системы технологическая возможность поддержания температурного графика при переходных температурах в домах с зависимым (элеваторным) подключением систем отопления отсутствует и наличие излома ($70\text{ }^{\circ}\text{C}$) для нужд ГВС приводит к «перетопам» в помещениях зданий.
- существует перегрев горячей воды при эксплуатации открытой системы теплоснабжения без регулятора температуры горячей воды, которая фактически соответствует температуре воды в подающей линии тепловой сети.

Переход на закрытую схему присоединения систем ГВС позволит обеспечить:

- снижение расхода тепла на отопление и ГВС за счет перевода на качественно-количественное регулирование температуры теплоносителя в соответствии с температурным графиком;
- снижение внутренней коррозии трубопроводов и отложения солей;
- снижение темпов износа оборудования тепловых станций и котельных;
- кардинальное улучшение качества теплоснабжения потребителей, исчезновение «перетоков» (при зависимом подключении системы отопления) во время положительных температур наружного воздуха в отопительный период;
- снижение объемов работ по химводоподготовке подпиточной воды и, соответственно, затрат;
- снижение аварийности систем теплоснабжения.

До перевода потребителей с «открытой» системы горячего водоснабжения на закрытую в соответствии со статьей 25 - Производственный контроль качества питьевой воды, качества горячей воды федерального закона №416-ФЗ от 07.12.2011 «О водоснабжении и водоотведении» и в соответствии с «Правилами осуществления производственного контроля качества и безопасности питьевой воды, горячей воды», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 06.01.2015 N 10 «О порядке осуществления производственного контроля качества и безопасности питьевой воды, горячей воды» в теплоснабжающих организациях, при использовании источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей которых осуществляется горячее водоснабжение по «открытой» схеме, организован производственный контроль качества горячей воды, отпускаемой абонентам.

Программа производственного контроля качества питьевой воды, горячей воды включает в себя:

- перечень показателей, по которым осуществляется контроль;
- указание мест отбора проб воды, в том числе на границе эксплуатационной ответственности организаций, осуществляющих холодное водоснабжение, горячее водоснабжение, и абонентов;
- указание частоты отбора проб воды.

Контроль качества горячей воды производится аккредитованными лабораториями.

Контролируется качество сетевой воды и воды в распределительной сети горячего водоснабжения.

Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр "Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов

централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» установлен перечень показателей.

К показателям качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения относятся:

- показатели качества воды (в отношении питьевой воды и горячей воды);
- показатели эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды (тепловой энергии в составе горячей воды).

Показателями качества горячей воды являются:

- доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды. Факт несоответствия температуры горячей воды установленным требованиям определяется на основании сообщения от потребителей.
- доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды.

Показателями энергетической эффективности (в части системы горячего водоснабжения) являются:

- доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах);
- удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды (Гкал/куб. м).

В теплоснабжающих организациях, обеспечивающих горячее водоснабжение потребителей, осуществляется производственный контроль качества горячей воды, показателей энергетической эффективности системы горячего водоснабжения.

Контроль качества горячей воды производится аккредитованными лабораториями. По микробиологическим показателям специальными исследовательскими центрами.

В таблице 3 приведены показатели качества и энергетической эффективности систем горячего водоснабжения в зонах действия единой теплоснабжающей организации. Данные за 2020, 2021 годы приведены по результатам производственного контроля качества горячей воды, данные за 2022 - 2040 годы – плановые значения. Протоколы

испытаний приведены в Приложение 1 для МУП г. Омска "Тепловая компания" и в Приложение 2 для АО "ОмскРТС".

Таблица 3. Показатели качества горячего водоснабжения

Показатели качества ГВС	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Показатели качества горячего водоснабжения-Котельная п. Светлый																					
Число часов работы в год	8448	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424
Число часов работы в год с температурой, превышающей 65°C (но не выше 75°C)	1822	1684	1753	1753	1753	1753	1753	1753	1753	1753	1753	1753	1753	1753	1753	1753	1753	1753	1753	1753	1753
Число часов работы в год с температурой ниже 45°C	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов
Количество проб с неудовлетворительными показателями «мутность и цветность»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество жалоб на качество горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительное количество жалоб на качество горячего водоснабжения (определяется как количество жалоб к количеству обслуживаемых жителей)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Показатели качества горячего водоснабжения Котельная п. Береговой																					
Число часов работы в год	8448	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424
Число часов работы в год с температурой, превышающей 65°C (но не выше 75°C)	1588	1404	1496	1496	1496	1496	1496	1496	1496	1496	1496	1496	1496	1496	1496	1496	1496	1496	1496	1496	1496
Число часов работы в год с температурой ниже 45°C	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов
Количество проб с неудовлетворительными показателями «мутность и цветность»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество жалоб на качество горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительное количество жалоб на качество горячего водоснабжения (определяется как количество жалоб к количеству обслуживаемых жителей)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Показатели качества горячего водоснабжения Котельная п. Черемушки																					
Число часов работы в год	8448	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424
Число часов работы в год с температурой, превышающей 65°C (но не выше 75°C)	1606	1532	1569	1569	1569	1569	1569	1569	1569	1569	1569	1569	1569	1569	1569	1569	1569	1569	1569	1569	1569
Число часов работы в год с температурой ниже 45°C	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов
Количество проб с неудовлетворительными показателями «мутность	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатели качества ГВС	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
и цветность»																					
Количество жалоб на качество горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительное количество жалоб на качество горячего водоснабжения (определяется как количество жалоб к количеству обслуживаемых жителей)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Показатели качества горячего водоснабжения Котельная мкр. Крутая горка																					
Число часов работы в год	8448	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424
Число часов работы в год с температурой, превышающей 65°C (но не выше 75°C)	6304	6266	6285	6285	6285	6285	6285	6285	6285	6285	6285	6285	6285	6285	6285	6285	6285	6285	6285	6285	6285
Число часов работы в год с температурой ниже 45°C	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов
Количество проб с неудовлетворительными показателями «мутность и цветность»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество жалоб на качество горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительное количество жалоб на качество горячего водоснабжения (определяется как количество жалоб к количеству обслуживаемых жителей)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Показатели качества горячего водоснабжения ЦТП-662																					
Число часов работы в год	8448	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424
Число часов работы в год с температурой, превышающей 65°C (но не выше 75°C)	1628	1548	1588	1588	1588	1588	1588	1588	1588	1588	1588	1588	1588	1588	1588	1588	1588	1588	1588	1588	1588
Число часов работы в год с температурой ниже 45°C	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов
Количество проб с неудовлетворительными показателями «мутность и цветность»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество жалоб на качество горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительное количество жалоб на качество горячего водоснабжения (определяется как количество жалоб к количеству обслуживаемых жителей)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Показатели качества горячего водоснабжения ЦТП-657																					

Показатели качества ГВС	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Число часов работы в год	8448	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424
Число часов работы в год с температурой, превышающей 65°C (но не выше 75°C)	2138	2106	2122	2122	2122	2122	2122	2122	2122	2122	2122	2122	2122	2122	2122	2122	2122	2122	2122	2122	2122
Число часов работы в год с температурой ниже 45°C	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов
Количество проб с неудовлетворительными показателями «мутность и цветность»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество жалоб на качество горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительное количество жалоб на качество горячего водоснабжения (определяется как количество жалоб к количеству обслуживаемых жителей)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Показатели качества горячего водоснабжения ЦТП-658																					
Число часов работы в год	8448	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424
Число часов работы в год с температурой, превышающей 65°C (но не выше 75°C)	2104	2088	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096
Число часов работы в год с температурой ниже 45°C	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов
Количество проб с неудовлетворительными показателями «мутность и цветность»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество жалоб на качество горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительное количество жалоб на качество горячего водоснабжения (определяется как количество жалоб к количеству обслуживаемых жителей)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Показатели качества горячего водоснабжения ЦТП-546																					
Число часов работы в год	8448	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424
Число часов работы в год с температурой, превышающей 65°C (но не выше 75°C)	2044	1958	2001	2001	2001	2001	2001	2001	2001	2001	2001	2001	2001	2001	2001	2001	2001	2001	2001	2001	2001
Число часов работы в год с температурой ниже 45°C	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов
Количество проб с неудовлетворительными показателями «мутность и цветность»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатели качества ГВС	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Количество жалоб на качество горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительное количество жалоб на качество горячего водоснабжения (определяется как количество жалоб к количеству обслуживаемых жителей)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Показатели качества горячего водоснабжения ЦТП-547																					
Число часов работы в год	8448	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424
Число часов работы в год с температурой, превышающей 65°C (но не выше 75°C)	2134	2128	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131
Число часов работы в год с температурой ниже 45°C	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов
Количество проб с неудовлетворительными показателями «мутность и цветность»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество жалоб на качество горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительное количество жалоб на качество горячего водоснабжения (определяется как количество жалоб к количеству обслуживаемых жителей)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Показатели качества горячего водоснабжения ТЭЦ-2, восточный луч (ЦТП-703)																					
Число часов работы в год	8448	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424
Число часов работы в год с температурой, превышающей 65°C (но не выше 75°C)	2140	2130	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131
Число часов работы в год с температурой ниже 45°C	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов
Количество проб с неудовлетворительными показателями «мутность и цветность»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество жалоб на качество горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительное количество жалоб на качество горячего водоснабжения (определяется как количество жалоб к количеству обслуживаемых жителей)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Показатели качества горячего водоснабжения ТЭЦ-2, луч ТПК (ЦТП ТПК)																					
Число часов работы в год	8448	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424

Показатели качества ГВС	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Число часов работы в год с температурой, превышающей 65°C (но не выше 75°C)	2121	2123	2105	2105	2105	2105	2105	2105	2105	2105	2105	2105	2105	2105	2105	2105	2105	2105	2105	2105	2105
Число часов работы в год с температурой ниже 45°C	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов
Количество проб с неудовлетворительными показателями «мутность и цветность»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество жалоб на качество горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительное количество жалоб на качество горячего водоснабжения (определяется как количество жалоб к количеству обслуживаемых жителей)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Показатели качества горячего водоснабжения ТЭЦ-3, Западный луч (ПНС-1)																					
Число часов работы в год	8448	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424
Число часов работы в год с температурой, превышающей 65°C (но не выше 75°C)	2138	2107	2127	2127	2127	2127	2127	2127	2127	2127	2127	2127	2127	2127	2127	2127	2127	2127	2127	2127	2127
Число часов работы в год с температурой ниже 45°C	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов
Количество проб с неудовлетворительными показателями «мутность и цветность»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество жалоб на качество горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительное количество жалоб на качество горячего водоснабжения (определяется как количество жалоб к количеству обслуживаемых жителей)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Показатели качества горячего водоснабжения ТЭЦ-3, Восточный луч (ЦТП-306)																					
Число часов работы в год	8448	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424
Число часов работы в год с температурой, превышающей 65°C (но не выше 75°C)	2168	2107	2127	2127	2127	2127	2127	2127	2127	2127	2127	2127	2127	2127	2127	2127	2127	2127	2127	2127	2127
Число часов работы в год с температурой ниже 45°C	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов
Количество проб с неудовлетворительными показателями «мутность и цветность»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество жалоб на	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатели качества ГВС	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
качество горячего водоснабжения																					
Относительное количество жалоб на качество горячего водоснабжения (определяется как количество жалоб к количеству обслуживаемых жителей)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Показатели качества горячего водоснабжения ТЭЦ-3, Южный луч (Шк. №32)																					
Число часов работы в год	8448	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424
Число часов работы в год с температурой, превышающей 65°C (но не выше 75°C)	2153	2136	2130	2130	2130	2130	2130	2130	2130	2130	2130	2130	2130	2130	2130	2130	2130	2130	2130	2130	2130
Число часов работы в год с температурой ниже 45°C	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов
Количество проб с неудовлетворительными показателями «мутность и цветность»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество жалоб на качество горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительное количество жалоб на качество горячего водоснабжения (определяется как количество жалоб к количеству обслуживаемых жителей)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Показатели качества горячего водоснабжения ТЭЦ-3, Северный луч (рынок)																					
Число часов работы в год	8448	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424
Число часов работы в год с температурой, превышающей 65°C (но не выше 75°C)	2144	2105	2122	2122	2122	2122	2122	2122	2122	2122	2122	2122	2122	2122	2122	2122	2122	2122	2122	2122	2122
Число часов работы в год с температурой ниже 45°C	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов
Количество проб с неудовлетворительными показателями «мутность и цветность»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество жалоб на качество горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительное количество жалоб на качество горячего водоснабжения (определяется как количество жалоб к количеству обслуживаемых жителей)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Показатели качества горячего водоснабжения ТЭЦ-3, Север-Восток (ПНС-11)																					
Число часов работы в год	8448	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424
Число часов работы в год	2147	2098	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131	2131

Показатели качества ГВС	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
с температурой, превышающей 65°C (но не выше 75°C)																					
Число часов работы в год с температурой ниже 45°C	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов
Количество проб с неудовлетворительными показателями «мутность и цветность»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество жалоб на качество горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительное количество жалоб на качество горячего водоснабжения (определяется как количество жалоб к количеству обслуживаемых жителей)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Показатели качества горячего водоснабжения ТЭЦ-4, Юбилейный луч (ЦТП-302)																					
Число часов работы в год	8448	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424
Число часов работы в год с температурой, превышающей 65°C (но не выше 75°C)	2141	2111	2119	2119	2119	2119	2119	2119	2119	2119	2119	2119	2119	2119	2119	2119	2119	2119	2119	2119	2119
Число часов работы в год с температурой ниже 45°C	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов
Количество проб с неудовлетворительными показателями «мутность и цветность»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество жалоб на качество горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительное количество жалоб на качество горячего водоснабжения (определяется как количество жалоб к количеству обслуживаемых жителей)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Показатели качества горячего водоснабжения ТЭЦ-5, Восточный луч (ПНС-6)																					
Число часов работы в год	8448	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424
Число часов работы в год с температурой, превышающей 65°C (но не выше 75°C)	2173	2134	2142	2142	2142	2142	2142	2142	2142	2142	2142	2142	2142	2142	2142	2142	2142	2142	2142	2142	2142
Число часов работы в год с температурой ниже 45°C	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов
Количество проб с неудовлетворительными показателями «мутность и цветность»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество жалоб на качество горячего водо-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатели качества ГВС	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
снабжения																					
Относительное количество жалоб на качество горячего водоснабжения (определяется как количество жалоб к количеству обслуживаемых жителей)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Показатели качества горячего водоснабжения ТЭЦ-5, Северный луч (ПНС-9)																					
Число часов работы в год	8448	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424
Число часов работы в год с температурой, превышающей 65°C (но не выше 75°C)	2145	2109	2134	2134	2134	2134	2134	2134	2134	2134	2134	2134	2134	2134	2134	2134	2134	2134	2134	2134	2134
Число часов работы в год с температурой ниже 45°C	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов
Количество проб с неудовлетворительными показателями «мутность и цветность»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество жалоб на качество горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительное количество жалоб на качество горячего водоснабжения (определяется как количество жалоб к количеству обслуживаемых жителей)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Показатели качества горячего водоснабжения ТЭЦ-5, Южный луч (ПНС-13)																					
Число часов работы в год	8448	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424
Число часов работы в год с температурой, превышающей 65°C (но не выше 75°C)	2155	2105	2130	2130	2130	2130	2130	2130	2130	2130	2130	2130	2130	2130	2130	2130	2130	2130	2130	2130	2130
Число часов работы в год с температурой ниже 45°C	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов
Количество проб с неудовлетворительными показателями «мутность и цветность»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество жалоб на качество горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительное количество жалоб на качество горячего водоснабжения (определяется как количество жалоб к количеству обслуживаемых жителей)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Показатели качества горячего водоснабжения ТЭЦ-5, Западный луч (ЦТП-504)																					
Число часов работы в год	8448	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424
Число часов работы в год с температурой, превы-	2129	2113	2121	2121	2121	2121	2121	2121	2121	2121	2121	2121	2121	2121	2121	2121	2121	2121	2121	2121	2121

Показатели качества ГВС	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
шающей 65°C (но не выше 75°C)																					
Число часов работы в год с температурой ниже 45°C	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов
Количество проб с неудовлетворительными показателями «мутность и цветность»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество жалоб на качество горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительное количество жалоб на качество горячего водоснабжения (определяется как количество жалоб к количеству обслуживаемых жителей)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Показатели качества горячего водоснабжения КРК, Луч-1 (Гараж)																					
Число часов работы в год	8448	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424
Число часов работы в год с температурой, превышающей 65°C (но не выше 75°C)	2139	2106	2129	2129	2129	2129	2129	2129	2129	2129	2129	2129	2129	2129	2129	2129	2129	2129	2129	2129	2129
Число часов работы в год с температурой ниже 45°C	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов
Количество проб с неудовлетворительными показателями «мутность и цветность»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество жалоб на качество горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительное количество жалоб на качество горячего водоснабжения (определяется как количество жалоб к количеству обслуживаемых жителей)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Показатели качества горячего водоснабжения КРК, Луч-2 (ЦТП-605)																					
Число часов работы в год	8448	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424
Число часов работы в год с температурой, превышающей 65°C (но не выше 75°C)	2148	2118	2137	2137	2137	2137	2137	2137	2137	2137	2137	2137	2137	2137	2137	2137	2137	2137	2137	2137	2137
Число часов работы в год с температурой ниже 45°C	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов
Количество проб с неудовлетворительными показателями «мутность и цветность»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество жалоб на качество горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатели качества ГВС	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Относительное количество жалоб на качество горячего водоснабжения (определяется как количество жалоб к количеству обслуживаемых жителей)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Показатели качества горячего водоснабжения КРК, Луч-4 (ЦТП-614)																					
Число часов работы в год	8448	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424
Число часов работы в год с температурой, превышающей 65°C (но не выше 75°C)	2161	2110	2133	2133	2133	2133	2133	2133	2133	2133	2133	2133	2133	2133	2133	2133	2133	2133	2133	2133	2133
Число часов работы в год с температурой ниже 45°C	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов	0 часов
Количество проб с неудовлетворительными показателями «мутность и цветность»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество жалоб на качество горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительное количество жалоб на качество горячего водоснабжения (определяется как количество жалоб к количеству обслуживаемых жителей)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

2. Обоснование и пересмотр графика температур теплоносителя и его расхода в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)

Существующие графики регулирования отпуска тепла с горячей водой в тепловую сеть для источников теплоснабжения с потребителями, подключенными по открытой схеме ГВС, приведены в таблице 4.

Таблица 4. Температурные графики отпуска тепла с горячей водой от источников теплоснабжения

№ п/п	Наименование котельной	Температурный график, °С	Описание температурного графика
1	ТЭЦ-3	150/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 1 °С
2	ТЭЦ-4	150/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 1 °С
3	ТЭЦ-5	150/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 1 °С
4	ТЭЦ-2	150/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 1 °С
5	КРК	150/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 1 °С
6	Котельная 1.39	75/55	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -10 °С
7	Котельная 3.14	105/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до -10 °С

Изменение графиков регулирования отпуска тепловой энергии от источников теплоснабжения при переходе на закрытый водоразбор не предусматривается.

3. Предложения по реконструкции тепловых сетей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), на отдельных участках таких систем, обеспечивающих передачу тепловой энергии к потребителям

По результатам гидравлического расчета тепловых сетей при переходе с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения потребуется реконструкция тепловых сетей с увеличением пропускной способности. Для определения необходимых объемов перекладки тепловых сетей необходимо предварительно определить сроки перевода потребителей с открытой на закрытую схему. Поскольку в схеме теплоснабжения предусмотрен большой объем мероприятий по реконструкции и новому строительству тепловых сетей с целью подключения объектов новой застройки (приведены в Главе 8), то реализация данных мероприятий будет также влиять на возможные проекты перевода открытой схемы ГВС на закрытую схему в части изменения гидравлических режимов работы тепловых сетей. Ввиду отсутствия источников финансирования для мероприятий по переводу потребителей с открытой на закрытую схему ГВС определить реалистичные сроки реализации данных проектов затруднительно, что делает невозможным согласование проектов реконструкции тепловых сетей для перехода на закрытую схему с проектами реконструкции тепловых сетей для подключения новых потребителей. По этой причине мероприятия по реконструкции тепловых сетей с целью перехода на закрытую схему в период до 2040 года не определялись. Необходимо отметить, что даже без учета стоимости мероприятий по реконструкции сетей выполненная в п. 7 оценка экономической эффективности перехода на закрытую схему ГВС показала их нецелесообразность ввиду крайне высоких сроков окупаемости рассчитанных проектов.

4. Расчет потребности инвестиций для перевода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

Оценка финансовых потребностей для строительства индивидуальных тепловых пунктов произведена по «Укрупненным нормативам цены строительства. НЦС 81-02-19-2022. Сборник № 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры». Расчет стоимости строительства выполнен на 2022 год.

Оценка потребности в инвестициях по установке ИТП для перехода на закрытую схему ГВС для потребителей ТЭЦ-2 приведена в таблице 5, для ТЭЦ-3 – в таблице 6, для ТЭЦ-5 – в таблице 7, для котельной КРК – в таблице 8, для котельной 3.14 – в таблице 9, для котельной 1.39 – в таблице 10.

Общие потребности в инвестициях по переводу потребителей на закрытую схему ГВС оцениваются в 5 603,88 млн. руб. с НДС:

- ТЭЦ-2 АО «ОмскРТС» – 1 035,320 млн. руб.;
- ТЭЦ-3 АО «ТГК-11» – 1 825,695 млн. руб.;
- ТЭЦ-5 АО «ТГК-11» – 1 954,191 млн. руб.;
- котельная КРК АО «ОмскРТС» – 670,688 млн. руб.;
- котельной 1.39 МП г. Омска "Тепловая компания" – 5,846 млн. руб.;
- котельной 3.14 ООО "Омсктехуглерод" – 85,138 млн. руб.

Таблица 5. Стоимость мероприятий для перехода на закрытую схему ГВС для потребителей ТЭЦ-2 в ценах 2022 года

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты в строительство ИТП, тыс. руб.	Адрес
1	ТЭЦ-2	0,11	0,36	0,36	2022	4 082,1	Вагонное депо Омск-сортировочный ВЧД-2
2	ТЭЦ-2	0,31	0,10	0,36	2022	2 289,1	Красный пер, 1
3	ТЭЦ-2	0,29	0,06	0,27	2022	1 382,5	Красный пер, 3
4	ТЭЦ-2	0,05	0,02	0,04	2022	974,4	Красный пер, 6
5	ТЭЦ-2	0,14	0,29	0,29	2022	4 926,8	Красный пер, 6, 4
6	ТЭЦ-2	0,26	0,08	0,22	2022	1 813,2	Спортивный проезд, 1
7	ТЭЦ-2	0,26	0,09	0,23	2022	1 926,5	Спортивный проезд, 2
8	ТЭЦ-2	0,26	0,09	0,25	2022	2 039,8	Спортивный проезд, 3
9	ТЭЦ-2	0,26	0,09	0,23	2022	1 926,5	Спортивный про-

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты в строительство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							езд, 4
10	ТЭЦ-2	0,14	0,03	0,11	2022	974,4	Спортивный проезд, 5а
11	ТЭЦ-2	0,03	0,01	0,02	2022	974,4	Спортивный проезд, 5а/1
12	ТЭЦ-2	0,26	0,09	0,23	2022	1 971,8	Спортивный проезд, 6
13	ТЭЦ-2	0,10	0,02	0,08	2022	974,4	Спортивный проезд, 7
14	ТЭЦ-2	0,10	0,02	0,08	2022	974,4	Спортивный проезд, 7а
15	ТЭЦ-2	0,27	0,07	0,21	2022	1 631,9	Спортивный проезд, 8
16	ТЭЦ-2	0,10	0,02	0,08	2022	974,4	Спортивный проезд, 9
17	ТЭЦ-2	0,14	0,03	0,11	2022	974,4	Спортивный проезд, 9а
18	ТЭЦ-2	0,25	0,08	0,23	2022	1 835,8	Спортивный проезд, 10
19	ТЭЦ-2	0,26	0,08	0,22	2022	1 745,2	Спортивный проезд, 11
20	ТЭЦ-2	0,14	0,04	0,16	2022	974,4	Спортивный проезд, 12
21	ТЭЦ-2	0,08	0,03	0,06	2022	974,4	Технический пер, 3
22	ТЭЦ-2	0,26	0,08	0,23	2022	1 881,2	Тимуровский проезд, 2
23	ТЭЦ-2	0,48	0,07	0,25	2022	1 563,9	Тимуровский проезд, 3
24	ТЭЦ-2	0,32	0,09	0,24	2022	2 039,8	Тимуровский проезд, 4
25	ТЭЦ-2	0,39	0,10	0,30	2022	2 357,1	Тимуровский проезд, 5
26	ТЭЦ-2	0,18	0,04	0,16	2022	974,4	Тимуровский проезд, 6
27	ТЭЦ-2	0,34	0,07	0,26	2022	1 563,9	Тимуровский проезд, 8
28	ТЭЦ-2	0,02	0,02	0,03	2022	974,4	б-р Победы, 1
29	ТЭЦ-2	0,28	0,09	0,23	2022	1 971,8	б-р Победы, 1
30	ТЭЦ-2	0,28	0,09	0,25	2022	2 039,8	б-р Победы, 3
31	ТЭЦ-2	0,04	0,02	0,04	2022	974,4	б-р Победы, 3а
32	ТЭЦ-2	0,25	0,06	0,21	2022	1 291,9	б-р Победы, 5
33	ТЭЦ-2	0,26	0,08	0,33	2022	1 813,2	б-р Победы, 6
34	ТЭЦ-2	0,28	0,07	0,26	2022	1 586,5	б-р Победы, 8
35	ТЭЦ-2	0,34	0,07	0,21	2022	1 654,5	б-р Победы, 10
36	ТЭЦ-2	0,21	0,07	0,26	2022	1 563,9	пр-т К. Маркса, 26
37	ТЭЦ-2	0,12	0,03	0,06	2022	974,4	пр-т К. Маркса, 28
38	ТЭЦ-2	0,38	0,08	0,23	2022	1 881,2	пр-т К. Маркса, 30
39	ТЭЦ-2	0,28	0,08	0,23	2022	1 881,2	пр-т К. Маркса, 30а
40	ТЭЦ-2	0,27	0,03	0,12	2022	974,4	пр-т К. Маркса, 34

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты в строительство ИТП, тыс. руб.	Адрес
41	ТЭЦ-2	0,32	0,09	0,22	2022	1 926,5	пр-т К. Маркса, 34а
42	ТЭЦ-2	0,13	0,00	0,01	2022	974,4	пр-т К. Маркса, 36/1
43	ТЭЦ-2	0,49	0,41	0,92	2022	4 683,1	пр-т К. Маркса, 38
44	ТЭЦ-2	0,05	0,02	0,02	2022	974,4	пр-т К. Маркса, 38а
45	ТЭЦ-2	0,14	0,03	0,12	2022	974,4	пр-т К. Маркса, 42
46	ТЭЦ-2	0,26	0,07	0,21	2022	1 631,9	пр-т К. Маркса, 44
47	ТЭЦ-2	0,15	0,04	0,16	2022	974,4	пр-т К. Маркса, 46
48	ТЭЦ-2	0,16	0,04	0,16	2022	974,4	пр-т К. Маркса, 46а
49	ТЭЦ-2	0,29	0,08	0,22	2022	1 722,5	пр-т К. Маркса, 47
50	ТЭЦ-2	0,26	0,07	0,26	2022	1 586,5	пр-т К. Маркса, 48
51	ТЭЦ-2	0,26	0,09	0,24	2022	1 926,5	пр-т К. Маркса, 48а
52	ТЭЦ-2	0,32	0,07	0,21	2022	1 529,9	пр-т К. Маркса, 49
53	ТЭЦ-2	0,32	0,07	0,21	2022	1 529,9	пр-т К. Маркса, 49
54	ТЭЦ-2	0,16	0,04	0,16	2022	974,4	пр-т К. Маркса, 50
55	ТЭЦ-2	0,13	0,06	0,23	2022	1 359,9	пр-т К. Маркса, 50а
56	ТЭЦ-2	0,22	0,03	0,10	2022	974,4	пр-т К. Маркса, 50а
57	ТЭЦ-2	0,39	0,08	0,23	2022	1 858,5	пр-т К. Маркса, 52
58	ТЭЦ-2	0,22	0,06	0,20	2022	1 291,9	пр-т К. Маркса, 52б
59	ТЭЦ-2	0,02	0,00	0,01	2022	974,4	пр-т К. Маркса, 55
60	ТЭЦ-2	0,26	0,05	0,16	2022	1 223,9	пр-т К. Маркса, 59
61	ТЭЦ-2	0,43	0,11	0,35	2022	2 515,8	пр-т К. Маркса, 60а
62	ТЭЦ-2	0,26	0,04	0,16	2022	974,4	пр-т К. Маркса, 61
63	ТЭЦ-2	0,22	0,06	0,12	2022	1 314,6	пр-т К. Маркса, 62
64	ТЭЦ-2	0,29	0,03	0,14	2022	974,4	пр-т К. Маркса, 64
65	ТЭЦ-2	0,47	0,09	0,30	2022	2 096,5	пр-т К. Маркса, 66
66	ТЭЦ-2	0,26	0,07	0,26	2022	1 586,5	пр-т К. Маркса, 67
67	ТЭЦ-2	0,48	0,07	0,26	2022	1 609,2	пр-т К. Маркса, 68
68	ТЭЦ-2	0,26	0,07	0,26	2022	1 631,9	пр-т К. Маркса,

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты в строительство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							69
69	ТЭЦ-2	0,14	0,04	0,13	2022	974,4	пр-т К. Маркса, 71
70	ТЭЦ-2	0,34	0,11	0,30	2022	2 402,5	пр-т К. Маркса, 71а
71	ТЭЦ-2	0,27	0,09	0,25	2022	1 971,8	пр-т К. Маркса, 73
72	ТЭЦ-2	0,28	0,07	0,21	2022	1 654,5	пр-т К. Маркса, 75
73	ТЭЦ-2	0,32	0,08	0,22	2022	1 767,8	пр-т К. Маркса, 75а
74	ТЭЦ-2	0,27	0,07	0,21	2022	1 654,5	пр-т К. Маркса, 77
75	ТЭЦ-2	0,23	0,01	0,01	2022	974,4	пр-т К. Маркса, 77/1
76	ТЭЦ-2	0,28	0,07	0,21	2022	1 654,5	пр-т К. Маркса, 79
77	ТЭЦ-2	0,27	0,09	0,25	2022	2 017,2	пр-т К. Маркса, 79а
78	ТЭЦ-2	0,16	0,04	0,13	2022	974,4	пр-т К. Маркса, 80
79	ТЭЦ-2	0,23	0,07	0,19	2022	1 541,2	пр-т К. Маркса, 81
80	ТЭЦ-2	0,13	0,03	0,05	2022	974,4	пр-т К. Маркса, 82
81	ТЭЦ-2	0,11	0,02	0,08	2022	974,4	пр-т К. Маркса, 82а
82	ТЭЦ-2	0,26	0,13	0,35	2022	2 833,1	пр-т К. Маркса, 83
83	ТЭЦ-2	0,34	0,11	0,30	2022	2 493,1	пр-т К. Маркса, 83а
84	ТЭЦ-2	0,32	0,04	0,12	2022	974,4	пр-т К. Маркса, 84
85	ТЭЦ-2	0,25	0,02	0,08	2022	974,4	пр-т К. Маркса, 84
86	ТЭЦ-2	0,04	0,01	0,02	2022	974,4	пр-т К. Маркса, 84а
87	ТЭЦ-2	0,28	0,06	0,21	2022	1 405,2	пр-т К. Маркса, 85
88	ТЭЦ-2	0,27	0,08	0,22	2022	1 767,8	пр-т К. Маркса, 85а
89	ТЭЦ-2	0,28	0,07	0,21	2022	1 654,5	пр-т К. Маркса, 87
90	ТЭЦ-2	0,27	0,08	0,22	2022	1 767,8	пр-т К. Маркса, 87а
91	ТЭЦ-2	0,28	0,07	0,21	2022	1 654,5	пр-т К. Маркса, 89
92	ТЭЦ-2	0,02	0,00	0,01	2022	974,4	пр-т К. Маркса, 89/3
93	ТЭЦ-2	0,28	0,08	0,22	2022	1 767,8	пр-т К. Маркса, 89а
94	ТЭЦ-2	0,28	0,01	0,02	2022	974,4	ул. 1-я Военная, 5, 5а, 5/1
95	ТЭЦ-2	0,23	0,01	0,02	2022	974,4	ул. 1-я Военная, 7 к2

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты в строительство ИТП, тыс. руб.	Адрес
96	ТЭЦ-2	0,01	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 1-я Военная, 22
97	ТЭЦ-2	0,13	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 1-я Железнодорожная, 1
98	ТЭЦ-2	0,03	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 1-я Железнодорожная, 1
99	ТЭЦ-2	0,22	0,15	0,15	2022	3 422,4	ул. 1-я Железнодорожная, 1
100	ТЭЦ-2	0,03	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 1-я Железнодорожная, 1
101	ТЭЦ-2	0,24	0,07	0,19	2022	1 586,5	ул. 1-я Железнодорожная, 18
102	ТЭЦ-2	0,24	0,07	0,22	2022	1 586,5	ул. 1-я Железнодорожная, 18/1
103	ТЭЦ-2	0,02	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 1-я Ломоносова, 17, 19
104	ТЭЦ-2	0,28	0,07	0,22	2022	1 563,9	ул. 1-я Промышленная, 2
105	ТЭЦ-2	0,25	0,08	0,22	2022	1 813,2	ул. 1-я Промышленная, 4
106	ТЭЦ-2	0,08	0,07	0,07	2022	1 473,2	ул. 2-я Железнодорожная, 1
107	ТЭЦ-2	0,07	0,02	0,05	2022	974,4	ул. 2-я Железнодорожная, 1а
108	ТЭЦ-2	0,24	0,08	0,22	2022	1 813,2	ул. 2-я Железнодорожная, 1а
109	ТЭЦ-2	0,24	0,08	0,22	2022	1 813,2	ул. 2-я Железнодорожная, 1а
110	ТЭЦ-2	0,28	0,04	0,11	2022	974,4	ул. 3-я Железнодорожная, 3
111	ТЭЦ-2	0,24	0,08	0,22	2022	1 813,2	ул. 3-я Железнодорожная, 9
112	ТЭЦ-2	0,53	0,03	0,12	2022	974,4	ул. 3-я Железнодорожная, 9
113	ТЭЦ-2	0,55	0,05	0,12	2022	1 042,6	ул. 3-я Железнодорожная, 9
114	ТЭЦ-2	0,31	0,09	0,35	2022	2 130,5	ул. 3-я Железнодорожная, 10а
115	ТЭЦ-2	0,25	0,07	0,26	2022	1 473,2	ул. 3-я Железнодорожная, 18
116	ТЭЦ-2	0,52	0,02	0,11	2022	974,4	ул. 3-я Железнодорожная, 20, 22, 24
117	ТЭЦ-2	0,01	0,04	0,08	2022	974,4	ул. 3-я Железнодорожная, 22а
118	ТЭЦ-2	0,02	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 3-я Чередовая, 28
119	ТЭЦ-2	0,28	0,06	0,23	2022	1 314,6	ул. 4-я Железнодорожная, 4
120	ТЭЦ-2	0,28	0,04	0,11	2022	974,4	ул. 4-я Железнодорожная, 6
121	ТЭЦ-2	0,07	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 4-я Железнодорожная, 12а
122	ТЭЦ-2	0,05	0,02	0,05	2022	974,4	ул. 4-я Транспортная, 1а

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты в строительство ИТП, тыс. руб.	Адрес
123	ТЭЦ-2	0,05	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 4-я Транспортная, 1а/1
124	ТЭЦ-2	0,03	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 4-я Транспортная, 2а
125	ТЭЦ-2	0,04	0,01	0,05	2022	974,4	ул. 4-я Транспортная, 3
126	ТЭЦ-2	0,04	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 4-я Транспортная, 5
127	ТЭЦ-2	0,04	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 4-я Транспортная, 7
128	ТЭЦ-2	0,05	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 4-я Транспортная, 9
129	ТЭЦ-2	0,34	0,12	0,30	2022	2 742,4	ул. 4-я Транспортная, 10
130	ТЭЦ-2	0,23	0,07	0,26	2022	1 586,5	ул. 4-я Транспортная, 12
131	ТЭЦ-2	0,05	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 4-я Транспортная, 14
132	ТЭЦ-2	0,27	0,12	0,39	2022	2 674,4	ул. 4-я Транспортная, 50
133	ТЭЦ-2	0,39	0,11	0,35	2022	2 470,4	ул. 4-я Транспортная, 54
134	ТЭЦ-2	0,19	0,07	0,10	2022	1 495,9	ул. 5-я Рабочая, 44
135	ТЭЦ-2	0,35	0,02	0,03	2022	974,4	ул. 5-я Рабочая, 44
136	ТЭЦ-2	0,09	0,02	0,08	2022	974,4	ул. 5-я Рабочая, 64
137	ТЭЦ-2	0,07	0,02	0,08	2022	974,4	ул. 5-я Рабочая, 66
138	ТЭЦ-2	0,13	0,03	0,14	2022	974,4	ул. 5-я Рабочая, 66а
139	ТЭЦ-2	0,10	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 5-я Рабочая, 68
140	ТЭЦ-2	0,25	0,06	0,24	2022	1 450,5	ул. 5-я Рабочая, 70
141	ТЭЦ-2	0,15	0,03	0,11	2022	974,4	ул. 5-я Рабочая, 70а
142	ТЭЦ-2	0,28	0,10	0,36	2022	2 289,1	ул. 5-я Рабочая, 70б
143	ТЭЦ-2	0,04	0,02	0,07	2022	974,4	ул. 5-я Рабочая, 70б
144	ТЭЦ-2	0,48	0,14	0,36	2022	3 127,7	ул. 5-я Рабочая, 85
145	ТЭЦ-2	0,27	0,02	0,11	2022	974,4	ул. 5-я Чередовая, 31, 33; ул. Гоголя, 74, 80, ул. Радищева, 39
146	ТЭЦ-2	0,23	0,02	0,09	2022	974,4	ул. 5-я Чередовая, 31а, 31б, 33а, 33б, ул. Гоголя, 82
147	ТЭЦ-2	0,34	0,10	0,31	2022	2 266,5	ул. 9-я Ленинская, 1
148	ТЭЦ-2	0,15	0,02	0,09	2022	974,4	ул. 10-я Ленин-

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты в строительство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							ская, 4
149	ТЭЦ-2	0,34	0,09	0,32	2022	2 091,9	ул. 14-я Чередовая, 2
150	ТЭЦ-2	0,22	0,07	0,20	2022	1 495,9	ул. 14-я Чередовая, 4
151	ТЭЦ-2	0,13	0,07	0,13	2022	1 473,2	ул. 14-я Чередовая, 4а
152	ТЭЦ-2	0,03	0,02	0,05	2022	974,4	ул. 14-я Чередовая, 4а
153	ТЭЦ-2	0,13	0,07	0,13	2022	1 473,2	ул. 14-я Чередовая, 4а
154	ТЭЦ-2	0,13	0,07	0,13	2022	1 473,2	ул. 14-я Чередовая, 4а
155	ТЭЦ-2	0,09	0,02	0,03	2022	974,4	ул. 14-я Чередовая, 4а
156	ТЭЦ-2	0,32	0,11	0,32	2022	2 379,8	ул. 14-я Чередовая, 6
157	ТЭЦ-2	0,12	0,01	0,06	2022	974,4	ул. 14-я Чередовая, 8
158	ТЭЦ-2	0,62	0,15	0,53	2022	3 331,7	ул. 15-я Рабочая, 102, 102а; ул. 17-я Рабочая, 99
159	ТЭЦ-2	0,14	0,01	0,06	2022	974,4	ул. 16-й Военный городок, 56
160	ТЭЦ-2	0,10	0,01	0,05	2022	974,4	ул. 16-й Военный городок, 59
161	ТЭЦ-2	0,04	0,00	0,02	2022	974,4	ул. 16-й Военный городок, 60
162	ТЭЦ-2	0,35	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 16-й Военный городок, 108
163	ТЭЦ-2	0,15	0,05	0,13	2022	1 201,2	ул. 16-й Военный городок, 393
164	ТЭЦ-2	0,24	0,07	0,22	2022	1 586,5	ул. 16-й Военный городок, 404
165	ТЭЦ-2	0,24	0,07	0,22	2022	1 586,5	ул. 16-й Военный городок, 406
166	ТЭЦ-2	0,24	0,07	0,22	2022	1 586,5	ул. 16-й Военный городок, 408
167	ТЭЦ-2	0,12	0,05	0,21	2022	1 189,9	ул. 16-й Военный городок, 415
168	ТЭЦ-2	0,37	0,05	0,21	2022	1 201,2	ул. 16-й Военный городок, 416
169	ТЭЦ-2	0,24	0,07	0,22	2022	1 586,5	ул. 16-й Военный городок, 426
170	ТЭЦ-2	0,41	0,09	0,27	2022	2 062,5	ул. 17-я Рабочая, 89
171	ТЭЦ-2	0,03	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 17-я Рабочая, 89а
172	ТЭЦ-2	0,29	0,07	0,22	2022	1 631,9	ул. 17-я Рабочая, 89а
173	ТЭЦ-2	0,12	0,03	0,13	2022	974,4	ул. 17-я Рабочая, 91
174	ТЭЦ-2	0,24	0,08	0,22	2022	1 813,2	ул. 17-я Рабочая, 91б
175	ТЭЦ-2	0,02	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 19-я Рабочая,

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты в строительство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							46
176	ТЭЦ-2	0,07	0,02	0,04	2022	974,4	ул. 19-я Рабочая, 81
177	ТЭЦ-2	0,24	0,07	0,22	2022	1 609,2	ул. 19-я Рабочая, 81
178	ТЭЦ-2	0,12	0,04	0,11	2022	974,4	ул. 19-я Рабочая, 83
179	ТЭЦ-2	0,12	0,04	0,11	2022	974,4	ул. 19-я Рабочая, 83
180	ТЭЦ-2	0,12	0,04	0,11	2022	974,4	ул. 19-я Рабочая, 83
181	ТЭЦ-2	0,04	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 19-я Рабочая, 125
182	ТЭЦ-2	0,06	0,01	0,06	2022	974,4	ул. 20-я Рабочая, 75а
183	ТЭЦ-2	0,06	0,01	0,06	2022	974,4	ул. 20-я Рабочая, 75а
184	ТЭЦ-2	0,06	0,01	0,05	2022	974,4	ул. 20-я Рабочая, 75а
185	ТЭЦ-2	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 23-я Рабочая, 68
186	ТЭЦ-2	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 23-я Рабочая, 70
187	ТЭЦ-2	0,30	0,35	0,69	2022	5 943,2	ул. 25 лет Октября, 4
188	ТЭЦ-2	0,13	0,03	0,07	2022	974,4	ул. 25 лет Октября, 4/1
189	ТЭЦ-2	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 25 лет Октября, 34
190	ТЭЦ-2	0,01	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Академика Павлова 10
191	ТЭЦ-2	0,15	0,02	0,02	2022	974,4	ул. Академика Павлова, 2
192	ТЭЦ-2	0,05	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Академика Павлова, 5
193	ТЭЦ-2	0,04	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Академика Павлова, 7
194	ТЭЦ-2	0,06	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Академика Павлова, 9
195	ТЭЦ-2	0,06	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Академика Павлова, 11
196	ТЭЦ-2	0,02	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Академика Павлова, 13
197	ТЭЦ-2	0,03	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Академика Павлова, 15
198	ТЭЦ-2	0,33	0,10	0,20	2022	2 223,4	ул. Академика Павлова, 20
199	ТЭЦ-2	0,73	0,02	0,03	2022	974,4	ул. Академика Павлова, 22
200	ТЭЦ-2	0,07	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Академика Павлова, 23
201	ТЭЦ-2	0,08	0,02	0,03	2022	974,4	ул. Академика Павлова, 24
202	ТЭЦ-2	0,28	0,05	0,10	2022	1 128,7	ул. Академика Павлова, 24

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты в строительство ИТП, тыс. руб.	Адрес
203	ТЭЦ-2	0,17	0,02	0,11	2022	974,4	ул. Академика Павлова, 25
204	ТЭЦ-2	0,17	0,03	0,13	2022	974,4	ул. Академика Павлова, 27
205	ТЭЦ-2	0,23	0,03	0,05	2022	974,4	ул. Академика Павлова, 29, 29а
206	ТЭЦ-2	0,14	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Академика Павлова, 30
207	ТЭЦ-2	0,31	0,10	0,36	2022	2 289,1	ул. Академика Павлова, 31
208	ТЭЦ-2	0,18	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Академика Павлова, 31
209	ТЭЦ-2	0,03	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Ангарская, 9
210	ТЭЦ-2	0,15	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Ангарская, 11
211	ТЭЦ-2	0,30	0,07	0,19	2022	1 631,9	ул. Ангарская, 12
212	ТЭЦ-2	0,30	0,07	0,20	2022	1 631,9	ул. Ангарская, 12
213	ТЭЦ-2	0,30	0,07	0,19	2022	1 631,9	ул. Ангарская, 12
214	ТЭЦ-2	0,08	0,01	0,04	2022	974,4	ул. Ангарская, 13
215	ТЭЦ-2	0,02	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Ангарская, 14
216	ТЭЦ-2	0,35	0,09	0,23	2022	1 926,5	ул. Ангарская, 16
217	ТЭЦ-2	0,09	0,01	0,06	2022	974,4	ул. Б. Хмельницкого, 228
218	ТЭЦ-2	0,09	0,01	0,06	2022	974,4	ул. Б. Хмельницкого, 230
219	ТЭЦ-2	0,09	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Б. Хмельницкого, 232
220	ТЭЦ-2	0,09	0,01	0,06	2022	974,4	ул. Б. Хмельницкого, 234
221	ТЭЦ-2	0,12	0,02	0,07	2022	974,4	ул. Б. Цемент, 1
222	ТЭЦ-2	0,12	0,02	0,07	2022	974,4	ул. Б. Цемент, 2
223	ТЭЦ-2	0,26	0,10	0,20	2022	2 266,5	ул. Б. Цемент, 3
224	ТЭЦ-2	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Б. Цемент, 6/4
225	ТЭЦ-2	0,19	0,05	0,13	2022	1 155,9	ул. Б. Цемент, 6а
226	ТЭЦ-2	0,19	0,05	0,13	2022	1 155,9	ул. Б. Цемент, 6а
227	ТЭЦ-2	0,19	0,05	0,13	2022	1 155,9	ул. Б. Цемент, 6а
228	ТЭЦ-2	0,08	0,02	0,03	2022	974,4	ул. Б. Цемент, 6б
229	ТЭЦ-2	0,20	0,05	0,14	2022	1 223,9	ул. Б. Цемент, 6в
230	ТЭЦ-2	0,20	0,05	0,14	2022	1 223,9	ул. Б. Цемент, 6в
231	ТЭЦ-2	0,20	0,05	0,14	2022	1 223,9	ул. Б. Цемент, 6в
232	ТЭЦ-2	0,42	0,09	0,31	2022	1 949,2	ул. Б. Цемент, 8
233	ТЭЦ-2	0,42	0,09	0,31	2022	1 971,8	ул. Б. Цемент, 10
234	ТЭЦ-2	0,25	0,06	0,22	2022	1 246,6	ул. Б. Цемент, 10а
235	ТЭЦ-2	0,42	0,09	0,31	2022	1 971,8	ул. Б. Цемент, 12
236	ТЭЦ-2	0,03	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Байкальская, 3
237	ТЭЦ-2	0,01	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Байкальская, 36

Реестро- вый номер здания	Источ- ник теп- ловой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасовая тепловая нагрузка горя- чего водо- снабжения, Гкал/ч	Максимально- часовая тепло- вая нагрузка горячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год реали- зации ме- роприятия	Капитальные затраты в строитель- ство ИТП, тыс. руб.	Адрес
238	ТЭЦ-2	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Байкальская, 38
239	ТЭЦ-2	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Байкальская, 40
240	ТЭЦ-2	0,50	0,02	0,02	2022	974,4	ул. Баранова, 2а
241	ТЭЦ-2	0,43	0,06	0,22	2022	1 269,2	ул. Блусевич, 21
242	ТЭЦ-2	0,12	0,02	0,09	2022	974,4	ул. Блусевич, 24
243	ТЭЦ-2	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Блусевич, 25
244	ТЭЦ-2	0,10	0,01	0,06	2022	974,4	ул. Блусевич, 26
245	ТЭЦ-2	0,19	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Братская, 2а
246	ТЭЦ-2	0,57	0,11	0,29	2022	2 402,5	ул. Братская, 3
247	ТЭЦ-2	0,31	0,35	0,35	2022	3 991,4	ул. Братская, 4а
248	ТЭЦ-2	0,04	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Братская, 5
249	ТЭЦ-2	0,05	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Братская, 9
250	ТЭЦ-2	0,03	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Братская, 9а
251	ТЭЦ-2	0,10	0,02	0,09	2022	974,4	ул. Братская, 13
252	ТЭЦ-2	0,07	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Братская, 15
253	ТЭЦ-2	0,09	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Братская, 17
254	ТЭЦ-2	0,07	0,04	0,05	2022	974,4	ул. В. Иванова, 1а
255	ТЭЦ-2	0,16	0,04	0,16	2022	974,4	ул. В. Иванова, 2
256	ТЭЦ-2	0,15	0,03	0,11	2022	974,4	ул. В. Иванова, 3
257	ТЭЦ-2	0,14	0,04	0,13	2022	974,4	ул. В. Иванова, 4
258	ТЭЦ-2	0,35	0,05	0,16	2022	1 223,9	ул. В. Иванова, 5
259	ТЭЦ-2	0,17	0,04	0,16	2022	974,4	ул. В. Иванова, 6
260	ТЭЦ-2	0,20	0,06	0,21	2022	1 291,9	ул. В. Иванова, 7
261	ТЭЦ-2	0,27	0,08	0,24	2022	1 903,8	ул. В. Иванова, 8
262	ТЭЦ-2	0,14	0,03	0,11	2022	974,4	ул. В. Иванова, 9
263	ТЭЦ-2	0,16	0,04	0,16	2022	974,4	ул. В. Иванова, 10
264	ТЭЦ-2	0,14	0,03	0,11	2022	974,4	ул. В. Иванова, 11
265	ТЭЦ-2	0,35	0,04	0,13	2022	974,4	ул. В. Иванова, 13
266	ТЭЦ-2	0,28	0,08	0,20	2022	1 767,8	ул. В. Иванова, 13а
267	ТЭЦ-2	0,16	0,04	0,16	2022	974,4	ул. В. Иванова, 14
268	ТЭЦ-2	0,20	0,05	0,23	2022	1 178,6	ул. В. Иванова, 15
269	ТЭЦ-2	0,27	0,07	0,24	2022	1 586,5	ул. В. Иванова, 16
270	ТЭЦ-2	0,41	0,11	0,36	2022	2 379,8	ул. В. Иванова, 17
271	ТЭЦ-2	0,23	0,05	0,21	2022	1 201,2	ул. В. Иванова, 18
272	ТЭЦ-2	0,23	0,06	0,21	2022	1 314,6	ул. В. Иванова, 20
273	ТЭЦ-2	0,01	0,00	0,02	2022	974,4	ул. ВПП, 2
274	ТЭЦ-2	0,02	0,00	0,02	2022	974,4	ул. ВПП, 3
275	ТЭЦ-2	0,02	0,00	0,02	2022	974,4	ул. ВПП, 4
276	ТЭЦ-2	0,22	0,03	0,12	2022	974,4	ул. Вокзальная, 1, 3
277	ТЭЦ-2	0,06	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Вокзальная, 2
278	ТЭЦ-2	0,10	0,02	0,08	2022	974,4	ул. Вокзальная,

Реестро- вый номер здания	Источ- ник теп- ловой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасовая тепловая нагрузка горя- чего водо- снабжения, Гкал/ч	Максимально- часовая тепло- вая нагрузка горячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год реали- зации ме- роприятия	Капитальные затраты в строитель- ство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							4а
279	ТЭЦ-2	0,07	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Вокзальная, 6
280	ТЭЦ-2	0,07	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Вокзальная, 8
281	ТЭЦ-2	0,01	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Вокзальная, 8а
282	ТЭЦ-2	0,08	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Вокзальная, 10
283	ТЭЦ-2	0,07	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Вокзальная, 12
284	ТЭЦ-2	0,02	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Вокзальная, 12/1
285	ТЭЦ-2	0,04	0,01	0,04	2022	974,4	ул. Вокзальная, 14
286	ТЭЦ-2	0,02	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Вокзальная, 17, 15
287	ТЭЦ-2	0,07	0,01	0,04	2022	974,4	ул. Вокзальная, 18
288	ТЭЦ-2	0,08	0,02	0,05	2022	974,4	ул. Вокзальная, 22
289	ТЭЦ-2	0,21	0,07	0,18	2022	1 654,5	ул. Вокзальная, 22
290	ТЭЦ-2	0,01	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Вокзальная, 23
291	ТЭЦ-2	0,01	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Вокзальная, 25
292	ТЭЦ-2	0,08	0,02	0,03	2022	974,4	ул. Вокзальная, 27
293	ТЭЦ-2	0,04	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Вокзальная, 28
294	ТЭЦ-2	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Вокзальная, 28б
295	ТЭЦ-2	0,36	0,09	0,26	2022	2 107,8	ул. Вокзальная, 31
296	ТЭЦ-2	0,15	0,04	0,16	2022	974,4	ул. Вокзальная, 49
297	ТЭЦ-2	0,01	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Вокзальная, 161
298	ТЭЦ-2	0,14	0,02	0,09	2022	974,4	ул. Вузовская, 4, ул. Желиховско- го, 86
299	ТЭЦ-2	0,03	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Вузовская, 5
300	ТЭЦ-2	0,03	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Вузовская, 20, 22, 22а, 24; ул. Толстого, 83
301	ТЭЦ-2	0,02	0,02	0,07	2022	974,4	ул. Вузовская, 28, 29; ул. Горького, 99
302	ТЭЦ-2	0,13	0,03	0,13	2022	974,4	ул. Горького, 54
303	ТЭЦ-2	0,03	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Горького, 75а; 77; 79; 79а
304	ТЭЦ-2	0,03	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Горького, 78; Зенькова, 28; Толстого, 71/2
305	ТЭЦ-2	0,03	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Горького, 80; 82; 84

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты в строительство ИТП, тыс. руб.	Адрес
306	ТЭЦ-2	0,01	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Горького, 83
307	ТЭЦ-2	0,02	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Горького, 88; 90
308	ТЭЦ-2	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Горького, 89; 91
309	ТЭЦ-2	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Горького, 91а; 93
310	ТЭЦ-2	0,02	0,01	0,04	2022	974,4	ул. Горького, 95а; 95б
311	ТЭЦ-2	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Горького, 96
312	ТЭЦ-2	0,01	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Горького, 97
313	ТЭЦ-2	0,07	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Гризодубовой, 6
314	ТЭЦ-2	0,07	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Гризодубовой, 7
315	ТЭЦ-2	0,07	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Гризодубовой, 8
316	ТЭЦ-2	0,30	0,06	0,19	2022	1 450,5	ул. Гризодубовой, 9
317	ТЭЦ-2	0,03	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Гризодубовой, 9
318	ТЭЦ-2	0,06	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Гризодубовой, 10
319	ТЭЦ-2	0,06	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Гризодубовой, 11а
320	ТЭЦ-2	0,05	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Гризодубовой, 12
321	ТЭЦ-2	0,16	0,02	0,10	2022	974,4	ул. Гризодубовой, 14
322	ТЭЦ-2	0,04	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Гризодубовой, 15
323	ТЭЦ-2	0,02	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Гризодубовой, 17
324	ТЭЦ-2	0,12	0,02	0,10	2022	974,4	ул. Гризодубовой, 21а
325	ТЭЦ-2	0,07	0,01	0,06	2022	974,4	ул. Гризодубовой, 23
326	ТЭЦ-2	0,08	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Гризодубовой, 33
327	ТЭЦ-2	0,05	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Гризодубовой, 37
328	ТЭЦ-2	0,24	0,07	0,22	2022	1 609,2	ул. Д. Бедного, 107
329	ТЭЦ-2	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Д. Бедного, 152
330	ТЭЦ-2	0,08	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Д. Бедного, 152
331	ТЭЦ-2	0,22	0,03	0,05	2022	974,4	ул. Д. Бедного, 152
332	ТЭЦ-2	0,04	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Дзержинского, 30
333	ТЭЦ-2	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Дзержинского, 32
334	ТЭЦ-2	0,01	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Дзержинского, 39

Реестро- вый номер здания	Источ- ник теп- ловой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасовая тепловая нагрузка горя- чего водо- снабжения, Гкал/ч	Максимально- часовая тепло- вая нагрузка горячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год реали- зации ме- роприятия	Капитальные затраты в строитель- ство ИТП, тыс. руб.	Адрес
335	ТЭЦ-2	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Добролюбова, 3/2
336	ТЭЦ-2	0,35	0,05	0,16	2022	1 223,9	ул. Добролюбова, 17
337	ТЭЦ-2	0,05	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Добролюбова, 20
338	ТЭЦ-2	0,00	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Добролюбова, 21
339	ТЭЦ-2	0,01	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Добролюбова, 23
340	ТЭЦ-2	0,02	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Добролюбова, 34
341	ТЭЦ-2	0,02	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Добролюбова, 50, 52а; ул. Не- красовская, 61/1
342	ТЭЦ-2	0,00	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Добролюбова, 55
343	ТЭЦ-2	0,00	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Добролюбова, 62, кв. 3
344	ТЭЦ-2	0,02	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Добролюбова, 64
345	ТЭЦ-2	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Добролюбова, 66
346	ТЭЦ-2	0,08	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Желиховско- го, 2, 4а
347	ТЭЦ-2	0,12	0,02	0,10	2022	974,4	ул. Желиховско- го, 4, 6, ул. Ма- нуильского, 16
348	ТЭЦ-2	0,01	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Желиховско- го, 84
349	ТЭЦ-2	0,01	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Желиховско- го, 87
350	ТЭЦ-2	0,07	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Желиховско- го, 88
351	ТЭЦ-2	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Желиховско- го, 89
352	ТЭЦ-2	0,00	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Желиховско- го, 91/1
353	ТЭЦ-2	0,10	0,02	0,07	2022	974,4	ул. Запорожская, 6
354	ТЭЦ-2	0,10	0,02	0,07	2022	974,4	ул. Запорожская, 7
355	ТЭЦ-2	0,08	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Запорожская, 8
356	ТЭЦ-2	0,10	0,02	0,07	2022	974,4	ул. Запорожская, 9
357	ТЭЦ-2	0,10	0,02	0,07	2022	974,4	ул. Запорожская, 10
358	ТЭЦ-2	0,27	0,09	0,23	2022	1 926,5	ул. Зенькова, 2
359	ТЭЦ-2	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Зенькова, 8
360	ТЭЦ-2	0,01	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Зенькова, 9/1, 9/2
361	ТЭЦ-2	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Зенькова, 37
362	ТЭЦ-2	0,13	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Избышева, 3 к2

Реестро- вый номер здания	Источ- ник теп- ловой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасовая тепловая нагрузка горя- чего водо- снабжения, Гкал/ч	Максимально- часовая тепло- вая нагрузка горячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год реали- зации ме- роприятия	Капитальные затраты в строитель- ство ИТП, тыс. руб.	Адрес
363	ТЭЦ-2	0,26	0,07	0,24	2022	1 677,2	ул. Избышева, 4
364	ТЭЦ-2	0,31	0,04	0,18	2022	974,4	ул. Избышева, 21
365	ТЭЦ-2	0,22	0,12	0,33	2022	2 765,1	ул. Избышева, 23
366	ТЭЦ-2	0,58	0,23	0,65	2022	3 910,4	ул. Иртышская Набережная, 12
367	ТЭЦ-2	0,46	0,24	0,56	2022	4 082,7	ул. Иртышская Набережная, 13
368	ТЭЦ-2	0,20	0,06	0,22	2022	1 246,6	ул. Иртышская Набережная, 13а
369	ТЭЦ-2	0,45	0,24	0,56	2022	4 082,7	ул. Иртышская Набережная, 14
370	ТЭЦ-2	0,34	0,10	0,28	2022	2 334,5	ул. Иртышская Набережная, 15
371	ТЭЦ-2	0,34	0,10	0,28	2022	2 334,5	ул. Иртышская Набережная, 15а
372	ТЭЦ-2	0,34	0,10	0,28	2022	2 334,5	ул. Иртышская Набережная, 15б
373	ТЭЦ-2	0,21	0,04	0,18	2022	974,4	ул. Иртышская Набережная, 17
374	ТЭЦ-2	0,26	0,09	0,25	2022	1 994,5	ул. Иртышская Набережная, 18
375	ТЭЦ-2	0,26	0,07	0,20	2022	1 609,2	ул. Иртышская Набережная, 20
376	ТЭЦ-2	0,22	0,05	0,20	2022	1 065,2	ул. Иртышская Набережная, 21
377	ТЭЦ-2	0,26	0,04	0,18	2022	974,4	ул. Иртышская Набережная, 22
378	ТЭЦ-2	0,22	0,05	0,20	2022	1 201,2	ул. Иртышская Набережная, 23
379	ТЭЦ-2	0,26	0,06	0,21	2022	1 246,6	ул. Иртышская Набережная, 24
380	ТЭЦ-2	0,22	0,04	0,20	2022	997,2	ул. Иртышская Набережная, 25
381	ТЭЦ-2	0,07	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Иртышская Набережная, 26
382	ТЭЦ-2	0,22	0,05	0,21	2022	1 201,2	ул. Иртышская Набережная, 26
383	ТЭЦ-2	0,26	0,07	0,19	2022	1 541,2	ул. Иртышская Набережная, 27
384	ТЭЦ-2	0,11	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Иртышская Набережная, 27
385	ТЭЦ-2	0,26	0,07	0,26	2022	1 563,9	ул. Иртышская Набережная, 28
386	ТЭЦ-2	0,13	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Иртышская Набережная, 29
387	ТЭЦ-2	0,15	0,09	0,25	2022	1 971,8	ул. Иртышская Набережная, 29
388	ТЭЦ-2	0,13	0,17	0,26	2022	3 875,7	ул. Иртышская Набережная, 30
389	ТЭЦ-2	0,28	0,07	0,19	2022	1 473,2	ул. Иртышская Набережная, 31
390	ТЭЦ-2	0,22	0,08	0,24	2022	1 903,8	ул. Иртышская Набережная, 33
391	ТЭЦ-2	0,28	0,06	0,21	2022	1 405,2	ул. Иртышская Набережная, 34

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты в строительство ИТП, тыс. руб.	Адрес
392	ТЭЦ-2	0,37	0,07	0,20	2022	1 609,2	ул. Иртышская Набережная, 35
393	ТЭЦ-2	0,21	0,07	0,20	2022	1 654,5	ул. Иртышская Набережная, 36
394	ТЭЦ-2	0,08	0,02	0,03	2022	974,4	ул. Иртышская Набережная, 36
395	ТЭЦ-2	0,23	0,04	0,18	2022	974,4	ул. Иртышская Набережная, 37
396	ТЭЦ-2	0,28	0,07	0,27	2022	1 609,2	ул. Иртышская Набережная, 38
397	ТЭЦ-2	0,28	0,07	0,20	2022	1 563,9	ул. Иртышская Набережная, 39
398	ТЭЦ-2	0,28	0,08	0,22	2022	1 790,5	ул. Иртышская Набережная, 40
399	ТЭЦ-2	0,32	0,08	0,22	2022	1 813,2	ул. Иртышская Набережная, 41
400	ТЭЦ-2	0,41	0,13	0,33	2022	2 855,7	ул. Иртышская Набережная, 42
401	ТЭЦ-2	0,22	0,05	0,20	2022	1 065,2	ул. Иртышская Набережная, 43
402	ТЭЦ-2	0,23	0,04	0,20	2022	997,2	ул. Иртышская Набережная, 44
403	ТЭЦ-2	0,23	0,05	0,20	2022	1 065,2	ул. Иртышская Набережная, 45
404	ТЭЦ-2	0,09	0,09	0,17	2022	1 971,8	ул. Иртышская Набережная, 45а
405	ТЭЦ-2	0,22	0,05	0,23	2022	1 155,9	ул. Иртышская Набережная, 46
406	ТЭЦ-2	0,25	0,08	0,20	2022	1 722,5	ул. Иртышская Набережная, 48
407	ТЭЦ-2	0,20	0,07	0,19	2022	1 473,2	ул. Иртышская Набережная, 48
408	ТЭЦ-2	0,21	0,06	0,16	2022	1 359,9	ул. Иртышская Набережная, 48
409	ТЭЦ-2	0,07	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Иртышская Набережная, 48а
410	ТЭЦ-2	0,13	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Калинина, 1а
411	ТЭЦ-2	0,24	0,08	0,22	2022	1 790,5	ул. Калинина, 2
412	ТЭЦ-2	0,22	0,09	0,13	2022	1 949,2	ул. Калинина, 3
413	ТЭЦ-2	0,24	0,07	0,18	2022	1 495,9	ул. Калинина, 4
414	ТЭЦ-2	0,24	0,08	0,22	2022	1 790,5	ул. Калинина, 6
415	ТЭЦ-2	0,24	0,08	0,22	2022	1 790,5	ул. Калинина, 8
416	ТЭЦ-2	0,32	0,09	0,25	2022	2 017,2	ул. Калинина, 10
417	ТЭЦ-2	0,31	0,08	0,19	2022	1 813,2	ул. Калинина, 10а
418	ТЭЦ-2	0,31	0,08	0,19	2022	1 813,2	ул. Калинина, 10а
419	ТЭЦ-2	0,31	0,08	0,19	2022	1 813,2	ул. Калинина, 10а
420	ТЭЦ-2	0,33	0,08	0,21	2022	1 903,8	ул. Калинина, 11
421	ТЭЦ-2	0,33	0,08	0,21	2022	1 903,8	ул. Калинина, 11
422	ТЭЦ-2	0,31	0,08	0,21	2022	1 903,8	ул. Калинина, 12
423	ТЭЦ-2	0,31	0,08	0,21	2022	1 903,8	ул. Калинина, 12
424	ТЭЦ-2	0,07	0,02	0,02	2022	974,4	ул. Калинина, 14
425	ТЭЦ-2	0,21	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Калинина, 14 к1
426	ТЭЦ-2	0,09	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Калинина, 14 к1

Реестро- вый номер здания	Источ- ник теп- ловой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасовая тепловая нагрузка горя- чего водо- снабжения, Гкал/ч	Максимально- часовая тепло- вая нагрузка горячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год реали- зации ме- роприятия	Капитальные затраты в строитель- ство ИТП, тыс. руб.	Адрес
427	ТЭЦ-2	0,08	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Калинина, 14/3
428	ТЭЦ-2	0,04	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Калюжина, 43, ул. 2-я Чере- довая, 15
429	ТЭЦ-2	0,25	0,25	0,25	2022	4 220,5	ул. Карбышева, 1
430	ТЭЦ-2	0,08	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Карбышева, 1
431	ТЭЦ-2	0,06	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Карбышева, 1
432	ТЭЦ-2	0,02	0,04	0,04	2022	974,4	ул. Карбышева, 1
433	ТЭЦ-2	0,03	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Карбышева, 2а
434	ТЭЦ-2	0,37	0,08	0,24	2022	1 745,2	ул. Карбышева, 3
435	ТЭЦ-2	0,38	0,09	0,31	2022	1 971,8	ул. Карбышева, 3а
436	ТЭЦ-2	0,38	0,09	0,31	2022	1 971,8	ул. Карбышева, 3б
437	ТЭЦ-2	0,38	0,09	0,31	2022	1 971,8	ул. Карбышева, 3в
438	ТЭЦ-2	0,07	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Карбышева, 8
439	ТЭЦ-2	0,06	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Карбышева, 9
440	ТЭЦ-2	0,23	0,08	0,20	2022	1 790,5	ул. Карбышева, 10
441	ТЭЦ-2	0,07	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Карбышева, 14
442	ТЭЦ-2	0,04	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Карбышева, 16
443	ТЭЦ-2	0,07	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Карбышева, 17
444	ТЭЦ-2	0,26	0,07	0,26	2022	1 654,5	ул. Карбышева, 18
445	ТЭЦ-2	0,10	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Карбышева, 19
446	ТЭЦ-2	0,44	0,07	0,24	2022	1 563,9	ул. Карбышева, 20
447	ТЭЦ-2	0,04	0,01	0,06	2022	974,4	ул. Карбышева, 23а
448	ТЭЦ-2	0,07	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Карбышева, 24а
449	ТЭЦ-2	0,24	0,07	0,18	2022	1 631,9	ул. Карбышева, 26
450	ТЭЦ-2	0,24	0,07	0,18	2022	1 631,9	ул. Карбышева, 26
451	ТЭЦ-2	0,24	0,07	0,18	2022	1 631,9	ул. Карбышева, 27
452	ТЭЦ-2	0,25	0,07	0,18	2022	1 631,9	ул. Карбышева, 27
453	ТЭЦ-2	0,24	0,07	0,18	2022	1 631,9	ул. Карбышева, 27а
454	ТЭЦ-2	0,24	0,07	0,18	2022	1 631,9	ул. Карбышева, 27а
455	ТЭЦ-2	0,24	0,06	0,18	2022	1 382,5	ул. Карбышева, 28
456	ТЭЦ-2	0,47	0,37	0,86	2022	4 229,5	ул. Карбышева, 38а
457	ТЭЦ-2	0,05	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Карбышева,

Реестро- вый номер здания	Источ- ник теп- ловой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасовая тепловая нагрузка горя- чего водо- снабжения, Гкал/ч	Максимально- часовая тепло- вая нагрузка горячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год реали- зации ме- роприятия	Капитальные затраты в строитель- ство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							40
458	ТЭЦ-2	0,22	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Карбышева, 41
459	ТЭЦ-2	0,30	0,11	0,22	2022	2 493,1	ул. Карбышева, 41
460	ТЭЦ-2	0,06	0,05	0,11	2022	1 201,2	ул. Карбышева, 41
461	ТЭЦ-2	0,12	0,33	0,65	2022	5 598,6	ул. Карбышева, 41
462	ТЭЦ-2	0,48	0,08	0,15	2022	1 699,8	ул. Карбышева, 41
463	ТЭЦ-2	0,15	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Карбышева, 41/1
464	ТЭЦ-2	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Карбышева, 41/2
465	ТЭЦ-2	0,03	0,02	0,04	2022	974,4	ул. Карбышева, 41/3
466	ТЭЦ-2	0,07	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Карбышева, 41/4
467	ТЭЦ-2	0,30	0,11	0,27	2022	2 561,1	ул. Карбышева, 42
468	ТЭЦ-2	0,27	0,16	0,51	2022	3 626,3	ул. Карлова, 50
469	ТЭЦ-2	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Карлова, 85; 85а; 89/1; 89/2
470	ТЭЦ-2	0,27	0,11	0,28	2022	2 515,8	ул. Киевская, 2
471	ТЭЦ-2	0,28	0,09	0,23	2022	2 085,1	ул. Киевская, 2 а
472	ТЭЦ-2	0,26	0,08	0,22	2022	1 903,8	ул. Киевская, 4
473	ТЭЦ-2	0,11	0,05	0,18	2022	1 042,6	ул. Киевская, 6
474	ТЭЦ-2	0,26	0,08	0,22	2022	1 903,8	ул. Киевская, 8
475	ТЭЦ-2	0,06	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Кирова, 47
476	ТЭЦ-2	0,12	0,03	0,07	2022	974,4	ул. Кирова, 47
477	ТЭЦ-2	0,08	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Кирова, 47а
478	ТЭЦ-2	0,04	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Кирова, 47а
479	ТЭЦ-2	0,24	0,15	0,46	2022	3 286,4	ул. Комсомоль- ский городок, 3а
480	ТЭЦ-2	0,25	0,06	0,26	2022	1 359,9	ул. Комсомоль- ский городок, 4
481	ТЭЦ-2	0,26	0,06	0,22	2022	1 405,2	ул. Комсомоль- ский городок, 5
482	ТЭЦ-2	0,26	0,14	0,45	2022	3 263,7	ул. Комсомоль- ский городок, 5а
483	ТЭЦ-2	0,27	0,08	0,26	2022	1 881,2	ул. Комсомоль- ский городок, 6а
484	ТЭЦ-2	0,27	0,09	0,26	2022	2 062,5	ул. Комсомоль- ский городок, 8
485	ТЭЦ-2	0,17	0,04	0,16	2022	974,4	ул. Комсомоль- ский городок, 11
486	ТЭЦ-2	0,15	0,04	0,16	2022	974,4	ул. Комсомоль- ский городок, 12
487	ТЭЦ-2	0,17	0,03	0,14	2022	974,4	ул. Комсомоль- ский городок, 13
488	ТЭЦ-2	0,16	0,06	0,22	2022	1 269,2	ул. Комсомоль- ский городок, 14
489	ТЭЦ-2	0,13	0,02	0,09	2022	974,4	ул. Комсомоль- ский городок, 15

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты в строительство ИТП, тыс. руб.	Адрес
490	ТЭЦ-2	0,27	0,09	0,26	2022	2 107,8	ул. Комсомольский городок, 21
491	ТЭЦ-2	0,32	0,07	0,21	2022	1 643,2	ул. Котельникова, 2
492	ТЭЦ-2	0,32	0,07	0,21	2022	1 643,2	ул. Котельникова, 2
493	ТЭЦ-2	0,30	0,08	0,20	2022	1 699,8	ул. Котельникова, 4
494	ТЭЦ-2	0,22	0,02	0,03	2022	974,4	ул. Котельникова, 4
495	ТЭЦ-2	0,30	0,08	0,20	2022	1 699,8	ул. Котельникова, 4
496	ТЭЦ-2	0,32	0,05	0,18	2022	1 178,6	ул. Котельникова, 6
497	ТЭЦ-2	0,34	0,05	0,18	2022	1 201,2	ул. Котельникова, 6
498	ТЭЦ-2	0,03	0,03	0,05	2022	974,4	ул. Котельникова, 6
499	ТЭЦ-2	0,59	0,11	0,31	2022	2 493,1	ул. Котельникова, 10
500	ТЭЦ-2	0,59	0,11	0,31	2022	2 493,1	ул. Котельникова, 10
501	ТЭЦ-2	0,05	0,02	0,04	2022	974,4	ул. Котельникова, 12
502	ТЭЦ-2	0,30	0,08	0,20	2022	1 699,8	ул. Котельникова, 12
503	ТЭЦ-2	0,30	0,08	0,20	2022	1 699,8	ул. Котельникова, 12
504	ТЭЦ-2	0,02	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Кропоткина, 69; 71
505	ТЭЦ-2	0,30	0,07	0,20	2022	1 631,9	ул. Кучерявенко, 3
506	ТЭЦ-2	0,23	0,07	0,18	2022	1 495,9	ул. Кучерявенко, 3а
507	ТЭЦ-2	0,32	0,07	0,20	2022	1 631,9	ул. Кучерявенко, 5
508	ТЭЦ-2	0,35	0,08	0,22	2022	1 813,2	ул. Кучерявенко, 7
509	ТЭЦ-2	0,40	0,13	0,35	2022	3 014,4	ул. Кучерявенко, 8
510	ТЭЦ-2	0,33	0,08	0,25	2022	1 699,8	ул. Кучерявенко, 10
511	ТЭЦ-2	0,04	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Л. Толстого, 37; 39; 40; 41; 41а
512	ТЭЦ-2	0,02	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Л. Толстого, 47
513	ТЭЦ-2	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Л. Толстого, 75
514	ТЭЦ-2	0,04	0,01	0,07	2022	974,4	ул. Л. Толстого, 79, 82, 84, 84а, 86; ул. Вузовская, 16
515	ТЭЦ-2	0,02	0,01	0,04	2022	974,4	ул. Л. Толстого, 89; 89а; 91а; 93
516	ТЭЦ-2	0,02	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Л. Толстого,

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты в строительство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							90; 91б
517	ТЭЦ-2	0,02	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Л. Толстого, 92; 92а
518	ТЭЦ-2	0,04	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Лагоды, 15
519	ТЭЦ-2	0,06	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Лагоды, 17
520	ТЭЦ-2	0,11	0,01	0,11	2022	974,4	ул. Лагоды, ул. Правды, ул. 1-я Чередовая, 9
521	ТЭЦ-2	0,38	0,15	0,31	2022	3 479,0	ул. Леконта, 1
522	ТЭЦ-2	0,16	0,15	0,15	2022	3 490,4	ул. Леконта, 1б
523	ТЭЦ-2	0,15	0,09	0,18	2022	2 085,1	ул. Леконта, 2
524	ТЭЦ-2	0,15	0,02	0,06	2022	974,4	ул. Леконта, 2/1
525	ТЭЦ-2	0,35	0,03	0,05	2022	974,4	ул. Леконта, 4
526	ТЭЦ-2	0,07	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Леконта, 4а
527	ТЭЦ-2	0,28	0,09	0,23	2022	1 926,5	ул. Леконта, 6
528	ТЭЦ-2	0,11	0,03	0,06	2022	974,4	ул. Леконта, 20
529	ТЭЦ-2	0,16	0,13	0,13	2022	2 833,1	ул. Леконта, 30
530	ТЭЦ-2	1,64	0,14	0,14	2022	3 082,4	ул. Леконта, 30
531	ТЭЦ-2	0,11	0,05	0,05	2022	1 201,2	ул. Леконта, 30
532	ТЭЦ-2	0,39	0,05	0,16	2022	1 223,9	ул. Лобкова, 2
533	ТЭЦ-2	0,33	0,08	0,25	2022	1 903,8	ул. Лобкова, 3
534	ТЭЦ-2	0,33	0,08	0,25	2022	1 903,8	ул. Лобкова, 3
535	ТЭЦ-2	0,23	0,04	0,13	2022	974,4	ул. Лобкова, 4
536	ТЭЦ-2	0,26	0,02	0,04	2022	974,4	ул. Лобкова, 5
537	ТЭЦ-2	0,16	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Лобкова, 5
538	ТЭЦ-2	0,12	0,14	0,14	2022	3 105,1	ул. Лобкова, 5
539	ТЭЦ-2	0,29	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Лобкова, 5а
540	ТЭЦ-2	0,01	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Лобкова, 13а
541	ТЭЦ-2	0,26	0,10	0,31	2022	2 153,1	ул. Лобкова, 17
542	ТЭЦ-2	0,11	0,02	0,08	2022	974,4	ул. Лобкова, 20
543	ТЭЦ-2	0,29	0,06	0,17	2022	1 337,2	ул. Лобкова, 22
544	ТЭЦ-2	0,01	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Мануильског, 71а, 71
545	ТЭЦ-2	0,03	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Мануильског, 27, 29, 34а
546	ТЭЦ-2	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Мануильског, 61
547	ТЭЦ-2	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Мануильског, 63/1, 63/2
548	ТЭЦ-2	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Мануильског, 65
549	ТЭЦ-2	0,01	0,01	0,04	2022	974,4	ул. Мануильског, 67, ул. Зенькова, 6
550	ТЭЦ-2	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Мануильског, 69
551	ТЭЦ-2	0,02	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Мануильског, 73а, 75
552	ТЭЦ-2	0,01	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Мануильског, 75а
553	ТЭЦ-2	0,01	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Мануильског, 77/1
554	ТЭЦ-2	0,01	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Мануильског, 77/2
555	ТЭЦ-2	0,01	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Мануильско-

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты в строительство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							го, 79
556	ТЭЦ-2	0,01	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Мануильского, 81
557	ТЭЦ-2	0,05	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Мануильского, 85
558	ТЭЦ-2	0,08	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Мануильского, 87
559	ТЭЦ-2	0,26	0,07	0,26	2022	1 586,5	ул. Маркова, 2
560	ТЭЦ-2	0,14	0,03	0,11	2022	974,4	ул. Маркова, 3
561	ТЭЦ-2	0,26	0,08	0,26	2022	1 804,1	ул. Маркова, 4
562	ТЭЦ-2	0,37	0,11	0,36	2022	2 379,8	ул. Маркова, 6
563	ТЭЦ-2	0,14	0,01	0,04	2022	974,4	ул. Марченко, 1
564	ТЭЦ-2	0,15	0,02	0,07	2022	974,4	ул. Марченко, 3
565	ТЭЦ-2	0,06	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Марченко, 5а, 7
566	ТЭЦ-2	0,30	0,07	0,19	2022	1 631,9	ул. Марченко, 9
567	ТЭЦ-2	0,50	0,06	0,22	2022	1 348,5	ул. Марченко, 11
568	ТЭЦ-2	0,00	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Некрасовская, 56/1
569	ТЭЦ-2	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Некрасовская, 64
570	ТЭЦ-2	0,04	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Новгородская, 12, 12а, 14, 14а, 16, 16а, 18
571	ТЭЦ-2	0,08	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Орловского, 12
572	ТЭЦ-2	0,16	0,04	0,16	2022	974,4	ул. П. Ильичева, 7
573	ТЭЦ-2	0,28	0,10	0,31	2022	2 289,1	ул. П. Ильичёва, 1
574	ТЭЦ-2	0,26	0,08	0,27	2022	1 795,0	ул. П. Ильичёва, 2
575	ТЭЦ-2	0,14	0,04	0,12	2022	974,4	ул. П. Ильичёва, 3
576	ТЭЦ-2	0,37	0,09	0,25	2022	2 085,1	ул. П. Ильичёва, 4
577	ТЭЦ-2	0,23	0,05	0,21	2022	1 201,2	ул. П. Ильичёва, 4а
578	ТЭЦ-2	0,27	0,03	0,12	2022	974,4	ул. П. Ильичёва, 5
579	ТЭЦ-2	0,42	0,11	0,36	2022	2 493,1	ул. П. Ильичёва, 6
580	ТЭЦ-2	0,47	0,04	0,13	2022	974,6	ул. Правды, 30
581	ТЭЦ-2	0,06	0,02	0,07	2022	974,4	ул. Правды, ул. Калюжина
582	ТЭЦ-2	0,26	0,07	0,23	2022	1 473,2	ул. Радищева, 88
583	ТЭЦ-2	0,26	0,07	0,23	2022	1 473,2	ул. Радищева, 88
584	ТЭЦ-2	0,28	0,08	0,22	2022	1 903,8	ул. Рождественского, 1
585	ТЭЦ-2	0,26	0,09	0,24	2022	2 130,5	ул. Рождественского, 1а
586	ТЭЦ-2	0,15	0,02	0,10	2022	974,4	ул. Рождественского, 1б
587	ТЭЦ-2	0,20	0,05	0,20	2022	1 065,2	ул. Рождественского, 1в

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты в строительство ИТП, тыс. руб.	Адрес
588	ТЭЦ-2	0,29	0,07	0,13	2022	1 473,2	ул. Рождественского, 2
589	ТЭЦ-2	0,16	0,04	0,07	2022	974,4	ул. Рождественского, 2/1
590	ТЭЦ-2	0,24	0,06	0,22	2022	1 269,2	ул. Рождественского, 3
591	ТЭЦ-2	0,27	0,07	0,24	2022	1 498,1	ул. Рождественского, 3а
592	ТЭЦ-2	0,05	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Рождественского, 3б
593	ТЭЦ-2	0,28	0,07	0,20	2022	1 495,9	ул. Рождественского, 4
594	ТЭЦ-2	0,24	0,08	0,22	2022	1 903,8	ул. Рождественского, 5
595	ТЭЦ-2	0,26	0,08	0,22	2022	1 903,8	ул. Рождественского, 5а
596	ТЭЦ-2	0,05	0,08	0,16	2022	1 858,5	ул. Рождественского, 6
597	ТЭЦ-2	0,08	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Рождественского, 6
598	ТЭЦ-2	0,30	0,19	0,37	2022	3 221,4	ул. Рождественского, 6
599	ТЭЦ-2	0,03	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Рождественского, 6 к5
600	ТЭЦ-2	0,03	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Рождественского, 6 к5а
601	ТЭЦ-2	0,03	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Рождественского, 6/1
602	ТЭЦ-2	0,02	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Рождественского, 6б
603	ТЭЦ-2	0,49	0,10	0,35	2022	2 357,1	ул. Рождественского, 7
604	ТЭЦ-2	0,28	0,06	0,22	2022	1 246,6	ул. Рождественского, 9
605	ТЭЦ-2	0,49	0,10	0,35	2022	2 289,1	ул. Рождественского, 11
606	ТЭЦ-2	0,49	0,10	0,35	2022	2 289,1	ул. Рождественского, 13
607	ТЭЦ-2	0,49	0,10	0,35	2022	2 289,1	ул. Рождественского, 15
608	ТЭЦ-2	0,20	0,03	0,17	2022	974,4	ул. Ростовская, ул. Новгородская
609	ТЭЦ-2	0,10	0,01	0,07	2022	974,4	ул. Ростовская/ул. Лагоды
610	ТЭЦ-2	0,30	0,03	0,13	2022	974,4	ул. Руставели, 1
611	ТЭЦ-2	0,03	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Санитарная, 16б
612	ТЭЦ-2	0,06	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Санитарная, 18
613	ТЭЦ-2	0,08	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Серова, 1
614	ТЭЦ-2	0,25	0,07	0,21	2022	1 677,2	ул. Серова, 1а
615	ТЭЦ-2	0,28	0,06	0,17	2022	1 359,9	ул. Серова, 1б
616	ТЭЦ-2	0,36	0,08	0,21	2022	1 699,8	ул. Серова, 1в
617	ТЭЦ-2	0,24	0,05	0,21	2022	1 189,9	ул. Серова, 1г
618	ТЭЦ-2	0,07	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Серова, 2

Реестро- вый номер здания	Источ- ник теп- ловой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасовая тепловая нагрузка горя- чего водо- снабжения, Гкал/ч	Максимально- часовая тепло- вая нагрузка горячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год реали- зации ме- роприятия	Капитальные затраты в строитель- ство ИТП, тыс. руб.	Адрес
619	ТЭЦ-2	0,15	0,03	0,12	2022	974,4	ул. Серова, 3
620	ТЭЦ-2	0,08	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Серова, 4
621	ТЭЦ-2	0,28	0,08	0,22	2022	1 790,5	ул. Серова, 4а
622	ТЭЦ-2	0,08	0,02	0,07	2022	974,4	ул. Серова, 5
623	ТЭЦ-2	0,06	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Серова, 6
624	ТЭЦ-2	0,26	0,09	0,26	2022	1 926,5	ул. Серова, 6а
625	ТЭЦ-2	0,16	0,04	0,13	2022	974,4	ул. Серова, 7
626	ТЭЦ-2	0,07	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Серова, 8
627	ТЭЦ-2	0,21	0,04	0,16	2022	974,4	ул. Серова, 8а
628	ТЭЦ-2	0,23	0,04	0,17	2022	974,4	ул. Серова, 8б
629	ТЭЦ-2	0,14	0,04	0,12	2022	974,4	ул. Серова, 8в
630	ТЭЦ-2	0,26	0,08	0,24	2022	1 903,8	ул. Серова, 8г
631	ТЭЦ-2	0,08	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Серова, 9
632	ТЭЦ-2	0,14	0,03	0,13	2022	974,4	ул. Серова, 10
633	ТЭЦ-2	0,16	0,03	0,12	2022	974,4	ул. Серова, 11
634	ТЭЦ-2	0,21	0,03	0,13	2022	974,4	ул. Серова, 12
635	ТЭЦ-2	0,30	0,05	0,14	2022	1 087,9	ул. Серова, 13
636	ТЭЦ-2	0,32	0,05	0,14	2022	1 090,2	ул. Серова, 13
637	ТЭЦ-2	0,23	0,05	0,14	2022	1 087,9	ул. Серова, 13
638	ТЭЦ-2	0,12	0,03	0,13	2022	974,4	ул. Серова, 14
639	ТЭЦ-2	0,17	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Серова, 14
640	ТЭЦ-2	0,10	0,02	0,07	2022	974,4	ул. Серова, 16
641	ТЭЦ-2	0,28	0,03	0,14	2022	974,4	ул. Серова, 16а
642	ТЭЦ-2	0,06	0,02	0,03	2022	974,4	ул. Серова, 16б
643	ТЭЦ-2	0,16	0,02	0,09	2022	974,4	ул. Серова, 18
644	ТЭЦ-2	0,13	0,06	0,11	2022	1 291,9	ул. Серова, 19а
645	ТЭЦ-2	0,23	0,07	0,18	2022	1 507,2	ул. Серова, 20
646	ТЭЦ-2	0,23	0,07	0,18	2022	1 507,2	ул. Серова, 20
647	ТЭЦ-2	0,25	0,05	0,22	2022	1 178,6	ул. Серова, 21
648	ТЭЦ-2	0,45	0,09	0,25	2022	1 926,5	ул. Серова, 22
649	ТЭЦ-2	0,45	0,09	0,25	2022	1 926,5	ул. Серова, 22
650	ТЭЦ-2	0,03	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Серова, 22
651	ТЭЦ-2	0,45	0,09	0,25	2022	1 926,5	ул. Серова, 24
652	ТЭЦ-2	0,45	0,09	0,25	2022	1 926,5	ул. Серова, 24
653	ТЭЦ-2	0,37	0,10	0,36	2022	2 289,1	ул. Серова, 24а
654	ТЭЦ-2	0,26	0,08	0,22	2022	1 903,8	ул. Серова, 24б
655	ТЭЦ-2	0,26	0,08	0,22	2022	1 903,8	ул. Серова, 24в
656	ТЭЦ-2	0,46	0,09	0,25	2022	1 926,5	ул. Серова, 26
657	ТЭЦ-2	0,46	0,09	0,25	2022	1 926,5	ул. Серова, 26
658	ТЭЦ-2	0,49	0,09	0,31	2022	1 971,8	ул. Серова, 26а
659	ТЭЦ-2	0,11	0,02	0,04	2022	974,4	ул. Серова, 28
660	ТЭЦ-2	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Серова, 28а
661	ТЭЦ-2	0,25	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Серова, 32
662	ТЭЦ-2	0,11	0,04	0,08	2022	974,4	ул. Серова, 34
663	ТЭЦ-2	0,06	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Серова, 37
664	ТЭЦ-2	0,06	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Серова, 54
665	ТЭЦ-2	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Серова, 74
666	ТЭЦ-2	0,30	0,07	0,19	2022	1 631,9	ул. Стальского, 1
667	ТЭЦ-2	0,37	0,07	0,20	2022	1 586,5	ул. Стальского, 2
668	ТЭЦ-2	0,36	0,07	0,20	2022	1 586,5	ул. Стальского, 2
669	ТЭЦ-2	0,36	0,07	0,20	2022	1 586,5	ул. Стальского, 2
670	ТЭЦ-2	0,28	0,11	0,28	2022	2 470,4	ул. Стальского, 2/1
671	ТЭЦ-2	0,44	0,15	0,45	2022	3 460,9	ул. Стальского, 3

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты в строительство ИТП, тыс. руб.	Адрес
672	ТЭЦ-2	0,25	0,05	0,18	2022	1 019,9	ул. Стальского, 3а
673	ТЭЦ-2	0,37	0,13	0,34	2022	3 014,4	ул. Стальского, 7
674	ТЭЦ-2	0,15	0,08	0,15	2022	1 699,8	ул. Стальского, 8б
675	ТЭЦ-2	0,30	0,08	0,20	2022	1 813,2	ул. Стальского, 9
676	ТЭЦ-2	0,30	0,08	0,19	2022	1 813,2	ул. Стальского, 9
677	ТЭЦ-2	0,30	0,08	0,19	2022	1 813,2	ул. Стальского, 9
678	ТЭЦ-2	0,28	0,05	0,20	2022	1 133,2	ул. Стальского, 9а
679	ТЭЦ-2	0,35	0,07	0,20	2022	1 586,5	ул. Стальского, 10
680	ТЭЦ-2	0,37	0,07	0,20	2022	1 586,5	ул. Стальского, 10
681	ТЭЦ-2	0,35	0,07	0,20	2022	1 586,5	ул. Стальского, 10
682	ТЭЦ-2	0,05	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Стальского, 13
683	ТЭЦ-2	0,07	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Территория ТПК, 6
684	ТЭЦ-2	0,09	0,02	0,08	2022	974,4	ул. Территория ТПК, 7
685	ТЭЦ-2	0,07	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Территория ТПК, 8
686	ТЭЦ-2	0,07	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Территория ТПК, 11
687	ТЭЦ-2	0,11	0,03	0,08	2022	974,4	ул. Территория ТПК, 12
688	ТЭЦ-2	0,26	0,08	0,26	2022	1 858,5	ул. Территория ТПК, 13
689	ТЭЦ-2	0,31	0,04	0,12	2022	974,4	ул. Территория ТПК, 15; 15/1
690	ТЭЦ-2	0,02	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Труда, 1а
691	ТЭЦ-2	0,10	0,02	0,03	2022	974,4	ул. Труда, 1а к1
692	ТЭЦ-2	0,34	0,10	0,31	2022	2 311,8	ул. Труда, 3
693	ТЭЦ-2	0,40	0,13	0,35	2022	3 014,4	ул. Труда, 5
694	ТЭЦ-2	0,40	0,13	0,35	2022	3 014,4	ул. Труда, 7
695	ТЭЦ-2	0,28	0,10	0,36	2022	2 289,1	ул. Труда, 9а
696	ТЭЦ-2	0,30	0,08	0,19	2022	1 813,2	ул. Труда, 11
697	ТЭЦ-2	0,33	0,08	0,19	2022	1 813,2	ул. Труда, 11
698	ТЭЦ-2	0,24	0,08	0,22	2022	1 790,5	ул. Труда, 17
699	ТЭЦ-2	0,08	0,02	0,04	2022	974,4	ул. Труда, 21а, 21а/1
700	ТЭЦ-2	0,40	0,13	0,35	2022	3 014,4	ул. Труда, 31
701	ТЭЦ-2	0,24	0,08	0,22	2022	1 790,5	ул. Труда, 33
702	ТЭЦ-2	0,40	0,13	0,35	2022	3 014,4	ул. Труда, 35
703	ТЭЦ-2	0,06	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Труда, 42
704	ТЭЦ-2	0,07	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Труда, 42/2, 44
705	ТЭЦ-2	0,15	0,05	0,12	2022	1 019,9	ул. Ушинского, 8а
706	ТЭЦ-2	0,44	0,13	0,33	2022	2 901,1	ул. Ф. Крылова, 2
707	ТЭЦ-2	0,22	0,06	0,22	2022	1 269,2	ул. Ф. Крылова, 3
708	ТЭЦ-2	0,44	0,13	0,34	2022	3 014,4	ул. Ф. Крылова, 4
709	ТЭЦ-2	0,51	0,05	0,16	2022	1 223,9	ул. Ф. Крылова,

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты в строительство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							4а
710	ТЭЦ-2	0,44	0,10	0,36	2022	2 289,1	ул. Ф. Крылова, 6
711	ТЭЦ-2	0,43	0,11	0,36	2022	2 379,8	ул. Ф. Крылова, 8
712	ТЭЦ-2	0,43	0,11	0,36	2022	2 379,8	ул. Ф. Крылова, 10
713	ТЭЦ-2	0,40	0,05	0,14	2022	1 087,9	ул. Циолковского, 1
714	ТЭЦ-2	0,17	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Циолковского, 1а
715	ТЭЦ-2	0,26	0,08	0,23	2022	1 881,2	ул. Циолковского, 2
716	ТЭЦ-2	0,26	0,08	0,22	2022	1 813,2	ул. Циолковского, 4
717	ТЭЦ-2	0,32	0,09	0,25	2022	2 039,8	ул. Циолковского, 4а
718	ТЭЦ-2	0,21	0,05	0,20	2022	1 223,9	ул. Циолковского, 6
719	ТЭЦ-2	0,45	0,12	0,33	2022	2 765,1	ул. Циолковского, 6/1
720	ТЭЦ-2	0,20	0,03	0,12	2022	974,4	ул. Чайковского, 2
721	ТЭЦ-2	0,02	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Чайковского, 3б
722	ТЭЦ-2	0,24	0,08	0,22	2022	1 790,5	ул. Чайковского, 4
723	ТЭЦ-2	0,38	0,05	0,16	2022	1 178,6	ул. Чайковского, 5
724	ТЭЦ-2	0,03	0,02	0,04	2022	974,4	ул. Чайковского, 10
725	ТЭЦ-2	0,35	0,08	0,27	2022	1 903,8	ул. Чайковского, 10
726	ТЭЦ-2	0,24	0,08	0,22	2022	1 790,5	ул. Чайковского, 12
727	ТЭЦ-2	0,10	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Чайковского, 6б
728	ТЭЦ-2	0,49	0,04	0,12	2022	974,4	ул. Чайковского, 68
Сумма		140,50	35,89	103,30	-	1 035 320,1	

Таблица 6. Стоимость мероприятий для перехода на закрытую схему ГВС для потребителей ТЭЦ-3

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год установки ИТП	Капитальные затраты в строительство ИТП, тыс. руб.	Адрес
729	ТЭЦ-3	0,21	0,01	0,05	2022	974,4	1-й Новоселовский пер, 2
730	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,02	2022	974,4	1-й Новоселовский пер, 6

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год установки ИТП	Капитальные затраты в строительстве ИТП, тыс. руб.	Адрес
731	ТЭЦ-3	0,09	0,01	0,03	2022	974,4	1-й Окружной пер, 1, 3-8, 8а, 8б, 9
732	ТЭЦ-3	0,16	0,05	0,10	2022	1 140,0	1-й Окружной пер., 10-15, 16 (кв. 1), 16б, 17-21, 23, 25
733	ТЭЦ-3	0,09	0,00	0,01	2022	974,4	1-й Телевизионный пер, 2
734	ТЭЦ-3	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	2-й Новоселовский пер, 3
735	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	2-й Новоселовский пер, 4
736	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,01	2022	974,4	2-й Новоселовский пер, 5
737	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	2-й Новоселовский пер, 7
738	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	2-й Новоселовский пер, 9
739	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	2-й Новоселовский пер, 11
740	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	2-й Окружной пер, 21
741	ТЭЦ-3	0,11	0,01	0,04	2022	974,4	2-й Телевизионный пер, 2, 4, 6, 8, 10, 12, 14, 16/1, 16/2, 18; ул. Телевизионная, 40, 42
742	ТЭЦ-3	0,10	0,01	0,06	2022	974,4	2-й Телевизионный пер, 3
743	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	3-й Башенный пер, 37а
744	ТЭЦ-3	0,10	0,00	0,01	2022	974,4	3-й Круговой пер, 9; 4-й Круговой пер, 1-10, 10а
745	ТЭЦ-3	0,23	0,02	0,10	2022	974,4	3-й Новоселовский пер, 15
746	ТЭЦ-3	0,06	0,01	0,07	2022	974,4	3-й Новоселовский пер, 20
747	ТЭЦ-3	0,29	0,02	0,14	2022	974,4	4-й Новоселовский пер, 15
748	ТЭЦ-3	0,08	0,00	0,05	2022	974,4	5-й Круговой пер, 8

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
749	ТЭЦ-3	0,19	0,01	0,04	2022	974,4	5-й Новосе- ловский пер, 21
750	ТЭЦ-3	0,27	0,15	0,37	2022	3 362,1	5-й Новосе- ловский пер, 23
751	ТЭЦ-3	0,26	0,07	0,26	2022	1 609,2	6-й Кирпич- ный пер, 8
752	ТЭЦ-3	0,14	0,05	0,17	2022	1 042,6	6-й Кирпич- ный пер, 9
753	ТЭЦ-3	0,22	0,01	0,04	2022	974,4	6-й Новосело- воский пер, 1
754	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,01	2022	974,4	Аптечный пер, 12
755	ТЭЦ-3	0,02	0,00	0,01	2022	974,4	Аптечный пер, 13
756	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,01	2022	974,4	Аптечный пер, 14
757	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	Башенный пер, 4
758	ТЭЦ-3	0,07	0,01	0,05	2022	974,4	Комбинат- ский пер, 1
759	ТЭЦ-3	0,07	0,01	0,05	2022	974,4	Комбинат- ский пер, 3
760	ТЭЦ-3	0,22	0,04	0,19	2022	974,4	Комбинат- ский пер, 4
761	ТЭЦ-3	0,07	0,01	0,05	2022	974,4	Комбинат- ский пер, 7
762	ТЭЦ-3	0,22	0,07	0,20	2022	1 518,5	Комбинат- ский пер, 8
763	ТЭЦ-3	0,07	0,01	0,05	2022	974,4	Комбинат- ский пер, 9
764	ТЭЦ-3	0,04	0,00	0,01	2022	974,4	Комбинат- ский пер, 11
765	ТЭЦ-3	0,07	0,02	0,05	2022	974,4	Комбинат- ский пер, 12
766	ТЭЦ-3	0,07	0,02	0,05	2022	974,4	Комбинат- ский пер, 14
767	ТЭЦ-3	0,07	0,01	0,05	2022	974,4	Комбинат- ский пер, 15
768	ТЭЦ-3	0,05	0,02	0,05	2022	974,4	Комбинат- ский пер, 17
769	ТЭЦ-3	0,07	0,02	0,05	2022	974,4	Комбинат- ский пер, 19
770	ТЭЦ-3	0,07	0,02	0,05	2022	974,4	Комбинат- ский пер, 21
771	ТЭЦ-3	0,07	0,02	0,05	2022	974,4	Комбинат- ский пер, 23
772	ТЭЦ-3	0,10	0,02	0,06	2022	974,4	Котельный пер, 3
773	ТЭЦ-3	0,12	0,03	0,09	2022	974,4	Котельный пер, 5
774	ТЭЦ-3	0,17	0,26	0,23	2022	4 547,8	Строителей пер, Школь-

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							ный пер
775	ТЭЦ-3	0,26	0,12	0,44	2022	2 776,4	Энергетиков пер, Школь- ный пер
776	ТЭЦ-3	0,10	0,00	0,01	2022	974,4	Энтузиастов пер, 4, 6, 8, 10, 12; 2-ой Круговой пер., 11, 13, 16, 18
777	ТЭЦ-3	0,04	0,00	0,00	2022	974,4	Энтузиастов пер, 16, 18, 20
778	ТЭЦ-3	0,08	0,01	0,05	2022	974,4	Энтузиастов пер, 22, 24, 26, 28, 30, 32а, 32б, 34; 5-й Круговой пер., 12
779	ТЭЦ-3	0,05	0,01	0,01	2022	974,4	б-р Архитек- торов, 2
780	ТЭЦ-3	0,07	0,01	0,01	2022	974,4	б-р Архитек- торов, 3
781	ТЭЦ-3	0,33	0,08	0,23	2022	1 699,8	б-р Архитек- торов, 14/1
782	ТЭЦ-3	0,36	0,09	0,27	2022	2 069,3	б-р Архитек- торов, 14/1
783	ТЭЦ-3	0,05	0,01	0,01	2022	974,4	б-р Заречный, 2г
784	ТЭЦ-3	0,05	0,01	0,01	2022	974,4	б-р Зеленый, 10
785	ТЭЦ-3	0,11	0,04	0,07	2022	974,4	пл. Лицкеви- ча, 1
786	ТЭЦ-3	0,23	0,00	0,00	2022	974,4	пр-т Акаде- мика Короле- ва, 1а
787	ТЭЦ-3	0,45	0,10	0,38	2022	2 221,1	пр-т Акаде- мика Короле- ва, 2
788	ТЭЦ-3	0,45	0,12	0,46	2022	2 645,0	пр-т Акаде- мика Короле- ва, 2а
789	ТЭЦ-3	0,22	0,08	0,30	2022	1 892,5	пр-т Акаде- мика Короле- ва, 4а
790	ТЭЦ-3	0,07	0,02	0,04	2022	974,4	пр-т Акаде- мика Короле- ва, 6/2
791	ТЭЦ-3	0,31	0,09	0,25	2022	1 949,2	пр-т Акаде- мика Короле- ва, 8
792	ТЭЦ-3	0,31	0,09	0,25	2022	1 949,2	пр-т Акаде- мика Короле- ва, 8
793	ТЭЦ-3	0,32	0,08	0,21	2022	1 699,8	пр-т Акаде-

Реестро- вый но- мер зда- ния	Исто- чник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							мика Короле- ва, 10
794	ТЭЦ-3	0,32	0,08	0,21	2022	1 699,8	пр-т Акаде- мика Короле- ва, 10
795	ТЭЦ-3	0,33	0,08	0,23	2022	1 835,8	пр-т Акаде- мика Короле- ва, 10/1
796	ТЭЦ-3	0,29	0,13	0,32	2022	2 923,7	пр-т Акаде- мика Короле- ва, 10а
797	ТЭЦ-3	0,29	0,13	0,32	2022	2 923,7	пр-т Акаде- мика Короле- ва, 10а
798	ТЭЦ-3	0,04	0,01	0,02	2022	974,4	пр-т Акаде- мика Короле- ва, 10а
799	ТЭЦ-3	0,12	0,05	0,13	2022	1 087,9	пр-т Акаде- мика Короле- ва, 10б
800	ТЭЦ-3	0,17	0,07	0,17	2022	1 495,9	пр-т Акаде- мика Короле- ва, 10б
801	ТЭЦ-3	0,04	0,01	0,02	2022	974,4	пр-т Акаде- мика Короле- ва, 10в
802	ТЭЦ-3	0,13	0,04	0,11	2022	974,4	пр-т Акаде- мика Короле- ва, 10в
803	ТЭЦ-3	0,13	0,04	0,11	2022	974,4	пр-т Акаде- мика Короле- ва, 10в
804	ТЭЦ-3	0,13	0,04	0,11	2022	974,4	пр-т Акаде- мика Короле- ва, 10в
805	ТЭЦ-3	0,42	0,07	0,20	2022	1 518,5	пр-т Акаде- мика Короле- ва, 12
806	ТЭЦ-3	0,25	0,11	0,31	2022	2 384,3	пр-т Акаде- мика Короле- ва, 12а
807	ТЭЦ-3	0,34	0,15	0,40	2022	3 315,8	пр-т Акаде- мика Короле- ва, 12б
808	ТЭЦ-3	0,30	0,09	0,24	2022	1 926,5	пр-т Акаде- мика Короле- ва, 14
809	ТЭЦ-3	0,30	0,09	0,24	2022	1 949,2	пр-т Акаде- мика Короле- ва, 14
810	ТЭЦ-3	0,30	0,09	0,24	2022	1 926,5	пр-т Акаде- мика Короле- ва, 14
811	ТЭЦ-3	0,24	0,08	0,31	2022	1 867,6	пр-т Акаде- мика Короле-

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							ва, 14а
812	ТЭЦ-3	0,24	0,08	0,31	2022	1 867,6	пр-т Акаде- мика Короле- ва, 14б
813	ТЭЦ-3	0,25	0,07	0,19	2022	1 563,9	пр-т Акаде- мика Короле- ва, 16
814	ТЭЦ-3	0,25	0,07	0,19	2022	1 563,9	пр-т Акаде- мика Короле- ва, 16
815	ТЭЦ-3	0,25	0,07	0,19	2022	1 563,9	пр-т Акаде- мика Короле- ва, 16
816	ТЭЦ-3	0,11	0,03	0,11	2022	974,4	пр-т Акаде- мика Короле- ва, 16/1
817	ТЭЦ-3	0,11	0,03	0,11	2022	974,4	пр-т Акаде- мика Короле- ва, 16/1
818	ТЭЦ-3	0,13	0,03	0,11	2022	974,4	пр-т Акаде- мика Короле- ва, 16/1
819	ТЭЦ-3	2,10	1,48	1,52	2022	13 456,7	пр-т Губкина
820	ТЭЦ-3	0,06	0,03	0,03	2022	974,4	пр-т Губкина
821	ТЭЦ-3	0,02	0,01	0,01	2022	974,4	пр-т Губкина
822	ТЭЦ-3	0,27	0,01	0,02	2022	974,4	пр-т Губкина, 1
823	ТЭЦ-3	0,48	0,34	0,34	2022	5 910,4	пр-т Губкина, 1
824	ТЭЦ-3	0,42	0,01	0,02	2022	974,4	пр-т Губкина, 7
825	ТЭЦ-3	0,24	0,01	0,03	2022	974,4	пр-т Губкина, 7
826	ТЭЦ-3	1,74	0,09	0,75	2022	1 983,2	пр-т Губкина, 11
827	ТЭЦ-3	0,26	0,08	0,28	2022	1 722,5	пр-т Культу- ры, 1
828	ТЭЦ-3	0,34	0,04	0,18	2022	974,4	пр-т Культу- ры, 1/1
829	ТЭЦ-3	0,23	0,15	0,29	2022	3 399,7	пр-т Культу- ры, 2
830	ТЭЦ-3	0,03	0,00	0,01	2022	974,4	пр-т Культу- ры, 2
831	ТЭЦ-3	0,22	0,04	0,16	2022	974,4	пр-т Культу- ры, 3
832	ТЭЦ-3	0,23	0,13	0,41	2022	2 855,7	пр-т Культу- ры, 4а
833	ТЭЦ-3	0,14	0,04	0,17	2022	974,4	пр-т Культу- ры, 4б

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
834	ТЭЦ-3	0,23	0,04	0,17	2022	974,4	пр-т Культу- ры, 6
835	ТЭЦ-3	0,18	0,04	0,11	2022	974,4	пр-т Культу- ры, 11
836	ТЭЦ-3	0,18	0,03	0,12	2022	974,4	пр-т Культу- ры, 13
837	ТЭЦ-3	0,08	0,01	0,06	2022	974,4	пр-т Культу- ры, 13а
838	ТЭЦ-3	0,20	0,03	0,12	2022	974,4	пр-т Культу- ры, 14
839	ТЭЦ-3	0,25	0,05	0,14	2022	1 087,9	пр-т Культу- ры, 15
840	ТЭЦ-3	0,16	0,01	0,04	2022	974,4	пр-т Культу- ры, 16
841	ТЭЦ-3	0,08	0,01	0,06	2022	974,4	пр-т Культу- ры, 17
842	ТЭЦ-3	0,08	0,01	0,05	2022	974,4	пр-т Культу- ры, 17а
843	ТЭЦ-3	0,08	0,00	0,00	2022	974,4	пр-т Культу- ры, 18
844	ТЭЦ-3	0,10	0,01	0,05	2022	974,4	пр-т Культу- ры, 19
845	ТЭЦ-3	0,10	0,01	0,05	2022	974,4	пр-т Культу- ры, 20
846	ТЭЦ-3	0,19	0,06	0,15	2022	1 314,6	пр-т Менде- леева, 1
847	ТЭЦ-3	0,19	0,06	0,15	2022	1 314,6	пр-т Менде- леева, 1
848	ТЭЦ-3	0,19	0,06	0,15	2022	1 314,6	пр-т Менде- леева, 1
849	ТЭЦ-3	0,19	0,06	0,15	2022	1 314,6	пр-т Менде- леева, 1
850	ТЭЦ-3	0,29	0,12	0,31	2022	2 629,1	пр-т Менде- леева, 3
851	ТЭЦ-3	0,24	0,08	0,31	2022	1 858,5	пр-т Менде- леева, 3а
852	ТЭЦ-3	0,29	0,12	0,31	2022	2 697,1	пр-т Менде- леева, 5
853	ТЭЦ-3	0,90	0,22	0,58	2022	3 858,8	пр-т Менде- леева, 23
854	ТЭЦ-3	0,34	0,12	0,31	2022	2 651,8	пр-т Менде- леева, 23а
855	ТЭЦ-3	0,63	0,15	0,50	2022	3 490,4	пр-т Менде- леева, 25
856	ТЭЦ-3	0,24	0,08	0,22	2022	1 835,8	пр-т Менде- леева, 25а
857	ТЭЦ-3	0,24	0,08	0,22	2022	1 813,2	пр-т Менде- леева, 25б
858	ТЭЦ-3	0,37	0,12	0,31	2022	2 674,4	пр-т Менде- леева, 25в
859	ТЭЦ-3	0,89	0,21	0,58	2022	3 669,3	пр-т Менде- леева, 27
860	ТЭЦ-3	0,26	0,07	0,25	2022	1 541,2	пр-т Менде- леева, 27а

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
861	ТЭЦ-3	0,09	0,01	0,02	2022	974,4	пр-т Менде- леева, 30
862	ТЭЦ-3	0,33	0,08	0,21	2022	1 722,5	пр-т Менде- леева, 31
863	ТЭЦ-3	0,33	0,08	0,21	2022	1 722,5	пр-т Менде- леева, 31
864	ТЭЦ-3	0,40	0,13	0,35	2022	2 901,1	пр-т Менде- леева, 36
865	ТЭЦ-3	0,28	0,03	0,03	2022	974,4	пр-т Мира, 4
866	ТЭЦ-3	0,49	0,01	0,02	2022	974,4	пр-т Мира, 5 к2
867	ТЭЦ-3	1,17	0,19	0,52	2022	3 350,6	пр-т Мира, 5/3
868	ТЭЦ-3	0,44	0,08	0,16	2022	1 722,5	пр-т Мира, 5а
869	ТЭЦ-3	0,27	0,06	0,16	2022	1 269,2	пр-т Мира, 6
870	ТЭЦ-3	0,26	0,08	0,28	2022	1 722,5	пр-т Мира, 6а
871	ТЭЦ-3	0,12	0,01	0,03	2022	974,4	пр-т Мира, 6б
872	ТЭЦ-3	0,26	0,07	0,27	2022	1 631,9	пр-т Мира, 8
873	ТЭЦ-3	0,26	0,06	0,28	2022	1 405,2	пр-т Мира, 8а
874	ТЭЦ-3	0,21	0,02	0,08	2022	974,4	пр-т Мира, 8б
875	ТЭЦ-3	0,26	0,07	0,24	2022	1 518,5	пр-т Мира, 10
876	ТЭЦ-3	0,26	0,08	0,28	2022	1 722,5	пр-т Мира, 10а
877	ТЭЦ-3	0,14	0,04	0,17	2022	974,4	пр-т Мира, 10б
878	ТЭЦ-3	0,67	0,03	0,10	2022	974,4	пр-т Мира, 11
879	ТЭЦ-3	0,31	0,05	0,14	2022	1 019,9	пр-т Мира, 11
880	ТЭЦ-3	0,22	0,00	0,01	2022	974,4	пр-т Мира, 11 к1
881	ТЭЦ-3	0,22	0,00	0,01	2022	974,4	пр-т Мира, 11 к1
882	ТЭЦ-3	0,23	0,01	0,03	2022	974,4	пр-т Мира, 11 к2
883	ТЭЦ-3	0,78	0,08	0,25	2022	1 881,2	пр-т Мира, 11 кб
884	ТЭЦ-3	0,17	0,06	0,11	2022	1 246,6	пр-т Мира, 11а
885	ТЭЦ-3	0,26	0,11	0,22	2022	2 493,1	пр-т Мира, 12
886	ТЭЦ-3	0,14	0,04	0,17	2022	974,4	пр-т Мира, 12а
887	ТЭЦ-3	0,66	0,16	0,48	2022	3 626,3	пр-т Мира, 13
888	ТЭЦ-3	0,26	0,08	0,28	2022	1 699,8	пр-т Мира, 14
889	ТЭЦ-3	0,26	0,06	0,28	2022	1 405,2	пр-т Мира, 14а
890	ТЭЦ-3	0,22	0,05	0,16	2022	1 223,9	пр-т Мира, 15
891	ТЭЦ-3	0,06	0,00	0,00	2022	974,4	пр-т Мира, 16
892	ТЭЦ-3	0,31	0,05	0,24	2022	1 201,2	пр-т Мира, 16

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
893	ТЭЦ-3	0,11	0,03	0,11	2022	974,4	пр-т Мира, 16Б
894	ТЭЦ-3	0,11	0,03	0,11	2022	974,4	пр-т Мира, 16а
895	ТЭЦ-3	0,24	0,05	0,18	2022	1 201,2	пр-т Мира, 17а
896	ТЭЦ-3	0,18	0,06	0,22	2022	1 246,6	пр-т Мира, 17б
897	ТЭЦ-3	0,27	0,06	0,27	2022	1 382,5	пр-т Мира, 18
898	ТЭЦ-3	0,14	0,04	0,17	2022	974,4	пр-т Мира, 18а
899	ТЭЦ-3	0,21	0,04	0,23	2022	997,2	пр-т Мира, 20
900	ТЭЦ-3	0,28	0,07	0,21	2022	1 518,5	пр-т Мира, 21
901	ТЭЦ-3	0,03	0,01	0,04	2022	974,4	пр-т Мира, 21г
902	ТЭЦ-3	0,21	0,05	0,23	2022	1 065,2	пр-т Мира, 22
903	ТЭЦ-3	0,26	0,09	0,29	2022	1 971,8	пр-т Мира, 23
904	ТЭЦ-3	0,25	0,15	0,48	2022	3 309,0	пр-т Мира, 23а
905	ТЭЦ-3	0,21	0,05	0,23	2022	1 019,9	пр-т Мира, 24
906	ТЭЦ-3	0,28	0,17	0,28	2022	3 898,3	пр-т Мира, 25
907	ТЭЦ-3	0,28	0,06	0,17	2022	1 314,6	пр-т Мира, 25а
908	ТЭЦ-3	0,11	0,03	0,11	2022	974,4	пр-т Мира, 25б
909	ТЭЦ-3	0,11	0,03	0,11	2022	974,4	пр-т Мира, 25в
910	ТЭЦ-3	0,27	0,08	0,29	2022	1 790,5	пр-т Мира, 26
911	ТЭЦ-3	0,15	0,04	0,18	2022	974,4	пр-т Мира, 26а
912	ТЭЦ-3	0,14	0,04	0,17	2022	974,4	пр-т Мира, 27
913	ТЭЦ-3	0,27	0,09	0,23	2022	1 994,5	пр-т Мира, 27а
914	ТЭЦ-3	0,22	0,04	0,08	2022	974,6	пр-т Мира, 28
915	ТЭЦ-3	0,38	0,08	0,19	2022	1 767,8	пр-т Мира, 28а
916	ТЭЦ-3	0,30	0,05	0,20	2022	1 201,2	пр-т Мира, 29
917	ТЭЦ-3	0,80	0,01	0,01	2022	974,4	пр-т Мира, 30
918	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,01	2022	974,4	пр-т Мира, 30/1
919	ТЭЦ-3	0,34	0,03	0,13	2022	974,4	пр-т Мира, 30а
920	ТЭЦ-3	0,25	0,10	0,34	2022	2 175,8	пр-т Мира, 30б
921	ТЭЦ-3	0,34	0,07	0,17	2022	1 518,5	пр-т Мира, 30в
922	ТЭЦ-3	0,35	0,05	0,18	2022	1 019,9	пр-т Мира, 31

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
923	ТЭЦ-3	0,07	0,02	0,06	2022	974,4	пр-т Мира, 31а
924	ТЭЦ-3	0,34	0,06	0,17	2022	1 427,9	пр-т Мира, 32а
925	ТЭЦ-3	0,34	0,08	0,27	2022	1 903,8	пр-т Мира, 32б
926	ТЭЦ-3	0,27	0,03	0,13	2022	974,4	пр-т Мира, 33
927	ТЭЦ-3	0,33	0,07	0,25	2022	1 563,9	пр-т Мира, 34
928	ТЭЦ-3	0,14	0,04	0,17	2022	974,4	пр-т Мира, 34а
929	ТЭЦ-3	0,14	0,03	0,15	2022	974,4	пр-т Мира, 34б
930	ТЭЦ-3	0,14	0,04	0,17	2022	974,4	пр-т Мира, 34в
931	ТЭЦ-3	0,26	0,08	0,28	2022	1 722,5	пр-т Мира, 34г
932	ТЭЦ-3	0,27	0,04	0,15	2022	974,4	пр-т Мира, 35
933	ТЭЦ-3	0,07	0,01	0,02	2022	974,4	пр-т Мира, 35Б
934	ТЭЦ-3	0,36	0,14	0,27	2022	3 059,7	пр-т Мира, 35а
935	ТЭЦ-3	0,31	0,07	0,24	2022	1 495,9	пр-т Мира, 36
936	ТЭЦ-3	0,26	0,09	0,30	2022	1 926,5	пр-т Мира, 36а
937	ТЭЦ-3	0,48	0,08	0,26	2022	1 858,5	пр-т Мира, 37
938	ТЭЦ-3	0,38	0,09	0,31	2022	2 130,5	пр-т Мира, 37А
939	ТЭЦ-3	0,24	0,07	0,24	2022	1 473,2	пр-т Мира, 38
940	ТЭЦ-3	0,24	0,08	0,28	2022	1 722,5	пр-т Мира, 38а
941	ТЭЦ-3	0,24	0,08	0,28	2022	1 722,5	пр-т Мира, 38б
942	ТЭЦ-3	0,24	0,08	0,28	2022	1 790,5	пр-т Мира, 38г
943	ТЭЦ-3	0,29	0,09	0,21	2022	1 944,6	пр-т Мира, 40
944	ТЭЦ-3	0,21	0,06	0,23	2022	1 405,2	пр-т Мира, 40а
945	ТЭЦ-3	0,11	0,03	0,11	2022	974,4	пр-т Мира, 40б
946	ТЭЦ-3	0,28	0,08	0,28	2022	1 699,8	пр-т Мира, 41
947	ТЭЦ-3	0,24	0,08	0,29	2022	1 881,2	пр-т Мира, 42
948	ТЭЦ-3	0,28	0,05	0,24	2022	1 201,2	пр-т Мира, 43
949	ТЭЦ-3	0,14	0,04	0,20	2022	997,2	пр-т Мира, 43а
950	ТЭЦ-3	0,17	0,06	0,24	2022	1 450,5	пр-т Мира, 44
951	ТЭЦ-3	0,03	0,01	0,01	2022	974,4	пр-т Мира, 44
952	ТЭЦ-3	0,21	0,06	0,23	2022	1 405,2	пр-т Мира, 44а
953	ТЭЦ-3	0,11	0,03	0,11	2022	974,4	пр-т Мира, 44б

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
954	ТЭЦ-3	0,26	0,08	0,28	2022	1 699,8	пр-т Мира, 45
955	ТЭЦ-3	0,27	0,07	0,22	2022	1 654,5	пр-т Мира, 47
956	ТЭЦ-3	0,09	0,03	0,06	2022	974,4	пр-т Мира, 47а
957	ТЭЦ-3	0,44	0,09	0,27	2022	2 148,6	пр-т Мира, 50
958	ТЭЦ-3	0,14	0,04	0,17	2022	974,4	пр-т Мира, 51а
959	ТЭЦ-3	0,25	0,03	0,12	2022	974,4	пр-т Мира, 52
960	ТЭЦ-3	0,30	0,09	0,30	2022	1 949,2	пр-т Мира, 53
961	ТЭЦ-3	0,40	0,09	0,28	2022	2 085,1	пр-т Мира, 54
962	ТЭЦ-3	0,55	0,08	0,16	2022	1 790,5	пр-т Мира, 55
963	ТЭЦ-3	0,97	0,04	0,11	2022	974,4	пр-т Мира, 55а
964	ТЭЦ-3	0,36	0,08	0,24	2022	1 835,8	пр-т Мира, 55в
965	ТЭЦ-3	0,18	0,04	0,16	2022	974,4	пр-т Мира, 56
966	ТЭЦ-3	0,28	0,09	0,24	2022	1 926,5	пр-т Мира, 57а
967	ТЭЦ-3	0,26	0,08	0,28	2022	1 722,5	пр-т Мира, 57б
968	ТЭЦ-3	0,28	0,10	0,34	2022	2 175,8	пр-т Мира, 61
969	ТЭЦ-3	0,34	0,10	0,34	2022	2 175,8	пр-т Мира, 61а
970	ТЭЦ-3	0,32	0,14	0,29	2022	3 243,3	пр-т Мира, 62
971	ТЭЦ-3	0,33	0,10	0,34	2022	2 175,8	пр-т Мира, 63
972	ТЭЦ-3	0,23	0,03	0,12	2022	974,4	пр-т Мира, 64
973	ТЭЦ-3	0,11	0,03	0,11	2022	974,4	пр-т Мира, 65а
974	ТЭЦ-3	0,49	0,09	0,22	2022	2 085,1	пр-т Мира, 66
975	ТЭЦ-3	0,25	0,05	0,22	2022	1 110,6	пр-т Мира, 67
976	ТЭЦ-3	0,27	0,09	0,29	2022	2 017,2	пр-т Мира, 68
977	ТЭЦ-3	0,26	0,07	0,21	2022	1 654,5	пр-т Мира, 70
978	ТЭЦ-3	0,31	0,08	0,28	2022	1 722,5	пр-т Мира, 72
979	ТЭЦ-3	0,11	0,01	0,03	2022	974,4	пр-т Мира, 74
980	ТЭЦ-3	0,11	0,03	0,11	2022	974,4	пр-т Мира, 74а
981	ТЭЦ-3	0,26	0,08	0,28	2022	1 722,5	пр-т Мира, 76
982	ТЭЦ-3	0,26	0,04	0,19	2022	974,6	пр-т Мира, 78
983	ТЭЦ-3	0,07	0,01	0,03	2022	974,4	пр-т Мира, 82
984	ТЭЦ-3	0,25	0,14	0,47	2022	3 263,7	пр-т Мира, 82 к1
985	ТЭЦ-3	0,25	0,14	0,47	2022	3 263,7	пр-т Мира, 82 к2
986	ТЭЦ-3	0,29	0,07	0,25	2022	1 541,2	пр-т Мира, 84
987	ТЭЦ-3	0,45	0,10	0,34	2022	2 175,8	пр-т Мира, 84а
988	ТЭЦ-3	0,36	0,07	0,25	2022	1 672,7	пр-т Мира, 86

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
989	ТЭЦ-3	0,44	0,11	0,38	2022	2 447,8	пр-т Мира, 88
990	ТЭЦ-3	0,29	0,07	0,25	2022	1 541,2	пр-т Мира, 88а
991	ТЭЦ-3	0,38	0,15	0,48	2022	3 354,4	пр-т Мира, 88б
992	ТЭЦ-3	0,17	0,06	0,15	2022	1 371,2	пр-т Мира, 90
993	ТЭЦ-3	0,17	0,06	0,15	2022	1 371,2	пр-т Мира, 90
994	ТЭЦ-3	0,17	0,06	0,15	2022	1 371,2	пр-т Мира, 90
995	ТЭЦ-3	0,17	0,06	0,15	2022	1 371,2	пр-т Мира, 90
996	ТЭЦ-3	0,30	0,08	0,19	2022	1 865,3	пр-т Мира, 92
997	ТЭЦ-3	0,30	0,08	0,19	2022	1 867,6	пр-т Мира, 92
998	ТЭЦ-3	0,30	0,08	0,19	2022	1 865,3	пр-т Мира, 92
999	ТЭЦ-3	0,36	0,12	0,31	2022	2 606,4	пр-т Мира, 96а
1000	ТЭЦ-3	0,11	0,00	0,01	2022	974,4	пр-т Мира, 96б
1001	ТЭЦ-3	0,25	0,07	0,22	2022	1 473,2	пр-т Мира, 98
1002	ТЭЦ-3	0,40	0,14	0,35	2022	3 059,7	пр-т Мира, 98а
1003	ТЭЦ-3	0,38	0,08	0,25	2022	1 881,2	пр-т Мира, 98б
1004	ТЭЦ-3	0,27	0,07	0,21	2022	1 586,5	пр-т Мира, 100а
1005	ТЭЦ-3	0,24	0,11	0,31	2022	2 515,8	пр-т Мира, 100б
1006	ТЭЦ-3	0,40	0,13	0,35	2022	2 946,4	пр-т Мира, 100в
1007	ТЭЦ-3	0,30	0,08	0,19	2022	1 874,4	пр-т Мира, 102
1008	ТЭЦ-3	0,30	0,08	0,19	2022	1 874,4	пр-т Мира, 102
1009	ТЭЦ-3	0,35	0,12	0,31	2022	2 651,8	пр-т Мира, 108б
1010	ТЭЦ-3	0,18	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 1-я Ду- найская, ул. 2-я Дунайская
1011	ТЭЦ-3	0,06	0,01	0,01	2022	974,4	ул. 1-я Завод- ская, 39
1012	ТЭЦ-3	0,02	0,01	0,04	2022	974,4	ул. 1-я Ново- строевская, 3/1
1013	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 1-я Ново- строевская, 24, 24а
1014	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 1-я Ново- строевская, 30
1015	ТЭЦ-3	0,10	0,01	0,05	2022	974,4	ул. 1-я Ново- строевская, 33, 37а, 35, 35а; ул. маги-

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							стральная, 24а, 26а, 28а
1016	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 1-я Ново- строевская, 34
1017	ТЭЦ-3	0,06	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 1-я Ново- строевская, 48, 37, 52; ул. Энергетиков, 36, 38
1018	ТЭЦ-3	0,14	0,02	0,10	2022	974,4	ул. 1-я Посел- ковая, 1а
1019	ТЭЦ-3	0,34	0,13	0,35	2022	2 946,4	ул. 1-я Посел- ковая, 1б
1020	ТЭЦ-3	0,26	0,06	0,23	2022	1 405,2	ул. 1-я Посел- ковая, 3
1021	ТЭЦ-3	0,26	0,07	0,24	2022	1 495,9	ул. 1-я Посел- ковая, 3а
1022	ТЭЦ-3	0,09	0,02	0,07	2022	974,4	ул. 1-я Посел- ковая, 5
1023	ТЭЦ-3	0,39	0,01	0,01	2022	974,4	ул. 1-я Посел- ковая, 11
1024	ТЭЦ-3	0,05	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 2-я Ново- строевская, 16, 15, 17, 19
1025	ТЭЦ-3	0,03	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 2-я Ново- строевская, 22, 18, 20
1026	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 2-я Ново- строевская, 24
1027	ТЭЦ-3	0,12	0,03	0,06	2022	974,4	ул. 2-я Посел- ковая, 1
1028	ТЭЦ-3	0,38	0,17	0,43	2022	3 898,3	ул. 2-я Посел- ковая, 1
1029	ТЭЦ-3	0,40	0,18	0,46	2022	3 152,5	ул. 2-я Посел- ковая, 1
1030	ТЭЦ-3	0,04	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 2-я Посел- ковая, 12
1031	ТЭЦ-3	0,12	0,06	0,26	2022	1 291,9	ул. 2-я Посел- ковая, 12/1
1032	ТЭЦ-3	0,31	0,09	0,24	2022	2 008,1	ул. 2-я Посел- ковая, 51
1033	ТЭЦ-3	0,32	0,07	0,19	2022	1 570,7	ул. 2-я Посел- ковая, 53
1034	ТЭЦ-3	0,44	0,12	0,31	2022	2 629,1	ул. 2-я Посел- ковая, 53а
1035	ТЭЦ-3	0,44	0,03	0,03	2022	974,4	ул. 3-я Завод- ская, 24 к1
1036	ТЭЦ-3	0,07	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 3-я Край- няя, 16, 2, 4, ул. 3-я При- городная, 4, 6а, 8, 12, 13, ул. 2-я При-

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							городная, 9
1037	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 3-я Ново- строевская, 13
1038	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 3-я Ново- строевская, 74
1039	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 3-я Ново- строевская, 87
1040	ТЭЦ-3	0,03	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 3-я Ново- строевская, 92, 90
1041	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 4-я Край- няя, 10
1042	ТЭЦ-3	0,09	0,02	0,10	2022	974,4	ул. 4-я Ново- строевская, 2
1043	ТЭЦ-3	0,15	0,03	0,15	2022	974,4	ул. 4-я Ново- строевская, 4
1044	ТЭЦ-3	0,13	0,04	0,15	2022	974,4	ул. 4-я Ново- строевская, 6
1045	ТЭЦ-3	0,11	0,01	0,10	2022	974,4	ул. 4-я Ново- строевская, 8
1046	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 4-я Ново- строевская, 15
1047	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 4-я Ново- строевская, 17
1048	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 4-я Ново- строевская, 19, 19а
1049	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 4-я Ново- строевская, 21
1050	ТЭЦ-3	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 4-я Ново- строевская, 23
1051	ТЭЦ-3	0,09	0,01	0,02	2022	974,4	ул. 4-я Ново- строевская, 33, 37, 39, 31, 35; ул. 3-я Новостроев- ская, 34, 36; ул. Строите- лей, 50
1052	ТЭЦ-3	0,03	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 4-я Ново- строевская, 55, 47, 49, 51
1053	ТЭЦ-3	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 4-я Ново- строевская, 93, 91
1054	ТЭЦ-3	0,15	0,03	0,11	2022	974,4	ул. 4-я Посел- ковая, 34а
1055	ТЭЦ-3	0,20	0,05	0,23	2022	1 178,6	ул. 4-я Посел- ковая, 34б
1056	ТЭЦ-3	0,34	0,08	0,34	2022	1 881,2	ул. 4-я Посел- ковая, 34в
1057	ТЭЦ-3	0,21	0,04	0,16	2022	974,4	ул. 4-я Посел-

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							ковая, 36
1058	ТЭЦ-3	0,22	0,05	0,14	2022	1 155,9	ул. 4-я Посел- ковая, 38
1059	ТЭЦ-3	0,04	0,02	0,03	2022	974,4	ул. 4-я Посел- ковая, 38
1060	ТЭЦ-3	0,12	0,01	0,01	2022	974,4	ул. 4-я Посел- ковая, 38а
1061	ТЭЦ-3	0,15	0,01	0,04	2022	974,4	ул. 4-я Посел- ковая, 40
1062	ТЭЦ-3	0,15	0,01	0,04	2022	974,4	ул. 4-я Посел- ковая, 40
1063	ТЭЦ-3	0,31	0,06	0,23	2022	1 446,0	ул. 4-я Посел- ковая, 44
1064	ТЭЦ-3	0,21	0,06	0,23	2022	1 405,2	ул. 4-я Посел- ковая, 44а
1065	ТЭЦ-3	0,18	0,02	0,03	2022	974,4	ул. 4-я Посел- ковая, 44б
1066	ТЭЦ-3	0,25	0,07	0,24	2022	1 473,2	ул. 4-я Посел- ковая, 44б
1067	ТЭЦ-3	0,12	0,07	0,11	2022	1 631,9	ул. 4-я Посел- ковая, 46а
1068	ТЭЦ-3	0,41	0,07	0,07	2022	1 473,2	ул. 4-я Посел- ковая, 48
1069	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 8-я Судо- ремонтная, 2
1070	ТЭЦ-3	0,23	0,03	0,15	2022	974,4	ул. 9-я Ду- найская, 19/1, 19/2, 23, 25, 27, 38, 38б, 42, 50, 52
1071	ТЭЦ-3	0,12	0,01	0,05	2022	974,4	ул. 19 Партсъезда, 3
1072	ТЭЦ-3	0,10	0,02	0,08	2022	974,4	ул. 19 Партсъезда, 4
1073	ТЭЦ-3	0,07	0,02	0,06	2022	974,4	ул. 19 Партсъезда, 6
1074	ТЭЦ-3	0,05	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 19 Партсъезда, 7
1075	ТЭЦ-3	0,08	0,01	0,05	2022	974,4	ул. 19 Партсъезда, 8
1076	ТЭЦ-3	0,10	0,01	0,05	2022	974,4	ул. 19 Партсъезда, 10
1077	ТЭЦ-3	0,06	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 19 Партсъезда, 15
1078	ТЭЦ-3	0,06	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 19 Партсъезда, 17
1079	ТЭЦ-3	0,09	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 19 Партсъезда, 19
1080	ТЭЦ-3	0,08	0,01	0,05	2022	974,4	ул. 19

Реестро- вый но- мер зда- ния	Исто- чник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							Партсъезда, 19а
1081	ТЭЦ-3	0,09	0,01	0,05	2022	974,4	ул. 19 Партсъезда, 21
1082	ТЭЦ-3	0,06	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 19 Партсъезда, 21а
1083	ТЭЦ-3	0,08	0,01	0,05	2022	974,4	ул. 19 Партсъезда, 21б
1084	ТЭЦ-3	0,11	0,03	0,10	2022	974,4	ул. 19 Партсъезда, 22
1085	ТЭЦ-3	0,11	0,02	0,08	2022	974,4	ул. 19 Партсъезда, 24
1086	ТЭЦ-3	0,12	0,02	0,10	2022	974,4	ул. 19 Партсъезда, 24а
1087	ТЭЦ-3	0,13	0,02	0,10	2022	974,4	ул. 19 Партсъезда, 24б
1088	ТЭЦ-3	0,11	0,02	0,08	2022	974,4	ул. 19 Партсъезда, 26
1089	ТЭЦ-3	0,10	0,03	0,10	2022	974,4	ул. 19 Партсъезда, 27
1090	ТЭЦ-3	0,09	0,01	0,05	2022	974,4	ул. 19 Партсъезда, 27а
1091	ТЭЦ-3	0,11	0,02	0,08	2022	974,4	ул. 19 Партсъезда, 28
1092	ТЭЦ-3	0,11	0,02	0,08	2022	974,4	ул. 19 Партсъезда, 28а
1093	ТЭЦ-3	0,08	0,03	0,10	2022	974,4	ул. 19 Партсъезда, 29
1094	ТЭЦ-3	0,25	0,08	0,31	2022	1 858,5	ул. 19 Партсъезда, 32а
1095	ТЭЦ-3	0,29	0,10	0,25	2022	2 221,1	ул. 19 Партсъезда, 34/1
1096	ТЭЦ-3	0,31	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. 19 Партсъезда, 35
1097	ТЭЦ-3	0,31	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. 19 Партсъезда, 35а
1098	ТЭЦ-3	0,31	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. 19 Партсъезда,

Реестро- вый но- мер зда- ния	Исто- чник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							35б
1099	ТЭЦ-3	0,22	0,07	0,23	2022	1 473,2	ул. 19 Партсъезда, 35в
1100	ТЭЦ-3	0,31	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. 19 Партсъезда, 36а
1101	ТЭЦ-3	0,31	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. 19 Партсъезда, 36б
1102	ТЭЦ-3	0,35	0,05	0,16	2022	1 223,9	ул. 19 Партсъезда, 37
1103	ТЭЦ-3	0,31	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. 19 Партсъезда, 38
1104	ТЭЦ-3	0,22	0,06	0,22	2022	1 246,6	ул. 19 Партсъезда, 38а
1105	ТЭЦ-3	0,06	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 20 Партсъезда, 1
1106	ТЭЦ-3	0,11	0,02	0,08	2022	974,4	ул. 20 Партсъезда, 2
1107	ТЭЦ-3	0,08	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 20 Партсъезда, 3
1108	ТЭЦ-3	0,15	0,02	0,08	2022	974,4	ул. 20 Партсъезда, 4
1109	ТЭЦ-3	0,06	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 20 Партсъезда, 5
1110	ТЭЦ-3	0,04	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 20 Партсъезда, 6
1111	ТЭЦ-3	0,06	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 20 Партсъезда, 7
1112	ТЭЦ-3	0,09	0,01	0,05	2022	974,4	ул. 20 Партсъезда, 9
1113	ТЭЦ-3	0,07	0,01	0,05	2022	974,4	ул. 20 Партсъезда, 9а
1114	ТЭЦ-3	0,04	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 20 Партсъезда, 10
1115	ТЭЦ-3	0,08	0,01	0,06	2022	974,4	ул. 20 Партсъезда, 11
1116	ТЭЦ-3	0,10	0,01	0,02	2022	974,4	ул. 20 Партсъезда, 12
1117	ТЭЦ-3	0,20	0,05	0,10	2022	1 087,9	ул. 20 Партсъезда, 12
1118	ТЭЦ-3	0,08	0,02	0,06	2022	974,4	ул. 20 Партсъезда, 13
1119	ТЭЦ-3	0,04	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 20

Реестро- вый но- мер зда- ния	Исто- чник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							Партсъезда, 14
1120	ТЭЦ-3	0,07	0,02	0,05	2022	974,4	ул. 20 Партсъезда, 15
1121	ТЭЦ-3	0,09	0,02	0,05	2022	974,4	ул. 20 Партсъезда, 15а
1122	ТЭЦ-3	0,09	0,02	0,05	2022	974,4	ул. 20 Партсъезда, 17
1123	ТЭЦ-3	0,07	0,02	0,05	2022	974,4	ул. 20 Партсъезда, 18
1124	ТЭЦ-3	0,09	0,01	0,05	2022	974,4	ул. 20 Партсъезда, 19
1125	ТЭЦ-3	0,19	0,06	0,18	2022	1 291,9	ул. 20 Партсъезда, 20
1126	ТЭЦ-3	0,08	0,01	0,05	2022	974,4	ул. 20 Партсъезда, 21
1127	ТЭЦ-3	0,18	0,06	0,18	2022	1 246,6	ул. 20 Партсъезда, 22
1128	ТЭЦ-3	0,09	0,01	0,05	2022	974,4	ул. 20 Партсъезда, 23
1129	ТЭЦ-3	0,21	0,09	0,18	2022	1 971,8	ул. 20 Партсъезда, 24
1130	ТЭЦ-3	0,08	0,01	0,05	2022	974,4	ул. 20 Партсъезда, 25
1131	ТЭЦ-3	0,18	0,05	0,18	2022	1 155,9	ул. 20 Партсъезда, 26
1132	ТЭЦ-3	0,08	0,01	0,05	2022	974,4	ул. 20 Партсъезда, 27
1133	ТЭЦ-3	0,18	0,05	0,18	2022	1 155,9	ул. 20 Партсъезда, 28
1134	ТЭЦ-3	0,08	0,01	0,05	2022	974,4	ул. 20 Партсъезда, 29
1135	ТЭЦ-3	0,11	0,02	0,08	2022	974,4	ул. 20 Партсъезда, 30
1136	ТЭЦ-3	0,11	0,02	0,08	2022	974,4	ул. 20 Партсъезда, 32
1137	ТЭЦ-3	0,09	0,01	0,01	2022	974,4	ул. 20 Партсъезда,

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							32а
1138	ТЭЦ-3	0,26	0,07	0,27	2022	1 631,9	ул. 20 Партсъезда, 34
1139	ТЭЦ-3	0,40	0,09	0,17	2022	1 926,5	ул. 20 Партсъезда, 35
1140	ТЭЦ-3	0,22	0,12	0,41	2022	2 629,1	ул. 20 Партсъезда, 36
1141	ТЭЦ-3	0,12	0,05	0,05	2022	1 019,9	ул. 20 Партсъезда, 37
1142	ТЭЦ-3	0,09	0,01	0,01	2022	974,4	ул. 20 Партсъезда, 37а
1143	ТЭЦ-3	0,14	0,04	0,17	2022	974,4	ул. 20 Партсъезда, 38
1144	ТЭЦ-3	0,26	0,07	0,26	2022	1 631,9	ул. 20 Партсъезда, 39
1145	ТЭЦ-3	0,26	0,06	0,20	2022	1 246,6	ул. 20 Партсъезда, 41
1146	ТЭЦ-3	0,14	0,04	0,17	2022	974,4	ул. 20 Партсъезда, 44
1147	ТЭЦ-3	0,24	0,08	0,28	2022	1 722,5	ул. 20 Партсъезда, 46
1148	ТЭЦ-3	0,30	0,08	0,25	2022	1 858,5	ул. 20 Партсъезда, 47
1149	ТЭЦ-3	0,37	0,05	0,14	2022	1 087,9	ул. 20 Партсъезда, 48
1150	ТЭЦ-3	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 20 Партсъезда, 49
1151	ТЭЦ-3	0,21	0,04	0,17	2022	974,4	ул. 20 Партсъезда, 49а
1152	ТЭЦ-3	0,30	0,09	0,34	2022	2 062,5	ул. 20 Партсъезда, 50
1153	ТЭЦ-3	0,23	0,06	0,23	2022	1 405,2	ул. 20 Партсъезда, 50б
1154	ТЭЦ-3	0,38	0,08	0,28	2022	1 722,5	ул. 20 Партсъезда, 51
1155	ТЭЦ-3	0,25	0,04	0,17	2022	974,4	ул. 20 Партсъезда,

Реестро- вый но- мер зда- ния	Исто- чник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							51а
1156	ТЭЦ-3	0,23	0,07	0,28	2022	1 677,2	ул. 20 Партсъезда, 52а
1157	ТЭЦ-3	0,31	0,15	0,47	2022	3 286,4	ул. 20 Партсъезда, 53
1158	ТЭЦ-3	0,35	0,14	0,35	2022	3 059,7	ул. 20 Партсъезда, 53/2
1159	ТЭЦ-3	0,32	0,07	0,26	2022	1 677,2	ул. 20 Партсъезда, 53а
1160	ТЭЦ-3	0,30	0,08	0,28	2022	1 722,5	ул. 20 Партсъезда, 54
1161	ТЭЦ-3	0,23	0,06	0,23	2022	1 405,2	ул. 20 Партсъезда, 54а
1162	ТЭЦ-3	0,31	0,08	0,27	2022	1 903,8	ул. 20 Партсъезда, 55
1163	ТЭЦ-3	0,29	0,09	0,34	2022	2 062,5	ул. 20 Партсъезда, 57
1164	ТЭЦ-3	0,36	0,13	0,35	2022	2 991,7	ул. 20 Партсъезда, 58
1165	ТЭЦ-3	0,30	0,09	0,33	2022	2 017,2	ул. 20 Партсъезда, 60
1166	ТЭЦ-3	0,28	0,09	0,24	2022	1 949,2	ул. 20 Партсъезда, 62
1167	ТЭЦ-3	0,29	0,09	0,24	2022	1 971,8	ул. 20 Партсъезда, 64
1168	ТЭЦ-3	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 20 Партсъезда, 64а
1169	ТЭЦ-3	0,18	0,01	0,01	2022	974,4	ул. 22 Апреля, 1
1170	ТЭЦ-3	0,15	0,03	0,15	2022	974,4	ул. 22 Апреля, 1а
1171	ТЭЦ-3	0,31	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. 22 Апреля, 2
1172	ТЭЦ-3	0,21	0,06	0,23	2022	1 427,9	ул. 22 Апреля, 3
1173	ТЭЦ-3	0,15	0,03	0,15	2022	974,4	ул. 22 Апреля, 3а
1174	ТЭЦ-3	0,31	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. 22 Апреля, 4
1175	ТЭЦ-3	0,40	0,13	0,35	2022	2 946,4	ул. 22 Апреля, 4а

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
1176	ТЭЦ-3	0,40	0,13	0,35	2022	2 991,7	ул. 22 Апреля, 4б
1177	ТЭЦ-3	0,12	0,03	0,10	2022	974,4	ул. 22 Апреля, 5
1178	ТЭЦ-3	0,13	0,04	0,15	2022	974,4	ул. 22 Апреля, 5а
1179	ТЭЦ-3	0,38	0,12	0,31	2022	2 651,8	ул. 22 Апреля, 6
1180	ТЭЦ-3	0,40	0,14	0,35	2022	3 059,7	ул. 22 Апреля, 6а
1181	ТЭЦ-3	0,24	0,06	0,24	2022	1 291,9	ул. 22 Апреля, 7
1182	ТЭЦ-3	0,14	0,04	0,15	2022	974,4	ул. 22 Апреля, 7а
1183	ТЭЦ-3	0,63	0,14	0,35	2022	3 254,6	ул. 22 Апреля, 8
1184	ТЭЦ-3	0,40	0,13	0,35	2022	2 946,4	ул. 22 Апреля, 8а
1185	ТЭЦ-3	0,26	0,09	0,25	2022	1 949,2	ул. 22 Апреля, 8б
1186	ТЭЦ-3	0,36	0,11	0,31	2022	2 379,8	ул. 22 Апреля, 8в
1187	ТЭЦ-3	0,13	0,03	0,15	2022	974,4	ул. 22 Апреля, 9
1188	ТЭЦ-3	0,31	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. 22 Апреля, 10
1189	ТЭЦ-3	0,40	0,13	0,35	2022	2 991,7	ул. 22 Апреля, 10а
1190	ТЭЦ-3	0,35	0,11	0,31	2022	2 425,1	ул. 22 Апреля, 10б
1191	ТЭЦ-3	0,07	0,02	0,07	2022	974,4	ул. 22 Апреля, 11
1192	ТЭЦ-3	0,14	0,03	0,11	2022	974,4	ул. 22 Апреля, 11
1193	ТЭЦ-3	0,31	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. 22 Апреля, 12
1194	ТЭЦ-3	0,22	0,06	0,22	2022	1 246,6	ул. 22 Апреля, 12а
1195	ТЭЦ-3	0,40	0,13	0,35	2022	3 014,4	ул. 22 Апреля, 12б
1196	ТЭЦ-3	0,31	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. 22 Апреля, 14
1197	ТЭЦ-3	0,40	0,14	0,35	2022	3 127,7	ул. 22 Апреля, 14а
1198	ТЭЦ-3	0,55	0,14	0,38	2022	3 161,7	ул. 22 Апреля, 16
1199	ТЭЦ-3	0,40	0,13	0,35	2022	2 991,7	ул. 22 Апреля, 16а
1200	ТЭЦ-3	0,26	0,09	0,25	2022	1 994,5	ул. 22 Апреля, 18
1201	ТЭЦ-3	0,31	0,15	0,49	2022	3 422,4	ул. 22 Апреля, 22
1202	ТЭЦ-3	0,05	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 22 Апреля, 24

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
1203	ТЭЦ-3	0,28	0,15	0,48	2022	3 354,4	ул. 22 Апреля, 24
1204	ТЭЦ-3	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 22 Апреля, 25
1205	ТЭЦ-3	0,11	0,02	0,04	2022	974,4	ул. 22 Апреля, 26
1206	ТЭЦ-3	0,40	0,13	0,35	2022	2 946,4	ул. 22 Апреля, 28
1207	ТЭЦ-3	0,26	0,09	0,25	2022	1 971,8	ул. 22 Апреля, 28а
1208	ТЭЦ-3	0,25	0,06	0,22	2022	1 246,6	ул. 22 Апреля, 28б
1209	ТЭЦ-3	0,26	0,09	0,25	2022	2 062,5	ул. 22 Апреля, 30
1210	ТЭЦ-3	0,34	0,12	0,39	2022	2 742,4	ул. 22 Апреля, 30а
1211	ТЭЦ-3	0,14	0,03	0,11	2022	974,4	ул. 22 Апреля, 31
1212	ТЭЦ-3	0,40	0,13	0,35	2022	3 014,4	ул. 22 Апреля, 32
1213	ТЭЦ-3	0,06	0,03	0,12	2022	974,4	ул. 22 Апреля, 34а
1214	ТЭЦ-3	0,05	0,01	0,02	2022	974,4	ул. 22 Апреля, 35
1215	ТЭЦ-3	0,29	0,10	0,25	2022	2 221,1	ул. 22 Апреля, 38 к1
1216	ТЭЦ-3	0,53	0,22	0,66	2022	3 807,1	ул. 22 Апреля, 38а
1217	ТЭЦ-3	0,22	0,06	0,23	2022	1 405,2	ул. 22 Апреля, 40
1218	ТЭЦ-3	0,18	0,04	0,19	2022	974,6	ул. 22 Апреля, 40а
1219	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 22 Апреля, 41
1220	ТЭЦ-3	0,21	0,06	0,23	2022	1 405,2	ул. 22 Апреля, 42
1221	ТЭЦ-3	0,27	0,09	0,25	2022	1 949,2	ул. 22 Апреля, 44
1222	ТЭЦ-3	0,27	0,09	0,25	2022	2 039,8	ул. 22 Апреля, 46
1223	ТЭЦ-3	0,26	0,08	0,23	2022	1 835,8	ул. 22 Апреля, 51
1224	ТЭЦ-3	0,24	0,24	0,72	2022	4 117,2	ул. 22 Апреля, 53
1225	ТЭЦ-3	0,43	0,12	0,31	2022	2 651,8	ул. 22 Апреля, 55; 55/1
1226	ТЭЦ-3	0,04	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 50 лет Октября, 22, 24, 26, 28, 30
1227	ТЭЦ-3	0,74	0,05	0,31	2022	1 081,1	ул. 50 лет Октября, 42
1228	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 21

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
1229	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 23
1230	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 27, 27а
1231	ТЭЦ-3	0,08	0,01	0,05	2022	974,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 55
1232	ТЭЦ-3	0,13	0,02	0,08	2022	974,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 55б
1233	ТЭЦ-3	0,14	0,02	0,08	2022	974,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 57
1234	ТЭЦ-3	0,13	0,02	0,08	2022	974,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 57а
1235	ТЭЦ-3	0,19	0,06	0,23	2022	1 405,2	ул. 50 лет Профсоюзов, 57б
1236	ТЭЦ-3	0,09	0,02	0,10	2022	974,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 59
1237	ТЭЦ-3	0,12	0,02	0,10	2022	974,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 59а
1238	ТЭЦ-3	0,15	0,02	0,10	2022	974,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 59б
1239	ТЭЦ-3	0,09	0,02	0,10	2022	974,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 59в
1240	ТЭЦ-3	0,06	0,00	0,02	2022	974,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 61
1241	ТЭЦ-3	0,08	0,01	0,05	2022	974,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 61а
1242	ТЭЦ-3	0,11	0,02	0,08	2022	974,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 61б
1243	ТЭЦ-3	0,08	0,01	0,05	2022	974,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 63
1244	ТЭЦ-3	0,11	0,02	0,08	2022	974,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 63а
1245	ТЭЦ-3	0,12	0,02	0,10	2022	974,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 65а
1246	ТЭЦ-3	0,08	0,01	0,05	2022	974,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 67

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
1247	ТЭЦ-3	0,09	0,03	0,12	2022	974,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 69
1248	ТЭЦ-3	0,05	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 71
1249	ТЭЦ-3	0,05	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 71а
1250	ТЭЦ-3	0,05	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 71б
1251	ТЭЦ-3	0,03	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 72, ул. Энер- гетиков, 54
1252	ТЭЦ-3	0,05	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 73
1253	ТЭЦ-3	0,05	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 73а
1254	ТЭЦ-3	0,05	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 75
1255	ТЭЦ-3	0,05	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 75б
1256	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 76
1257	ТЭЦ-3	0,12	0,02	0,07	2022	974,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 77
1258	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 78
1259	ТЭЦ-3	0,25	0,08	0,26	2022	1 699,8	ул. 50 лет Профсоюзов, 79
1260	ТЭЦ-3	0,21	0,12	0,41	2022	2 629,1	ул. 50 лет Профсоюзов, 81
1261	ТЭЦ-3	0,18	0,04	0,17	2022	974,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 83
1262	ТЭЦ-3	0,03	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 84
1263	ТЭЦ-3	0,25	0,13	0,43	2022	3 037,1	ул. 50 лет Профсоюзов, 85
1264	ТЭЦ-3	0,14	0,04	0,16	2022	974,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 87

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
1265	ТЭЦ-3	0,06	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 88, 88а, 86; ул. 3-я Ново- строевская, 83, 85, 86а
1266	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 90, 90а
1267	ТЭЦ-3	0,22	0,09	0,19	2022	2 130,5	ул. 50 лет Профсоюзов, 91
1268	ТЭЦ-3	0,30	0,08	0,28	2022	1 722,5	ул. 50 лет Профсоюзов, 91а
1269	ТЭЦ-3	0,30	0,06	0,17	2022	1 359,9	ул. 50 лет Профсоюзов, 91б
1270	ТЭЦ-3	0,25	0,05	0,22	2022	1 155,9	ул. 50 лет Профсоюзов, 91в
1271	ТЭЦ-3	0,24	0,08	0,22	2022	1 903,8	ул. 50 лет Профсоюзов, 93
1272	ТЭЦ-3	0,24	0,09	0,22	2022	1 926,5	ул. 50 лет Профсоюзов, 93а
1273	ТЭЦ-3	0,24	0,08	0,22	2022	1 903,8	ул. 50 лет Профсоюзов, 95
1274	ТЭЦ-3	0,03	0,00	0,02	2022	974,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 96, 94
1275	ТЭЦ-3	0,22	0,07	0,28	2022	1 677,2	ул. 50 лет Профсоюзов, 97
1276	ТЭЦ-3	0,42	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 97а
1277	ТЭЦ-3	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 98
1278	ТЭЦ-3	0,18	0,04	0,11	2022	974,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 98/1
1279	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 100
1280	ТЭЦ-3	0,36	0,12	0,39	2022	2 742,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 101
1281	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 102

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
1282	ТЭЦ-3	0,33	0,09	0,24	2022	1 971,8	ул. 50 лет Профсоюзов, 103
1283	ТЭЦ-3	0,02	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 104
1284	ТЭЦ-3	0,40	0,04	0,13	2022	974,6	ул. 50 лет Профсоюзов, 105
1285	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 106
1286	ТЭЦ-3	0,02	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 108, 110
1287	ТЭЦ-3	0,36	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 109
1288	ТЭЦ-3	0,27	0,08	0,22	2022	1 699,8	ул. 50 лет Профсоюзов, 109а
1289	ТЭЦ-3	0,25	0,10	0,29	2022	2 198,5	ул. 50 лет Профсоюзов, 111
1290	ТЭЦ-3	0,31	0,09	0,24	2022	2 017,2	ул. 50 лет Профсоюзов, 113
1291	ТЭЦ-3	0,24	0,09	0,18	2022	2 039,8	ул. 50 лет Профсоюзов, 113а
1292	ТЭЦ-3	0,31	0,05	0,14	2022	1 065,2	ул. 50 лет Профсоюзов, 118
1293	ТЭЦ-3	0,26	0,12	0,39	2022	2 742,4	ул. 50 лет Профсоюзов, 120
1294	ТЭЦ-3	0,26	0,11	0,39	2022	2 515,8	ул. 50 лет Профсоюзов, 122
1295	ТЭЦ-3	0,34	0,11	0,40	2022	2 515,8	ул. 50 лет Профсоюзов, 126
1296	ТЭЦ-3	0,34	0,11	0,40	2022	2 515,8	ул. 50 лет Профсоюзов, 128
1297	ТЭЦ-3	0,34	0,12	0,31	2022	2 651,8	ул. 50 лет Профсоюзов, 130
1298	ТЭЦ-3	0,34	0,11	0,40	2022	2 515,8	ул. 50 лет Профсоюзов, 132
1299	ТЭЦ-3	0,33	0,08	0,29	2022	1 858,5	ул. Андриа- нова, 2

Реестро- вый но- мер зда- ния	Исто- чник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
1300	ТЭЦ-3	0,13	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Андриа- нова, 3/1, 3/2
1301	ТЭЦ-3	0,43	0,14	0,43	2022	3 082,4	ул. Андриа- нова, 4
1302	ТЭЦ-3	0,12	0,02	0,06	2022	974,4	ул. Андриа- нова, 6а
1303	ТЭЦ-3	0,26	0,08	0,28	2022	1 722,5	ул. Андриа- нова, 8
1304	ТЭЦ-3	0,26	0,08	0,28	2022	1 722,5	ул. Андриа- нова, 10
1305	ТЭЦ-3	0,22	0,04	0,17	2022	974,4	ул. Андриа- нова, 10/1
1306	ТЭЦ-3	0,30	0,08	0,28	2022	1 722,5	ул. Андриа- нова, 12
1307	ТЭЦ-3	0,22	0,04	0,17	2022	974,4	ул. Андриа- нова, 12/1
1308	ТЭЦ-3	0,26	0,08	0,28	2022	1 722,5	ул. Андриа- нова, 14
1309	ТЭЦ-3	0,30	0,08	0,28	2022	1 722,5	ул. Андриа- нова, 14/1
1310	ТЭЦ-3	0,33	0,02	0,06	2022	974,4	ул. Андриа- нова, 14/3
1311	ТЭЦ-3	0,34	0,12	0,27	2022	2 651,8	ул. Андриа- нова, 16
1312	ТЭЦ-3	0,26	0,07	0,28	2022	1 677,2	ул. Андриа- нова, 18
1313	ТЭЦ-3	0,19	0,04	0,17	2022	974,4	ул. Андриа- нова, 18а
1314	ТЭЦ-3	0,32	0,08	0,31	2022	1 745,2	ул. Андриа- нова, 20
1315	ТЭЦ-3	0,26	0,06	0,28	2022	1 427,9	ул. Андриа- нова, 22
1316	ТЭЦ-3	0,55	0,05	0,14	2022	1 087,9	ул. Андриа- нова, 24
1317	ТЭЦ-3	0,19	0,06	0,11	2022	1 246,6	ул. Андриа- нова, 26
1318	ТЭЦ-3	0,24	0,02	0,04	2022	974,4	ул. Андриа- нова, 28
1319	ТЭЦ-3	0,49	0,10	0,34	2022	2 175,8	ул. Андриа- нова, 30
1320	ТЭЦ-3	0,34	0,07	0,25	2022	1 541,2	ул. Андриа- нова, 32
1321	ТЭЦ-3	0,08	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Андриа- нова, 32а
1322	ТЭЦ-3	0,34	0,10	0,34	2022	2 175,8	ул. Андриа- нова, 34
1323	ТЭЦ-3	0,44	0,11	0,31	2022	2 515,8	ул. Андриа- нова, 36
1324	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Бархато- вой, 2/1
1325	ТЭЦ-3	0,33	0,08	0,21	2022	1 745,2	ул. Бархато- вой, 3
1326	ТЭЦ-3	0,33	0,08	0,21	2022	1 745,2	ул. Бархато- вой, 3

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
1327	ТЭЦ-3	0,40	0,13	0,35	2022	3 037,1	ул. Бархато- вой, 4
1328	ТЭЦ-3	0,24	0,08	0,22	2022	1 813,2	ул. Бархато- вой, 4а
1329	ТЭЦ-3	0,34	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. Бархато- вой, 4б
1330	ТЭЦ-3	0,36	0,12	0,32	2022	2 726,6	ул. Бархато- вой, 4в
1331	ТЭЦ-3	0,17	0,06	0,16	2022	1 348,5	ул. Бархато- вой, 6
1332	ТЭЦ-3	0,17	0,06	0,16	2022	1 348,5	ул. Бархато- вой, 6
1333	ТЭЦ-3	0,46	0,04	0,13	2022	974,6	ул. Бархато- вой, 6г
1334	ТЭЦ-3	0,34	0,12	0,31	2022	2 629,1	ул. Бархато- вой, 8
1335	ТЭЦ-3	0,34	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. Бархато- вой, 10
1336	ТЭЦ-3	0,34	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. Белозеро- ва, 7
1337	ТЭЦ-3	0,29	0,12	0,31	2022	2 651,8	ул. Белозеро- ва, 11
1338	ТЭЦ-3	0,29	0,11	0,31	2022	2 515,8	ул. Белозеро- ва, 13
1339	ТЭЦ-3	0,26	0,08	0,28	2022	1 722,5	ул. Белозеро- ва, 15
1340	ТЭЦ-3	1,00	0,35	0,70	2022	6 029,3	ул. Березовая, 7 к1
1341	ТЭЦ-3	0,42	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. Блюхера, 8
1342	ТЭЦ-3	0,42	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. Блюхера, 10
1343	ТЭЦ-3	0,24	0,08	0,22	2022	1 790,5	ул. Блюхера, 12
1344	ТЭЦ-3	0,42	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. Блюхера, 12а
1345	ТЭЦ-3	0,44	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. Блюхера, 14
1346	ТЭЦ-3	0,33	0,10	0,25	2022	2 205,3	ул. Блюхера, 22/1
1347	ТЭЦ-3	0,16	0,05	0,13	2022	1 103,8	ул. Блюхера, 22/1
1348	ТЭЦ-3	0,29	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. Бородина, 33
1349	ТЭЦ-3	0,45	0,13	0,35	2022	2 991,7	ул. Бородина, 37
1350	ТЭЦ-3	0,33	0,10	0,25	2022	2 198,5	ул. Бородина, 37а
1351	ТЭЦ-3	0,24	0,08	0,22	2022	1 767,8	ул. Бородина, 38
1352	ТЭЦ-3	0,24	0,08	0,28	2022	1 722,5	ул. Бородина, 39
1353	ТЭЦ-3	0,34	0,11	0,31	2022	2 561,1	ул. Бородина, 40

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
1354	ТЭЦ-3	0,31	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. Бородина, 41
1355	ТЭЦ-3	0,63	0,16	0,42	2022	3 535,7	ул. Бородина, 42
1356	ТЭЦ-3	0,34	0,12	0,31	2022	2 651,8	ул. Бородина, 42а
1357	ТЭЦ-3	0,24	0,08	0,28	2022	1 722,5	ул. Бородина, 43
1358	ТЭЦ-3	0,12	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Бородина, 44
1359	ТЭЦ-3	0,25	0,12	0,39	2022	2 742,4	ул. Бородина, 44а
1360	ТЭЦ-3	0,18	0,07	0,18	2022	1 654,5	ул. Бородина, 45
1361	ТЭЦ-3	0,04	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Бородина, 45
1362	ТЭЦ-3	0,18	0,07	0,18	2022	1 654,5	ул. Бородина, 45
1363	ТЭЦ-3	0,32	0,08	0,21	2022	1 813,2	ул. Бородина, 48
1364	ТЭЦ-3	0,32	0,08	0,21	2022	1 722,5	ул. Бородина, 48
1365	ТЭЦ-3	0,42	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. Волкова, 1
1366	ТЭЦ-3	0,40	0,13	0,35	2022	2 991,7	ул. Волкова, 1а
1367	ТЭЦ-3	0,28	0,07	0,20	2022	1 518,5	ул. Волкова, 3
1368	ТЭЦ-3	0,24	0,08	0,22	2022	1 745,2	ул. Волкова, 3а
1369	ТЭЦ-3	0,24	0,08	0,22	2022	1 745,2	ул. Волкова, 5
1370	ТЭЦ-3	0,42	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. Волкова, 5а
1371	ТЭЦ-3	0,49	0,04	0,13	2022	974,6	ул. Волкова, 5б
1372	ТЭЦ-3	0,05	0,12	0,14	2022	2 606,4	ул. Волкова, 7
1373	ТЭЦ-3	0,24	0,06	0,30	2022	1 382,5	ул. Волкова, 7
1374	ТЭЦ-3	0,24	0,08	0,30	2022	1 858,5	ул. Волкова, 7а
1375	ТЭЦ-3	0,06	0,03	0,06	2022	974,4	ул. Волкова, 7а
1376	ТЭЦ-3	0,28	0,08	0,31	2022	1 903,8	ул. Волкова, 9
1377	ТЭЦ-3	0,40	0,12	0,44	2022	2 719,8	ул. Волкова, 9а
1378	ТЭЦ-3	0,41	0,07	0,21	2022	1 597,9	ул. Волкова, 11
1379	ТЭЦ-3	0,34	0,11	0,31	2022	2 561,1	ул. Волкова, 13
1380	ТЭЦ-3	0,33	0,07	0,22	2022	1 677,2	ул. Волкова, 15
1381	ТЭЦ-3	0,33	0,07	0,22	2022	1 677,2	ул. Волкова, 15
1382	ТЭЦ-3	0,30	0,07	0,19	2022	1 563,9	ул. Глинки, 1

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
1383	ТЭЦ-3	0,30	0,07	0,19	2022	1 563,9	ул. Глиники, 1
1384	ТЭЦ-3	0,30	0,07	0,19	2022	1 563,9	ул. Глиники, 1
1385	ТЭЦ-3	0,36	0,14	0,35	2022	3 218,4	ул. Глиники, 2
1386	ТЭЦ-3	0,23	0,08	0,22	2022	1 813,2	ул. Глиники, 2а
1387	ТЭЦ-3	0,34	0,11	0,37	2022	2 515,8	ул. Глиники, 3а
1388	ТЭЦ-3	0,26	0,07	0,20	2022	1 518,5	ул. Глиники, 4
1389	ТЭЦ-3	0,30	0,08	0,22	2022	1 699,8	ул. Глиники, 4а
1390	ТЭЦ-3	0,30	0,08	0,22	2022	1 722,5	ул. Глиники, 4б
1391	ТЭЦ-3	0,31	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. Горячего, 6а
1392	ТЭЦ-3	0,26	0,09	0,25	2022	2 017,2	ул. Горячего, 6б
1393	ТЭЦ-3	0,06	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Грознен- ская, 4
1394	ТЭЦ-3	0,09	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Грознен- ская, 6
1395	ТЭЦ-3	0,06	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Грознен- ская, 6а
1396	ТЭЦ-3	0,31	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Грознен- ская, 7
1397	ТЭЦ-3	0,08	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Грознен- ская, 8а
1398	ТЭЦ-3	0,09	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Грознен- ская, 10
1399	ТЭЦ-3	0,06	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Грознен- ская, 10а
1400	ТЭЦ-3	0,14	0,02	0,04	2022	974,4	ул. Грознен- ская, 11
1401	ТЭЦ-3	0,08	0,02	0,05	2022	974,4	ул. Грознен- ская, 16
1402	ТЭЦ-3	0,08	0,02	0,05	2022	974,4	ул. Грознен- ская, 18
1403	ТЭЦ-3	0,08	0,02	0,05	2022	974,4	ул. Грознен- ская, 20
1404	ТЭЦ-3	0,11	0,03	0,10	2022	974,4	ул. Грознен- ская, 22
1405	ТЭЦ-3	0,10	0,04	0,08	2022	974,4	ул. Дмитрие- ва, 3а
1406	ТЭЦ-3	0,32	0,03	0,13	2022	974,4	ул. Дружбы, 99
1407	ТЭЦ-3	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Заводская
1408	ТЭЦ-3	0,12	0,03	0,07	2022	974,4	ул. Заводская, 1
1409	ТЭЦ-3	0,10	0,06	0,06	2022	1 359,9	ул. Заводская, 2
1410	ТЭЦ-3	0,84	0,02	0,02	2022	974,4	ул. Заводская, 11
1411	ТЭЦ-3	0,19	0,05	0,15	2022	1 133,2	ул. Заозерная, 1
1412	ТЭЦ-3	0,19	0,05	0,15	2022	1 133,2	ул. Заозерная, 1

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
1413	ТЭЦ-3	0,19	0,05	0,15	2022	1 133,2	ул. Заозерная, 1
1414	ТЭЦ-3	0,19	0,05	0,15	2022	1 133,2	ул. Заозерная, 1
1415	ТЭЦ-3	0,22	0,06	0,22	2022	1 246,6	ул. Заозерная, 1а
1416	ТЭЦ-3	0,29	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. Заозерная, 2
1417	ТЭЦ-3	0,19	0,05	0,15	2022	1 110,6	ул. Заозерная, 3
1418	ТЭЦ-3	0,19	0,05	0,15	2022	1 110,6	ул. Заозерная, 3
1419	ТЭЦ-3	0,19	0,05	0,15	2022	1 110,6	ул. Заозерная, 3
1420	ТЭЦ-3	0,19	0,05	0,15	2022	1 110,6	ул. Заозерная, 3
1421	ТЭЦ-3	0,27	0,09	0,25	2022	2 017,2	ул. Заозерная, 3а
1422	ТЭЦ-3	0,33	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. Заозерная, 3б
1423	ТЭЦ-3	0,23	0,05	0,15	2022	1 110,6	ул. Заозерная, 5
1424	ТЭЦ-3	0,23	0,05	0,15	2022	1 110,6	ул. Заозерная, 5
1425	ТЭЦ-3	0,23	0,05	0,15	2022	1 110,6	ул. Заозерная, 5
1426	ТЭЦ-3	0,23	0,05	0,15	2022	1 110,6	ул. Заозерная, 5
1427	ТЭЦ-3	0,26	0,09	0,25	2022	2 017,2	ул. Заозерная, 5а
1428	ТЭЦ-3	0,26	0,09	0,21	2022	1 949,2	ул. Заозерная, 6
1429	ТЭЦ-3	0,26	0,09	0,21	2022	1 949,2	ул. Заозерная, 6
1430	ТЭЦ-3	0,65	0,15	0,42	2022	3 309,0	ул. Заозерная, 9а
1431	ТЭЦ-3	0,25	0,07	0,13	2022	1 518,5	ул. Заозерная, 9б
1432	ТЭЦ-3	0,19	0,05	0,15	2022	1 133,2	ул. Заозерная, 10
1433	ТЭЦ-3	0,19	0,05	0,15	2022	1 133,2	ул. Заозерная, 10
1434	ТЭЦ-3	0,19	0,05	0,15	2022	1 133,2	ул. Заозерная, 10
1435	ТЭЦ-3	0,19	0,05	0,15	2022	1 133,2	ул. Заозерная, 10
1436	ТЭЦ-3	0,89	0,22	0,58	2022	3 858,8	ул. Заозерная, 11
1437	ТЭЦ-3	0,24	0,08	0,22	2022	1 835,8	ул. Заозерная, 11а
1438	ТЭЦ-3	0,27	0,07	0,20	2022	1 552,5	ул. Заозерная, 11б
1439	ТЭЦ-3	0,24	0,08	0,22	2022	1 790,5	ул. Заозерная,

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							11в
1440	ТЭЦ-3	0,46	0,04	0,13	2022	974,6	ул. Заозерная, 11г
1441	ТЭЦ-3	0,05	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Заозерная, 11д
1442	ТЭЦ-3	0,23	0,09	0,23	2022	1 926,5	ул. Заозерная, 12
1443	ТЭЦ-3	0,89	0,22	0,58	2022	3 858,8	ул. Заозерная, 13
1444	ТЭЦ-3	0,24	0,08	0,22	2022	1 767,8	ул. Заозерная, 13а
1445	ТЭЦ-3	0,18	0,04	0,15	2022	974,4	ул. Заозерная, 13б
1446	ТЭЦ-3	0,06	0,01	0,04	2022	974,4	ул. Комби- натская, 3
1447	ТЭЦ-3	0,06	0,02	0,03	2022	974,4	ул. Комби- натская, 4, 5, 6
1448	ТЭЦ-3	0,02	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Комби- натская, 8
1449	ТЭЦ-3	0,17	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Комби- натская, 16
1450	ТЭЦ-3	0,25	0,09	0,24	2022	1 971,8	ул. Комму- нальная, 1
1451	ТЭЦ-3	0,14	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Комму- нальная, 2/2
1452	ТЭЦ-3	0,26	0,09	0,25	2022	1 949,2	ул. Комму- нальная, 3
1453	ТЭЦ-3	0,26	0,09	0,25	2022	1 994,5	ул. Комму- нальная, 5
1454	ТЭЦ-3	0,40	0,13	0,35	2022	2 946,4	ул. Комму- нальная, 9
1455	ТЭЦ-3	0,26	0,08	0,22	2022	1 790,5	ул. Комму- нальная, 11
1456	ТЭЦ-3	0,03	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Комму- нальная, 11а
1457	ТЭЦ-3	0,29	0,11	0,31	2022	2 515,8	ул. Комму- нальная, 13
1458	ТЭЦ-3	0,48	0,04	0,13	2022	974,6	ул. Комму- нальная, 13б
1459	ТЭЦ-3	0,29	0,11	0,31	2022	2 515,8	ул. Комму- нальная, 15
1460	ТЭЦ-3	0,06	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Комму- нальная, 17б
1461	ТЭЦ-3	0,23	0,06	0,19	2022	1 450,5	ул. Комму- нальная, 17б
1462	ТЭЦ-3	0,34	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. Комму- нальная, 21
1463	ТЭЦ-3	0,25	0,09	0,24	2022	1 971,8	ул. Комму- нальная, 21а
1464	ТЭЦ-3	0,36	0,13	0,35	2022	2 991,7	ул. Комму- нальная, 23
1465	ТЭЦ-3	0,31	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. Комму-

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							нальная, 25
1466	ТЭЦ-3	0,25	0,06	0,22	2022	1 246,6	ул. Круговая, 1
1467	ТЭЦ-3	0,41	0,05	0,16	2022	1 201,2	ул. Круговая, 2/1
1468	ТЭЦ-3	0,43	0,18	0,52	2022	3 100,8	ул. Круговая, 4а, 6в
1469	ТЭЦ-3	0,15	0,04	0,15	2022	974,4	ул. Круговая, 4б
1470	ТЭЦ-3	0,14	0,09	0,22	2022	1 971,8	ул. Круговая, 4б
1471	ТЭЦ-3	0,13	0,11	0,30	2022	2 425,1	ул. Круговая, 6б
1472	ТЭЦ-3	0,30	0,08	0,28	2022	1 722,5	ул. Круговая, 8
1473	ТЭЦ-3	0,30	0,08	0,23	2022	1 858,5	ул. Круговая, 8а
1474	ТЭЦ-3	0,22	0,02	0,12	2022	974,4	ул. Круговая, 10
1475	ТЭЦ-3	0,31	0,10	0,20	2022	2 266,5	ул. Круговая, 17
1476	ТЭЦ-3	0,40	0,05	0,10	2022	1 133,2	ул. Круговая, 17
1477	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Круговая, 17а
1478	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Круговая, 20
1479	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Круговая, 23а
1480	ТЭЦ-3	0,23	0,01	0,04	2022	974,4	ул. Круговая, 32
1481	ТЭЦ-3	0,16	0,01	0,06	2022	974,4	ул. Круговая, 38
1482	ТЭЦ-3	0,10	0,00	0,03	2022	974,4	ул. Круговая, 50
1483	ТЭЦ-3	0,02	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Лаптева, 4а
1484	ТЭЦ-3	0,05	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Лукаше- вича, 27в
1485	ТЭЦ-3	0,04	0,02	0,05	2022	974,4	ул. Лукаше- вича, 27в
1486	ТЭЦ-3	0,09	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Маги- стральная, 3
1487	ТЭЦ-3	0,04	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Маги- стральная, 5
1488	ТЭЦ-3	0,11	0,03	0,10	2022	974,4	ул. Маги- стральная, 7
1489	ТЭЦ-3	0,09	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Маги- стральная, 7а
1490	ТЭЦ-3	0,04	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Маги-

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							стральная, 9
1491	ТЭЦ-3	0,04	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Маги- стральная, 11
1492	ТЭЦ-3	0,09	0,02	0,05	2022	974,4	ул. Маги- стральная, 13
1493	ТЭЦ-3	0,04	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Маги- стральная, 15
1494	ТЭЦ-3	0,04	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Маги- стральная, 17
1495	ТЭЦ-3	0,09	0,02	0,05	2022	974,4	ул. Маги- стральная, 19
1496	ТЭЦ-3	0,09	0,02	0,08	2022	974,4	ул. Маги- стральная, 21
1497	ТЭЦ-3	0,21	0,06	0,17	2022	1 269,2	ул. Маги- стральная, 22
1498	ТЭЦ-3	0,14	0,03	0,05	2022	974,4	ул. Маги- стральная, 22а
1499	ТЭЦ-3	0,04	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Маги- стральная, 23
1500	ТЭЦ-3	0,04	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Маги- стральная, 25
1501	ТЭЦ-3	0,09	0,02	0,05	2022	974,4	ул. Маги- стральная, 27
1502	ТЭЦ-3	0,53	0,09	0,19	2022	2 107,8	ул. Маги- стральная, 29
1503	ТЭЦ-3	0,14	0,03	0,12	2022	974,4	ул. Маги- стральная, 36
1504	ТЭЦ-3	0,15	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Маги- стральная, 37
1505	ТЭЦ-3	0,10	0,02	0,07	2022	974,4	ул. Маги- стральная, 37а
1506	ТЭЦ-3	0,11	0,03	0,12	2022	974,4	ул. Маги- стральная, 38
1507	ТЭЦ-3	0,11	0,03	0,12	2022	974,4	ул. Маги- стральная, 38а
1508	ТЭЦ-3	0,11	0,03	0,12	2022	974,4	ул. Маги- стральная, 38б
1509	ТЭЦ-3	0,08	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Маги- стральная, 39
1510	ТЭЦ-3	0,44	0,07	0,20	2022	1 495,9	ул. Маги- стральная, 40
1511	ТЭЦ-3	0,14	0,02	0,07	2022	974,4	ул. Маги- стральная, 40а
1512	ТЭЦ-3	0,23	0,05	0,14	2022	1 155,9	ул. Маги- стральная, 40б
1513	ТЭЦ-3	0,11	0,02	0,10	2022	974,4	ул. Маги- стральная, 42
1514	ТЭЦ-3	0,11	0,02	0,07	2022	974,4	ул. Маги- стральная, 42а
1515	ТЭЦ-3	0,11	0,02	0,08	2022	974,4	ул. Маги- стральная, 42б

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
1516	ТЭЦ-3	0,31	0,09	0,24	2022	1 926,5	ул. Маги- стральная, 43
1517	ТЭЦ-3	0,12	0,02	0,08	2022	974,4	ул. Маги- стральная, 44
1518	ТЭЦ-3	0,26	0,06	0,17	2022	1 359,9	ул. Маги- стральная, 45
1519	ТЭЦ-3	0,22	0,07	0,23	2022	1 609,2	ул. Маги- стральная, 47
1520	ТЭЦ-3	0,27	0,09	0,28	2022	1 994,5	ул. Маги- стральная, 47а
1521	ТЭЦ-3	0,16	0,04	0,16	2022	997,2	ул. Маги- стральная, 48
1522	ТЭЦ-3	0,14	0,04	0,20	2022	997,2	ул. Маги- стральная, 49
1523	ТЭЦ-3	0,14	0,14	0,24	2022	3 241,0	ул. Маги- стральная, 52
1524	ТЭЦ-3	0,18	0,04	0,17	2022	974,4	ул. Маги- стральная, 53а
1525	ТЭЦ-3	0,14	0,04	0,13	2022	974,4	ул. Маги- стральная, 54
1526	ТЭЦ-3	0,26	0,08	0,28	2022	1 745,2	ул. Маги- стральная, 55
1527	ТЭЦ-3	0,29	0,06	0,22	2022	1 359,9	ул. Маги- стральная, 56
1528	ТЭЦ-3	0,18	0,06	0,18	2022	1 427,9	ул. Маги- стральная, 56б
1529	ТЭЦ-3	0,08	0,01	0,04	2022	974,4	ул. Маги- стральная, 57
1530	ТЭЦ-3	0,14	0,03	0,11	2022	974,4	ул. Маги- стральная, 57
1531	ТЭЦ-3	0,04	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Маги- стральная, 57
1532	ТЭЦ-3	0,14	0,04	0,19	2022	974,4	ул. Маги- стральная, 58
1533	ТЭЦ-3	0,25	0,16	0,53	2022	3 717,0	ул. Маги- стральная, 58а
1534	ТЭЦ-3	0,16	0,04	0,20	2022	997,2	ул. Маги- стральная, 60
1535	ТЭЦ-3	0,25	0,08	0,28	2022	1 722,5	ул. Маги- стральная, 61
1536	ТЭЦ-3	0,25	0,06	0,17	2022	1 405,2	ул. Маги- стральная, 63
1537	ТЭЦ-3	0,26	0,04	0,12	2022	974,4	ул. Маги- стральная, 65
1538	ТЭЦ-3	0,30	0,08	0,28	2022	1 722,5	ул. Маги- стральная, 66
1539	ТЭЦ-3	0,30	0,08	0,28	2022	1 731,6	ул. Маги- стральная, 66б
1540	ТЭЦ-3	0,14	0,03	0,14	2022	974,4	ул. Маги- стральная, 67
1541	ТЭЦ-3	0,23	0,04	0,13	2022	974,6	ул. Маги- стральная, 67а

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
1542	ТЭЦ-3	0,23	0,06	0,23	2022	1 405,2	ул. Маги- стральная, 68
1543	ТЭЦ-3	0,30	0,08	0,28	2022	1 722,5	ул. Маги- стральная, 68а
1544	ТЭЦ-3	0,30	0,10	0,26	2022	2 334,5	ул. Маги- стральная, 68б
1545	ТЭЦ-3	0,41	0,05	0,16	2022	1 223,9	ул. Маги- стральная, 70
1546	ТЭЦ-3	0,25	0,04	0,22	2022	974,4	ул. Маги- стральная, 70а
1547	ТЭЦ-3	0,36	0,14	0,35	2022	3 059,7	ул. Маги- стральная, 74
1548	ТЭЦ-3	0,36	0,14	0,35	2022	3 059,7	ул. Маги- стральная, 76
1549	ТЭЦ-3	0,24	0,06	0,22	2022	1 246,6	ул. Маги- стральная, 78
1550	ТЭЦ-3	0,24	0,08	0,31	2022	1 858,5	ул. Маги- стральная, 81
1551	ТЭЦ-3	0,36	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. Маги- стральная, 82
1552	ТЭЦ-3	0,36	0,12	0,38	2022	2 651,8	ул. Маги- стральная, 82а
1553	ТЭЦ-3	0,25	0,06	0,29	2022	1 450,5	ул. Малинов- ского, 10/2
1554	ТЭЦ-3	0,09	0,03	0,08	2022	974,4	ул. Малинов- ского, 12
1555	ТЭЦ-3	0,09	0,03	0,08	2022	974,4	ул. Малинов- ского, 12
1556	ТЭЦ-3	0,09	0,03	0,08	2022	974,4	ул. Малинов- ского, 12
1557	ТЭЦ-3	0,58	0,10	0,30	2022	2 175,8	ул. Малунце- ва, 1
1558	ТЭЦ-3	0,10	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Малунце- ва, 2
1559	ТЭЦ-3	0,16	0,02	0,10	2022	974,4	ул. Малунце- ва, 3
1560	ТЭЦ-3	0,24	0,06	0,21	2022	1 269,2	ул. Малунце- ва, 3а
1561	ТЭЦ-3	0,10	0,01	0,06	2022	974,4	ул. Малунце- ва, 4
1562	ТЭЦ-3	0,14	0,02	0,10	2022	974,4	ул. Малунце- ва, 5
1563	ТЭЦ-3	0,25	0,04	0,15	2022	974,4	ул. Малунце- ва, 5а
1564	ТЭЦ-3	0,11	0,04	0,16	2022	974,4	ул. Малунце- ва, 6
1565	ТЭЦ-3	0,18	0,03	0,11	2022	974,4	ул. Малунце- ва, 6а
1566	ТЭЦ-3	0,27	0,05	0,20	2022	1 178,6	ул. Малунце- ва, 7
1567	ТЭЦ-3	0,17	0,02	0,07	2022	974,4	ул. Малунце- ва, 8
1568	ТЭЦ-3	0,14	0,02	0,10	2022	974,4	ул. Малунце-

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							ва, 9
1569	ТЭЦ-3	0,06	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Малунце- ва, 9а
1570	ТЭЦ-3	0,27	0,05	0,20	2022	1 133,2	ул. Малунце- ва, 9а
1571	ТЭЦ-3	0,13	0,02	0,06	2022	974,4	ул. Малунце- ва, 10
1572	ТЭЦ-3	0,14	0,02	0,10	2022	974,4	ул. Малунце- ва, 11
1573	ТЭЦ-3	0,24	0,04	0,15	2022	974,4	ул. Малунце- ва, 11а
1574	ТЭЦ-3	0,10	0,02	0,05	2022	974,4	ул. Малунце- ва, 12
1575	ТЭЦ-3	0,37	0,04	0,19	2022	974,4	ул. Малунце- ва, 13
1576	ТЭЦ-3	0,12	0,02	0,08	2022	974,4	ул. Малунце- ва, 14
1577	ТЭЦ-3	0,37	0,04	0,18	2022	974,4	ул. Малунце- ва, 15
1578	ТЭЦ-3	0,08	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Малунце- ва, 16
1579	ТЭЦ-3	0,14	0,02	0,10	2022	974,4	ул. Малунце- ва, 17
1580	ТЭЦ-3	0,24	0,04	0,15	2022	997,2	ул. Малунце- ва, 17а
1581	ТЭЦ-3	0,19	0,03	0,12	2022	974,4	ул. Малунце- ва, 18
1582	ТЭЦ-3	0,14	0,02	0,10	2022	974,4	ул. Малунце- ва, 19
1583	ТЭЦ-3	0,23	0,04	0,15	2022	974,4	ул. Малунце- ва, 19а
1584	ТЭЦ-3	0,23	0,03	0,12	2022	974,4	ул. Малунце- ва, 21
1585	ТЭЦ-3	0,08	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Малунце- ва, 22
1586	ТЭЦ-3	0,15	0,02	0,10	2022	974,4	ул. Малунце- ва, 23
1587	ТЭЦ-3	0,23	0,03	0,12	2022	974,4	ул. Малунце- ва, 23а
1588	ТЭЦ-3	0,10	0,02	0,08	2022	974,4	ул. Малунце- ва, 24
1589	ТЭЦ-3	0,37	0,07	0,24	2022	1 516,3	ул. Малунце- ва, 25
1590	ТЭЦ-3	0,12	0,03	0,09	2022	974,4	ул. Малунце- ва, 26
1591	ТЭЦ-3	0,10	0,02	0,06	2022	974,4	ул. Малунце- ва, 28
1592	ТЭЦ-3	0,12	0,02	0,07	2022	974,4	ул. Малунце- ва, 30
1593	ТЭЦ-3	0,06	0,03	0,07	2022	974,4	ул. Малунце- ва, 34
1594	ТЭЦ-3	0,47	0,16	0,47	2022	3 558,4	ул. Мамина- Сибиряка, 3
1595	ТЭЦ-3	0,42	0,11	0,36	2022	2 493,1	ул. Мамина-

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							Сибиряка, 9
1596	ТЭЦ-3	0,32	0,03	0,10	2022	974,4	ул. Мамина-Сибиряка, 11
1597	ТЭЦ-3	0,27	0,09	0,25	2022	2 039,8	ул. Мамина-Сибиряка, 22
1598	ТЭЦ-3	0,27	0,09	0,25	2022	2 039,8	ул. Мамина-Сибиряка, 24
1599	ТЭЦ-3	0,27	0,09	0,25	2022	2 039,8	ул. Мамина-Сибиряка, 24а
1600	ТЭЦ-3	0,27	0,09	0,25	2022	2 039,8	ул. Мамина-Сибиряка, 24б
1601	ТЭЦ-3	0,25	0,07	0,28	2022	1 631,9	ул. Мамина-Сибиряка, 26
1602	ТЭЦ-3	0,25	0,07	0,28	2022	1 631,9	ул. Мамина-Сибиряка, 26а
1603	ТЭЦ-3	0,20	0,05	0,20	2022	1 223,9	ул. Мамина-Сибиряка, 28
1604	ТЭЦ-3	0,39	0,02	0,03	2022	974,4	ул. Нефтеза- водская
1605	ТЭЦ-3	0,26	0,06	0,25	2022	1 269,2	ул. Нефтеза- водская, 1
1606	ТЭЦ-3	0,14	0,04	0,16	2022	974,4	ул. Нефтеза- водская, 1а
1607	ТЭЦ-3	0,26	0,10	0,37	2022	2 334,5	ул. Нефтеза- водская, 3
1608	ТЭЦ-3	0,11	0,04	0,11	2022	974,4	ул. Нефтеза- водская, 3а
1609	ТЭЦ-3	0,82	0,08	0,23	2022	1 858,5	ул. Нефтеза- водская, 6
1610	ТЭЦ-3	0,26	0,07	0,28	2022	1 677,2	ул. Нефтеза- водская, 8
1611	ТЭЦ-3	0,11	0,03	0,11	2022	974,4	ул. Нефтеза- водская, 8а
1612	ТЭЦ-3	0,26	0,07	0,27	2022	1 654,5	ул. Нефтеза- водская, 9
1613	ТЭЦ-3	0,26	0,10	0,37	2022	2 357,1	ул. Нефтеза- водская, 9а
1614	ТЭЦ-3	0,26	0,06	0,18	2022	1 459,6	ул. Нефтеза- водская, 10
1615	ТЭЦ-3	0,41	0,07	0,19	2022	1 677,2	ул. Нефтеза- водская, 11
1616	ТЭЦ-3	0,14	0,04	0,16	2022	974,4	ул. Нефтеза- водская, 12
1617	ТЭЦ-3	0,22	0,07	0,27	2022	1 672,7	ул. Нефтеза- водская, 13
1618	ТЭЦ-3	0,25	0,04	0,17	2022	974,4	ул. Нефтеза- водская, 13а
1619	ТЭЦ-3	0,20	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Нефтеза- водская, 14
1620	ТЭЦ-3	0,32	0,07	0,26	2022	1 541,2	ул. Нефтеза- водская, 15
1621	ТЭЦ-3	0,14	0,03	0,15	2022	974,4	ул. Нефтеза- водская, 16

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
1622	ТЭЦ-3	0,26	0,07	0,25	2022	1 631,9	ул. Нефтеза- водская, 17
1623	ТЭЦ-3	0,32	0,07	0,25	2022	1 541,2	ул. Нефтеза- водская, 17а
1624	ТЭЦ-3	0,29	0,23	0,45	2022	3 979,3	ул. Нефтеза- водская, 18
1625	ТЭЦ-3	0,30	0,09	0,29	2022	1 949,2	ул. Нефтеза- водская, 19
1626	ТЭЦ-3	0,28	0,06	0,14	2022	1 314,6	ул. Нефтеза- водская, 21
1627	ТЭЦ-3	0,25	0,08	0,34	2022	1 745,2	ул. Нефтеза- водская, 22
1628	ТЭЦ-3	0,09	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Нефтеза- водская, 24
1629	ТЭЦ-3	0,14	0,04	0,17	2022	974,4	ул. Нефтеза- водская, 24а
1630	ТЭЦ-3	0,33	0,07	0,28	2022	1 677,2	ул. Нефтеза- водская, 26
1631	ТЭЦ-3	0,25	0,08	0,23	2022	1 767,8	ул. Нефтеза- водская, 27
1632	ТЭЦ-3	0,29	0,08	0,26	2022	1 767,8	ул. Нефтеза- водская, 27а
1633	ТЭЦ-3	0,32	0,07	0,24	2022	1 563,9	ул. Нефтеза- водская, 29
1634	ТЭЦ-3	0,27	0,06	0,17	2022	1 314,6	ул. Нефтеза- водская, 30
1635	ТЭЦ-3	0,16	0,08	0,11	2022	1 790,5	ул. Нефтеза- водская, 30/1
1636	ТЭЦ-3	0,31	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. Нефтеза- водская, 30а
1637	ТЭЦ-3	0,25	0,06	0,18	2022	1 337,2	ул. Нефтеза- водская, 30в
1638	ТЭЦ-3	0,30	0,08	0,24	2022	1 881,2	ул. Нефтеза- водская, 31
1639	ТЭЦ-3	0,27	0,09	0,22	2022	1 926,5	ул. Нефтеза- водская, 31а
1640	ТЭЦ-3	0,25	0,06	0,18	2022	1 359,9	ул. Нефтеза- водская, 31б
1641	ТЭЦ-3	0,31	0,12	0,31	2022	2 611,0	ул. Нефтеза- водская, 32
1642	ТЭЦ-3	0,31	0,11	0,30	2022	2 515,8	ул. Нефтеза- водская, 32а
1643	ТЭЦ-3	0,31	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. Нефтеза- водская, 32б
1644	ТЭЦ-3	0,28	0,18	0,32	2022	3 100,8	ул. Нефтеза- водская, 33
1645	ТЭЦ-3	0,14	0,03	0,11	2022	974,4	ул. Нефтеза- водская, 33б
1646	ТЭЦ-3	0,10	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Нефтеза- водская, 33в
1647	ТЭЦ-3	0,31	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. Нефтеза- водская, 34

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
1648	ТЭЦ-3	0,31	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. Нефтеза- водская, 36а
1649	ТЭЦ-3	0,31	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. Нефтеза- водская, 36б
1650	ТЭЦ-3	0,31	0,12	0,31	2022	2 651,8	ул. Нефтеза- водская, 36в
1651	ТЭЦ-3	0,31	0,12	0,31	2022	2 651,8	ул. Нефтеза- водская, 36г
1652	ТЭЦ-3	0,27	0,10	0,27	2022	2 175,8	ул. Нефтеза- водская, 37
1653	ТЭЦ-3	0,31	0,12	0,31	2022	2 651,8	ул. Нефтеза- водская, 38
1654	ТЭЦ-3	0,11	0,13	0,13	2022	2 946,4	ул. Нефтеза- водская, 38/1
1655	ТЭЦ-3	0,15	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Нефтеза- водская, 38/3
1656	ТЭЦ-3	0,39	0,08	0,28	2022	1 858,5	ул. Нефтеза- водская, 38а
1657	ТЭЦ-3	0,30	0,08	0,23	2022	1 813,2	ул. Нефтеза- водская, 38б
1658	ТЭЦ-3	0,22	0,06	0,22	2022	1 246,6	ул. Нефтеза- водская, 38в
1659	ТЭЦ-3	0,22	0,06	0,06	2022	1 246,6	ул. Нефтеза- водская, 38е
1660	ТЭЦ-3	0,13	0,02	0,02	2022	974,4	ул. Нефтеза- водская, 38е
1661	ТЭЦ-3	0,10	0,02	0,02	2022	974,4	ул. Нефтеза- водская, 38е
1662	ТЭЦ-3	2,80	0,05	0,09	2022	1 044,8	ул. Нефтеза- водская, 40
1663	ТЭЦ-3	0,08	0,08	0,08	2022	1 699,8	ул. Нефтеза- водская, 41
1664	ТЭЦ-3	0,44	0,03	0,03	2022	974,4	ул. Нефтеза- водская, 43
1665	ТЭЦ-3	0,24	0,08	0,22	2022	1 745,2	ул. Никифо- рова, 2
1666	ТЭЦ-3	0,24	0,08	0,22	2022	1 745,2	ул. Никифо- рова, 4
1667	ТЭЦ-3	0,18	0,12	0,24	2022	2 697,1	ул. Никифо- рова, 5
1668	ТЭЦ-3	0,42	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. Никифо- рова, 6
1669	ТЭЦ-3	0,28	0,07	0,14	2022	1 563,9	ул. Никифо- рова, 7
1670	ТЭЦ-3	0,05	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Никифо- рова, 11
1671	ТЭЦ-3	0,31	0,02	0,07	2022	974,4	ул. Новосе- лов, 25
1672	ТЭЦ-3	0,35	0,02	0,14	2022	974,4	ул. Новосе- лов, 55

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
1673	ТЭЦ-3	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Новостро- евская, 71, 73; ул. Энергети- ков, 41
1674	ТЭЦ-3	0,10	0,02	0,03	2022	974,4	ул. Перелета, 9
1675	ТЭЦ-3	0,26	0,09	0,26	2022	2 085,1	ул. Петухова, 1
1676	ТЭЦ-3	0,26	0,08	0,29	2022	1 767,8	ул. Петухова, 3
1677	ТЭЦ-3	0,30	0,07	0,26	2022	1 609,2	ул. Петухова, 5
1678	ТЭЦ-3	0,07	0,09	0,21	2022	2 062,5	ул. Правый берег Ирты- ша, 153
1679	ТЭЦ-3	0,06	0,02	0,03	2022	974,4	ул. Правый берег Ирты- ша, 153/1
1680	ТЭЦ-3	0,04	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Правый берег Ирты- ша, 154а
1681	ТЭЦ-3	0,04	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Правый берег Ирты- ша, 154б
1682	ТЭЦ-3	0,04	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Правый берег Ирты- ша, 161
1683	ТЭЦ-3	0,05	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Правый берег Ирты- ша, 179
1684	ТЭЦ-3	0,04	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Правый берег Ирты- ша, 181
1685	ТЭЦ-3	0,05	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Правый берег Ирты- ша, 182
1686	ТЭЦ-3	0,05	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Правый берег Ирты- ша, 183
1687	ТЭЦ-3	0,05	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Правый берег Ирты- ша, 184
1688	ТЭЦ-3	0,05	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Правый берег Ирты- ша, 187
1689	ТЭЦ-3	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Правый берег Ирты- ша, 190
1690	ТЭЦ-3	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Правый берег Ирты- ша, 191
1691	ТЭЦ-3	0,45	0,14	0,35	2022	3 102,8	ул. Приго- родная, 10
1692	ТЭЦ-3	0,34	0,10	0,34	2022	2 175,8	ул. Приго- родная, 10/1

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
1693	ТЭЦ-3	0,36	0,11	0,37	2022	2 549,8	ул. Приго- родная, 10/2
1694	ТЭЦ-3	0,26	0,06	0,18	2022	1 382,5	ул. Светлая, 1
1695	ТЭЦ-3	0,27	0,08	0,28	2022	1 722,5	ул. Светлая, 1/1
1696	ТЭЦ-3	0,23	0,08	0,28	2022	1 722,5	ул. Светлая, 1/2
1697	ТЭЦ-3	0,29	0,11	0,31	2022	2 515,8	ул. Светлая, 2
1698	ТЭЦ-3	0,44	0,14	0,35	2022	3 241,0	ул. Светлая, 3
1699	ТЭЦ-3	0,29	0,09	0,32	2022	1 949,2	ул. Светлая, 4
1700	ТЭЦ-3	0,29	0,09	0,34	2022	2 062,5	ул. Светлая, 4/1
1701	ТЭЦ-3	0,29	0,09	0,34	2022	2 062,5	ул. Светлая, 4/2
1702	ТЭЦ-3	0,39	0,04	0,13	2022	974,6	ул. Светлая, 5
1703	ТЭЦ-3	0,04	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Светлая, 7
1704	ТЭЦ-3	0,23	0,08	0,28	2022	1 722,5	ул. Светлая, 8
1705	ТЭЦ-3	0,30	0,08	0,28	2022	1 722,5	ул. Светлая, 9
1706	ТЭЦ-3	0,23	0,08	0,28	2022	1 722,5	ул. Светлая, 10
1707	ТЭЦ-3	0,21	0,03	0,11	2022	974,4	ул. Сиб- НИИСхоз, 1
1708	ТЭЦ-3	0,25	0,07	0,25	2022	1 541,2	ул. Сиб- НИИСхоз, 2
1709	ТЭЦ-3	0,11	0,03	0,11	2022	974,4	ул. Сиб- НИИСхоз, 3 к1
1710	ТЭЦ-3	0,05	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Сиб- НИИСхоз, 4
1711	ТЭЦ-3	0,02	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Сиб- НИИСхоз, 4а, 4а/1
1712	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Сиб- НИИСхоз, 7а
1713	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Сиб- НИИСхоз, 12
1714	ТЭЦ-3	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Сиб- НИИСхоз, 17
1715	ТЭЦ-3	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Сиб- НИИСхоз, 17а
1716	ТЭЦ-3	0,12	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Сиб- НИИСхоз, 20
1717	ТЭЦ-3	0,02	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Сиб- НИИСхоз, 23
1718	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Сиб- НИИСхоз, 25а
1719	ТЭЦ-3	0,04	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Сиб- НИИСхоз, 29
1720	ТЭЦ-3	0,03	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Сиб- НИИСхоз, 30
1721	ТЭЦ-3	0,10	0,02	0,10	2022	974,4	ул. Сиб- НИИСхоз, 36

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
1722	ТЭЦ-3	0,13	0,02	0,04	2022	974,4	ул. Степанца, 2
1723	ТЭЦ-3	0,30	0,07	0,19	2022	1 563,9	ул. Стрельни- кова, 1
1724	ТЭЦ-3	0,30	0,07	0,19	2022	1 563,9	ул. Стрельни- кова, 1
1725	ТЭЦ-3	0,30	0,07	0,19	2022	1 563,9	ул. Стрельни- кова, 1
1726	ТЭЦ-3	0,04	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Стрельни- кова, 3
1727	ТЭЦ-3	0,30	0,09	0,25	2022	1 926,5	ул. Стрельни- кова, 3
1728	ТЭЦ-3	0,02	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Стрельни- кова, 5
1729	ТЭЦ-3	0,30	0,08	0,25	2022	1 903,8	ул. Стрельни- кова, 5
1730	ТЭЦ-3	0,04	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Стрельни- кова, 6
1731	ТЭЦ-3	0,03	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Стрельни- кова, 7
1732	ТЭЦ-3	0,30	0,09	0,25	2022	1 971,8	ул. Стрельни- кова, 7
1733	ТЭЦ-3	0,15	0,02	0,08	2022	974,4	ул. Строите- лей, 2
1734	ТЭЦ-3	0,06	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Строите- лей, 3
1735	ТЭЦ-3	0,15	0,02	0,08	2022	974,4	ул. Строите- лей, 4
1736	ТЭЦ-3	0,16	0,02	0,10	2022	974,4	ул. Строите- лей, 4а
1737	ТЭЦ-3	0,09	0,02	0,05	2022	974,4	ул. Строите- лей, 5
1738	ТЭЦ-3	0,15	0,02	0,10	2022	974,4	ул. Строите- лей, 6
1739	ТЭЦ-3	0,09	0,02	0,05	2022	974,4	ул. Строите- лей, 7
1740	ТЭЦ-3	0,04	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Строите- лей, 9
1741	ТЭЦ-3	0,04	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Строите- лей, 10
1742	ТЭЦ-3	0,04	0,01	0,04	2022	974,4	ул. Строите- лей, 11
1743	ТЭЦ-3	0,04	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Строите- лей, 12
1744	ТЭЦ-3	0,04	0,01	0,04	2022	974,4	ул. Строите- лей, 13
1745	ТЭЦ-3	0,04	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Строите- лей, 14
1746	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Строите- лей, 27а
1747	ТЭЦ-3	0,05	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Строите- лей, 28, 24, 26; Аптечный

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год установки ИТП	Капитальные затраты в строительстве ИТП, тыс. руб.	Адрес
							пер, 16, ул. 1-я Новостроевская, 26
1748	ТЭЦ-3	0,08	0,09	0,16	2022	2 107,8	ул. Строителей, 49
1749	ТЭЦ-3	0,20	0,08	0,20	2022	1 767,8	ул. Строителей, 49
1750	ТЭЦ-3	0,22	0,08	0,22	2022	1 767,8	ул. Строителей, 49
1751	ТЭЦ-3	0,23	0,08	0,28	2022	1 731,6	ул. Тварковского, 1
1752	ТЭЦ-3	0,14	0,04	0,17	2022	974,4	ул. Тварковского, 2
1753	ТЭЦ-3	0,23	0,08	0,28	2022	1 754,2	ул. Тварковского, 3
1754	ТЭЦ-3	0,14	0,04	0,17	2022	974,4	ул. Тварковского, 4
1755	ТЭЦ-3	0,14	0,04	0,17	2022	974,4	ул. Тварковского, 4а
1756	ТЭЦ-3	0,11	0,03	0,11	2022	974,4	ул. Тварковского, 4б
1757	ТЭЦ-3	0,23	0,08	0,28	2022	1 731,6	ул. Тварковского, 5
1758	ТЭЦ-3	0,23	0,08	0,28	2022	1 731,6	ул. Тварковского, 7
1759	ТЭЦ-3	0,39	0,17	0,33	2022	3 807,7	ул. Тварковского, 8
1760	ТЭЦ-3	0,23	0,08	0,28	2022	1 731,6	ул. Тварковского, 9
1761	ТЭЦ-3	0,38	0,08	0,27	2022	1 858,5	ул. Тварковского, 10
1762	ТЭЦ-3	0,04	0,01	0,06	2022	974,4	ул. Телевизионная, 19
1763	ТЭЦ-3	0,10	0,02	0,09	2022	974,4	ул. Телевизионная, 23, 25, 25а, 27, 29, 31, 32, 33, 34, 35, 36/1, 36/2
1764	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Телевизионная, 39
1765	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Телевизионная, 44
1766	ТЭЦ-3	0,38	0,10	0,24	2022	2 289,1	ул. Туполева, 1а
1767	ТЭЦ-3	0,38	0,10	0,24	2022	2 311,8	ул. Туполева, 1а
1768	ТЭЦ-3	0,20	0,03	0,06	2022	974,4	ул. Туполева, 2
1769	ТЭЦ-3	0,73	0,36	1,11	2022	4 061,7	ул. Туполева, 2
1770	ТЭЦ-3	0,30	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Туполева, 3
1771	ТЭЦ-3	0,30	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Туполева, 3

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
1772	ТЭЦ-3	0,30	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Туполева, 3
1773	ТЭЦ-3	0,30	0,09	0,23	2022	2 107,8	ул. Туполева, 3/1
1774	ТЭЦ-3	0,30	0,09	0,23	2022	2 107,8	ул. Туполева, 3/1
1775	ТЭЦ-3	0,46	0,10	0,36	2022	2 311,8	ул. Химиков, 4
1776	ТЭЦ-3	0,21	0,06	0,23	2022	1 405,2	ул. Химиков, 4а
1777	ТЭЦ-3	0,25	0,06	0,23	2022	1 405,2	ул. Химиков, 4б
1778	ТЭЦ-3	0,26	0,08	0,28	2022	1 699,8	ул. Химиков, 10а
1779	ТЭЦ-3	0,13	0,05	0,12	2022	1 178,6	ул. Химиков, 12
1780	ТЭЦ-3	0,15	0,05	0,12	2022	1 144,6	ул. Химиков, 12
1781	ТЭЦ-3	0,15	0,05	0,12	2022	1 178,6	ул. Химиков, 12
1782	ТЭЦ-3	0,15	0,05	0,12	2022	1 178,6	ул. Химиков, 12
1783	ТЭЦ-3	0,13	0,05	0,12	2022	1 178,6	ул. Химиков, 12
1784	ТЭЦ-3	0,15	0,05	0,12	2022	1 178,6	ул. Химиков, 12
1785	ТЭЦ-3	0,42	0,12	0,38	2022	2 651,8	ул. Химиков, 12а
1786	ТЭЦ-3	0,08	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Химиков, 15
1787	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Химиков, 17а
1788	ТЭЦ-3	0,10	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Химиков, 19
1789	ТЭЦ-3	0,03	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Химиков, 20
1790	ТЭЦ-3	0,45	0,12	0,46	2022	2 645,0	ул. Химиков, 20а
1791	ТЭЦ-3	0,16	0,05	0,25	2022	1 242,0	ул. Химиков, 22а
1792	ТЭЦ-3	0,54	0,10	0,20	2022	2 266,5	ул. Химиков, 22а/1
1793	ТЭЦ-3	0,28	0,09	0,30	2022	1 926,5	ул. Химиков, 22б
1794	ТЭЦ-3	0,30	0,05	0,23	2022	1 155,9	ул. Химиков, 25
1795	ТЭЦ-3	0,16	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Химиков, 27
1796	ТЭЦ-3	0,05	0,02	0,05	2022	974,4	ул. Химиков, 29
1797	ТЭЦ-3	0,16	0,03	0,16	2022	974,4	ул. Химиков, 29а
1798	ТЭЦ-3	0,25	0,04	0,15	2022	974,4	ул. Химиков,

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							31
1799	ТЭЦ-3	0,19	0,06	0,15	2022	1 382,5	ул. Химиков, 40
1800	ТЭЦ-3	0,19	0,06	0,15	2022	1 382,5	ул. Химиков, 40
1801	ТЭЦ-3	0,19	0,06	0,15	2022	1 382,5	ул. Химиков, 40
1802	ТЭЦ-3	0,19	0,06	0,15	2022	1 382,5	ул. Химиков, 40
1803	ТЭЦ-3	0,13	0,04	0,09	2022	985,9	ул. Химиков, 42
1804	ТЭЦ-3	0,11	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Химиков, 43
1805	ТЭЦ-3	0,44	0,14	0,35	2022	3 241,0	ул. Химиков, 46
1806	ТЭЦ-3	0,20	0,07	0,13	2022	1 473,2	ул. Химиков, 47а
1807	ТЭЦ-3	0,36	0,13	0,35	2022	3 037,1	ул. Химиков, 48
1808	ТЭЦ-3	0,22	0,06	0,22	2022	1 246,6	ул. Химиков, 48а
1809	ТЭЦ-3	0,23	0,08	0,28	2022	1 722,5	ул. Химиков, 48б
1810	ТЭЦ-3	0,03	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Химиков, 49
1811	ТЭЦ-3	0,17	0,06	0,15	2022	1 246,6	ул. Химиков, 52
1812	ТЭЦ-3	0,17	0,06	0,15	2022	1 246,6	ул. Химиков, 52
1813	ТЭЦ-3	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Химиков, 52
1814	ТЭЦ-3	0,08	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Химиков, 53
1815	ТЭЦ-3	0,16	0,04	0,12	2022	974,4	ул. Химиков, 55
1816	ТЭЦ-3	0,13	0,07	0,18	2022	1 668,1	ул. Химиков, 57
1817	ТЭЦ-3	0,40	0,13	0,35	2022	2 991,7	ул. Химиков, 61
1818	ТЭЦ-3	0,22	0,06	0,22	2022	1 246,6	ул. Химиков, 61а
1819	ТЭЦ-3	0,26	0,08	0,22	2022	1 813,2	ул. Химиков, 63
1820	ТЭЦ-3	0,23	0,05	0,18	2022	1 042,6	ул. Химиков, 63а
1821	ТЭЦ-3	0,26	0,08	0,28	2022	1 813,2	ул. Химиков, 65
1822	ТЭЦ-3	0,37	0,13	0,33	2022	2 833,1	ул. Химиков, 67
1823	ТЭЦ-3	0,13	0,02	0,08	2022	974,4	ул. Энергети- ков, 3
1824	ТЭЦ-3	0,08	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Энергети- ков, 3а
1825	ТЭЦ-3	0,06	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Энергети-

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							ков, 4
1826	ТЭЦ-3	0,08	0,02	0,06	2022	974,4	ул. Энергети- ков, 5
1827	ТЭЦ-3	0,09	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Энергети- ков, 7
1828	ТЭЦ-3	0,08	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Энергети- ков, 7а
1829	ТЭЦ-3	0,06	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Энергети- ков, 8
1830	ТЭЦ-3	0,10	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Энергети- ков, 9
1831	ТЭЦ-3	0,09	0,02	0,05	2022	974,4	ул. Энергети- ков, 10
1832	ТЭЦ-3	0,09	0,02	0,05	2022	974,4	ул. Энергети- ков, 12
1833	ТЭЦ-3	0,18	0,05	0,10	2022	1 110,6	ул. Энергети- ков, 15
1834	ТЭЦ-3	0,06	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Энергети- ков, 15а
1835	ТЭЦ-3	0,09	0,12	0,18	2022	2 719,8	ул. Энергети- ков, 17
1836	ТЭЦ-3	0,12	0,03	0,06	2022	974,4	ул. Энергети- ков, 17а
1837	ТЭЦ-3	0,04	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Энергети- ков, 18
1838	ТЭЦ-3	0,24	0,06	0,13	2022	1 405,2	ул. Энергети- ков, 19
1839	ТЭЦ-3	0,09	0,02	0,05	2022	974,4	ул. Энергети- ков, 20
1840	ТЭЦ-3	0,09	0,02	0,05	2022	974,4	ул. Энергети- ков, 22
1841	ТЭЦ-3	0,04	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Энергети- ков, 24
1842	ТЭЦ-3	0,04	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Энергети- ков, 26
1843	ТЭЦ-3	0,04	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Энергети- ков, 28
1844	ТЭЦ-3	0,15	0,04	0,18	2022	974,4	ул. Энергети- ков, 29
1845	ТЭЦ-3	0,15	0,07	0,27	2022	1 654,5	ул. Энергети- ков, 29а
1846	ТЭЦ-3	0,15	0,05	0,21	2022	1 087,9	ул. Энергети- ков, 31
1847	ТЭЦ-3	0,16	0,03	0,12	2022	974,4	ул. Энергети- ков, 31а
1848	ТЭЦ-3	0,11	0,03	0,12	2022	974,4	ул. Энергети- ков, 31в
1849	ТЭЦ-3	0,08	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Энергети- ков, 33
1850	ТЭЦ-3	0,04	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Энергети- ков, 34; ул. Магистраль- ная, 24, 26, 28, 30

Реестро- вый но- мер зда- ния	Исто- чник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
1851	ТЭЦ-3	0,04	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Энергети- ков, 40, 42, 44
1852	ТЭЦ-3	0,02	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Энергети- ков, 58
1853	ТЭЦ-3	0,31	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. Энергети- ков, 63
1854	ТЭЦ-3	0,37	0,12	0,39	2022	2 742,4	ул. Энергети- ков, 63а
1855	ТЭЦ-3	0,37	0,13	0,34	2022	2 833,1	ул. Энергети- ков, 63б
1856	ТЭЦ-3	0,37	0,13	0,33	2022	2 833,1	ул. Энергети- ков, 63в
1857	ТЭЦ-3	0,26	0,05	0,15	2022	1 133,2	ул. Энергети- ков, 64
1858	ТЭЦ-3	0,26	0,09	0,25	2022	2 085,1	ул. Энергети- ков, 65
1859	ТЭЦ-3	0,26	0,09	0,25	2022	2 017,2	ул. Энергети- ков, 65а
1860	ТЭЦ-3	0,29	0,11	0,34	2022	2 379,8	ул. Энергети- ков, 66
1861	ТЭЦ-3	0,36	0,14	0,35	2022	3 173,1	ул. Энергети- ков, 67
1862	ТЭЦ-3	0,26	0,09	0,25	2022	1 949,2	ул. Энергети- ков, 67а
1863	ТЭЦ-3	0,31	0,12	0,31	2022	2 697,1	ул. Энергети- ков, 69
1864	ТЭЦ-3	0,31	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. Энергети- ков, 69а
1865	ТЭЦ-3	0,19	0,05	0,22	2022	1 144,6	ул. Энергети- ков, 70
1866	ТЭЦ-3	0,09	0,06	0,06	2022	1 314,6	ул. Энтузиас- тов, 2
1867	ТЭЦ-3	0,40	0,14	0,35	2022	3 059,7	ул. Энтузиас- тов, 3
1868	ТЭЦ-3	0,40	0,14	0,35	2022	3 059,7	ул. Энтузиас- тов, 5
1869	ТЭЦ-3	0,40	0,13	0,35	2022	2 946,4	ул. Энтузиас- тов, 5а
1870	ТЭЦ-3	0,22	0,06	0,22	2022	1 246,6	ул. Энтузиас- тов, 7а
1871	ТЭЦ-3	0,27	0,08	0,27	2022	1 858,5	ул. Энтузиас- тов, 9
1872	ТЭЦ-3	0,31	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. Энтузиас- тов, 11
1873	ТЭЦ-3	0,30	0,08	0,28	2022	1 813,2	ул. Энтузиас- тов, 11а
1874	ТЭЦ-3	0,40	0,04	0,13	2022	974,6	ул. Энтузиас- тов, 11б
1875	ТЭЦ-3	0,07	0,07	0,20	2022	1 541,2	ул. Энтузиас- тов, 11б
1876	ТЭЦ-3	0,40	0,13	0,35	2022	2 946,4	ул. Энтузиас- тов, 13
1877	ТЭЦ-3	0,30	0,08	0,28	2022	1 722,5	ул. Энтузиас- тов, 13а

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
1878	ТЭЦ-3	4,42	0,64	1,54	2022	7 270,7	ул. Энтузиастов, 14
1879	ТЭЦ-3	0,40	0,13	0,35	2022	2 946,4	ул. Энтузиастов, 15
1880	ТЭЦ-3	0,35	0,08	0,27	2022	1 745,2	ул. Энтузиастов, 16
1881	ТЭЦ-3	0,02	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Энтузиастов, 16а
1882	ТЭЦ-3	0,40	0,13	0,35	2022	2 946,4	ул. Энтузиастов, 17
1883	ТЭЦ-3	0,22	0,06	0,22	2022	1 246,6	ул. Энтузиастов, 17а
1884	ТЭЦ-3	0,11	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Энтузиастов, 18а
1885	ТЭЦ-3	0,27	0,09	0,24	2022	1 949,2	ул. Энтузиастов, 19
1886	ТЭЦ-3	0,30	0,08	0,28	2022	1 790,5	ул. Энтузиастов, 19а
1887	ТЭЦ-3	0,06	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Энтузиастов, 20
1888	ТЭЦ-3	0,31	0,11	0,31	2022	2 470,4	ул. Энтузиастов, 21а
1889	ТЭЦ-3	0,30	0,09	0,28	2022	2 150,9	ул. Энтузиастов, 23а
1890	ТЭЦ-3	0,51	0,12	0,31	2022	2 708,4	ул. Энтузиастов, 23б
1891	ТЭЦ-3	0,20	0,06	0,15	2022	1 405,2	ул. Энтузиастов, 25а
1892	ТЭЦ-3	0,20	0,06	0,15	2022	1 405,2	ул. Энтузиастов, 25а
1893	ТЭЦ-3	0,20	0,06	0,15	2022	1 405,2	ул. Энтузиастов, 25а
1894	ТЭЦ-3	0,40	0,04	0,13	2022	974,6	ул. Энтузиастов, 25б
1895	ТЭЦ-3	0,40	0,13	0,35	2022	2 991,7	ул. Энтузиастов, 27
1896	ТЭЦ-3	0,40	0,13	0,35	2022	2 991,7	ул. Энтузиастов, 29
1897	ТЭЦ-3	0,14	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Энтузиастов, 30
1898	ТЭЦ-3	0,27	0,07	0,21	2022	1 654,5	ул. Энтузиастов, 31
1899	ТЭЦ-3	0,22	0,02	0,07	2022	974,4	ул. Энтузиастов, 31а
1900	ТЭЦ-3	0,37	0,12	0,33	2022	2 787,8	ул. Энтузиастов, 31б
1901	ТЭЦ-3	0,29	0,11	0,31	2022	2 515,8	ул. Энтузиастов, 33а
1902	ТЭЦ-3	0,18	0,06	0,18	2022	1 382,5	ул. Энтузиастов, 33б
1903	ТЭЦ-3	0,18	0,06	0,18	2022	1 427,9	ул. Энтузиастов, 33в
1904	ТЭЦ-3	0,18	0,06	0,18	2022	1 382,5	ул. Энтузиастов, 33г

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
1905	ТЭЦ-3	0,33	0,11	0,31	2022	2 425,1	ул. Энтузиастов, 35
1906	ТЭЦ-3	0,31	0,07	0,23	2022	1 563,9	ул. Энтузиастов, 37
1907	ТЭЦ-3	0,26	0,09	0,25	2022	2 085,1	ул. Энтузиастов, 43
1908	ТЭЦ-3	0,41	0,05	0,16	2022	1 223,9	ул. Энтузиастов, 47
1909	ТЭЦ-3	0,11	0,06	0,11	2022	1 246,6	ул. Энтузиастов, 55
1910	ТЭЦ-3	0,21	0,06	0,23	2022	1 405,2	ул. Энтузиастов, 61
1911	ТЭЦ-3	0,36	0,07	0,28	2022	1 631,9	ул. Энтузиастов, 61б
1912	ТЭЦ-3	0,23	0,06	0,23	2022	1 405,2	ул. Энтузиастов, 63
1913	ТЭЦ-3	0,30	0,08	0,28	2022	1 722,5	ул. Энтузиастов, 63а
1914	ТЭЦ-3	0,23	0,06	0,23	2022	1 405,2	ул. Энтузиастов, 63б
1915	ТЭЦ-3	0,23	0,06	0,23	2022	1 405,2	ул. Энтузиастов, 65
1916	ТЭЦ-3	0,30	0,08	0,28	2022	1 722,5	ул. Энтузиастов, 65а
1917	ТЭЦ-3	0,25	0,06	0,23	2022	1 405,2	ул. Энтузиастов, 65б
1918	ТЭЦ-3	0,23	0,06	0,23	2022	1 405,2	ул. Энтузиастов, 67
1919	ТЭЦ-3	0,30	0,08	0,28	2022	1 722,5	ул. Энтузиастов, 67а
1920	ТЭЦ-3	0,28	0,08	0,28	2022	1 699,8	ул. Энтузиастов, 67б
1921	ТЭЦ-3	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Энтузиастов, 69
1922	ТЭЦ-3	0,09	0,00	0,03	2022	974,4	ул. Энтузиастов, 73; 75/2; 75/1; 77; 79; 81; 83; 85; 91
1923	ТЭЦ-3	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Энтузиастов, 87
1924	ТЭЦ-3	0,13	0,02	0,10	2022	974,4	ул. Энтузиастов, 95, 95б, 97, 99, 101, 103, 105, 107, 109, 111, 113
Сумма		265,06	69,30	208,32	-	1 852 695,1	

Таблица 7. Стоимость мероприятий для перехода на закрытую схему ГВС для потребителей ТЭЦ-5

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепло- вая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затра- ты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
1925	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,01	2022	974,4	2-й Краснопа- харский проезд, 36
1926	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	2-й Краснопа- харский про- езд,10
1927	ТЭЦ-5	0,11	0,01	0,02	2022	974,4	Газетный пер, 3
1928	ТЭЦ-5	0,03	0,00	0,00	2022	974,4	Газетный пер, 6а
1929	ТЭЦ-5	0,24	0,17	0,41	2022	3 853,0	Газетный пер, 9
1930	ТЭЦ-5	0,07	0,01	0,03	2022	974,4	Горный пер, 1
1931	ТЭЦ-5	0,20	0,01	0,05	2022	974,4	Горный пер, 2
1932	ТЭЦ-5	0,12	0,01	0,02	2022	974,4	Горный пер, 4
1933	ТЭЦ-5	0,03	0,01	0,02	2022	974,4	Зеленый пер, 2а
1934	ТЭЦ-5	0,55	0,01	0,01	2022	974,4	Институтская пл, 1
1935	ТЭЦ-5	0,14	0,01	0,04	2022	974,4	Институтская пл, 2
1936	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,01	2022	974,4	Институтская пл, 4
1937	ТЭЦ-5	0,03	0,00	0,01	2022	974,4	Институтская пл, 5
1938	ТЭЦ-5	0,10	0,01	0,04	2022	974,4	Камерный пер, 1
1939	ТЭЦ-5	0,08	0,01	0,04	2022	974,4	Камерный пер, 2
1940	ТЭЦ-5	0,09	0,01	0,04	2022	974,4	Камерный пер, 3
1941	ТЭЦ-5	0,08	0,01	0,05	2022	974,4	Камерный пер, 4
1942	ТЭЦ-5	0,09	0,01	0,04	2022	974,4	Камерный пер, 5
1943	ТЭЦ-5	0,08	0,01	0,05	2022	974,4	Камерный пер, 6
1944	ТЭЦ-5	0,09	0,01	0,04	2022	974,4	Камерный пер, 7
1945	ТЭЦ-5	0,08	0,01	0,05	2022	974,4	Камерный пер, 8
1946	ТЭЦ-5	0,07	0,00	0,00	2022	974,4	Камерный пер, 9
1947	ТЭЦ-5	0,08	0,01	0,05	2022	974,4	Камерный пер, 10
1948	ТЭЦ-5	0,10	0,01	0,04	2022	974,4	Камерный пер, 11
1949	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	Камерный пер, 12
1950	ТЭЦ-5	0,09	0,01	0,04	2022	974,4	Камерный пер, 13
1951	ТЭЦ-5	0,08	0,01	0,05	2022	974,4	Камерный пер, 14
1952	ТЭЦ-5	0,09	0,01	0,04	2022	974,4	Камерный пер, 15
1953	ТЭЦ-5	0,08	0,01	0,05	2022	974,4	Камерный пер, 16
1954	ТЭЦ-5	0,09	0,01	0,04	2022	974,4	Камерный пер,

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепло- вая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затра- ты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							17
1955	ТЭЦ-5	0,40	0,09	0,31	2022	1 971,8	Камерный пер, 36
1956	ТЭЦ-5	0,34	0,09	0,31	2022	1 971,8	Камерный пер, 36а
1957	ТЭЦ-5	0,34	0,09	0,31	2022	1 971,8	Камерный пер, 36б
1958	ТЭЦ-5	0,34	0,09	0,31	2022	1 971,8	Камерный пер, 38
1959	ТЭЦ-5	0,22	0,07	0,26	2022	1 563,9	Камерный пер, 38а
1960	ТЭЦ-5	0,22	0,06	0,23	2022	1 427,9	Камерный пер, 38б
1961	ТЭЦ-5	0,34	0,09	0,31	2022	1 971,8	Камерный пер, 40
1962	ТЭЦ-5	0,03	0,00	0,01	2022	974,4	Камерный пер, 40а
1963	ТЭЦ-5	0,32	0,06	0,22	2022	1 314,6	Камерный пер, 42
1964	ТЭЦ-5	0,34	0,09	0,31	2022	1 971,8	Камерный пер, 46
1965	ТЭЦ-5	0,34	0,09	0,31	2022	1 971,8	Камерный пер, 48
1966	ТЭЦ-5	0,30	0,06	0,22	2022	1 314,6	Камерный пер, 49
1967	ТЭЦ-5	0,29	0,06	0,23	2022	1 314,6	Камерный пер, 49а
1968	ТЭЦ-5	0,30	0,06	0,21	2022	1 314,6	Камерный пер, 51
1969	ТЭЦ-5	0,34	0,09	0,31	2022	1 971,8	Камерный пер, 52
1970	ТЭЦ-5	0,34	0,09	0,31	2022	1 971,8	Камерный пер, 54а
1971	ТЭЦ-5	0,28	0,08	0,24	2022	1 881,2	Космический пр- т, 1
1972	ТЭЦ-5	0,30	0,07	0,23	2022	1 631,9	Космический пр- т, 4
1973	ТЭЦ-5	0,21	0,07	0,19	2022	1 495,9	Космический пр- т, 5
1974	ТЭЦ-5	0,30	0,07	0,23	2022	1 631,9	Космический пр- т, 6
1975	ТЭЦ-5	0,14	0,03	0,11	2022	974,4	Космический пр- т, 8
1976	ТЭЦ-5	0,30	0,07	0,23	2022	1 631,9	Космический пр- т, 10
1977	ТЭЦ-5	0,30	0,07	0,23	2022	1 631,9	Космический пр- т, 12
1978	ТЭЦ-5	0,29	0,04	0,13	2022	974,6	Космический пр- т, 13
1979	ТЭЦ-5	0,30	0,07	0,23	2022	1 631,9	Космический пр- т, 14
1980	ТЭЦ-5	0,30	0,07	0,29	2022	1 586,5	Космический пр- т, 14а

Реестро- вый но- мер зда- ния	Исто- чник тепло- вой энергии	Тепло- вая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затра- ты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
1981	ТЭЦ-5	0,28	0,11	0,36	2022	2 379,8	Космический пр-т, 16
1982	ТЭЦ-5	0,21	0,07	0,19	2022	1 495,9	Космический пр-т, 17
1983	ТЭЦ-5	0,28	0,05	0,10	2022	1 178,6	Космический пр-т, 17б
1984	ТЭЦ-5	0,47	0,16	0,47	2022	3 603,7	Космический пр-т, 18
1985	ТЭЦ-5	0,26	0,10	0,26	2022	2 221,1	Космический пр-т, 19
1986	ТЭЦ-5	0,14	0,04	0,13	2022	997,2	Космический пр-т, 21
1987	ТЭЦ-5	0,23	0,07	0,21	2022	1 625,1	Космический пр-т, 22/1
1988	ТЭЦ-5	0,25	0,08	0,22	2022	1 767,8	Космический пр-т, 26
1989	ТЭЦ-5	0,14	0,04	0,13	2022	997,2	Космический пр-т, 27
1990	ТЭЦ-5	0,38	0,07	0,19	2022	1 507,2	Космический пр-т, 28
1991	ТЭЦ-5	0,26	0,11	0,34	2022	2 447,8	Космический пр-т, 29
1992	ТЭЦ-5	0,27	0,07	0,21	2022	1 654,5	Космический пр-т, 30
1993	ТЭЦ-5	0,27	0,08	0,21	2022	1 699,8	Космический пр-т, 31
1994	ТЭЦ-5	1,28	0,32	0,87	2022	5 478,1	Космический пр-т, 32
1995	ТЭЦ-5	0,14	0,04	0,13	2022	997,2	Космический пр-т, 33
1996	ТЭЦ-5	0,26	0,06	0,22	2022	1 269,2	Космический пр-т, 35
1997	ТЭЦ-5	0,14	0,03	0,13	2022	974,4	Космический пр-т, 35а
1998	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	Космический пр-т, 37
1999	ТЭЦ-5	0,23	0,07	0,17	2022	1 473,2	Космический пр-т, 39
2000	ТЭЦ-5	0,28	0,08	0,21	2022	1 699,8	Космический пр-т, 43
2001	ТЭЦ-5	0,23	0,07	0,17	2022	1 473,2	Космический пр-т, 45
2002	ТЭЦ-5	0,27	0,09	0,28	2022	1 971,8	Космический пр-т, 55
2003	ТЭЦ-5	0,15	0,03	0,13	2022	974,4	Космический пр-т, 55а
2004	ТЭЦ-5	0,14	0,04	0,13	2022	997,2	Космический пр-т, 57
2005	ТЭЦ-5	0,23	0,07	0,17	2022	1 473,2	Космический пр-т, 59

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год установки ИТП	Капитальные затраты в строительство ИТП, тыс. руб.	Адрес
2006	ТЭЦ-5	0,30	0,08	0,23	2022	1 881,2	Космический пр-т, 61
2007	ТЭЦ-5	0,23	0,07	0,17	2022	1 473,2	Космический пр-т, 63
2008	ТЭЦ-5	0,30	0,08	0,23	2022	1 881,2	Космический пр-т, 65
2009	ТЭЦ-5	0,23	0,07	0,17	2022	1 473,2	Космический пр-т, 67
2010	ТЭЦ-5	0,14	0,04	0,13	2022	997,2	Космический пр-т, 69
2011	ТЭЦ-5	0,14	0,04	0,13	2022	997,2	Космический пр-т, 71
2012	ТЭЦ-5	0,23	0,07	0,17	2022	1 473,2	Космический пр-т, 75
2013	ТЭЦ-5	0,23	0,07	0,17	2022	1 473,2	Космический пр-т, 77
2014	ТЭЦ-5	0,34	0,04	0,11	2022	974,4	Космический пр-т, 79
2015	ТЭЦ-5	0,30	0,08	0,23	2022	1 881,2	Космический пр-т, 81
2016	ТЭЦ-5	0,30	0,08	0,23	2022	1 813,2	Космический пр-т, 83
2017	ТЭЦ-5	0,14	0,03	0,13	2022	974,4	Космический пр-т, 85а
2018	ТЭЦ-5	0,30	0,08	0,23	2022	1 813,2	Космический пр-т, 87
2019	ТЭЦ-5	0,30	0,08	0,23	2022	1 813,2	Космический пр-т, 89
2020	ТЭЦ-5	0,30	0,08	0,23	2022	1 813,2	Космический пр-т, 93
2021	ТЭЦ-5	0,30	0,08	0,23	2022	1 813,2	Космический пр-т, 95
2022	ТЭЦ-5	0,30	0,08	0,23	2022	1 813,2	Космический пр-т, 97
2023	ТЭЦ-5	0,20	0,02	0,03	2022	974,4	Космический пр-т, 97б
2024	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	Космический пр-т, 101/1
2025	ТЭЦ-5	0,52	0,08	0,28	2022	1 745,2	Ленинградская пл, 2
2026	ТЭЦ-5	0,17	0,05	0,15	2022	1 110,6	Ленинградская пл, 2а
2027	ТЭЦ-5	0,23	0,10	0,27	2022	2 250,6	Ленинградская пл, 3
2028	ТЭЦ-5	0,34	0,04	0,12	2022	974,4	Ленинградская пл, 6 / ул. Ленина, 49
2029	ТЭЦ-5	0,34	0,06	0,17	2022	1 359,9	Ленинградская пл, 6 / ул. Ленина, 49

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год установки ИТП	Капитальные затраты в строительство ИТП, тыс. руб.	Адрес
2030	ТЭЦ-5	0,10	0,06	0,06	2022	1 359,9	Сенной тупик, 6
2031	ТЭЦ-5	0,19	0,01	0,01	2022	974,4	Территория мкр. Старгород
2032	ТЭЦ-5	0,15	0,01	0,04	2022	974,4	п. Чкалова, 3-5; 9; 10; 15-19
2033	ТЭЦ-5	0,05	0,00	0,02	2022	974,4	п. Чкалова, 11; 12; 21
2034	ТЭЦ-5	0,30	0,07	0,19	2022	1 541,2	пл. Дзержинского, 1
2035	ТЭЦ-5	0,43	0,07	0,13	2022	1 473,2	пр-т К. Маркса, 3
2036	ТЭЦ-5	0,20	0,02	0,04	2022	974,4	пр-т К. Маркса, 4
2037	ТЭЦ-5	0,27	0,04	0,07	2022	974,4	пр-т К. Маркса, 4
2038	ТЭЦ-5	0,14	0,03	0,07	2022	974,4	пр-т К. Маркса, 4б
2039	ТЭЦ-5	0,28	0,07	0,15	2022	1 677,2	пр-т К. Маркса, 5а
2040	ТЭЦ-5	0,43	0,06	0,16	2022	1 291,9	пр-т К. Маркса, 6
2041	ТЭЦ-5	0,79	0,02	0,05	2022	974,4	пр-т К. Маркса, 7
2042	ТЭЦ-5	0,16	0,02	0,10	2022	974,4	пр-т К. Маркса, 9
2043	ТЭЦ-5	0,28	0,05	0,20	2022	1 167,2	пр-т К. Маркса, 10
2044	ТЭЦ-5	0,39	0,06	0,16	2022	1 337,2	пр-т К. Маркса, 10
2045	ТЭЦ-5	0,40	0,08	0,22	2022	1 817,7	пр-т К. Маркса, 10
2046	ТЭЦ-5	0,30	0,07	0,26	2022	1 586,5	пр-т К. Маркса, 10а
2047	ТЭЦ-5	0,25	0,08	0,22	2022	1 745,2	пр-т К. Маркса, 10б
2048	ТЭЦ-5	0,39	0,04	0,16	2022	974,4	пр-т К. Маркса, 12
2049	ТЭЦ-5	0,43	0,09	0,25	2022	2 039,8	пр-т К. Маркса, 12а
2050	ТЭЦ-5	0,33	0,06	0,18	2022	1 405,2	пр-т К. Маркса, 16
2051	ТЭЦ-5	0,27	0,07	0,22	2022	1 677,2	пр-т К. Маркса, 20а
2052	ТЭЦ-5	0,43	0,05	0,20	2022	1 223,9	пр-т К. Маркса, 22
2053	ТЭЦ-5	0,46	0,10	0,37	2022	2 334,5	пр-т К. Маркса, 22а

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год установки ИТП	Капитальные затраты в строительстве ИТП, тыс. руб.	Адрес
2054	ТЭЦ-5	0,24	0,09	0,30	2022	1 926,5	пр-т К. Маркса, 29а
2055	ТЭЦ-5	0,23	0,04	0,13	2022	974,4	пр-т К. Маркса, 31
2056	ТЭЦ-5	0,06	0,03	0,06	2022	974,4	пр-т К. Маркса, 31
2057	ТЭЦ-5	0,18	0,04	0,13	2022	974,4	пр-т К. Маркса, 31а
2058	ТЭЦ-5	0,18	0,04	0,13	2022	974,4	пр-т К. Маркса, 31а
2059	ТЭЦ-5	0,47	0,09	0,32	2022	2 062,5	пр-т К. Маркса, 33
2060	ТЭЦ-5	0,02	0,01	0,01	2022	974,4	пр-т К. Маркса, 37
2061	ТЭЦ-5	0,06	0,01	0,01	2022	974,4	пр-т К. Маркса, 37
2062	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,01	2022	974,4	пр-т К. Маркса, 37
2063	ТЭЦ-5	0,35	0,14	0,46	2022	3 263,7	пр-т К. Маркса, 37
2064	ТЭЦ-5	0,72	0,31	0,31	2022	5 391,9	пр-т К. Маркса, 39
2065	ТЭЦ-5	0,18	0,05	0,05	2022	1 233,0	пр-т К. Маркса, 39
2066	ТЭЦ-5	0,08	0,01	0,01	2022	974,4	пр-т К. Маркса, 39
2067	ТЭЦ-5	0,22	0,06	0,10	2022	1 359,9	пр-т К. Маркса, 39
2068	ТЭЦ-5	0,34	0,12	0,23	2022	2 611,0	пр-т К. Маркса, 41 к3
2069	ТЭЦ-5	0,01	0,01	0,01	2022	974,4	пр-т К. Маркса, 43
2070	ТЭЦ-5	0,27	0,03	0,06	2022	974,4	пр-т К. Маркса, 43
2071	ТЭЦ-5	0,05	0,03	0,04	2022	974,4	пр-т К. Маркса, 43б
2072	ТЭЦ-5	0,03	0,01	0,02	2022	974,4	пр-т К. Маркса, 43б к1
2073	ТЭЦ-5	0,16	0,05	0,10	2022	1 155,9	пр-т К. Маркса, 43в
2074	ТЭЦ-5	0,62	0,17	0,50	2022	3 739,7	пр-т К. Маркса, 45
2075	ТЭЦ-5	0,07	0,01	0,01	2022	974,4	пр-т К. Маркса, 45а
2076	ТЭЦ-5	0,60	1,06	1,06	2022	9 615,7	пр-т К. Маркса, 45а
2077	ТЭЦ-5	0,23	0,01	0,02	2022	974,4	пр-т Мира, 1
2078	ТЭЦ-5	0,54	0,08	0,16	2022	1 790,5	пр-т Мира, 1а

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год установки ИТП	Капитальные затраты в строительство ИТП, тыс. руб.	Адрес
2079	ТЭЦ-5	0,03	0,00	0,00	2022	974,4	пр-т Мира, 2
2080	ТЭЦ-5	0,18	0,01	0,01	2022	974,4	пр-т Мира, 2
2081	ТЭЦ-5	0,29	0,03	0,05	2022	974,4	пр-т Мира, 2
2082	ТЭЦ-5	0,09	0,00	0,01	2022	974,4	пр-т Мира, 2
2083	ТЭЦ-5	0,24	0,10	0,28	2022	2 273,3	пр-т Мира, 2а
2084	ТЭЦ-5	0,41	0,03	0,10	2022	974,4	пр-т Мира, 2а к1
2085	ТЭЦ-5	0,28	0,05	0,14	2022	1 065,2	пр-т Мира, 2б
2086	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 1-я Восточная, 23
2087	ТЭЦ-5	0,38	0,08	0,15	2022	1 699,8	ул. 1-я Восточная, 50
2088	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 1-я Заречная, 3, 3а
2089	ТЭЦ-5	0,13	0,02	0,06	2022	974,4	ул. 1-я Заречная, 5, 7, 9/1, 9/2, 11, 13, 23, ул. 2-я Заречная, 2, 4, 6, 8, 10, 12, 14, 18
2090	ТЭЦ-5	0,34	0,19	0,19	2022	3 199,0	ул. 1-я Индустриальная, 1
2091	ТЭЦ-5	0,03	0,04	0,04	2022	1 010,8	ул. 1-я Индустриальная, 1
2092	ТЭЦ-5	0,04	0,04	0,04	2022	974,4	ул. 1-я Индустриальная, 1
2093	ТЭЦ-5	0,35	0,11	0,11	2022	2 577,0	ул. 1-я Индустриальная, 1
2094	ТЭЦ-5	0,10	0,01	0,01	2022	974,4	ул. 1-я Индустриальная, 4
2095	ТЭЦ-5	0,28	0,01	0,02	2022	974,4	ул. 1-я Индустриальная, 5а
2096	ТЭЦ-5	0,04	0,04	0,04	2022	974,4	ул. 1-я Индустриальная, 6
2097	ТЭЦ-5	0,03	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 1-я Индустриальная, 7
2098	ТЭЦ-5	0,09	0,02	0,02	2022	974,4	ул. 1-я Индустриальная, 7
2099	ТЭЦ-5	0,15	0,09	0,35	2022	2 017,2	ул. 1-я Молодежная, 22
2100	ТЭЦ-5	0,18	0,06	0,22	2022	1 246,6	ул. 1-я Молодежная, 22
2101	ТЭЦ-5	0,10	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 1-я Производственная, 1, 3, 5, 7, 9, 11; ул. 2-я Производственная, 22, 24, 26, 28, 30, 30а,

Реестро- вый но- мер зда- ния	Исто- чник тепло- вой энергии	Тепло- вая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затра- ты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							32
2102	ТЭЦ-5	0,08	0,01	0,05	2022	974,4	ул. 1-я Произ- водственная, 4
2103	ТЭЦ-5	0,09	0,00	0,02	2022	974,4	ул. 1-я Произ- водственная, 15, 17, 21, 23, 25, 27, 29; ул. 2-я Про- изводственная, 12, 14, 16, 18, 19
2104	ТЭЦ-5	0,08	0,01	0,05	2022	974,4	ул. 1-я Произ- водственная, 16
2105	ТЭЦ-5	0,06	0,01	0,05	2022	974,4	ул. 1-я Произ- водственная, 20
2106	ТЭЦ-5	0,04	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 1-я Транс- портная, 1
2107	ТЭЦ-5	0,74	0,08	0,31	2022	1 826,8	ул. 1-я Транс- портная, 1; ул. 2- я Транспортная, 12, 14-16; ул. 6-я Линия, 183, 193; ул. 8-я Линия, 18
2108	ТЭЦ-5	0,03	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 1-я Транс- портная, 7
2109	ТЭЦ-5	0,06	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 1-я Учхозная, 8, 1а, 10
2110	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 1-я Учхозная, 20
2111	ТЭЦ-5	0,28	0,08	0,20	2022	1 745,2	ул. 1-я Шинная, 46
2112	ТЭЦ-5	0,04	0,01	0,07	2022	974,4	ул. 1-я Шинная, 48
2113	ТЭЦ-5	0,26	0,09	0,26	2022	1 971,8	ул. 1-я Шинная, 59
2114	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 1-я Шинная, 60
2115	ТЭЦ-5	0,11	0,01	0,01	2022	974,4	ул. 1-я Шинная, 60а
2116	ТЭЦ-5	0,26	0,09	0,26	2022	1 971,8	ул. 1-я Шинная, 61
2117	ТЭЦ-5	0,21	0,08	0,20	2022	1 813,2	ул. 1-я Шинная, 62
2118	ТЭЦ-5	0,26	0,09	0,26	2022	1 971,8	ул. 1-я Шинная, 67
2119	ТЭЦ-5	0,08	0,00	0,02	2022	974,4	ул. 2-я Заречная, 1, 3, 3а, 5, 7, 9, 11, 13/1, 13/2, 15, 17
2120	ТЭЦ-5	0,68	0,13	0,43	2022	3 014,4	ул. 2-я Кольце- вая, 3
2121	ТЭЦ-5	0,07	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 2-я Крайняя, 4

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год установки ИТП	Капитальные затраты в строительство ИТП, тыс. руб.	Адрес
2122	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 2-я Линия, 96
2123	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 2-я Линия, 119
2124	ТЭЦ-5	0,03	0,09	0,09	2022	1 949,2	ул. 2-я Линия, 177
2125	ТЭЦ-5	0,13	0,01	0,01	2022	974,4	ул. 2-я Линия, 177
2126	ТЭЦ-5	0,08	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 2-я Производственная 64, 63, 62, 61, 60
2127	ТЭЦ-5	0,06	0,00	0,02	2022	974,4	ул. 2-я Производственная, 35, 33, 31, 29а, 29, 27, ул. Тульская, 32
2128	ТЭЦ-5	0,07	0,00	0,02	2022	974,4	ул. 2-я Производственная, 40, 42, 38, 36, 34
2129	ТЭЦ-5	0,09	0,01	0,04	2022	974,4	ул. 2-я Производственная, 44, 46, 48, 50, 52, 54, 56
2130	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 2-я Производственная, 44а
2131	ТЭЦ-5	0,04	0,01	0,15	2022	974,4	ул. 2-я Производственная, 49, 47, 45
2132	ТЭЦ-5	0,08	0,01	0,04	2022	974,4	ул. 2-я Производственная, 51, 53, 55, 57, 59
2133	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 2-я Совхозная, 9; Совхозный тупик, 6, ба, 8
2134	ТЭЦ-5	0,05	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 2-я Совхозная, 11
2135	ТЭЦ-5	0,04	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 2-я Совхозная, 132, 134, 134/2, 138
2136	ТЭЦ-5	0,00	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 2-я Совхозная, 135
2137	ТЭЦ-5	0,08	0,01	0,04	2022	974,4	ул. 2-я Совхозная, 163
2138	ТЭЦ-5	0,10	0,01	0,02	2022	974,4	ул. 2-я Транспортная, 24
2139	ТЭЦ-5	0,15	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 2-я Учхозная, 1а к2
2140	ТЭЦ-5	0,08	0,01	0,05	2022	974,4	ул. 2-я Учхозная, 3а
2141	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 2-я Учхозная, 4
2142	ТЭЦ-5	0,04	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 2-я Учхозная, 21
2143	ТЭЦ-5	0,04	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 2-я Учхозная,

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год установки ИТП	Капитальные затраты в строительство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							23
2144	ТЭЦ-5	0,07	0,01	0,06	2022	974,4	ул. 3-й Разъезд, 21
2145	ТЭЦ-5	0,12	0,02	0,08	2022	974,4	ул. 3-й Разъезд, 23
2146	ТЭЦ-5	0,25	0,06	0,18	2022	1 314,6	ул. 3-й Разъезд, 25а
2147	ТЭЦ-5	0,25	0,06	0,18	2022	1 314,6	ул. 3-й Разъезд, 27а
2148	ТЭЦ-5	0,17	0,04	0,16	2022	974,4	ул. 3-й Разъезд, 29
2149	ТЭЦ-5	0,14	0,03	0,11	2022	974,4	ул. 3-й Разъезд, 31
2150	ТЭЦ-5	0,07	0,01	0,05	2022	974,4	ул. 3-й Разъезд, 33, 35, 37
2151	ТЭЦ-5	0,16	0,04	0,08	2022	974,4	ул. 3-й Разъезд, 21б
2152	ТЭЦ-5	0,06	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 3-я Заречная, 2, 4, 4а, 6, 8, 12, 12а, 14
2153	ТЭЦ-5	0,05	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 3-я Кордная, 8
2154	ТЭЦ-5	0,24	0,08	0,22	2022	1 722,5	ул. 3-я Кордная, 20
2155	ТЭЦ-5	0,24	0,08	0,22	2022	1 722,5	ул. 3-я Кордная, 22
2156	ТЭЦ-5	0,04	0,01	0,02	2022	974,4	ул. 3-я Кордная, 24
2157	ТЭЦ-5	0,34	0,10	0,31	2022	2 175,8	ул. 3-я Кордная, 24
2158	ТЭЦ-5	0,28	0,09	0,24	2022	1 949,2	ул. 3-я Кордная, 24а
2159	ТЭЦ-5	0,34	0,10	0,31	2022	2 175,8	ул. 3-я Кордная, 24б
2160	ТЭЦ-5	0,04	0,03	0,10	2022	974,4	ул. 3-я Кордная, 25а
2161	ТЭЦ-5	0,14	0,06	0,19	2022	1 427,9	ул. 3-я Кордная, 25а
2162	ТЭЦ-5	0,07	0,07	0,23	2022	1 563,9	ул. 3-я Кордная, 28
2163	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 3-я Молодежная
2164	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 3-я Молодежная
2165	ТЭЦ-5	0,21	0,05	0,18	2022	1 019,9	ул. 3-я Молодежная, 62
2166	ТЭЦ-5	0,42	0,12	0,33	2022	2 810,4	ул. 3-я Молодежная, 62/1
2167	ТЭЦ-5	0,31	0,06	0,18	2022	1 427,9	ул. 3-я Молодежная, 63
2168	ТЭЦ-5	0,31	0,06	0,18	2022	1 427,9	ул. 3-я Молодежная, 63
2169	ТЭЦ-5	0,31	0,06	0,18	2022	1 427,9	ул. 3-я Моло-

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепло- вая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затра- ты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							дежная, 63
2170	ТЭЦ-5	0,31	0,06	0,18	2022	1 427,9	ул. 3-я Моло- дежная, 63
2171	ТЭЦ-5	0,38	0,10	0,30	2022	2 221,1	ул. 3-я Моло- дежная, 65
2172	ТЭЦ-5	0,38	0,10	0,30	2022	2 221,1	ул. 3-я Моло- дежная, 65
2173	ТЭЦ-5	0,05	0,03	0,06	2022	974,4	ул. 3-я Моло- дежная, 65/1
2174	ТЭЦ-5	0,10	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 3-я Моло- дежная, 69
2175	ТЭЦ-5	0,25	0,05	0,20	2022	1 133,2	ул. 3-я Моло- дежная, 69
2176	ТЭЦ-5	0,25	0,05	0,20	2022	1 133,2	ул. 3-я Моло- дежная, 69
2177	ТЭЦ-5	0,17	0,05	0,15	2022	1 110,6	ул. 3-я Моло- дежная, 71
2178	ТЭЦ-5	0,04	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 3-я Моло- дежная, 71
2179	ТЭЦ-5	0,17	0,05	0,15	2022	1 110,6	ул. 3-я Моло- дежная, 71
2180	ТЭЦ-5	0,17	0,05	0,15	2022	1 110,6	ул. 3-я Моло- дежная, 71
2181	ТЭЦ-5	0,17	0,05	0,15	2022	1 110,6	ул. 3-я Моло- дежная, 71
2182	ТЭЦ-5	0,17	0,05	0,15	2022	1 110,6	ул. 3-я Моло- дежная, 71
2183	ТЭЦ-5	0,17	0,05	0,15	2022	1 110,6	ул. 3-я Моло- дежная, 71
2184	ТЭЦ-5	0,29	0,11	0,37	2022	2 538,4	ул. 3-я Моло- дежная, 73
2185	ТЭЦ-5	0,29	0,11	0,37	2022	2 538,4	ул. 3-я Моло- дежная, 73
2186	ТЭЦ-5	0,29	0,11	0,37	2022	2 538,4	ул. 3-я Моло- дежная, 75
2187	ТЭЦ-5	0,29	0,11	0,37	2022	2 538,4	ул. 3-я Моло- дежная, 75
2188	ТЭЦ-5	0,29	0,11	0,37	2022	2 538,4	ул. 3-я Моло- дежная, 77
2189	ТЭЦ-5	0,29	0,11	0,37	2022	2 538,4	ул. 3-я Моло- дежная, 77
2190	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 3-я Моло- дежная, 81
2191	ТЭЦ-5	0,25	0,06	0,27	2022	1 427,9	ул. 3-я Моло- дежная, 81
2192	ТЭЦ-5	0,76	0,06	0,06	2022	1 269,2	ул. 3-я Моло- дежная, 81а
2193	ТЭЦ-5	0,03	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 3-я Транс- портная
2194	ТЭЦ-5	0,05	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 3-я Транс- портная, 1

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год установки ИТП	Капитальные затраты в строительстве ИТП, тыс. руб.	Адрес
2195	ТЭЦ-5	0,17	0,06	0,12	2022	1 405,2	ул. 3-я Транспортная, 1
2196	ТЭЦ-5	0,12	0,02	0,02	2022	974,4	ул. 3-я Транспортная, 1
2197	ТЭЦ-5	0,04	0,03	0,05	2022	974,4	ул. 3-я Транспортная, 1
2198	ТЭЦ-5	0,45	0,28	0,57	2022	4 875,1	ул. 3-я Транспортная, 1 к2
2199	ТЭЦ-5	0,43	0,05	0,16	2022	1 223,9	ул. 3-я Транспортная, 1 к4
2200	ТЭЦ-5	0,15	0,05	0,16	2022	1 223,9	ул. 3-я Транспортная, 2
2201	ТЭЦ-5	0,04	0,01	0,02	2022	974,4	ул. 3-я Транспортная, 4
2202	ТЭЦ-5	0,03	0,01	0,02	2022	974,4	ул. 3-я Транспортная, 4
2203	ТЭЦ-5	0,12	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 3-я Транспортная, 4
2204	ТЭЦ-5	0,14	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 3-я Транспортная, 4
2205	ТЭЦ-5	0,17	0,13	0,20	2022	3 014,4	ул. 3-я Транспортная, 4
2206	ТЭЦ-5	0,02	0,02	0,02	2022	974,4	ул. 3-я Транспортная, 4
2207	ТЭЦ-5	0,28	0,04	0,13	2022	974,6	ул. 3-я Транспортная, 5
2208	ТЭЦ-5	0,41	0,11	0,22	2022	2 447,8	ул. 3-я Транспортная, 7
2209	ТЭЦ-5	0,23	0,08	0,25	2022	1 767,8	ул. 3-я Транспортная, 7а
2210	ТЭЦ-5	0,30	0,05	0,21	2022	1 223,9	ул. 3-я Транспортная, 9; 11; 13
2211	ТЭЦ-5	0,07	0,01	0,06	2022	974,4	ул. 3-я Транспортная, 19
2212	ТЭЦ-5	0,07	0,01	0,06	2022	974,4	ул. 3-я Транспортная, 21
2213	ТЭЦ-5	0,04	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 3-я Учхозная, 4
2214	ТЭЦ-5	0,05	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 3-я Учхозная, 5
2215	ТЭЦ-5	0,04	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 3-я Учхозная, 12
2216	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 4-я Дачная, 46
2217	ТЭЦ-5	0,11	0,02	0,07	2022	974,4	ул. 4-я Заречная, 9а, 76
2218	ТЭЦ-5	0,06	0,01	0,04	2022	974,4	ул. 4-я Заречная, 11
2219	ТЭЦ-5	0,06	0,01	0,04	2022	974,4	ул. 4-я Заречная,

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год установки ИТП	Капитальные затраты в строительстве ИТП, тыс. руб.	Адрес
							13
2220	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,02	2022	974,4	ул. 4-я Заречная, 19
2221	ТЭЦ-5	0,04	0,00	0,02	2022	974,4	ул. 4-я Заречная, 34; 35; 38
2222	ТЭЦ-5	0,21	0,08	0,19	2022	1 722,5	ул. 4-я Кордная, 55
2223	ТЭЦ-5	0,35	0,06	0,23	2022	1 382,5	ул. 4-я Кордная, 55а
2224	ТЭЦ-5	0,21	0,02	0,09	2022	974,4	ул. 4-я Кордная, 56
2225	ТЭЦ-5	0,27	0,06	0,25	2022	1 382,5	ул. 4-я Кордная, 58
2226	ТЭЦ-5	0,14	0,04	0,16	2022	974,4	ул. 4-я Кордная, 59а
2227	ТЭЦ-5	0,22	0,04	0,16	2022	974,4	ул. 4-я Кордная, 62а
2228	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 4-я Линия, 119
2229	ТЭЦ-5	0,00	0,00	0,02	2022	974,4	ул. 4-я Линия, 163/1
2230	ТЭЦ-5	0,02	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 4-я Линия, 164; ул. Плеханова, 49
2231	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 4-я Линия, 175а
2232	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 4-я Линия, 177
2233	ТЭЦ-5	0,22	0,06	0,20	2022	1 269,2	ул. 4-я Линия, 178
2234	ТЭЦ-5	0,29	0,08	0,25	2022	1 745,2	ул. 4-я Линия, 178
2235	ТЭЦ-5	0,22	0,06	0,20	2022	1 269,2	ул. 4-я Линия, 178
2236	ТЭЦ-5	0,29	0,08	0,25	2022	1 745,2	ул. 4-я Линия, 178
2237	ТЭЦ-5	0,03	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 4-я Линия, 181; 181а; 181б; 183
2238	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 4-я Линия, 185/1; 185/2; 185/3
2239	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 4-я Линия, 187
2240	ТЭЦ-5	0,04	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 4-я Линия, 189; 189/1
2241	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 4-я Линия, 196а; 198; 198а; 202
2242	ТЭЦ-5	0,00	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 4-я Линия, 228
2243	ТЭЦ-5	0,07	0,01	0,04	2022	974,4	ул. 4-я Линия, 229

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год установки ИТП	Капитальные затраты в строительство ИТП, тыс. руб.	Адрес
2244	ТЭЦ-5	0,05	0,01	0,04	2022	974,4	ул. 4-я Линия, 231
2245	ТЭЦ-5	0,05	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 4-я Линия, 233
2246	ТЭЦ-5	0,05	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 4-я Линия, 235
2247	ТЭЦ-5	0,05	0,01	0,04	2022	974,4	ул. 4-я Линия, 237
2248	ТЭЦ-5	0,31	0,09	0,26	2022	2 085,1	ул. 4-я Линия, 238; 238а
2249	ТЭЦ-5	0,05	0,01	0,04	2022	974,4	ул. 4-я Линия, 239
2250	ТЭЦ-5	0,05	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 4-я Линия, 240
2251	ТЭЦ-5	0,27	0,06	0,23	2022	1 382,5	ул. 4-я Линия, 242
2252	ТЭЦ-5	0,24	0,08	0,23	2022	1 699,8	ул. 4-я Линия, 244
2253	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 4-я Пригородная, 1а
2254	ТЭЦ-5	0,11	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 4-я Пригородная, 10а, 10, 10/1, 6, 3а, 3б; ул. 3-я Пригородная, 1, 2, 3, 8, 11
2255	ТЭЦ-5	0,02	0,03	0,06	2022	974,4	ул. 4-я Северная, 6
2256	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 4-я Северная, 81
2257	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 4-я Северная, 83, 85
2258	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 4-я Северная, 91
2259	ТЭЦ-5	0,04	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 4-я Северная, 103
2260	ТЭЦ-5	0,10	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 4-я Северная, 104 к1, 104
2261	ТЭЦ-5	0,32	0,23	0,46	2022	3 979,3	ул. 5-й Армии, 10/1
2262	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 5-й Армии, 40, 36, 32
2263	ТЭЦ-5	0,28	0,08	0,25	2022	1 851,7	ул. 5-й Армии, 71
2264	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 5-й Армии, 130
2265	ТЭЦ-5	0,09	0,01	0,04	2022	974,4	ул. 5-й Армии, 133
2266	ТЭЦ-5	0,21	0,06	0,23	2022	1 405,2	ул. 5-й Армии, 135
2267	ТЭЦ-5	0,08	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 5-й Армии, 137
2268	ТЭЦ-5	0,05	0,01	0,05	2022	974,4	ул. 5-й Армии,

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год установки ИТП	Капитальные затраты в строительство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							139
2269	ТЭЦ-5	0,04	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 5-я Заречная, 1/1
2270	ТЭЦ-5	0,25	0,05	0,10	2022	1 133,2	ул. 5-я Кордная, 1
2271	ТЭЦ-5	0,08	0,03	0,11	2022	974,4	ул. 5-я Кордная, 3
2272	ТЭЦ-5	0,07	0,03	0,12	2022	974,4	ул. 5-я Кордная, 5
2273	ТЭЦ-5	0,10	0,01	0,04	2022	974,4	ул. 5-я Кордная, 6
2274	ТЭЦ-5	0,26	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 5-я Кордная, 7
2275	ТЭЦ-5	0,26	0,10	0,29	2022	2 357,1	ул. 5-я Кордная, 7
2276	ТЭЦ-5	0,09	0,01	0,04	2022	974,4	ул. 5-я Кордная, 8
2277	ТЭЦ-5	0,27	0,06	0,25	2022	1 382,5	ул. 5-я Кордная, 9
2278	ТЭЦ-5	0,09	0,01	0,04	2022	974,4	ул. 5-я Кордная, 10
2279	ТЭЦ-5	0,26	0,06	0,23	2022	1 314,6	ул. 5-я Кордная, 11
2280	ТЭЦ-5	0,05	0,01	0,01	2022	974,4	ул. 5-я Кордная, 11а
2281	ТЭЦ-5	0,25	0,06	0,22	2022	1 246,6	ул. 5-я Кордная, 11б
2282	ТЭЦ-5	0,10	0,01	0,04	2022	974,4	ул. 5-я Кордная, 12
2283	ТЭЦ-5	0,39	0,09	0,31	2022	1 971,8	ул. 5-я Кордная, 13а
2284	ТЭЦ-5	0,09	0,01	0,04	2022	974,4	ул. 5-я Кордная, 14
2285	ТЭЦ-5	0,12	0,02	0,08	2022	974,4	ул. 5-я Кордная, 15
2286	ТЭЦ-5	0,09	0,01	0,04	2022	974,4	ул. 5-я Кордная, 16
2287	ТЭЦ-5	0,12	0,02	0,08	2022	974,4	ул. 5-я Кордная, 17
2288	ТЭЦ-5	0,06	0,01	0,01	2022	974,4	ул. 5-я Кордная, 18
2289	ТЭЦ-5	0,13	0,04	0,15	2022	974,4	ул. 5-я Кордная, 19
2290	ТЭЦ-5	0,12	0,03	0,10	2022	974,4	ул. 5-я Кордная, 20
2291	ТЭЦ-5	0,13	0,02	0,11	2022	974,4	ул. 5-я Кордная, 21
2292	ТЭЦ-5	0,09	0,00	0,02	2022	974,4	ул. 5-я Кордная, 22
2293	ТЭЦ-5	0,13	0,03	0,12	2022	974,4	ул. 5-я Кордная, 23
2294	ТЭЦ-5	0,23	0,05	0,22	2022	1 223,9	ул. 5-я Кордная,

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год установки ИТП	Капитальные затраты в строительстве ИТП, тыс. руб.	Адрес
							24
2295	ТЭЦ-5	0,13	0,03	0,12	2022	974,4	ул. 5-я Кордная, 25
2296	ТЭЦ-5	0,12	0,03	0,14	2022	974,4	ул. 5-я Кордная, 27
2297	ТЭЦ-5	0,27	0,06	0,22	2022	1 246,6	ул. 5-я Кордная, 28
2298	ТЭЦ-5	0,25	0,06	0,22	2022	1 246,6	ул. 5-я Кордная, 43
2299	ТЭЦ-5	0,60	0,04	0,11	2022	974,4	ул. 5-я Кордная, 43а
2300	ТЭЦ-5	0,34	0,09	0,31	2022	1 971,8	ул. 5-я Кордная, 47
2301	ТЭЦ-5	0,08	0,02	0,04	2022	974,4	ул. 5-я Кордная, 49
2302	ТЭЦ-5	0,34	0,06	0,23	2022	1 359,9	ул. 5-я Кордная, 49
2303	ТЭЦ-5	0,03	0,01	0,01	2022	974,4	ул. 5-я Кордная, 51
2304	ТЭЦ-5	0,34	0,09	0,31	2022	1 971,8	ул. 5-я Кордная, 53
2305	ТЭЦ-5	0,51	0,14	0,48	2022	3 263,7	ул. 5-я Кордная, 55
2306	ТЭЦ-5	0,34	0,09	0,31	2022	1 971,8	ул. 5-я Кордная, 57
2307	ТЭЦ-5	0,04	0,01	0,02	2022	974,4	ул. 5-я Кордная, 57
2308	ТЭЦ-5	0,26	0,06	0,24	2022	1 359,9	ул. 5-я Кордная, 59
2309	ТЭЦ-5	0,28	0,06	0,22	2022	1 246,6	ул. 5-я Кордная, 61
2310	ТЭЦ-5	0,26	0,06	0,24	2022	1 359,9	ул. 5-я Кордная, 63
2311	ТЭЦ-5	0,28	0,06	0,22	2022	1 246,6	ул. 5-я Кордная, 65
2312	ТЭЦ-5	0,26	0,06	0,24	2022	1 359,9	ул. 5-я Кордная, 67а
2313	ТЭЦ-5	0,51	0,14	0,48	2022	3 263,7	ул. 5-я Кордная, 69
2314	ТЭЦ-5	0,12	0,01	0,02	2022	974,4	ул. 5-я Кордная, 71
2315	ТЭЦ-5	0,34	0,09	0,31	2022	1 949,2	ул. 5-я Кордная, 71
2316	ТЭЦ-5	1,62	0,32	0,63	2022	5 426,4	ул. 5-я Кордная, 73
2317	ТЭЦ-5	0,26	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 5-я Линия, 117б
2318	ТЭЦ-5	0,16	0,17	0,40	2022	3 778,2	ул. 5-я Линия, 117б
2319	ТЭЦ-5	0,05	0,14	0,27	2022	3 059,7	ул. 5-я Линия, 117б
2320	ТЭЦ-5	0,30	0,07	0,23	2022	1 631,9	ул. 5-я Линия, 153

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год установки ИТП	Капитальные затраты в строительстве ИТП, тыс. руб.	Адрес
2321	ТЭЦ-5	0,04	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 5-я Линия, 198/48
2322	ТЭЦ-5	0,34	0,06	0,23	2022	1 382,5	ул. 5-я Линия, 221
2323	ТЭЦ-5	0,14	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 5-я Линия, 227а
2324	ТЭЦ-5	0,38	0,10	0,31	2022	2 266,5	ул. 5-я Линия, 231
2325	ТЭЦ-5	0,10	0,01	0,01	2022	974,4	ул. 5-я Линия, 244
2326	ТЭЦ-5	0,32	0,05	0,20	2022	1 110,6	ул. 5-я Линия, 248
2327	ТЭЦ-5	0,38	0,10	0,31	2022	2 266,5	ул. 5-я Линия, 250
2328	ТЭЦ-5	0,24	0,12	0,22	2022	2 787,8	ул. 5-я Линия, 252
2329	ТЭЦ-5	0,06	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 5-я Северная, 2а
2330	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 5-я Северная, 78, 80
2331	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 5-я Северная, 86, 86а
2332	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,02	2022	974,4	ул. 5-я Северная, 88, 90
2333	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 5-я Северная, 91
2334	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,02	2022	974,4	ул. 5-я Северная, 101, 95
2335	ТЭЦ-5	0,00	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 5-я Северная, 105
2336	ТЭЦ-5	0,08	0,01	0,05	2022	974,4	ул. 5-я Северная, 197
2337	ТЭЦ-5	0,13	0,04	0,08	2022	974,4	ул. 5-я Северная, 198
2338	ТЭЦ-5	0,15	0,03	0,15	2022	974,4	ул. 5-я Северная, 199, 197а
2339	ТЭЦ-5	0,00	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 5-я Северная, 203г
2340	ТЭЦ-5	0,04	0,01	0,02	2022	974,4	ул. 6-я Линия, 96
2341	ТЭЦ-5	0,22	0,06	0,17	2022	1 314,6	ул. 6-я Линия, 96
2342	ТЭЦ-5	0,21	0,05	0,16	2022	1 019,9	ул. 6-я Линия, 167
2343	ТЭЦ-5	0,17	0,03	0,16	2022	974,4	ул. 6-я Линия, 167а; ул. 7-я Линия, 177, 179, 182
2344	ТЭЦ-5	0,26	0,09	0,25	2022	1 926,5	ул. 6-я Линия, 167б
2345	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 6-я Линия,

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год установки ИТП	Капитальные затраты в строительство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							167в
2346	ТЭЦ-5	0,28	0,12	0,40	2022	2 765,1	ул. 6-я Линия, 168б
2347	ТЭЦ-5	0,14	0,03	0,11	2022	974,4	ул. 6-я Линия, 168в
2348	ТЭЦ-5	0,40	0,06	0,25	2022	1 269,2	ул. 6-я Линия, 169-176; ул. 2-я Транспортная, 10
2349	ТЭЦ-5	0,06	0,02	0,08	2022	974,4	ул. 6-я Линия, 178
2350	ТЭЦ-5	0,20	0,04	0,14	2022	974,4	ул. 6-я Линия, 187; 191
2351	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 6-я Северная, 110
2352	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 6-я Северная, 129
2353	ТЭЦ-5	0,04	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 6-я Северная, 131, 133
2354	ТЭЦ-5	0,20	0,04	0,18	2022	974,6	ул. 7-я Линия, 181; 183
2355	ТЭЦ-5	0,11	0,02	0,09	2022	974,4	ул. 7-я Линия, 182а
2356	ТЭЦ-5	0,34	0,10	0,34	2022	2 266,5	ул. 7-я Линия, 186
2357	ТЭЦ-5	0,36	0,05	0,20	2022	1 042,6	ул. 7-я Линия, 211; ул. Бульварная, 32а, 34, 36а, 38, 38а, 40, 40а, 42а, 43а, 53, 53а, 55
2358	ТЭЦ-5	0,28	0,06	0,22	2022	1 291,9	ул. 7-я Линия, 227
2359	ТЭЦ-5	0,81	0,44	0,73	2022	5 035,7	ул. 7-я Ремесленная, 77б
2360	ТЭЦ-5	0,30	0,08	0,21	2022	1 699,8	ул. 8 Марта, 4
2361	ТЭЦ-5	0,36	0,06	0,11	2022	1 269,2	ул. 8 Марта, 8
2362	ТЭЦ-5	0,03	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 8-я Кольцевая, 15а, 11
2363	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 8-я Кольцевая, 15б
2364	ТЭЦ-5	0,05	0,00	0,02	2022	974,4	ул. 8-я Линия, 128а
2365	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 8-я Линия, 135
2366	ТЭЦ-5	0,55	0,09	0,35	2022	1 949,2	ул. 8-я Линия, 166; 168; 170; 172; 191; 193; 195; 197; 199; 201
2367	ТЭЦ-5	0,06	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 8-я Линия, 174

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепло- вая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затра- ты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
2368	ТЭЦ-5	0,07	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 8-я Линия, 180
2369	ТЭЦ-5	0,21	0,05	0,16	2022	1 110,6	ул. 8-я Линия, 180а
2370	ТЭЦ-5	0,06	0,01	0,04	2022	974,4	ул. 8-я Линия, 186
2371	ТЭЦ-5	0,10	0,02	0,07	2022	974,4	ул. 8-я Линия, 190
2372	ТЭЦ-5	0,27	0,05	0,20	2022	1 019,9	ул. 8-я Линия, 205, 207, 209; ул. 1-я Транспорт- ная, 10
2373	ТЭЦ-5	0,09	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 8-я Линия, 215
2374	ТЭЦ-5	0,11	0,01	0,05	2022	974,4	ул. 8-я Линия, 217
2375	ТЭЦ-5	0,24	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 8-я Ремес- ленная, 17/а
2376	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 9-я Линия, 121
2377	ТЭЦ-5	0,09	0,00	0,05	2022	974,4	ул. 9-я Линия, 141
2378	ТЭЦ-5	0,08	0,00	0,05	2022	974,4	ул. 9-я Линия, 155
2379	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 9-я Линия, 163
2380	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 9-я Линия, 210
2381	ТЭЦ-5	0,27	0,07	0,15	2022	1 677,2	ул. 9-я Линия, 232
2382	ТЭЦ-5	0,04	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 9-я Ли- ния, 170.172/1
2383	ТЭЦ-5	0,07	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 10 лет Ок- тября, 41, 39
2384	ТЭЦ-5	0,12	0,09	0,14	2022	2 017,2	ул. 10 лет Ок- тября, 44/30 лет ВЛКСМ, 47
2385	ТЭЦ-5	0,39	0,05	0,18	2022	1 042,6	ул. 10 лет Ок- тября, 48
2386	ТЭЦ-5	0,47	0,10	0,19	2022	2 173,5	ул. 10 лет Ок- тября, 98
2387	ТЭЦ-5	0,36	0,08	0,21	2022	1 722,5	ул. 10 лет Ок- тября, 145
2388	ТЭЦ-5	0,30	0,06	0,19	2022	1 450,5	ул. 10 лет Ок- тября, 145
2389	ТЭЦ-5	0,30	0,06	0,19	2022	1 450,5	ул. 10 лет Ок- тября, 145
2390	ТЭЦ-5	0,28	0,08	0,20	2022	1 699,8	ул. 10 лет Ок- тября, 145а
2391	ТЭЦ-5	0,34	0,04	0,15	2022	997,2	ул. 10 лет Ок- тября, 147
2392	ТЭЦ-5	0,23	0,04	0,14	2022	997,2	ул. 10 лет Ок- тября, 147

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепло- вая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затра- ты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
2393	ТЭЦ-5	0,23	0,04	0,14	2022	997,2	ул. 10 лет Ок- тября, 147
2394	ТЭЦ-5	0,25	0,07	0,22	2022	1 643,2	ул. 10 лет Ок- тября, 149
2395	ТЭЦ-5	0,25	0,07	0,22	2022	1 631,9	ул. 10 лет Ок- тября, 149
2396	ТЭЦ-5	0,26	0,07	0,22	2022	1 643,2	ул. 10 лет Ок- тября, 149
2397	ТЭЦ-5	0,09	0,03	0,06	2022	974,4	ул. 10 лет Ок- тября, 149/1
2398	ТЭЦ-5	0,46	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 10 лет Ок- тября, 168
2399	ТЭЦ-5	0,19	0,04	0,18	2022	974,4	ул. 10 лет Ок- тября, 178
2400	ТЭЦ-5	0,04	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 10 лет Ок- тября, 178/1
2401	ТЭЦ-5	0,05	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 10 лет Ок- тября, 178/5
2402	ТЭЦ-5	0,23	0,24	0,38	2022	4 210,2	ул. 10 лет Ок- тября, 180
2403	ТЭЦ-5	0,69	0,03	0,03	2022	974,4	ул. 10 лет Ок- тября, 180
2404	ТЭЦ-5	0,32	0,10	0,10	2022	2 159,9	ул. 10 лет Ок- тября, 180
2405	ТЭЦ-5	0,19	0,02	0,17	2022	974,4	ул. 10 лет Ок- тября, 180а
2406	ТЭЦ-5	0,57	0,01	0,01	2022	974,4	ул. 10 лет Ок- тября, 180а/1
2407	ТЭЦ-5	0,09	0,03	0,03	2022	974,4	ул. 10 лет Ок- тября, 180б
2408	ТЭЦ-5	0,40	0,01	0,04	2022	974,4	ул. 10 лет Ок- тября, 193 к18
2409	ТЭЦ-5	0,96	0,37	0,75	2022	4 218,2	ул. 10 лет Ок- тября, 194
2410	ТЭЦ-5	0,10	0,01	0,01	2022	974,4	ул. 10 лет Ок- тября, 195/2
2411	ТЭЦ-5	0,27	0,03	0,12	2022	974,4	ул. 10 лет Ок- тября, 203в к11
2412	ТЭЦ-5	0,98	0,15	0,30	2022	3 331,7	ул. 10 лет Ок- тября, 203г
2413	ТЭЦ-5	0,07	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 10 лет Ок- тября, 203г
2414	ТЭЦ-5	0,30	0,15	0,15	2022	3 399,7	ул. 10 лет Ок- тября, 205
2415	ТЭЦ-5	1,53	0,04	0,07	2022	974,4	ул. 10 лет Ок- тября, 219/2,

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год установки ИТП	Капитальные затраты в строительство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							219/4
2416	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 10-я Северная, 156, 157, 163
2417	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 13-я Линия, 43
2418	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 13-я Линия, 45
2419	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 13-я Линия, 46
2420	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 13-я Линия, 57б
2421	ТЭЦ-5	0,02	0,01	0,02	2022	974,4	ул. 13-я Линия, 130; 132
2422	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 13-я Линия, 136а; 138
2423	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 13-я Линия, 140
2424	ТЭЦ-5	0,10	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 14-я Линия, 2 к1
2425	ТЭЦ-5	0,41	0,04	0,20	2022	985,9	ул. 14-я Северная, 151 а б; ул. 2-я Совхозная, 87 а б 92 144а
2426	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 15-я Линия, 87а
2427	ТЭЦ-5	0,04	0,00	0,02	2022	974,4	ул. 15-я Линия, 143а, 145; ул. Красных Зорь, 111
2428	ТЭЦ-5	0,04	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 16-й Военный городок
2429	ТЭЦ-5	0,03	0,01	0,01	2022	974,4	ул. 16-й Военный городок
2430	ТЭЦ-5	2,59	0,40	0,79	2022	4 513,0	ул. 16-й Военный городок
2431	ТЭЦ-5	0,78	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 16-й Военный городок
2432	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 16-й Военный городок
2433	ТЭЦ-5	0,12	0,02	0,07	2022	974,4	ул. 16-й Военный городок, 338
2434	ТЭЦ-5	0,14	0,02	0,07	2022	974,4	ул. 16-й Военный городок, 339
2435	ТЭЦ-5	0,22	0,06	0,22	2022	1 269,2	ул. 16-й Военный городок, 365
2436	ТЭЦ-5	0,12	0,03	0,12	2022	974,4	ул. 16-й Военный городок, 366
2437	ТЭЦ-5	0,13	0,03	0,12	2022	974,4	ул. 16-й Военный городок,

Реестро- вый но- мер зда- ния	Исто- чник тепло- вой энергии	Тепло- вая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затра- ты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							367
2438	ТЭЦ-5	0,13	0,03	0,12	2022	974,4	ул. 16-й Воен- ный городок, 368
2439	ТЭЦ-5	0,13	0,03	0,12	2022	974,4	ул. 16-й Воен- ный городок, 371
2440	ТЭЦ-5	0,26	0,05	0,16	2022	1 201,2	ул. 16-й Воен- ный городок, 374
2441	ТЭЦ-5	0,29	0,06	0,23	2022	1 382,5	ул. 16-й Воен- ный городок, 381
2442	ТЭЦ-5	0,31	0,08	0,22	2022	1 813,2	ул. 16-й Воен- ный городок, 382
2443	ТЭЦ-5	0,16	0,04	0,16	2022	974,4	ул. 16-й Воен- ный городок, 383
2444	ТЭЦ-5	0,23	0,14	0,39	2022	3 105,1	ул. 16-й Воен- ный городок, 435
2445	ТЭЦ-5	0,05	0,01	0,01	2022	974,4	ул. 16-й военный городок, 414
2446	ТЭЦ-5	0,24	0,07	0,22	2022	1 563,9	ул. 16-й военный городок, 414
2447	ТЭЦ-5	0,04	0,00	0,02	2022	974,4	ул. 16-я Север- ная, 143, 147, 151
2448	ТЭЦ-5	0,01	0,01	0,02	2022	974,4	ул. 17-я Линия, 99
2449	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 18-я Линия, 143; 145; 147
2450	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 18-я Север- ная, 1
2451	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,02	2022	974,4	ул. 19-я Север- ная, 103
2452	ТЭЦ-5	0,08	0,02	0,05	2022	974,4	ул. 20 лет РККА, 17 к3
2453	ТЭЦ-5	0,08	0,02	0,06	2022	974,4	ул. 20 лет РККА, 19 к1
2454	ТЭЦ-5	0,08	0,02	0,06	2022	974,4	ул. 20 лет РККА, 19 к2
2455	ТЭЦ-5	0,08	0,02	0,06	2022	974,4	ул. 20 лет РККА, 19 к3
2456	ТЭЦ-5	0,08	0,02	0,06	2022	974,4	ул. 20 лет РККА, 19 к4
2457	ТЭЦ-5	0,08	0,02	0,06	2022	974,4	ул. 20 лет РККА, 19 к5
2458	ТЭЦ-5	0,08	0,02	0,06	2022	974,4	ул. 20 лет РККА, 19 к6
2459	ТЭЦ-5	0,04	0,02	0,04	2022	974,4	ул. 20 лет РККА, 21 к1
2460	ТЭЦ-5	0,12	0,02	0,03	2022	974,4	ул. 20 лет РККА,

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год установки ИТП	Капитальные затраты в строительство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							21 к2
2461	ТЭЦ-5	0,04	0,02	0,04	2022	974,4	ул. 20 лет РККА, 21 к3
2462	ТЭЦ-5	0,05	0,02	0,04	2022	974,4	ул. 20 лет РККА, 23 к1
2463	ТЭЦ-5	0,05	0,02	0,04	2022	974,4	ул. 20 лет РККА, 23 к2
2464	ТЭЦ-5	0,05	0,02	0,04	2022	974,4	ул. 20 лет РККА, 23 к3
2465	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 20 лет РККА, 183/1
2466	ТЭЦ-5	0,05	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 20 лет РККА, 234а
2467	ТЭЦ-5	0,05	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 20 лет РККА, 236
2468	ТЭЦ-5	0,05	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 20 лет РККА, 254
2469	ТЭЦ-5	0,05	0,08	0,08	2022	1 813,2	ул. 20 лет РККА, 302а
2470	ТЭЦ-5	0,12	0,01	0,05	2022	974,4	ул. 20-я Линия, 23; 25
2471	ТЭЦ-5	0,14	0,04	0,16	2022	990,4	ул. 20-я Линия, 49
2472	ТЭЦ-5	0,14	0,04	0,16	2022	990,4	ул. 20-я Линия, 49
2473	ТЭЦ-5	0,14	0,04	0,16	2022	990,4	ул. 20-я Линия, 49
2474	ТЭЦ-5	0,24	0,06	0,22	2022	1 382,5	ул. 20-я Линия, 57
2475	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 20-я Линия, 86; 88
2476	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 20-я Линия, 90а; 92
2477	ТЭЦ-5	0,02	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 20-я Линия, 110; 110а; 112
2478	ТЭЦ-5	0,05	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 20-я Линия, 167
2479	ТЭЦ-5	0,04	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 20-я Линия, 169
2480	ТЭЦ-5	0,04	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 20-я Линия, 171
2481	ТЭЦ-5	0,05	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 20-я Линия, 173
2482	ТЭЦ-5	0,05	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 20-я Линия, 175
2483	ТЭЦ-5	0,12	0,01	0,06	2022	974,4	ул. 21-я Линия, 8, 10
2484	ТЭЦ-5	0,00	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 21-я Линия, 18а
2485	ТЭЦ-5	0,03	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 21-я Линия, 33
2486	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 21-я Линия, 150
2487	ТЭЦ-5	0,01	0,01	0,02	2022	974,4	ул. 21-я Линия,

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год установки ИТП	Капитальные затраты в строительство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							162
2488	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 21-я Линия, 169
2489	ТЭЦ-5	0,10	0,01	0,04	2022	974,4	ул. 21-я Северная, 154
2490	ТЭЦ-5	0,01	0,02	0,04	2022	974,4	ул. 22-я Линия, 96
2491	ТЭЦ-5	0,04	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 24-я Северная, 168
2492	ТЭЦ-5	0,07	0,01	0,01	2022	974,4	ул. 25-я Линия, 74/1
2493	ТЭЦ-5	2,09	0,14	0,14	2022	3 173,1	ул. 25-я Линия, 78, 78/1; ул. Лермонтова, 179а
2494	ТЭЦ-5	0,09	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 26-я Линия, 85а
2495	ТЭЦ-5	0,16	0,01	0,04	2022	974,4	ул. 26-я Линия, 85а
2496	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 27-я Линия, 13а
2497	ТЭЦ-5	0,01	0,01	0,02	2022	974,4	ул. 27-я Линия, 14
2498	ТЭЦ-5	0,11	0,01	0,04	2022	974,4	ул. 27-я Линия, 18
2499	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,02	2022	974,4	ул. 27-я Линия, 21
2500	ТЭЦ-5	0,11	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 30 лет ВЛКСМ, 23
2501	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 30 лет ВЛКСМ, 25
2502	ТЭЦ-5	0,03	0,00	0,02	2022	974,4	ул. 30 лет ВЛКСМ, 38
2503	ТЭЦ-5	0,08	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 30 лет ВЛКСМ, 40
2504	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 75-й Гвардейской бригады, 10г
2505	ТЭЦ-5	0,30	0,02	0,02	2022	974,4	ул. 75-й Гвардейской бригады, 10д
2506	ТЭЦ-5	0,03	0,01	0,01	2022	974,4	ул. 75-й Гвардейской бригады, 16
2507	ТЭЦ-5	0,06	0,01	0,02	2022	974,4	ул. 75-й Гвардейской бригады, 18а
2508	ТЭЦ-5	0,03	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 75-й Гвардейской бригады, 22
2509	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 1905 года, 53; ул. 4-я Линия, 179
2510	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. А. Нейбута,

Реестро- вый но- мер зда- ния	Исто- чник тепло- вой энергии	Тепло- вая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затра- ты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							97
2511	ТЭЦ-5	0,05	0,00	0,00	2022	974,4	ул. А. Нейбута, 99
2512	ТЭЦ-5	0,12	0,03	0,12	2022	974,4	ул. А. Нейбута, 135, 135а, б, в, г
2513	ТЭЦ-5	0,09	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Агрономиче- ская, 1
2514	ТЭЦ-5	0,05	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Агрономиче- ская, 2
2515	ТЭЦ-5	0,07	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Агрономиче- ская, 3 к1
2516	ТЭЦ-5	0,06	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Агрономиче- ская, 4
2517	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Агрономиче- ская, 5
2518	ТЭЦ-5	0,06	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Агрономиче- ская, 6
2519	ТЭЦ-5	0,23	0,03	0,13	2022	974,4	ул. Алексеева, 1в
2520	ТЭЦ-5	0,18	0,03	0,09	2022	974,4	ул. Алексеева, 2
2521	ТЭЦ-5	0,05	0,02	0,07	2022	974,4	ул. Алексеева, 6
2522	ТЭЦ-5	0,16	0,03	0,13	2022	974,4	ул. Алексеева, 6
2523	ТЭЦ-5	0,16	0,02	0,11	2022	974,4	ул. Алексеева, 8
2524	ТЭЦ-5	0,19	0,06	0,22	2022	1 269,2	ул. Алексеева, 8
2525	ТЭЦ-5	0,09	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Ангарская, 1
2526	ТЭЦ-5	0,07	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Ангарская, 5
2527	ТЭЦ-5	0,48	0,06	0,21	2022	1 269,2	ул. Б. Хмель- ницкого, 130
2528	ТЭЦ-5	0,35	0,03	0,13	2022	974,4	ул. Б. Хмель- ницкого, 134
2529	ТЭЦ-5	0,18	0,02	0,09	2022	974,4	ул. Б. Хмель- ницкого, 136
2530	ТЭЦ-5	0,18	0,02	0,09	2022	974,4	ул. Б. Хмель- ницкого, 138
2531	ТЭЦ-5	0,08	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Б. Хмель- ницкого, 146
2532	ТЭЦ-5	0,18	0,03	0,15	2022	974,4	ул. Б. Хмель- ницкого, 148
2533	ТЭЦ-5	0,10	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Б. Хмель- ницкого, 150
2534	ТЭЦ-5	0,09	0,04	0,09	2022	974,4	ул. Б. Хмель- ницкого, 154
2535	ТЭЦ-5	0,16	0,03	0,12	2022	974,4	ул. Б. Хмель- ницкого, 156
2536	ТЭЦ-5	0,09	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Б. Хмель- ницкого, 158
2537	ТЭЦ-5	0,41	0,05	0,18	2022	1 133,2	ул. Б. Хмель- ницкого, 162
2538	ТЭЦ-5	0,08	0,00	0,05	2022	974,4	ул. Б. Хмель- ницкого, 164
2539	ТЭЦ-5	0,19	0,03	0,15	2022	974,4	ул. Б. Хмель-

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепло- вая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затра- ты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							ницкого, 166
2540	ТЭЦ-5	0,08	0,01	0,04	2022	974,4	ул. Б. Хмель- ницкого, 168
2541	ТЭЦ-5	0,08	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Б. Хмель- ницкого, 170
2542	ТЭЦ-5	0,08	0,00	0,05	2022	974,4	ул. Б. Хмель- ницкого, 172
2543	ТЭЦ-5	0,08	0,00	0,05	2022	974,4	ул. Б. Хмель- ницкого, 174
2544	ТЭЦ-5	0,07	0,02	0,06	2022	974,4	ул. Б. Хмель- ницкого, 180
2545	ТЭЦ-5	0,06	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Б. Хмель- ницкого, 198
2546	ТЭЦ-5	0,06	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Б. Хмель- ницкого, 202
2547	ТЭЦ-5	0,07	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Б. Хмель- ницкого, 206
2548	ТЭЦ-5	0,07	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Б. Хмель- ницкого, 208
2549	ТЭЦ-5	0,07	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Б. Хмель- ницкого, 212
2550	ТЭЦ-5	0,28	0,13	0,26	2022	2 855,7	ул. Б. Хмель- ницкого, 214
2551	ТЭЦ-5	0,19	0,07	0,17	2022	1 518,5	ул. Б. Хмель- ницкого, 214а
2552	ТЭЦ-5	0,28	0,06	0,19	2022	1 314,6	ул. Б. Хмель- ницкого, 216
2553	ТЭЦ-5	0,27	0,05	0,16	2022	1 155,9	ул. Б. Хмель- ницкого, 220
2554	ТЭЦ-5	0,12	0,02	0,03	2022	974,4	ул. Б. Хмель- ницкого, 222
2555	ТЭЦ-5	0,10	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Б. Хмель- ницкого, 224
2556	ТЭЦ-5	0,08	0,02	0,04	2022	974,4	ул. Б. Хмель- ницкого, 226
2557	ТЭЦ-5	0,13	0,02	0,04	2022	974,4	ул. Б. Хмель- ницкого, 226
2558	ТЭЦ-5	0,15	0,07	0,13	2022	1 495,9	ул. Б. Хмель- ницкого, 226
2559	ТЭЦ-5	0,04	0,02	0,03	2022	974,4	ул. Березовая
2560	ТЭЦ-5	0,04	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Березовая, 3
2561	ТЭЦ-5	0,05	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Березовая, 4
2562	ТЭЦ-5	0,06	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Братская, 11
2563	ТЭЦ-5	0,68	0,21	0,61	2022	3 634,8	ул. Броз Тито, 2
2564	ТЭЦ-5	0,22	0,02	0,38	2022	974,4	ул. Броз Тито, 2

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепло- вая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затра- ты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
2565	ТЭЦ-5	0,23	0,01	0,06	2022	974,4	ул. Броз Тито, 5, 5а
2566	ТЭЦ-5	0,10	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Булатова, 39, 41
2567	ТЭЦ-5	0,14	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Булатова, 68
2568	ТЭЦ-5	0,03	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Булатова, 68б
2569	ТЭЦ-5	0,03	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Булатова, 69
2570	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Булатова, 76
2571	ТЭЦ-5	0,04	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Булатова, 78
2572	ТЭЦ-5	0,32	0,03	0,06	2022	974,4	ул. Булатова, 101
2573	ТЭЦ-5	0,10	0,04	0,07	2022	974,4	ул. Булатова, 105/1
2574	ТЭЦ-5	0,20	0,06	0,21	2022	1 291,9	ул. Бульварная, 3
2575	ТЭЦ-5	0,32	0,08	0,26	2022	1 903,8	ул. Бульварная, 4
2576	ТЭЦ-5	0,26	0,08	0,26	2022	1 903,8	ул. Бульварная, 4а
2577	ТЭЦ-5	0,14	0,03	0,13	2022	974,4	ул. Бульварная, 4а
2578	ТЭЦ-5	0,31	0,05	0,10	2022	1 110,6	ул. Бульварная, 7
2579	ТЭЦ-5	0,05	0,02	0,02	2022	974,4	ул. Бульварная, 11а
2580	ТЭЦ-5	0,07	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Бульварная, 13б
2581	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Бульварная, 35
2582	ТЭЦ-5	0,36	0,13	0,31	2022	2 833,1	ул. В. Товстухо, 1
2583	ТЭЦ-5	0,37	0,10	0,26	2022	2 334,5	ул. В. Товстухо, 1а
2584	ТЭЦ-5	0,36	0,13	0,31	2022	2 833,1	ул. В. Товстухо, 2
2585	ТЭЦ-5	0,36	0,13	0,31	2022	2 833,1	ул. В. Товстухо, 3
2586	ТЭЦ-5	0,44	0,13	0,31	2022	2 833,1	ул. В. Товстухо, 4
2587	ТЭЦ-5	0,42	0,04	0,13	2022	974,6	ул. В. Товстухо, 4а
2588	ТЭЦ-5	0,25	0,08	0,22	2022	1 790,5	ул. В. Товстухо, 5
2589	ТЭЦ-5	0,22	0,06	0,22	2022	1 246,6	ул. В. Товстухо, 5а
2590	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Вавилова, 2
2591	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Вавилова, 5а
2592	ТЭЦ-5	0,04	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Вавилова, 234б
2593	ТЭЦ-5	0,12	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Вавилова, 240

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год установки ИТП	Капитальные затраты в строительство ИТП, тыс. руб.	Адрес
2594	ТЭЦ-5	0,18	0,02	0,03	2022	974,4	ул. Волочаевская, 9
2595	ТЭЦ-5	0,21	0,20	0,57	2022	3 376,4	ул. Волочаевская, 13е
2596	ТЭЦ-5	0,30	0,13	0,41	2022	2 855,7	ул. Волочаевская, 15е
2597	ТЭЦ-5	0,06	0,02	0,03	2022	974,4	ул. Волочаевская, 17г к1
2598	ТЭЦ-5	0,34	0,06	0,24	2022	1 337,2	ул. Волочаевская, 17д
2599	ТЭЦ-5	0,38	0,09	0,31	2022	1 994,5	ул. Волочаевская, 17е
2600	ТЭЦ-5	0,31	0,04	0,14	2022	974,4	ул. Гагарина, 2
2601	ТЭЦ-5	0,22	0,04	0,15	2022	974,4	ул. Гагарина, 2
2602	ТЭЦ-5	0,18	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Гагарина, 8/1
2603	ТЭЦ-5	0,15	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Гагарина, 8/2
2604	ТЭЦ-5	0,48	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Гагарина, 10
2605	ТЭЦ-5	0,10	0,03	0,03	2022	974,4	ул. Гагарина, 10
2606	ТЭЦ-5	0,15	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Герцена, 1
2607	ТЭЦ-5	0,35	0,12	0,12	2022	2 629,1	ул. Герцена, 1
2608	ТЭЦ-5	0,13	0,02	0,07	2022	974,4	ул. Герцена, 13
2609	ТЭЦ-5	0,16	0,02	0,07	2022	974,4	ул. Герцена, 13
2610	ТЭЦ-5	0,16	0,02	0,07	2022	974,4	ул. Герцена, 13
2611	ТЭЦ-5	0,24	0,03	0,11	2022	974,4	ул. Герцена, 17
2612	ТЭЦ-5	0,39	0,10	0,20	2022	2 266,5	ул. Герцена, 25
2613	ТЭЦ-5	0,11	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Герцена, 29
2614	ТЭЦ-5	0,03	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Герцена, 33/1
2615	ТЭЦ-5	0,21	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Герцена, 36
2616	ТЭЦ-5	0,38	0,04	0,18	2022	974,6	ул. Герцена, 38
2617	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Герцена, 38а
2618	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Герцена, 39
2619	ТЭЦ-5	0,06	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Герцена, 45
2620	ТЭЦ-5	0,06	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Герцена, 47
2621	ТЭЦ-5	0,05	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Герцена, 49
2622	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Герцена, 51/53
2623	ТЭЦ-5	0,19	0,02	0,07	2022	974,4	ул. Герцена, 55/57, ул. Яковлева, 109, 111
2624	ТЭЦ-5	0,05	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Герцена, 108

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепло- вая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затра- ты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
2625	ТЭЦ-5	0,05	0,01	0,04	2022	974,4	ул. Голика, 2
2626	ТЭЦ-5	0,17	0,03	0,13	2022	974,4	ул. Голика, 2
2627	ТЭЦ-5	0,28	0,04	0,14	2022	974,4	ул. Голика, 2а
2628	ТЭЦ-5	0,07	0,03	0,08	2022	974,4	ул. Голика, 2а
2629	ТЭЦ-5	0,03	0,15	0,30	2022	3 399,7	ул. Горная, 4
2630	ТЭЦ-5	0,06	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Горная, 5
2631	ТЭЦ-5	0,03	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Горная, 6
2632	ТЭЦ-5	0,04	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Горная, 7
2633	ТЭЦ-5	0,07	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Горная, 8
2634	ТЭЦ-5	0,21	0,09	0,18	2022	2 017,2	ул. Горная, 11
2635	ТЭЦ-5	0,09	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Горная, 12
2636	ТЭЦ-5	0,18	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Горная, 13
2637	ТЭЦ-5	0,10	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Госпиталь- ная, 19
2638	ТЭЦ-5	0,13	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Госпиталь- ная, 24
2639	ТЭЦ-5	0,29	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Гусарова, 2
2640	ТЭЦ-5	0,18	0,08	0,17	2022	1 881,2	ул. Гусарова, 4
2641	ТЭЦ-5	0,12	0,04	0,08	2022	974,4	ул. Гусарова, 4
2642	ТЭЦ-5	0,09	0,03	0,07	2022	974,4	ул. Гусарова, 4
2643	ТЭЦ-5	0,34	0,09	0,17	2022	1 926,5	ул. Гусарова, 4
2644	ТЭЦ-5	0,07	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Гусарова, 4
2645	ТЭЦ-5	0,06	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Гусарова, 4
2646	ТЭЦ-5	0,04	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Гусарова, 4
2647	ТЭЦ-5	0,02	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Гусарова, 4
2648	ТЭЦ-5	0,15	0,04	0,07	2022	974,4	ул. Гусарова, 4
2649	ТЭЦ-5	0,19	0,04	0,07	2022	974,4	ул. Гусарова, 4

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепло- вая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затра- ты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
2650	ТЭЦ-5	0,06	0,07	0,13	2022	1 473,2	ул. Гусарова, 4
2651	ТЭЦ-5	0,05	0,04	0,07	2022	974,4	ул. Гусарова, 4
2652	ТЭЦ-5	0,05	0,02	0,02	2022	974,4	ул. Гусарова, 4
2653	ТЭЦ-5	0,04	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Гусарова, 16
2654	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Гусарова, 18
2655	ТЭЦ-5	0,10	0,02	0,05	2022	974,4	ул. Гусарова, 22
2656	ТЭЦ-5	0,13	0,02	0,10	2022	974,4	ул. Гусарова, 24
2657	ТЭЦ-5	0,06	0,02	0,04	2022	974,4	ул. Гусарова, 27
2658	ТЭЦ-5	0,11	0,02	0,03	2022	974,4	ул. Гусарова, 27
2659	ТЭЦ-5	0,09	0,02	0,05	2022	974,4	ул. Гусарова, 31а
2660	ТЭЦ-5	0,04	0,02	0,04	2022	974,4	ул. Гусарова, 33
2661	ТЭЦ-5	0,43	0,08	0,17	2022	1 881,2	ул. Гусарова, 33
2662	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Гусарова, 33
2663	ТЭЦ-5	0,04	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Гусарова, 33 к1
2664	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Гусарова, 33 к1
2665	ТЭЦ-5	0,16	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Гусарова, 55
2666	ТЭЦ-5	0,12	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Гусарова, 55а
2667	ТЭЦ-5	0,08	0,01	0,06	2022	974,4	ул. Гусарова, 58; 58а
2668	ТЭЦ-5	0,23	0,02	0,10	2022	974,4	ул. Гусарова, 60а; 60б
2669	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Гусарова, 62
2670	ТЭЦ-5	0,03	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Гусарова, 85; 95; 95а
2671	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Гусарова, 85а
2672	ТЭЦ-5	0,12	0,02	0,07	2022	974,4	ул. Дальняя, 40, ул. 3-я Заречная, 2б
2673	ТЭЦ-5	0,04	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Декабристов, 4
2674	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Декабристов,

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепло- вая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затра- ты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							6
2675	ТЭЦ-5	0,06	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Декабристов, 7
2676	ТЭЦ-5	0,08	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Декабристов, 7а
2677	ТЭЦ-5	0,17	0,02	0,02	2022	974,4	ул. Декабристов, 37
2678	ТЭЦ-5	0,03	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Декабристов, 48, 44
2679	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Декабристов, 65
2680	ТЭЦ-5	0,04	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Декабристов, 71
2681	ТЭЦ-5	0,30	0,11	0,29	2022	2 493,1	ул. Декабристов, 71
2682	ТЭЦ-5	0,10	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Декабристов, 89
2683	ТЭЦ-5	0,62	0,08	0,28	2022	1 722,5	ул. Декабристов, 130
2684	ТЭЦ-5	0,10	0,01	0,04	2022	974,4	ул. Декабристов, 130а
2685	ТЭЦ-5	0,13	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Декабристов, 130а
2686	ТЭЦ-5	0,37	0,08	0,27	2022	1 767,8	ул. Декабристов, 155
2687	ТЭЦ-5	0,22	0,04	0,15	2022	974,4	ул. Декабристов, 155а
2688	ТЭЦ-5	0,38	0,08	0,28	2022	1 881,2	ул. Декабристов, 157
2689	ТЭЦ-5	0,19	0,10	0,20	2022	2 266,5	ул. Дементьева, 21
2690	ТЭЦ-5	0,05	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Дементьева, 21
2691	ТЭЦ-5	0,30	0,06	0,20	2022	1 246,6	ул. Дементьева, 21б
2692	ТЭЦ-5	0,05	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Доброволь- ского, 8/1
2693	ТЭЦ-5	0,06	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Долгирева, 1
2694	ТЭЦ-5	0,07	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Долгирева, 1
2695	ТЭЦ-5	0,08	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Долгирева, 1/1, 3
2696	ТЭЦ-5	0,16	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Долгирева, 65, 67
2697	ТЭЦ-5	0,32	0,04	0,18	2022	974,4	ул. Долгирева, 69, 71, 73, 75, 77
2698	ТЭЦ-5	0,22	0,02	0,03	2022	974,4	ул. Долгирева, 79
2699	ТЭЦ-5	0,08	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Долгирева, 79а

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепло- вая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затра- ты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
2700	ТЭЦ-5	0,23	0,17	0,45	2022	3 853,0	ул. Долгирева, 81
2701	ТЭЦ-5	0,09	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Долгирева, 99
2702	ТЭЦ-5	0,22	0,02	0,04	2022	974,4	ул. Достоевско- го, 2
2703	ТЭЦ-5	0,06	0,05	0,10	2022	1 110,6	ул. Думская, 3
2704	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Ермака, 30
2705	ТЭЦ-5	0,28	0,07	0,21	2022	1 654,5	ул. Ермолаева, 1
2706	ТЭЦ-5	0,28	0,07	0,21	2022	1 654,5	ул. Ермолаева, 4
2707	ТЭЦ-5	0,37	0,05	0,14	2022	1 087,9	ул. Ермолаева, 5б
2708	ТЭЦ-5	0,04	0,01	0,04	2022	974,4	ул. Жукова, 7
2709	ТЭЦ-5	0,15	0,03	0,12	2022	974,4	ул. Жукова, 89
2710	ТЭЦ-5	0,17	0,03	0,14	2022	974,4	ул. Жукова, 91
2711	ТЭЦ-5	0,34	0,02	0,04	2022	974,4	ул. Жукова, 109
2712	ТЭЦ-5	0,26	0,09	0,24	2022	1 994,5	ул. Жукова, 146а
2713	ТЭЦ-5	0,11	0,02	0,08	2022	974,4	ул. Жукова, 148
2714	ТЭЦ-5	0,20	0,06	0,18	2022	1 405,2	ул. Жукова, 148а
2715	ТЭЦ-5	0,26	0,08	0,23	2022	1 881,2	ул. Жукова, 148б
2716	ТЭЦ-5	0,11	0,03	0,10	2022	974,4	ул. Жукова, 150
2717	ТЭЦ-5	0,12	0,06	0,22	2022	1 337,2	ул. Жукова, 152
2718	ТЭЦ-5	0,24	0,07	0,21	2022	1 654,5	ул. Жукова, 152а
2719	ТЭЦ-5	0,20	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Жукова, 154
2720	ТЭЦ-5	0,06	0,01	0,04	2022	974,4	ул. Звездова, 11
2721	ТЭЦ-5	0,09	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Звездова, 14
2722	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Звездова, 97
2723	ТЭЦ-5	0,15	0,03	0,11	2022	974,4	ул. Звездова, 130
2724	ТЭЦ-5	0,15	0,03	0,11	2022	974,4	ул. Звездова, 130
2725	ТЭЦ-5	0,15	0,03	0,11	2022	974,4	ул. Звездова, 130
2726	ТЭЦ-5	0,15	0,05	0,11	2022	1 078,8	ул. Звездова, 132
2727	ТЭЦ-5	0,15	0,05	0,11	2022	1 078,8	ул. Звездова, 132
2728	ТЭЦ-5	0,15	0,05	0,11	2022	1 078,8	ул. Звездова, 132
2729	ТЭЦ-5	0,16	0,05	0,11	2022	1 078,8	ул. Звездова, 132
2730	ТЭЦ-5	0,15	0,05	0,11	2022	1 078,8	ул. Звездова, 132
2731	ТЭЦ-5	0,28	0,03	0,11	2022	974,4	ул. Звездова, 132а

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепло- вая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затра- ты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
2732	ТЭЦ-5	0,29	0,04	0,17	2022	974,4	ул. Ильинская, 2
2733	ТЭЦ-5	0,04	0,02	0,02	2022	974,4	ул. Ильинская, 9
2734	ТЭЦ-5	0,24	0,07	0,21	2022	1 563,9	ул. Ильинская, 17
2735	ТЭЦ-5	0,30	0,07	0,23	2022	1 631,9	ул. Индустри- альная, 1
2736	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Индустри- альная, 1а
2737	ТЭЦ-5	0,30	0,07	0,23	2022	1 631,9	ул. Индустри- альная, 2
2738	ТЭЦ-5	0,30	0,07	0,23	2022	1 631,9	ул. Индустри- альная, 3
2739	ТЭЦ-5	0,30	0,07	0,23	2022	1 631,9	ул. Индустри- альная, 3а
2740	ТЭЦ-5	0,30	0,07	0,23	2022	1 631,9	ул. Индустри- альная, 4
2741	ТЭЦ-5	0,30	0,07	0,23	2022	1 631,9	ул. Индустри- альная, 4а
2742	ТЭЦ-5	0,14	0,01	0,04	2022	974,4	ул. Индустри- альная, 4б
2743	ТЭЦ-5	0,30	0,07	0,23	2022	1 631,9	ул. Индустри- альная, 5
2744	ТЭЦ-5	0,02	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Индустри- альная, 5а
2745	ТЭЦ-5	0,30	0,07	0,23	2022	1 631,9	ул. Индустри- альная, 6
2746	ТЭЦ-5	0,17	0,08	0,17	2022	1 903,8	ул. Интернацио- нальная, 4
2747	ТЭЦ-5	0,30	0,03	0,09	2022	974,4	ул. Интернацио- нальная, 6
2748	ТЭЦ-5	0,12	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Интернацио- нальная, 15
2749	ТЭЦ-5	0,07	0,03	0,06	2022	974,4	ул. Интернацио- нальная, 25
2750	ТЭЦ-5	0,49	0,23	0,23	2022	3 996,6	ул. Интернацио- нальная, 29
2751	ТЭЦ-5	0,19	0,06	0,22	2022	1 450,5	ул. Интернацио- нальная, 35
2752	ТЭЦ-5	0,37	0,05	0,10	2022	1 087,9	ул. Интернацио- нальная, 41
2753	ТЭЦ-5	0,14	0,03	0,08	2022	974,4	ул. Ипподром- ная, 1
2754	ТЭЦ-5	1,58	0,19	0,19	2022	3 324,7	ул. Ипподром- ная, 2
2755	ТЭЦ-5	0,09	0,02	0,02	2022	974,4	ул. Ипподром- ная, 2а
2756	ТЭЦ-5	0,28	0,05	0,18	2022	1 110,6	ул. Ипподром- ная, 12а
2757	ТЭЦ-5	0,14	0,04	0,13	2022	974,6	ул. Ипподром- ная, 14
2758	ТЭЦ-5	0,32	0,07	0,24	2022	1 677,2	ул. Ипподром- ная, 14а

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год установки ИТП	Капитальные затраты в строительство ИТП, тыс. руб.	Адрес
2759	ТЭЦ-5	0,05	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Ипподромная, 14а
2760	ТЭЦ-5	0,04	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Ипподромная, 27
2761	ТЭЦ-5	0,12	0,05	0,11	2022	1 223,9	ул. Ипподромная, 35а
2762	ТЭЦ-5	0,04	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Иртышская Набережная, 10/1
2763	ТЭЦ-5	0,05	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Карла Либкнехта, 6
2764	ТЭЦ-5	0,22	0,19	0,56	2022	3 224,8	ул. Кемеровская, 2
2765	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Кемеровская, 78
2766	ТЭЦ-5	0,17	0,01	0,06	2022	974,4	ул. Кемеровская, 98а, 98б, 98
2767	ТЭЦ-5	0,05	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Кемеровская, 121
2768	ТЭЦ-5	0,09	0,02	0,09	2022	974,4	ул. Кемеровская, 136
2769	ТЭЦ-5	0,10	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Кизюрина, 15, 5, 7, 9, 11, 13; ул. 2-я Крайняя, 1, 7
2770	ТЭЦ-5	0,29	0,03	0,12	2022	974,4	ул. Комиссаровская, 2
2771	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Комиссаровская, 11
2772	ТЭЦ-5	0,09	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Комиссаровская, 15, 13
2773	ТЭЦ-5	0,17	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Комиссаровская, 18
2774	ТЭЦ-5	0,03	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Комиссаровская, 19
2775	ТЭЦ-5	0,06	0,02	0,02	2022	974,4	ул. Коммунистическая, 45
2776	ТЭЦ-5	0,11	0,02	0,05	2022	974,4	ул. Коммунистическая, 61
2777	ТЭЦ-5	0,16	0,05	0,16	2022	1 178,6	ул. Короленко, 2
2778	ТЭЦ-5	0,09	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Короленко, 10
2779	ТЭЦ-5	0,13	0,02	0,05	2022	974,4	ул. Косарева, 19, ул. Фрунзе, 40 кб
2780	ТЭЦ-5	0,24	0,06	0,21	2022	1 291,9	ул. Косарева, 34
2781	ТЭЦ-5	0,13	0,03	0,06	2022	974,4	ул. Косарева, 117

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год установки ИТП	Капитальные затраты в строительство ИТП, тыс. руб.	Адрес
2782	ТЭЦ-5	0,05	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Котовского, 8
2783	ТЭЦ-5	0,08	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Котовского, 10
2784	ТЭЦ-5	0,08	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Котовского, 12
2785	ТЭЦ-5	0,08	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Котовского, 14
2786	ТЭЦ-5	0,08	0,02	0,05	2022	974,4	ул. Котовского, 22
2787	ТЭЦ-5	0,12	0,03	0,15	2022	974,4	ул. Красина, 1
2788	ТЭЦ-5	0,22	0,04	0,13	2022	997,2	ул. Красина, 2
2789	ТЭЦ-5	0,35	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Красногвардейская, 35
2790	ТЭЦ-5	0,30	0,06	0,12	2022	1 359,9	ул. Красногвардейская, 40
2791	ТЭЦ-5	0,43	0,05	0,10	2022	1 133,2	ул. Красногвардейская, 42
2792	ТЭЦ-5	0,14	0,04	0,16	2022	974,4	ул. Красногвардейская, 43
2793	ТЭЦ-5	0,34	0,02	0,08	2022	974,4	ул. Красногвардейская, 47
2794	ТЭЦ-5	0,09	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Красногвардейская, 49
2795	ТЭЦ-5	0,06	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Красногвардейская, 63
2796	ТЭЦ-5	0,55	0,08	0,16	2022	1 813,2	ул. Краснофлотская, 24
2797	ТЭЦ-5	0,23	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Краснофлотская, 33
2798	ТЭЦ-5	0,04	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Краснофлотская, 33
2799	ТЭЦ-5	0,32	0,06	0,12	2022	1 368,9	ул. Красный Путь, 3
2800	ТЭЦ-5	0,45	0,02	0,04	2022	974,4	ул. Красный Путь, 7а
2801	ТЭЦ-5	0,21	0,05	0,14	2022	1 072,0	ул. Красный Путь, 8
2802	ТЭЦ-5	0,32	0,08	0,17	2022	1 881,2	ул. Красный Путь, 9
2803	ТЭЦ-5	0,08	0,01	0,04	2022	974,4	ул. Красный Путь, 10
2804	ТЭЦ-5	0,34	0,11	0,29	2022	2 447,8	ул. Красный Путь, 22
2805	ТЭЦ-5	0,34	0,11	0,29	2022	2 447,8	ул. Красный Путь, 22
2806	ТЭЦ-5	0,01	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Красный Путь, 22а

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год установки ИТП	Капитальные затраты в строительство ИТП, тыс. руб.	Адрес
2807	ТЭЦ-5	0,35	0,09	0,31	2022	1 994,5	ул. Красный Путь, 28а
2808	ТЭЦ-5	0,16	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Красный Путь, 30
2809	ТЭЦ-5	0,24	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Красный Путь, 36
2810	ТЭЦ-5	0,29	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Красный Путь, 101
2811	ТЭЦ-5	0,22	0,10	0,10	2022	2 153,1	ул. Красный Путь, 141
2812	ТЭЦ-5	0,19	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Красный Путь, 143
2813	ТЭЦ-5	0,14	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Красный Путь, 143
2814	ТЭЦ-5	0,26	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Красный Путь, 143
2815	ТЭЦ-5	0,37	0,09	0,33	2022	2 130,5	ул. Красный Путь, 145
2816	ТЭЦ-5	0,22	0,05	0,20	2022	1 201,2	ул. Красный Путь, 145а
2817	ТЭЦ-5	0,03	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Красный Путь, 145а
2818	ТЭЦ-5	0,18	0,04	0,17	2022	974,4	ул. Красный Путь, 147
2819	ТЭЦ-5	0,26	0,07	0,24	2022	1 473,2	ул. Красный Путь, 149
2820	ТЭЦ-5	0,31	0,08	0,28	2022	1 722,5	ул. Красный Путь, 149а
2821	ТЭЦ-5	0,28	0,05	0,20	2022	1 019,9	ул. Красный Путь, 151
2822	ТЭЦ-5	0,36	0,08	0,28	2022	1 722,5	ул. Красный Путь, 153/1
2823	ТЭЦ-5	0,10	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Красных Зорь, 2
2824	ТЭЦ-5	0,08	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Красных Зорь, 4б
2825	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Красных Зорь, 16, 16/1, 12, 12/4
2826	ТЭЦ-5	0,03	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Красных Зорь, 23
2827	ТЭЦ-5	0,09	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Красных Зорь, 31, 33, ул. Жукова, 73, 73а
2828	ТЭЦ-5	0,04	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Красных Зорь, 32, 30
2829	ТЭЦ-5	0,05	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Красных Зорь, 39, 41
2830	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Красных Зорь, 53

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год установки ИТП	Капитальные затраты в строительство ИТП, тыс. руб.	Адрес
2831	ТЭЦ-5	0,16	0,02	0,08	2022	974,4	ул. Красных Зорь, 54а
2832	ТЭЦ-5	0,15	0,03	0,05	2022	974,4	ул. Красных Зорь, 54в
2833	ТЭЦ-5	0,05	0,05	0,11	2022	1 201,2	ул. Красных Зорь, 54в
2834	ТЭЦ-5	0,37	0,08	0,17	2022	1 869,8	ул. Красных Зорь, 54в
2835	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Красных Зорь, 55
2836	ТЭЦ-5	0,16	0,02	0,07	2022	974,4	ул. Красных Зорь, 56
2837	ТЭЦ-5	0,01	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Красных Зорь, 57
2838	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Красных Зорь, 61а
2839	ТЭЦ-5	0,24	0,07	0,22	2022	1 563,9	ул. Красных Зорь, 83
2840	ТЭЦ-5	0,24	0,07	0,22	2022	1 563,9	ул. Красных Зорь, 83а
2841	ТЭЦ-5	0,24	0,07	0,22	2022	1 563,9	ул. Красных Зорь, 83б
2842	ТЭЦ-5	0,14	0,04	0,07	2022	974,4	ул. Красных Зорь, 103а
2843	ТЭЦ-5	0,06	0,03	0,07	2022	974,4	ул. Красных Зорь, 103а
2844	ТЭЦ-5	0,13	0,03	0,06	2022	974,4	ул. Красных Зорь, 103а
2845	ТЭЦ-5	0,25	0,02	0,09	2022	974,4	ул. Красных Зорь, 145б, 145, 145а, 145в, 147, ул. 1-я Томская, б
2846	ТЭЦ-5	0,08	0,02	0,07	2022	974,4	ул. Красных Зорь, 150а
2847	ТЭЦ-5	0,00	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Красных Зорь, 183
2848	ТЭЦ-5	0,03	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Красных Орлов, 1
2849	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Красных зорь, 106а
2850	ТЭЦ-5	0,12	0,03	0,08	2022	974,4	ул. Кузнецова, б
2851	ТЭЦ-5	0,12	0,03	0,08	2022	974,4	ул. Кузнецова, б
2852	ТЭЦ-5	0,12	0,03	0,08	2022	974,4	ул. Кузнецова, б
2853	ТЭЦ-5	0,12	0,04	0,10	2022	974,4	ул. Кузнецова, 6а

Реестро- вый но- мер зда- ния	Исто- чник тепло- вой энергии	Тепло- вая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затра- ты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
2854	ТЭЦ-5	0,12	0,04	0,10	2022	974,4	ул. Кузнецова, 6а
2855	ТЭЦ-5	0,12	0,04	0,10	2022	974,4	ул. Кузнецова, 6а
2856	ТЭЦ-5	0,17	0,03	0,10	2022	974,4	ул. Куйбышева, 48
2857	ТЭЦ-5	0,27	0,13	0,42	2022	2 946,4	ул. Куйбышева, 54
2858	ТЭЦ-5	0,22	0,10	0,20	2022	2 289,1	ул. Куйбышева, 79
2859	ТЭЦ-5	0,43	0,07	0,18	2022	1 609,2	ул. Куйбышева, 79а
2860	ТЭЦ-5	0,93	0,08	0,22	2022	1 767,8	ул. Куйбышева, 79а
2861	ТЭЦ-5	0,13	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Куйбышева, 119
2862	ТЭЦ-5	0,05	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Куйбышева, 119а
2863	ТЭЦ-5	0,13	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Куйбышева, 131; 131б
2864	ТЭЦ-5	0,13	0,09	0,19	2022	2 139,5	ул. Куйбышева, 132
2865	ТЭЦ-5	0,16	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Куйбышева, 132
2866	ТЭЦ-5	0,08	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Куйбышева, 132
2867	ТЭЦ-5	0,34	0,08	0,23	2022	1 790,5	ул. Куйбышева, 134/1
2868	ТЭЦ-5	0,01	0,03	0,03	2022	974,4	ул. Куйбышева, 144 к1
2869	ТЭЦ-5	0,19	0,03	0,07	2022	974,4	ул. Ленина, 2
2870	ТЭЦ-5	0,13	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Ленина, 2
2871	ТЭЦ-5	1,07	0,07	0,08	2022	1 609,2	ул. Ленина, 2
2872	ТЭЦ-5	0,38	0,06	0,17	2022	1 269,2	ул. Ленина, 2а
2873	ТЭЦ-5	0,30	0,06	0,17	2022	1 314,6	ул. Ленина, 6
2874	ТЭЦ-5	0,35	0,05	0,19	2022	1 087,9	ул. Ленина, 8
2875	ТЭЦ-5	0,10	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Ленина, 8а
2876	ТЭЦ-5	0,13	0,04	0,06	2022	974,4	ул. Ленина, 9
2877	ТЭЦ-5	0,31	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Ленина, 10
2878	ТЭЦ-5	0,24	0,02	0,03	2022	974,4	ул. Ленина, 10а
2879	ТЭЦ-5	0,05	0,05	0,07	2022	1 092,4	ул. Ленина, 12
2880	ТЭЦ-5	0,02	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Ленина, 14

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год установки ИТП	Капитальные затраты в строительство ИТП, тыс. руб.	Адрес
2881	ТЭЦ-5	0,15	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Ленина, 14
2882	ТЭЦ-5	0,11	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Ленина, 15а
2883	ТЭЦ-5	0,13	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Ленина, 16
2884	ТЭЦ-5	0,07	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Ленина, 17
2885	ТЭЦ-5	0,12	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Ленина, 19
2886	ТЭЦ-5	0,05	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Ленина, 20
2887	ТЭЦ-5	0,50	0,08	0,17	2022	1 711,2	ул. Ленина, 20
2888	ТЭЦ-5	0,18	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Ленина, 23а
2889	ТЭЦ-5	0,09	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Ленина, 24
2890	ТЭЦ-5	0,05	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Ленина, 25
2891	ТЭЦ-5	0,13	0,03	0,06	2022	974,4	ул. Ленина, 26
2892	ТЭЦ-5	0,34	0,10	0,31	2022	2 334,5	ул. Ленина, 26
2893	ТЭЦ-5	0,06	0,07	0,14	2022	1 609,2	ул. Ленина, 26б
2894	ТЭЦ-5	0,17	0,16	0,33	2022	3 694,3	ул. Ленина, 26б
2895	ТЭЦ-5	0,26	0,06	0,16	2022	1 246,6	ул. Ленина, 28
2896	ТЭЦ-5	0,21	0,09	0,24	2022	2 017,2	ул. Ленина, 30
2897	ТЭЦ-5	0,16	0,04	0,13	2022	997,2	ул. Ленина, 30
2898	ТЭЦ-5	0,25	0,08	0,21	2022	1 699,8	ул. Ленина, 31
2899	ТЭЦ-5	0,05	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Ленина, 34
2900	ТЭЦ-5	0,18	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Ленина, 38
2901	ТЭЦ-5	0,15	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Ленина, 41
2902	ТЭЦ-5	0,07	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Ленина, 41а
2903	ТЭЦ-5	0,12	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Ленина, 43
2904	ТЭЦ-5	0,16	0,02	0,03	2022	974,4	ул. Ленина, 45
2905	ТЭЦ-5	0,16	0,03	0,14	2022	974,4	ул. Ленина, 47
2906	ТЭЦ-5	0,13	0,07	0,14	2022	1 541,2	ул. Ленина, 48
2907	ТЭЦ-5	0,20	0,03	0,06	2022	974,4	ул. Ленина, 48/1
2908	ТЭЦ-5	0,14	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Ленина, 50

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год установки ИТП	Капитальные затраты в строительство ИТП, тыс. руб.	Адрес
2909	ТЭЦ-5	0,19	0,02	0,10	2022	974,4	ул. Ленина, 51
2910	ТЭЦ-5	0,13	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Ленина, 53
2911	ТЭЦ-5	0,51	0,06	0,23	2022	1 427,9	ул. Ленина, 53
2912	ТЭЦ-5	0,20	0,04	0,08	2022	974,4	ул. Ленина, 48
2913	ТЭЦ-5	0,29	0,04	0,16	2022	974,4	ул. Лермонтова, 4
2914	ТЭЦ-5	0,29	0,06	0,22	2022	1 269,2	ул. Лермонтова, 4а
2915	ТЭЦ-5	0,14	0,01	0,06	2022	974,4	ул. Лермонтова, 4б
2916	ТЭЦ-5	0,15	0,07	0,14	2022	1 586,5	ул. Лермонтова, 6
2917	ТЭЦ-5	0,31	0,08	0,25	2022	1 745,2	ул. Лермонтова, 20
2918	ТЭЦ-5	0,18	0,02	0,10	2022	974,4	ул. Лермонтова, 20
2919	ТЭЦ-5	0,47	0,05	0,16	2022	1 110,6	ул. Лермонтова, 20
2920	ТЭЦ-5	0,13	0,02	0,03	2022	974,4	ул. Лермонтова, 27
2921	ТЭЦ-5	0,20	0,05	0,18	2022	1 133,2	ул. Лермонтова, 32
2922	ТЭЦ-5	0,68	0,28	0,70	2022	4 789,0	ул. Лермонтова, 57
2923	ТЭЦ-5	0,06	0,06	0,12	2022	1 337,2	ул. Лермонтова, 57
2924	ТЭЦ-5	0,28	0,02	0,03	2022	974,4	ул. Лермонтова, 61
2925	ТЭЦ-5	0,09	0,02	0,03	2022	974,4	ул. Лермонтова, 61
2926	ТЭЦ-5	0,15	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Лермонтова, 95 к1
2927	ТЭЦ-5	0,31	0,21	0,56	2022	3 652,0	ул. Лермонтова, 128
2928	ТЭЦ-5	0,32	0,12	0,42	2022	2 765,1	ул. Лермонтова, 128а
2929	ТЭЦ-5	0,32	0,12	0,42	2022	2 765,1	ул. Лермонтова, 130
2930	ТЭЦ-5	0,03	0,03	0,06	2022	974,4	ул. Лермонтова, 130
2931	ТЭЦ-5	0,04	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Лермонтова, 130
2932	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Лермонтова, 130/1
2933	ТЭЦ-5	0,21	0,06	0,23	2022	1 427,9	ул. Лермонтова, 130а
2934	ТЭЦ-5	0,16	0,07	0,19	2022	1 586,5	ул. Лермонтова, 130б

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепло- вая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затра- ты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
2935	ТЭЦ-5	0,06	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Лермонтова, 132
2936	ТЭЦ-5	0,34	0,12	0,42	2022	2 765,1	ул. Лермонтова, 132
2937	ТЭЦ-5	0,06	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Лермонтова, 134
2938	ТЭЦ-5	0,33	0,12	0,42	2022	2 765,1	ул. Лермонтова, 134а
2939	ТЭЦ-5	0,03	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Лермонтова, 136
2940	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Лермонтова, 161; ул. 19-я Ли- ния, 116
2941	ТЭЦ-5	0,04	0,00	0,03	2022	974,4	ул. Лермонтова, 163; 165; 165а
2942	ТЭЦ-5	0,11	0,03	0,05	2022	974,4	ул. Лермонтова, 169
2943	ТЭЦ-5	0,06	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Лермонтова, 173а
2944	ТЭЦ-5	0,49	0,08	0,08	2022	1 699,8	ул. Лермонтова, 175
2945	ТЭЦ-5	0,11	0,02	0,03	2022	974,4	ул. Лермонтова, 216а
2946	ТЭЦ-5	0,09	0,07	0,18	2022	1 677,2	ул. Лескова, 4
2947	ТЭЦ-5	0,20	0,02	0,07	2022	974,4	ул. Лизы Чайки- ной, 3
2948	ТЭЦ-5	0,02	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Лизы Чайки- ной, 7
2949	ТЭЦ-5	0,03	0,41	0,62	2022	4 671,8	ул. Лизы Чайки- ной, 7
2950	ТЭЦ-5	0,20	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Лизы Чайки- ной, 8
2951	ТЭЦ-5	0,06	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Лизы Чайки- ной, 8
2952	ТЭЦ-5	0,09	0,02	0,07	2022	974,4	ул. Лизы Чайки- ной, 20
2953	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Лизы Чайки- ной, 20б
2954	ТЭЦ-5	0,31	0,21	0,42	2022	3 583,1	ул. Лизы Чайки- ной, 21
2955	ТЭЦ-5	0,30	0,04	0,13	2022	974,6	ул. Лизы Чайки- ной, 23
2956	ТЭЦ-5	0,58	0,35	0,71	2022	4 002,7	ул. Масленнико- ва
2957	ТЭЦ-5	0,35	0,08	0,22	2022	1 881,2	ул. Масленнико- ва, 9
2958	ТЭЦ-5	0,33	0,08	0,22	2022	1 767,8	ул. Масленнико- ва, 9
2959	ТЭЦ-5	0,05	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Масленнико- ва, 9

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепло- вая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затра- ты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
2960	ТЭЦ-5	0,11	0,04	0,14	2022	974,4	ул. Масленнико- ва, 9а
2961	ТЭЦ-5	0,24	0,09	0,24	2022	1 926,5	ул. Масленнико- ва, 9б
2962	ТЭЦ-5	0,24	0,09	0,24	2022	1 926,5	ул. Масленнико- ва, 9в
2963	ТЭЦ-5	0,28	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Масленнико- ва, 15
2964	ТЭЦ-5	0,24	0,20	0,69	2022	3 445,3	ул. Масленнико- ва, 15
2965	ТЭЦ-5	0,27	0,03	0,06	2022	974,4	ул. Масленнико- ва, 15
2966	ТЭЦ-5	0,37	0,06	0,23	2022	1 427,9	ул. Масленнико- ва, 62/1
2967	ТЭЦ-5	0,10	0,02	0,04	2022	974,4	ул. Масленнико- ва, 64
2968	ТЭЦ-5	0,36	0,05	0,17	2022	1 155,9	ул. Масленнико- ва, 64
2969	ТЭЦ-5	0,36	0,05	0,17	2022	1 155,9	ул. Масленнико- ва, 64
2970	ТЭЦ-5	0,14	0,03	0,09	2022	974,4	ул. Масленнико- ва, 140
2971	ТЭЦ-5	0,14	0,04	0,07	2022	974,4	ул. Масленнико- ва, 144а
2972	ТЭЦ-5	0,12	0,01	0,06	2022	974,4	ул. Масленнико- ва, 167
2973	ТЭЦ-5	0,20	0,03	0,12	2022	974,4	ул. Масленнико- ва, 169
2974	ТЭЦ-5	0,26	0,03	0,07	2022	974,4	ул. Масленнико- ва, 171
2975	ТЭЦ-5	0,19	0,03	0,12	2022	974,4	ул. Масленнико- ва, 173
2976	ТЭЦ-5	0,19	0,03	0,15	2022	974,4	ул. Масленнико- ва, 177
2977	ТЭЦ-5	0,05	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Масленнико- ва, 211
2978	ТЭЦ-5	0,05	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Масленнико- ва, 213
2979	ТЭЦ-5	0,08	0,04	0,07	2022	974,4	ул. Масленнико- ва, 217а
2980	ТЭЦ-5	0,05	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Масленнико- ва, 221
2981	ТЭЦ-5	0,25	0,07	0,19	2022	1 518,5	ул. Масленнико- ва, 239
2982	ТЭЦ-5	0,25	0,07	0,19	2022	1 518,5	ул. Масленнико- ва, 241
2983	ТЭЦ-5	0,10	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Маяковского, 2
2984	ТЭЦ-5	0,01	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Маяковского, 6/1

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год установки ИТП	Капитальные затраты в строительство ИТП, тыс. руб.	Адрес
2985	ТЭЦ-5	0,26	0,03	0,09	2022	974,4	ул. Маяковского, 9
2986	ТЭЦ-5	0,08	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Маяковского, 9
2987	ТЭЦ-5	0,22	0,03	0,14	2022	974,4	ул. Маяковского, 15
2988	ТЭЦ-5	0,22	0,04	0,17	2022	997,2	ул. Маяковского, 17
2989	ТЭЦ-5	0,12	0,01	0,06	2022	974,4	ул. Маяковского, 19
2990	ТЭЦ-5	0,02	0,05	0,10	2022	1 133,2	ул. Маяковского, 23
2991	ТЭЦ-5	0,32	0,05	0,15	2022	1 155,9	ул. Маяковского, 23
2992	ТЭЦ-5	0,35	0,04	0,07	2022	974,4	ул. Маяковского, 81
2993	ТЭЦ-5	0,30	0,08	0,16	2022	1 835,8	ул. Маяковского, 81
2994	ТЭЦ-5	0,04	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Маяковского, 96
2995	ТЭЦ-5	0,08	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Музейная, 3
2996	ТЭЦ-5	0,02	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Набережная Тухачевского, 1а
2997	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Набережная Тухачевского, 20а
2998	ТЭЦ-5	0,10	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Некрасова, 1
2999	ТЭЦ-5	0,93	0,11	0,11	2022	2 379,8	ул. Некрасова, 1
3000	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Некрасова, 1
3001	ТЭЦ-5	0,35	0,15	0,35	2022	3 309,0	ул. Некрасова, 5а
3002	ТЭЦ-5	0,39	0,03	0,10	2022	974,4	ул. Некрасова, 10
3003	ТЭЦ-5	0,03	0,07	0,13	2022	1 473,2	ул. Некрасова, 12
3004	ТЭЦ-5	0,03	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Октябрьская, 79
3005	ТЭЦ-5	0,20	0,10	0,30	2022	2 266,5	ул. Октябрьская, 92
3006	ТЭЦ-5	0,30	0,06	0,17	2022	1 291,9	ул. Октябрьская, 92
3007	ТЭЦ-5	0,08	0,03	0,10	2022	974,4	ул. Октябрьская, 92
3008	ТЭЦ-5	0,44	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Октябрьская, 92

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год установки ИТП	Капитальные затраты в строительстве ИТП, тыс. руб.	Адрес
3009	ТЭЦ-5	0,12	0,04	0,12	2022	974,4	ул. Октябрьская, 92
3010	ТЭЦ-5	0,27	0,24	0,71	2022	4 099,9	ул. Октябрьская, 92
3011	ТЭЦ-5	0,23	0,10	0,30	2022	2 289,1	ул. Октябрьская, 92
3012	ТЭЦ-5	0,18	0,13	0,39	2022	2 901,1	ул. Октябрьская, 92
3013	ТЭЦ-5	0,28	0,06	0,23	2022	1 450,5	ул. Омская, 77/1
3014	ТЭЦ-5	0,31	0,04	0,18	2022	974,4	ул. Омская, 136; ул. 14-я Линия, 41, 41а, 41б
3015	ТЭЦ-5	0,24	0,07	0,25	2022	1 609,2	ул. Омская, 152
3016	ТЭЦ-5	0,24	0,07	0,25	2022	1 609,2	ул. Омская, 152
3017	ТЭЦ-5	0,24	0,07	0,25	2022	1 609,2	ул. Омская, 152
3018	ТЭЦ-5	0,32	0,07	0,27	2022	1 677,2	ул. Омская, 154
3019	ТЭЦ-5	0,31	0,07	0,27	2022	1 677,2	ул. Омская, 156
3020	ТЭЦ-5	0,47	0,10	0,34	2022	2 175,8	ул. Омская, 162
3021	ТЭЦ-5	0,29	0,06	0,21	2022	1 291,9	ул. Омская, 162/1
3022	ТЭЦ-5	0,30	0,09	0,30	2022	1 926,5	ул. Омская, 193
3023	ТЭЦ-5	0,70	0,18	0,58	2022	3 100,8	ул. Омская, 209
3024	ТЭЦ-5	0,08	0,00	0,05	2022	974,4	ул. Омская, 225а
3025	ТЭЦ-5	0,56	0,02	0,05	2022	974,4	ул. Орджоникидзе, 3
3026	ТЭЦ-5	0,09	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Орджоникидзе, 11
3027	ТЭЦ-5	0,25	0,07	0,21	2022	1 681,7	ул. Орджоникидзе, 12
3028	ТЭЦ-5	0,39	0,06	0,22	2022	1 269,2	ул. Орджоникидзе, 16
3029	ТЭЦ-5	0,05	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Орджоникидзе, 34
3030	ТЭЦ-5	0,05	0,02	0,03	2022	974,4	ул. Орджоникидзе, 44
3031	ТЭЦ-5	0,22	0,04	0,11	2022	974,4	ул. Орджоникидзе, 47
3032	ТЭЦ-5	0,33	0,06	0,07	2022	1 359,9	ул. Орджоникидзе, 47а
3033	ТЭЦ-5	0,08	0,09	0,18	2022	2 039,8	ул. Орджоникидзе, 47а
3034	ТЭЦ-5	0,12	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Орджоникидзе, 50
3035	ТЭЦ-5	0,25	0,03	0,06	2022	974,4	ул. Орджоникидзе, 56
3036	ТЭЦ-5	0,06	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Орджоникидзе, 83
3037	ТЭЦ-5	0,50	0,23	0,57	2022	3 910,4	ул. Орджоникидзе, 86
3038	ТЭЦ-5	1,04	0,25	0,51	2022	4 358,3	ул. Орджоникидзе, 86

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепло- вая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затра- ты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							кидзе, 86
3039	ТЭЦ-5	0,16	0,03	0,15	2022	974,4	ул. Орджони- кидзе, 88
3040	ТЭЦ-5	0,04	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Орджони- кидзе, 118
3041	ТЭЦ-5	0,09	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Орджони- кидзе, 120
3042	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Орджони- кидзе, 132, ул. 6- я Северная, 108а
3043	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Орджони- кидзе, 158
3044	ТЭЦ-5	0,02	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Орджони- кидзе, 272а
3045	ТЭЦ-5	0,08	0,02	0,05	2022	974,4	ул. Орловского, 4
3046	ТЭЦ-5	0,04	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Орловского, 6
3047	ТЭЦ-5	0,09	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Орловского, 8
3048	ТЭЦ-5	0,07	0,04	0,08	2022	974,4	ул. Орловского, 10
3049	ТЭЦ-5	0,18	0,04	0,20	2022	974,4	ул. Осоавиахи- мовская, 157
3050	ТЭЦ-5	0,26	0,09	0,25	2022	1 971,8	ул. П. Осминина, 1
3051	ТЭЦ-5	0,26	0,09	0,25	2022	1 971,8	ул. П. Осминина, 3
3052	ТЭЦ-5	0,36	0,13	0,31	2022	2 833,1	ул. П. Осминина, 4
3053	ТЭЦ-5	0,26	0,09	0,25	2022	1 971,8	ул. П. Осминина, 5
3054	ТЭЦ-5	0,36	0,13	0,31	2022	2 833,1	ул. П. Осминина, 6
3055	ТЭЦ-5	0,11	0,03	0,11	2022	974,4	ул. П. Осминина, 6а
3056	ТЭЦ-5	0,26	0,09	0,25	2022	1 971,8	ул. П. Осминина, 9
3057	ТЭЦ-5	0,36	0,13	0,31	2022	2 833,1	ул. П. Осминина, 10
3058	ТЭЦ-5	0,26	0,09	0,25	2022	1 971,8	ул. П. Осминина, 11
3059	ТЭЦ-5	0,10	0,03	0,11	2022	974,4	ул. П. Осминина, 11а
3060	ТЭЦ-5	0,26	0,09	0,25	2022	1 971,8	ул. П. Осминина, 12
3061	ТЭЦ-5	0,26	0,09	0,25	2022	1 971,8	ул. П. Осминина, 13
3062	ТЭЦ-5	0,26	0,09	0,25	2022	1 971,8	ул. П. Осминина, 14

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепло- вая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затра- ты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
3063	ТЭЦ-5	0,26	0,09	0,25	2022	1 971,8	ул. П. Осминина, 15
3064	ТЭЦ-5	0,36	0,13	0,31	2022	2 833,1	ул. П. Осминина, 16
3065	ТЭЦ-5	0,14	0,03	0,11	2022	974,4	ул. П. Осминина, 16а
3066	ТЭЦ-5	0,26	0,09	0,25	2022	1 971,8	ул. П. Осминина, 17
3067	ТЭЦ-5	0,07	0,00	0,01	2022	974,4	ул. П. Осминина, 17а
3068	ТЭЦ-5	0,34	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. П. Осминина, 18
3069	ТЭЦ-5	0,34	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. П. Осминина, 20
3070	ТЭЦ-5	0,28	0,07	0,21	2022	1 654,5	ул. П. Осминина, 22
3071	ТЭЦ-5	0,13	0,01	0,01	2022	974,4	ул. П. Осминина, 24
3072	ТЭЦ-5	0,27	0,07	0,26	2022	1 586,5	ул. Панфилова, 6
3073	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Панфилова, 7а
3074	ТЭЦ-5	0,20	0,08	0,24	2022	1 745,2	ул. Панфилова, 8
3075	ТЭЦ-5	0,21	0,07	0,21	2022	1 473,2	ул. Панфилова, 10
3076	ТЭЦ-5	0,18	0,05	0,17	2022	1 178,6	ул. Панфилова, 14
3077	ТЭЦ-5	0,19	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Партизан- ская, 5
3078	ТЭЦ-5	0,44	0,03	0,09	2022	974,4	ул. Партизан- ская, 6
3079	ТЭЦ-5	0,60	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Партизан- ская, 8
3080	ТЭЦ-5	0,24	0,07	0,18	2022	1 495,9	ул. Партизан- ская, 10
3081	ТЭЦ-5	0,23	0,05	0,10	2022	1 087,9	ул. Партизан- ская, 12
3082	ТЭЦ-5	0,11	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Партизан- ская, 14
3083	ТЭЦ-5	0,36	0,03	0,10	2022	974,4	ул. Партизан- ская, 20
3084	ТЭЦ-5	0,03	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Пархоменко
3085	ТЭЦ-5	0,18	0,09	0,18	2022	2 039,8	ул. Пархоменко, 1а
3086	ТЭЦ-5	0,14	0,08	0,16	2022	1 835,8	ул. Пархоменко, 5

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепло- вая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затра- ты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
3087	ТЭЦ-5	0,08	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Пархоменко, 7
3088	ТЭЦ-5	0,06	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Пархоменко, 7
3089	ТЭЦ-5	0,16	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Пархоменко, 7
3090	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Пархоменко, 7
3091	ТЭЦ-5	0,05	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Пархоменко, 7
3092	ТЭЦ-5	0,13	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Пархоменко, 19
3093	ТЭЦ-5	0,01	0,02	0,04	2022	974,4	ул. Пархоменко, 19
3094	ТЭЦ-5	0,07	0,03	0,06	2022	974,4	ул. Пархоменко, 19
3095	ТЭЦ-5	0,07	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Пархоменко, 19
3096	ТЭЦ-5	0,20	0,04	0,09	2022	974,4	ул. Печникова, 52
3097	ТЭЦ-5	0,10	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Печникова, 190
3098	ТЭЦ-5	0,10	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Печникова, 300
3099	ТЭЦ-5	0,06	0,01	0,04	2022	974,4	ул. Печникова, 353
3100	ТЭЦ-5	0,06	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Печникова, 354
3101	ТЭЦ-5	0,06	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Печникова, 355
3102	ТЭЦ-5	0,05	0,01	0,04	2022	974,4	ул. Печникова, 356
3103	ТЭЦ-5	0,07	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Печникова, 364
3104	ТЭЦ-5	0,34	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. Печникова, 389
3105	ТЭЦ-5	0,13	0,02	0,09	2022	974,4	ул. Плеханова, 39а
3106	ТЭЦ-5	0,53	0,05	0,15	2022	1 133,2	ул. Плеханова, 59
3107	ТЭЦ-5	0,04	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Победы, 16
3108	ТЭЦ-5	0,07	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Победы, 5
3109	ТЭЦ-5	0,19	0,04	0,18	2022	974,4	ул. Полковая, 28
3110	ТЭЦ-5	0,16	0,02	0,09	2022	974,4	ул. Полковая, 32
3111	ТЭЦ-5	0,05	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Полковая, 34
3112	ТЭЦ-5	0,20	0,05	0,21	2022	1 201,2	ул. Полковая, 37
3113	ТЭЦ-5	0,13	0,02	0,09	2022	974,4	ул. Полковая, 41
3114	ТЭЦ-5	0,17	0,02	0,09	2022	974,4	ул. Полковая, 41а
3115	ТЭЦ-5	0,08	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Полосухина,

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год установки ИТП	Капитальные затраты в строительство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							86
3116	ТЭЦ-5	0,08	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Полосухина, 91
3117	ТЭЦ-5	0,06	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Полосухина, 92
3118	ТЭЦ-5	0,09	0,01	0,04	2022	974,4	ул. Полосухина, 101
3119	ТЭЦ-5	0,13	0,02	0,07	2022	974,4	ул. Полосухина, 102
3120	ТЭЦ-5	0,34	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. Полосухина, 394
3121	ТЭЦ-5	0,38	0,13	0,33	2022	2 855,7	ул. Пономаренко, 3
3122	ТЭЦ-5	0,38	0,12	0,33	2022	2 787,8	ул. Пономаренко, 4
3123	ТЭЦ-5	0,49	0,05	0,20	2022	1 087,9	ул. Почтовая, 4
3124	ТЭЦ-5	0,14	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Почтовая, 7
3125	ТЭЦ-5	0,30	0,02	0,07	2022	974,4	ул. Почтовая, 38
3126	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Почтовая, 45
3127	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Почтовая, 47а
3128	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Почтовая, 47
3129	ТЭЦ-5	0,11	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Пранова, 7
3130	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Пранова, 30; ул. 30 лет ВЛКСМ, 37а
3131	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Пранова, 32
3132	ТЭЦ-5	0,04	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Пранова, 35
3133	ТЭЦ-5	0,25	0,08	0,15	2022	1 699,8	ул. Пушкина, 7
3134	ТЭЦ-5	0,03	0,01	0,04	2022	974,4	ул. Пушкина, 15
3135	ТЭЦ-5	0,12	0,03	0,06	2022	974,4	ул. Пушкина, 17/1, 17/4
3136	ТЭЦ-5	0,14	0,06	0,19	2022	1 450,5	ул. Пушкина, 32
3137	ТЭЦ-5	0,14	0,08	0,24	2022	1 858,5	ул. Пушкина, 32/1
3138	ТЭЦ-5	0,21	0,03	0,12	2022	974,4	ул. Пушкина, 37
3139	ТЭЦ-5	0,10	0,03	0,06	2022	974,4	ул. Пушкина, 54
3140	ТЭЦ-5	0,14	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Пушкина, 57/1
3141	ТЭЦ-5	0,06	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Пушкина, 59 к1
3142	ТЭЦ-5	0,31	0,45	0,91	2022	5 148,0	ул. Пушкина, 62

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год установки ИТП	Капитальные затраты в строительство ИТП, тыс. руб.	Адрес
3143	ТЭЦ-5	0,21	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Пушкина, 64а
3144	ТЭЦ-5	0,08	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Пушкина, 64а/3, 64а/4
3145	ТЭЦ-5	0,20	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Пушкина, 74
3146	ТЭЦ-5	0,40	0,05	0,18	2022	1 201,2	ул. Пушкина, 76
3147	ТЭЦ-5	0,36	0,07	0,23	2022	1 518,5	ул. Пушкина, 76
3148	ТЭЦ-5	0,36	0,11	0,35	2022	2 436,5	ул. Пушкина, 76
3149	ТЭЦ-5	0,16	0,04	0,16	2022	974,4	ул. Пушкина, 97
3150	ТЭЦ-5	0,30	0,07	0,26	2022	1 586,5	ул. Пушкина, 99
3151	ТЭЦ-5	0,31	0,05	0,19	2022	1 019,9	ул. Пушкина, 103
3152	ТЭЦ-5	0,16	0,02	0,09	2022	974,4	ул. Пушкина, 109
3153	ТЭЦ-5	0,39	0,06	0,22	2022	1 314,6	ул. Пушкина, 110
3154	ТЭЦ-5	0,14	0,04	0,16	2022	974,4	ул. Пушкина, 111
3155	ТЭЦ-5	0,29	0,06	0,21	2022	1 269,2	ул. Пушкина, 113
3156	ТЭЦ-5	0,08	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Пушкина, 115
3157	ТЭЦ-5	0,15	0,05	0,10	2022	1 133,2	ул. Пушкина, 115
3158	ТЭЦ-5	0,22	0,04	0,08	2022	974,4	ул. Пушкина, 128
3159	ТЭЦ-5	0,14	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Пушкина, 130
3160	ТЭЦ-5	0,52	0,18	0,84	2022	3 169,7	ул. Пушкина, 133 к1, 133 к3, 133 к4, 133 к5, 133 к6, 133 к7
3161	ТЭЦ-5	0,07	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Пушкина, 133 к4
3162	ТЭЦ-5	0,10	0,03	0,05	2022	974,4	ул. Пушкина, 133 к4
3163	ТЭЦ-5	0,13	0,04	0,13	2022	974,4	ул. Пушкина, 133/8
3164	ТЭЦ-5	0,13	0,12	0,12	2022	2 651,8	ул. Пушкина, 133/9
3165	ТЭЦ-5	0,21	0,02	0,07	2022	974,4	ул. Пушкина, 136
3166	ТЭЦ-5	0,42	0,03	0,07	2022	974,4	ул. Пушкина, 138

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год установки ИТП	Капитальные затраты в строительство ИТП, тыс. руб.	Адрес
3167	ТЭЦ-5	0,48	0,24	0,58	2022	4 134,4	ул. Пушкина, 140
3168	ТЭЦ-5	0,06	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Пятигорская, 3, 5, 7, 8, 9, 11, 11а, 13
3169	ТЭЦ-5	0,03	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Рабиновича, 63, 65
3170	ТЭЦ-5	0,11	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Рабиновича, 77, 77/1, ул. Третьяковская, 56а
3171	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Рабиновича, 84
3172	ТЭЦ-5	0,49	0,10	0,31	2022	2 198,5	ул. Рабиновича, 91
3173	ТЭЦ-5	0,08	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Рабиновича, 93а
3174	ТЭЦ-5	0,04	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Рабиновича, 108
3175	ТЭЦ-5	0,27	0,08	0,23	2022	1 881,2	ул. Рабиновича, 124
3176	ТЭЦ-5	0,18	0,04	0,15	2022	974,4	ул. Рабиновича, 125
3177	ТЭЦ-5	0,18	0,04	0,15	2022	974,4	ул. Рабиновича, 125
3178	ТЭЦ-5	0,28	0,02	0,14	2022	974,4	ул. Рабиновича, 132
3179	ТЭЦ-5	0,12	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Рабкоровская, 1
3180	ТЭЦ-5	0,29	0,06	0,23	2022	1 405,2	ул. Романенко, 1
3181	ТЭЦ-5	0,36	0,13	0,31	2022	2 833,1	ул. Романенко, 2
3182	ТЭЦ-5	0,22	0,05	0,22	2022	1 223,9	ул. Романенко, 2а
3183	ТЭЦ-5	0,30	0,09	0,31	2022	1 994,5	ул. Романенко, 3
3184	ТЭЦ-5	0,36	0,13	0,31	2022	2 833,1	ул. Романенко, 4
3185	ТЭЦ-5	0,36	0,13	0,31	2022	2 833,1	ул. Романенко, 5
3186	ТЭЦ-5	0,29	0,10	0,28	2022	2 334,5	ул. Романенко, 6
3187	ТЭЦ-5	0,35	0,11	0,28	2022	2 425,1	ул. Романенко, 10а
3188	ТЭЦ-5	0,50	0,11	0,30	2022	2 515,8	ул. Романенко, 10б
3189	ТЭЦ-5	0,26	0,08	0,24	2022	1 858,5	ул. Романенко, 15б
3190	ТЭЦ-5	0,28	0,03	0,15	2022	974,4	ул. Романенко, 16б
3191	ТЭЦ-5	0,22	0,06	0,17	2022	1 269,2	ул. Романенко, 16в
3192	ТЭЦ-5	0,29	0,06	0,20	2022	1 246,6	ул. Рошинская, 1
3193	ТЭЦ-5	0,34	0,09	0,31	2022	1 971,8	ул. Рошинская, 2

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год установки ИТП	Капитальные затраты в строительстве ИТП, тыс. руб.	Адрес
3194	ТЭЦ-5	0,24	0,08	0,23	2022	1 881,2	ул. С. Разина, 3
3195	ТЭЦ-5	0,10	0,02	0,09	2022	974,4	ул. Сажинская, 4а
3196	ТЭЦ-5	0,21	0,03	0,18	2022	974,4	ул. Сажинская, 26
3197	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Сазонова, 29
3198	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Сазонова, 193
3199	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Сазонова, 195
3200	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Сазонова, 197
3201	ТЭЦ-5	0,05	0,01	0,04	2022	974,4	ул. Сенная, 33; 35
3202	ТЭЦ-5	0,09	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Сенная, 38
3203	ТЭЦ-5	0,02	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Сенная, 38
3204	ТЭЦ-5	0,01	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Сенная, 40
3205	ТЭЦ-5	0,92	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Сибаковская, 4
3206	ТЭЦ-5	0,26	0,01	0,04	2022	974,4	ул. Сибаковская, 6
3207	ТЭЦ-5	0,30	0,08	0,20	2022	1 767,8	ул. Сибаковская, 7
3208	ТЭЦ-5	0,15	0,04	0,08	2022	974,4	ул. Сибаковская, 7а
3209	ТЭЦ-5	0,06	0,02	0,05	2022	974,4	ул. Сибаковская, 7а
3210	ТЭЦ-5	0,06	0,01	0,04	2022	974,4	ул. Сибаковская, 8
3211	ТЭЦ-5	0,27	0,11	0,28	2022	2 538,4	ул. Сибаковская, 9
3212	ТЭЦ-5	0,36	0,11	0,28	2022	2 447,8	ул. Сибаковская, 10
3213	ТЭЦ-5	0,23	0,08	0,21	2022	1 790,5	ул. Сибаковская, 12
3214	ТЭЦ-5	0,23	0,06	0,20	2022	1 246,6	ул. Сибаковская, 14
3215	ТЭЦ-5	0,08	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Сибаковская, 16 к1
3216	ТЭЦ-5	0,43	0,17	0,33	2022	3 739,7	ул. Сибаковская, 16 к2
3217	ТЭЦ-5	0,06	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Слободская, 9, 11, 13
3218	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Слободская, 12
3219	ТЭЦ-5	0,35	0,10	0,27	2022	2 221,1	ул. Слободская, 25
3220	ТЭЦ-5	0,20	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Слободская, 61, 59, ул. Почтовая, 33, 34, 35,

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год установки ИТП	Капитальные затраты в строительство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							37
3221	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Совхозная, 97
3222	ТЭЦ-5	0,38	0,09	0,25	2022	2 062,5	ул. Спартаковская, 3
3223	ТЭЦ-5	0,05	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Спартаковская, 7
3224	ТЭЦ-5	0,25	0,05	0,15	2022	1 042,6	ул. Спартаковская, 8
3225	ТЭЦ-5	0,24	0,05	0,15	2022	1 042,6	ул. Спартаковская, 8
3226	ТЭЦ-5	0,19	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Спартаковская, 9
3227	ТЭЦ-5	0,08	0,01	0,04	2022	974,4	ул. Спартаковская, 10
3228	ТЭЦ-5	0,19	0,02	0,08	2022	974,4	ул. Спартаковская, 13
3229	ТЭЦ-5	0,29	0,04	0,12	2022	974,6	ул. Спартаковская, 14
3230	ТЭЦ-5	0,14	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Спартаковская, 18
3231	ТЭЦ-5	0,11	0,02	0,03	2022	974,4	ул. Старозагородная Роща, 1
3232	ТЭЦ-5	0,09	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Старозагородная Роща, 10/1
3233	ТЭЦ-5	0,26	0,07	0,26	2022	1 586,5	ул. Стаечная, 6
3234	ТЭЦ-5	0,07	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Стаечная, 10
3235	ТЭЦ-5	0,03	0,06	0,13	2022	1 405,2	ул. Степная, 73
3236	ТЭЦ-5	0,29	0,08	0,21	2022	1 790,5	ул. Степная, 73
3237	ТЭЦ-5	0,10	0,02	0,03	2022	974,4	ул. Степная, 76
3238	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Степная, 113
3239	ТЭЦ-5	0,03	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Степная, 130а, 130, 132, 128/1, 128/2
3240	ТЭЦ-5	0,15	0,02	0,05	2022	974,4	ул. Степная, 220
3241	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Степная, 225
3242	ТЭЦ-5	0,24	0,04	0,15	2022	974,4	ул. Степная, 239
3243	ТЭЦ-5	0,27	0,06	0,23	2022	1 382,5	ул. Съездовская, 4
3244	ТЭЦ-5	0,19	0,04	0,08	2022	974,4	ул. Гарская, 4
3245	ТЭЦ-5	0,14	0,05	0,09	2022	1 042,6	ул. Гарская, 10, ул. Интернациональная, 14

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепло- вая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затра- ты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
3246	ТЭЦ-5	0,28	0,03	0,05	2022	974,4	ул. Тарская, 14
3247	ТЭЦ-5	0,08	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Тарская, 15
3248	ТЭЦ-5	0,23	0,08	0,17	2022	1 915,2	ул. Тарская, 25
3249	ТЭЦ-5	0,31	0,03	0,06	2022	974,4	ул. Тарская, 33
3250	ТЭЦ-5	0,03	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Тарская, 38, 40
3251	ТЭЦ-5	0,08	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Тарская, 46
3252	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Тарская, 50
3253	ТЭЦ-5	0,23	0,04	0,08	2022	974,4	ул. Тарская, 96
3254	ТЭЦ-5	0,07	0,01	0,04	2022	974,4	ул. Тарская, 98
3255	ТЭЦ-5	0,06	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Тарская, 113
3256	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Тарская, 121
3257	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Тарская, 129; ул. 7-я Северная, 129
3258	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Тарская, 131
3259	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Тарская, 142
3260	ТЭЦ-5	0,04	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Тарская, 145, 139, 164, 166
3261	ТЭЦ-5	0,06	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Тарская, 151а
3262	ТЭЦ-5	0,03	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Тарская, 155, 159
3263	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Тарская, 170/1, 170/2
3264	ТЭЦ-5	0,13	0,01	0,06	2022	974,4	ул. Таубе, 10
3265	ТЭЦ-5	0,12	0,01	0,06	2022	974,4	ул. Таубе, 12
3266	ТЭЦ-5	0,47	0,09	0,17	2022	1 926,5	ул. Таубе, 13
3267	ТЭЦ-5	0,49	0,09	0,28	2022	2 130,5	ул. Таубе, 15
3268	ТЭЦ-5	0,05	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Театральная, 7
3269	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Театральная, 13
3270	ТЭЦ-5	0,03	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Театральная, 34
3271	ТЭЦ-5	0,24	0,08	0,22	2022	1 745,2	ул. Третьяков- ская, 3
3272	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Третьяков- ская, 44а, 44
3273	ТЭЦ-5	0,08	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Третьяков- ская, 48
3274	ТЭЦ-5	0,10	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Третьяков- ская, 61, 63
3275	ТЭЦ-5	0,12	0,01	0,06	2022	974,4	ул. Универсаль- ная, 11, 9, 7, 5, 3, 1

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год установки ИТП	Капитальные затраты в строительстве ИТП, тыс. руб.	Адрес
3276	ТЭЦ-5	0,09	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Успенского, 2, 4; ул. Учебная, 57
3277	ТЭЦ-5	0,06	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Успенского, 14
3278	ТЭЦ-5	0,03	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Успенского, 26
3279	ТЭЦ-5	0,20	0,05	0,20	2022	1 110,6	ул. Успенского, 31/1
3280	ТЭЦ-5	0,20	0,05	0,20	2022	1 110,6	ул. Успенского, 31/2
3281	ТЭЦ-5	0,14	0,05	0,21	2022	1 201,2	ул. Успенского, 31/3
3282	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Учебная, 25а
3283	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Учебная, 42
3284	ТЭЦ-5	0,10	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Учебная, 45, 43
3285	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Учебная, 48
3286	ТЭЦ-5	0,04	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Учебная, 53
3287	ТЭЦ-5	0,03	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Учебная, 54, 56
3288	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Учебная, 58
3289	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Учебная, 62
3290	ТЭЦ-5	0,13	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Учебная, 76
3291	ТЭЦ-5	0,05	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Учебная, 78, 80
3292	ТЭЦ-5	0,30	0,07	0,23	2022	1 631,9	ул. Учебная, 185
3293	ТЭЦ-5	0,16	0,05	0,13	2022	1 019,9	ул. Учебная, 190
3294	ТЭЦ-5	0,21	0,07	0,21	2022	1 586,5	ул. Учебная, 191
3295	ТЭЦ-5	0,12	0,04	0,12	2022	974,4	ул. Учебная, 191а
3296	ТЭЦ-5	0,16	0,04	0,13	2022	997,2	ул. Учебная, 192
3297	ТЭЦ-5	0,19	0,03	0,12	2022	974,4	ул. Учебная, 193
3298	ТЭЦ-5	0,21	0,07	0,21	2022	1 586,5	ул. Учебная, 193а
3299	ТЭЦ-5	0,21	0,07	0,21	2022	1 586,5	ул. Учебная, 193б
3300	ТЭЦ-5	0,16	0,04	0,13	2022	974,6	ул. Учебная, 195
3301	ТЭЦ-5	0,15	0,04	0,12	2022	974,4	ул. Учебная, 197
3302	ТЭЦ-5	0,15	0,04	0,12	2022	974,4	ул. Учебная, 197б
3303	ТЭЦ-5	0,14	0,05	0,13	2022	1 019,9	ул. Учебная, 199а
3304	ТЭЦ-5	0,44	0,01	0,04	2022	974,4	ул. Учебная, 199б

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год установки ИТП	Капитальные затраты в строительстве ИТП, тыс. руб.	Адрес
3305	ТЭЦ-5	0,06	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Учебная, 199б
3306	ТЭЦ-5	0,21	0,06	0,19	2022	1 427,9	ул. Учебная, 202
3307	ТЭЦ-5	0,08	0,05	0,08	2022	1 178,6	ул. Учебная, 205
3308	ТЭЦ-5	0,15	0,08	0,15	2022	1 722,5	ул. Учебная, 205
3309	ТЭЦ-5	0,32	0,05	0,16	2022	1 110,6	ул. Учебная, 205
3310	ТЭЦ-5	0,23	0,04	0,16	2022	974,4	ул. Училищная, 4, 2, ул. Пушкина, 105, 107
3311	ТЭЦ-5	0,29	0,01	0,04	2022	974,4	ул. Физкультурная, 1
3312	ТЭЦ-5	0,68	0,34	0,68	2022	5 839,8	ул. Физкультурная, 2
3313	ТЭЦ-5	0,44	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Физкультурная, 2
3314	ТЭЦ-5	0,08	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Физкультурная, 2а
3315	ТЭЦ-5	0,13	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Физкультурная, 4б
3316	ТЭЦ-5	0,14	0,03	0,11	2022	974,4	ул. Физкультурная, 6
3317	ТЭЦ-5	0,27	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Физкультурная, 6а
3318	ТЭЦ-5	0,13	0,01	0,04	2022	974,4	ул. Физкультурная, 7
3319	ТЭЦ-5	0,14	0,03	0,12	2022	974,4	ул. Физкультурная, 8
3320	ТЭЦ-5	0,16	0,03	0,12	2022	974,4	ул. Физкультурная, 10
3321	ТЭЦ-5	0,18	0,14	0,42	2022	3 127,7	ул. Физкультурная, 12
3322	ТЭЦ-5	0,22	0,02	0,04	2022	974,4	ул. Фрунзе, 4
3323	ТЭЦ-5	0,34	0,06	0,12	2022	1 359,9	ул. Фрунзе, 52
3324	ТЭЦ-5	0,23	0,05	0,10	2022	1 178,6	ул. Фрунзе, 52
3325	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Фрунзе, 53а
3326	ТЭЦ-5	0,14	0,01	0,05	2022	974,4	ул. Фрунзе, 57
3327	ТЭЦ-5	0,14	0,04	0,16	2022	974,4	ул. Фрунзе, 67
3328	ТЭЦ-5	0,38	0,02	0,06	2022	974,4	ул. Фрунзе, 71
3329	ТЭЦ-5	0,29	0,12	0,23	2022	2 606,4	ул. Фрунзе, 93
3330	ТЭЦ-5	0,09	0,03	0,05	2022	974,4	ул. Худенко, 3
3331	ТЭЦ-5	0,27	0,07	0,20	2022	1 541,2	ул. Ч. Валиханова, 2

Реестро- вый но- мер зда- ния	Исто- чник тепло- вой энергии	Тепло- вая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затра- ты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
3332	ТЭЦ-5	0,16	0,02	0,05	2022	974,4	ул. Ч. Валиханова, 3
3333	ТЭЦ-5	0,03	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Ч. Валиханова, 6 к1
3334	ТЭЦ-5	0,03	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Ч. Валиханова, 10
3335	ТЭЦ-5	0,07	0,03	0,07	2022	974,4	ул. Ч. Валиханова, 11
3336	ТЭЦ-5	0,13	0,03	0,08	2022	974,4	ул. Ч. Валиханова, 11
3337	ТЭЦ-5	0,11	0,03	0,08	2022	974,4	ул. Ч. Валиханова, 11
3338	ТЭЦ-5	0,20	0,03	0,00	2022	974,4	ул. Ч. Валиханова, 16
3339	ТЭЦ-5	0,52	0,10	0,29	2022	2 334,5	ул. Ч. Валиханова, 17
3340	ТЭЦ-5	0,34	0,10	0,28	2022	2 357,1	ул. Ч. Валиханова, 18
3341	ТЭЦ-5	0,06	0,03	0,03	2022	974,4	ул. Чапаева, 13 к1
3342	ТЭЦ-5	0,27	0,08	0,21	2022	1 722,5	ул. Чапаева, 81
3343	ТЭЦ-5	0,27	0,06	0,23	2022	1 405,2	ул. Чапаева, 83
3344	ТЭЦ-5	0,35	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Чкалова, 3
3345	ТЭЦ-5	0,56	0,06	0,23	2022	1 359,9	ул. Чкалова, 37
3346	ТЭЦ-5	0,05	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Чкалова, 37
3347	ТЭЦ-5	0,01	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Чкалова, 40
3348	ТЭЦ-5	0,05	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Чкалова, 44, 54а
3349	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Чкалова, 50
3350	ТЭЦ-5	0,02	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Чкалова, 52
3351	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Чкалова, 62
3352	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Чкалова, 66
3353	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Чкалова, 68
3354	ТЭЦ-5	0,05	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Чкалова, 69, 69/1, 69/2, 69/3, 67а
3355	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,02	2022	974,4	ул. Чкалова, 70
3356	ТЭЦ-5	0,02	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Чкалова, 71/1, 71/2, 73
3357	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Чкалова, 72
3358	ТЭЦ-5	0,02	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Чкалова, 76, 76а
3359	ТЭЦ-5	0,01	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Чкалова, 95
3360	ТЭЦ-5	0,01	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Чкалова, 97
3361	ТЭЦ-5	0,33	0,06	0,20	2022	1 269,2	ул. Шебалдина,

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепло- вая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затра- ты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							68
3362	ТЭЦ-5	0,10	0,06	0,12	2022	1 314,6	ул. Яковлева, 3
3363	ТЭЦ-5	0,31	0,07	0,18	2022	1 563,9	ул. Яковлева, 5
3364	ТЭЦ-5	0,20	0,17	0,50	2022	3 932,3	ул. Яковлева, 7
3365	ТЭЦ-5	0,26	0,09	0,24	2022	1 926,5	ул. Яковлева, 10
3366	ТЭЦ-5	0,22	0,08	0,21	2022	1 722,5	ул. Яковлева, 12
3367	ТЭЦ-5	0,22	0,03	0,09	2022	974,4	ул. Яковлева, 106
3368	ТЭЦ-5	0,05	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Яковлева, 165; 167
3369	ТЭЦ-5	0,11	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Яковлева, 177
3370	ТЭЦ-5	0,14	0,02	0,03	2022	974,4	ул. Яковлева, 179
3371	ТЭЦ-5	0,29	0,03	0,27	2022	974,4	ул. Яковлева, 181
3372	ТЭЦ-5	0,11	0,12	0,25	2022	2 810,4	ул. Булатова, 105
3373	ТЭЦ-5	0,24	0,07	0,13	2022	1 473,2	ул. Булатова, 105
3374	ТЭЦ-5	0,01	0,02	0,03	2022	974,4	ул. П. Осминина, 11а
3375	ТЭЦ-5	0,03	0,01	0,02	2022	974,4	пр-т К. Маркса, 45
3376	ТЭЦ-5	0,31	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Красный Путь, 153
3377	ТЭЦ-5	0,11	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Маяковского, 48
3378	ТЭЦ-5	0,15	0,08	0,16	2022	1 745,2	ул. Лазо, 2
3379	ТЭЦ-5	0,18	0,02	0,05	2022	974,4	ул. Партизан- ская, 10
3380	ТЭЦ-5	0,08	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Таубе, 7
3381	ТЭЦ-5	0,15	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Лермонтова, 43
3382	ТЭЦ-5	0,58	0,16	0,32	2022	3 513,0	ул. Лермонтова, 41, ул. Слобод- ская, 46
3383	ТЭЦ-5	0,32	0,08	0,16	2022	1 813,2	ул. Музейная, 4
3384	ТЭЦ-5	0,33	0,01	0,04	2022	974,4	ул. Ленина, 12
3385	ТЭЦ-5	0,12	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Ленина, 27
3386	ТЭЦ-5	0,27	0,04	0,18	2022	974,4	ул. Маяковского, 21
3387	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Пушкина, 97
3388	ТЭЦ-5	0,04	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Сенная, 23
3389	ТЭЦ-5	0,24	0,06	0,13	2022	1 427,9	ул. Красных Зорь, 19
3390	ТЭЦ-5	0,17	0,02	0,03	2022	974,4	ул. Иртышская Набережная,

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник тепло- вой энергии	Тепло- вая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабже- ния, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капиталь- ные затра- ты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							10/1
3391	ТЭЦ-5	0,24	0,02	0,03	2022	974,4	ул. Маяковского, 2
3392	ТЭЦ-5	0,21	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Омская, 152
3393	ТЭЦ-5	0,43	0,04	0,04	2022	974,4	ул. Окружная дорога, 3
3394	ТЭЦ-5	0,08	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Вавилова, 12
3395	ТЭЦ-5	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 5-я Линия, 117а
3396	ТЭЦ-5	0,29	0,04	0,08	2022	974,4	ул. Булатова, 105
3397	ТЭЦ-5	0,19	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Рабиновича, 108/1
3398	ТЭЦ-5	0,08	0,04	0,08	2022	974,4	ул. Масленнико- ва, 58
3399	ТЭЦ-5	0,04	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 75-й Гвар- дейской брига- ды, 10в
3400	ТЭЦ-5	0,47	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Ленина, 3
3401	ТЭЦ-5	0,60	0,28	0,55	2022	4 771,8	ул. Фрунзе, 54
3402	ТЭЦ-5	0,57	0,33	0,65	2022	5 598,6	ул. 10 лет Ок- тября, 2
3403	ТЭЦ-5	0,08	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 20 лет РККА, 168
3404	ТЭЦ-5	0,31	0,06	0,19	2022	1 450,5	ул. Ленина, 24
3405	ТЭЦ-5	0,28	0,02	0,07	2022	974,4	ул. Ленина, 24 к1
3406	ТЭЦ-5	0,25	0,10	0,36	2022	2 182,6	ул. Звездова, 62
3407	ТЭЦ-5	0,38	0,05	0,11	2022	1 230,7	ул. Жукова, 25
3408	ТЭЦ-5	0,15	0,07	0,13	2022	1 518,5	ул. Гагарина, 22, 24
3409	ТЭЦ-5	0,03	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Гагарина, 24
3410	ТЭЦ-5	0,06	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Ленина, 31
3411	ТЭЦ-5	0,07	0,02	0,04	2022	974,4	ул. Съездовская, 33
3412	ТЭЦ-5	1,09	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Красный Путь, 143
Сумма		270,00	60,70	169,96	2022	1 954 190,9	

Таблица 8. Стоимость мероприятий для перехода на закрытую схему ГВС для потребителей котельной КРК

Реестро- вый но- мер зда- ния	Исто- чник теп- ловой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Макси- мально- часовая тепловая нагрузка горячего водо- снабжения, Гкал/ч	2022	Капиталь- ные затраты в строитель- ство ИТП, тыс. руб.	Адрес
3413	КРК	0,34	0,12	0,31	2022	2 697,1	Лесной проезд, 2
3414	КРК	0,24	0,08	0,22	2022	1 745,2	Лесной проезд, 3
3415	КРК	0,31	0,08	0,23	2022	1 888,0	Лесной проезд, 4
3416	КРК	0,24	0,08	0,22	2022	1 813,2	Лесной проезд, 6
3417	КРК	0,06	0,00	0,01	2022	974,4	Лесной проезд, 6
3418	КРК	0,29	0,11	0,27	2022	2 414,9	Лесной проезд, 7
3419	КРК	0,29	0,11	0,27	2022	2 414,9	Лесной проезд, 7
3420	КРК	0,24	0,08	0,22	2022	1 813,2	Лесной проезд, 8
3421	КРК	0,07	0,00	0,00	2022	974,4	Лесной проезд, 8
3422	КРК	0,27	0,07	0,28	2022	1 586,5	Лесной проезд, 8а
3423	КРК	0,04	0,02	0,04	2022	974,4	Лесной проезд, 9
3424	КРК	0,29	0,11	0,27	2022	2 413,8	Лесной проезд, 10
3425	КРК	0,29	0,11	0,27	2022	2 413,8	Лесной проезд, 10
3426	КРК	0,32	0,07	0,18	2022	1 616,0	пр-т Комарова, 1
3427	КРК	0,32	0,07	0,18	2022	1 616,0	пр-т Комарова, 1
3428	КРК	0,32	0,07	0,18	2022	1 616,0	пр-т Комарова, 1
3429	КРК	0,19	0,01	0,02	2022	974,4	пр-т Комарова, 2
3430	КРК	0,32	0,07	0,18	2022	1 616,0	пр-т Комарова, 3
3431	КРК	0,32	0,07	0,18	2022	1 616,0	пр-т Комарова, 3
3432	КРК	0,32	0,07	0,18	2022	1 616,0	пр-т Комарова, 3
3433	КРК	0,32	0,07	0,18	2022	1 616,0	пр-т Комарова, 5
3434	КРК	0,32	0,07	0,18	2022	1 616,0	пр-т Комарова, 5
3435	КРК	0,32	0,07	0,18	2022	1 616,0	пр-т Комарова, 5
3436	КРК	0,08	0,05	0,10	2022	1 133,2	пр-т Комарова, 6
3437	КРК	0,74	0,06	0,26	2022	1 427,9	пр-т Комарова, 9
3438	КРК	0,22	0,05	0,15	2022	1 087,9	пр-т Комарова, 13
3439	КРК	0,31	0,11	0,32	2022	2 379,8	пр-т Комарова, 13
3440	КРК	0,26	0,08	0,24	2022	1 858,5	ул. 2-я Любин- ская, 2а
3441	КРК	0,28	0,08	0,21	2022	1 745,2	ул. 2-я Любин- ская, 2б
3442	КРК	0,13	0,01	0,01	2022	974,4	ул. 2-я Любин- ская, 2в
3443	КРК	0,09	0,02	0,08	2022	974,4	ул. 2-я Любин- ская, 4
3444	КРК	0,09	0,01	0,04	2022	974,4	ул. 2-я Любин-

Реестро- вый но- мер зда- ния	Исто- чник теп- ловой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Макси- мально- часовая тепловая нагрузка горячего водо- снабжение- ния, Гкал/ч	2022	Капиталь- ные затраты в строитель- ство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							ская, 7
3445	КРК	0,09	0,02	0,08	2022	974,4	ул. 2-я Любин- ская, 9
3446	КРК	0,25	0,06	0,22	2022	1 246,6	ул. 2-я Любин- ская, 9а
3447	КРК	0,30	0,08	0,23	2022	1 813,2	ул. 2-я Любин- ская, 11
3448	КРК	0,27	0,07	0,21	2022	1 654,5	ул. 2-я Любин- ская, 13
3449	КРК	0,40	0,04	0,13	2022	974,6	ул. 2-я Солнеч- ная, 15
3450	КРК	0,25	0,04	0,15	2022	974,4	ул. 2-я Солнеч- ная, 23
3451	КРК	0,25	0,04	0,15	2022	974,4	ул. 2-я Солнеч- ная, 23
3452	КРК	0,34	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. 2-я Солнеч- ная, 24
3453	КРК	0,14	0,07	0,19	2022	1 631,9	ул. 2-я Солнеч- ная, 25
3454	КРК	0,22	0,07	0,20	2022	1 654,5	ул. 2-я Солнеч- ная, 25
3455	КРК	0,62	0,10	0,30	2022	2 266,5	ул. 2-я Солнеч- ная, 25
3456	КРК	0,06	0,01	0,02	2022	974,4	ул. 2-я Солнеч- ная, 26
3457	КРК	1,89	0,17	0,17	2022	3 853,0	ул. 2-я Солнеч- ная, 27
3458	КРК	0,27	0,08	0,23	2022	1 745,2	ул. 2-я Солнеч- ная, 28
3459	КРК	0,24	0,09	0,18	2022	2 017,2	ул. 2-я Солнеч- ная, 28а
3460	КРК	0,24	0,09	0,18	2022	2 017,2	ул. 2-я Солнеч- ная, 28а
3461	КРК	0,29	0,05	0,27	2022	1 201,2	ул. 2-я Солнеч- ная, 28б
3462	КРК	0,29	0,05	0,27	2022	1 201,2	ул. 2-я Солнеч- ная, 28б
3463	КРК	0,34	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. 2-я Солнеч- ная, 30
3464	КРК	0,25	0,13	0,35	2022	2 969,1	ул. 2-я Солнеч- ная, 32
3465	КРК	0,24	0,14	0,32	2022	3 059,7	ул. 3-я Любин- ская, 5
3466	КРК	0,02	0,00	0,01	2022	974,4	ул. 3-я Любин- ская, 5
3467	КРК	0,24	0,14	0,32	2022	3 059,7	ул. 3-я Любин- ская, 5
3468	КРК	0,46	0,12	0,31	2022	2 629,1	ул. 3-я Любин- ская, 7
3469	КРК	0,40	0,14	0,35	2022	3 127,7	ул. 3-я Любин- ская, 11

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник теп- ловой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Макси- мально- часовая тепловая нагрузка горячего водо- снабжение- ния, Гкал/ч	2022	Капиталь- ные затраты в строитель- ство ИТП, тыс. руб.	Адрес
3470	КРК	0,40	0,14	0,35	2022	3 127,7	ул. 3-я Любин- ская, 13
3471	КРК	0,34	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. 3-я Любин- ская, 13а
3472	КРК	0,40	0,14	0,35	2022	3 127,7	ул. 3-я Любин- ская, 13б
3473	КРК	0,28	0,08	0,20	2022	1 745,2	ул. 3-я Любин- ская, 26а
3474	КРК	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 4-я Любин- ская, 31
3475	КРК	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 4-я Любин- ская, 31а
3476	КРК	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 4-я Любин- ская, 35
3477	КРК	0,28	0,07	0,17	2022	1 473,2	ул. 4-я Любин- ская, 38
3478	КРК	0,25	0,07	0,17	2022	1 473,2	ул. 4-я Любин- ская, 38
3479	КРК	0,34	0,11	0,30	2022	2 493,1	ул. 4-я Любин- ская, 40
3480	КРК	0,38	0,14	0,33	2022	3 127,7	ул. 4-я Любин- ская, 42
3481	КРК	0,19	0,06	0,22	2022	1 246,6	ул. 4-я Любин- ская, 48
3482	КРК	0,08	0,01	0,01	2022	974,4	ул. 70 лет Ок- тября, 10а
3483	КРК	0,24	0,08	0,22	2022	1 813,2	ул. Ватутина, 2
3484	КРК	0,24	0,08	0,22	2022	1 813,2	ул. Ватутина, 2
3485	КРК	0,03	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Ватутина, 3
3486	КРК	0,25	0,08	0,21	2022	1 903,8	ул. Ватутина, 3
3487	КРК	0,25	0,08	0,21	2022	1 903,8	ул. Ватутина, 3
3488	КРК	0,24	0,08	0,22	2022	1 813,2	ул. Ватутина, 3а
3489	КРК	0,25	0,08	0,21	2022	1 903,8	ул. Ватутина, 4
3490	КРК	0,25	0,08	0,21	2022	1 903,8	ул. Ватутина, 4
3491	КРК	0,25	0,08	0,21	2022	1 903,8	ул. Ватутина, 5
3492	КРК	0,03	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Ватутина, 5
3493	КРК	0,25	0,08	0,21	2022	1 903,8	ул. Ватутина, 5
3494	КРК	0,24	0,08	0,22	2022	1 813,2	ул. Ватутина, 5а
3495	КРК	0,36	0,12	0,31	2022	2 697,1	ул. Ватутина, 5б
3496	КРК	0,29	0,06	0,22	2022	1 246,6	ул. Ватутина, 5в
3497	КРК	0,24	0,08	0,22	2022	1 813,2	ул. Ватутина, 6
3498	КРК	0,24	0,08	0,22	2022	1 813,2	ул. Ватутина, 6
3499	КРК	0,51	0,10	0,27	2022	2 153,1	ул. Ватутина, 7а
3500	КРК	0,34	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. Ватутина, 7б
3501	КРК	0,51	0,10	0,27	2022	2 153,1	ул. Ватутина, 9а

Реестро- вый но- мер зда- ния	Источ- ник теп- ловой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Макси- мально- часовая тепловая нагрузка горячего водо- снабжение- ния, Гкал/ч	2022	Капиталь- ные затраты в строитель- ство ИТП, тыс. руб.	Адрес
3502	КРК	0,51	0,10	0,27	2022	2 153,1	ул. Ватутина, 11а
3503	КРК	0,30	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Ватутина, 13
3504	КРК	0,30	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Ватутина, 13
3505	КРК	0,34	0,04	0,13	2022	974,6	ул. Ватутина, 13/1
3506	КРК	0,16	0,07	0,19	2022	1 518,5	ул. Ватутина, 13а
3507	КРК	0,34	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. Ватутина, 13б
3508	КРК	0,30	0,28	0,28	2022	4 823,4	ул. Ватутина, 17
3509	КРК	0,04	0,02	0,05	2022	974,4	ул. Ватутина, 23
3510	КРК	0,17	0,15	0,30	2022	3 399,7	ул. Ватутина, 25
3511	КРК	0,30	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Взлетная, 1
3512	КРК	0,30	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Взлетная, 1
3513	КРК	0,30	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Взлетная, 1
3514	КРК	0,29	0,11	0,27	2022	2 413,8	ул. Взлетная, 1а
3515	КРК	0,24	0,07	0,17	2022	1 484,5	ул. Взлетная, 3
3516	КРК	0,24	0,07	0,17	2022	1 484,5	ул. Взлетная, 3
3517	КРК	0,29	0,11	0,27	2022	2 413,8	ул. Взлетная, 3а
3518	КРК	0,34	0,12	0,31	2022	2 697,1	ул. Взлетная, 3б
3519	КРК	0,30	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Взлетная, 5
3520	КРК	0,30	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Взлетная, 5
3521	КРК	0,30	0,11	0,27	2022	2 413,8	ул. Взлетная, 5а
3522	КРК	0,30	0,11	0,27	2022	2 413,8	ул. Взлетная, 5а
3523	КРК	0,04	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Взлетная, 5а
3524	КРК	0,27	0,08	0,31	2022	1 767,8	ул. Взлетная, 5б
3525	КРК	0,21	0,11	0,27	2022	2 549,8	ул. Взлетная, 7
3526	КРК	0,21	0,11	0,27	2022	2 549,8	ул. Взлетная, 7
3527	КРК	0,24	0,08	0,17	2022	1 903,8	ул. Взлетная, 7а
3528	КРК	0,24	0,08	0,17	2022	1 903,8	ул. Взлетная, 7а
3529	КРК	0,24	0,08	0,17	2022	1 903,8	ул. Взлетная, 7а
3530	КРК	0,21	0,11	0,27	2022	2 549,8	ул. Взлетная, 7б
3531	КРК	0,21	0,11	0,27	2022	2 549,8	ул. Взлетная, 7б
3532	КРК	0,30	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Волгоград- ская, 2
3533	КРК	0,30	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Волгоград- ская, 2
3534	КРК	0,30	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Волгоград- ская, 2
3535	КРК	0,24	0,08	0,22	2022	1 745,2	ул. Волгоград- ская, 2а
3536	КРК	0,24	0,08	0,22	2022	1 745,2	ул. Волгоград-

Реестро- вый но- мер зда- ния	Исто- чник теп- ловой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Макси- мально- часовая тепловая нагрузка горячего водо- снабжение- ния, Гкал/ч	2022	Капиталь- ные затраты в строитель- ство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							ская, 2б
3537	КРК	0,24	0,08	0,22	2022	1 745,2	ул. Волгоград- ская, 2в
3538	КРК	0,30	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Волгоград- ская, 4
3539	КРК	0,30	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Волгоград- ская, 4
3540	КРК	0,24	0,08	0,22	2022	1 745,2	ул. Волгоград- ская, 4а
3541	КРК	0,24	0,08	0,22	2022	1 745,2	ул. Волгоград- ская, 4б
3542	КРК	0,24	0,08	0,22	2022	1 745,2	ул. Волгоград- ская, 4в
3543	КРК	0,37	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. Волгоград- ская, 6
3544	КРК	0,38	0,12	0,32	2022	2 676,7	ул. Волгоград- ская, 8
3545	КРК	0,34	0,12	0,32	2022	2 733,4	ул. Волгоград- ская, 10
3546	КРК	0,24	0,08	0,22	2022	1 813,2	ул. Волгоград- ская, 12
3547	КРК	0,27	0,10	0,27	2022	2 243,8	ул. Волгоград- ская, 12а
3548	КРК	0,34	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. Волгоград- ская, 12б
3549	КРК	0,30	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Волгоград- ская, 14
3550	КРК	0,30	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Волгоград- ская, 14
3551	КРК	0,30	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Волгоград- ская, 14
3552	КРК	0,30	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Волгоград- ская, 24
3553	КРК	0,30	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Волгоград- ская, 24
3554	КРК	0,30	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Волгоград- ская, 24
3555	КРК	0,24	0,08	0,22	2022	1 745,2	ул. Волгоград- ская, 24а
3556	КРК	0,34	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. Волгоград- ская, 24б
3557	КРК	0,24	0,08	0,22	2022	1 745,2	ул. Волгоград- ская, 24в
3558	КРК	0,30	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Волгоград- ская, 26
3559	КРК	0,30	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Волгоград- ская, 26
3560	КРК	0,30	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Волгоград- ская, 26
3561	КРК	0,34	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. Волгоград- ская, 26а

Реестро- вый но- мер зда- ния	Исто- чник теп- ловой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Макси- мально- часовая тепловая нагрузка горячего водо- снабжение- ния, Гкал/ч	2022	Капиталь- ные затраты в строитель- ство ИТП, тыс. руб.	Адрес
3562	КРК	0,34	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. Волгоград- ская, 26б
3563	КРК	0,30	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Волгоград- ская, 30
3564	КРК	0,30	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Волгоград- ская, 30
3565	КРК	0,30	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Волгоград- ская, 30
3566	КРК	0,34	0,12	0,31	2022	2 697,1	ул. Волгоград- ская, 30а
3567	КРК	0,34	0,12	0,31	2022	2 697,1	ул. Волгоград- ская, 30б
3568	КРК	0,24	0,08	0,22	2022	1 813,2	ул. Волгоград- ская, 30в
3569	КРК	0,30	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Волгоград- ская, 32
3570	КРК	0,30	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Волгоград- ская, 32
3571	КРК	0,30	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Волгоград- ская, 32
3572	КРК	0,27	0,11	0,28	2022	2 379,8	ул. Волгоград- ская, 32а
3573	КРК	0,34	0,12	0,31	2022	2 697,1	ул. Волгоград- ская, 32б
3574	КРК	0,05	0,02	0,04	2022	974,4	ул. Волгоград- ская, 34/3
3575	КРК	0,30	0,08	0,23	2022	1 835,8	ул. Волгоград- ская, 34а
3576	КРК	0,61	0,14	0,40	2022	3 105,1	ул. Волгоград- ская, 34б
3577	КРК	0,16	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Волгоград- ская, 3б
3578	КРК	0,16	0,05	0,10	2022	1 201,2	ул. Дианова, 1
3579	КРК	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Дианова, 1б
3580	КРК	0,18	0,03	0,13	2022	974,4	ул. Дианова, 3
3581	КРК	0,18	0,03	0,13	2022	974,4	ул. Дианова, 3
3582	КРК	0,23	0,05	0,15	2022	1 223,9	ул. Дианова, 3
3583	КРК	0,23	0,05	0,15	2022	1 223,9	ул. Дианова, 3
3584	КРК	0,18	0,03	0,13	2022	974,4	ул. Дианова, 3
3585	КРК	0,18	0,03	0,13	2022	974,4	ул. Дианова, 3
3586	КРК	0,18	0,03	0,13	2022	974,4	ул. Дианова, 3
3587	КРК	0,34	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. Дианова, 3а
3588	КРК	0,24	0,08	0,22	2022	1 745,2	ул. Дианова, 5а
3589	КРК	0,24	0,08	0,22	2022	1 745,2	ул. Дианова, 5б
3590	КРК	0,24	0,08	0,22	2022	1 745,2	ул. Дианова, 5б
3591	КРК	0,30	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Дианова, 7

Реестро- вый но- мер зда- ния	Исто- чник теп- ловой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Макси- мально- часовая тепловая нагрузка горячего водо- снабжение- ния, Гкал/ч	2022	Капиталь- ные затраты в строитель- ство ИТП, тыс. руб.	Адрес
3592	КРК	0,30	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Дианова, 7
3593	КРК	0,30	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Дианова, 7
3594	КРК	0,34	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. Дианова, 7б
3595	КРК	0,11	0,03	0,07	2022	974,4	ул. Дианова, 7б
3596	КРК	0,34	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. Дианова, 7в
3597	КРК	0,34	0,12	0,33	2022	2 719,8	ул. Дианова, 7г
3598	КРК	0,04	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Дианова, 7г
3599	КРК	0,27	0,07	0,28	2022	1 586,5	ул. Дианова, 7д
3600	КРК	0,31	0,07	0,19	2022	1 518,5	ул. Дианова, 9
3601	КРК	0,34	0,10	0,27	2022	2 153,1	ул. Дианова, 15
3602	КРК	0,34	0,10	0,27	2022	2 153,1	ул. Дианова, 17
3603	КРК	0,34	0,10	0,27	2022	2 153,1	ул. Дианова, 19
3604	КРК	0,45	0,13	0,35	2022	3 014,4	ул. Дианова, 19а
3605	КРК	0,24	0,08	0,22	2022	1 813,2	ул. Дианова, 19а
3606	КРК	0,24	0,08	0,22	2022	1 813,2	ул. Дианова, 19а
3607	КРК	0,34	0,10	0,27	2022	2 153,1	ул. Дианова, 21
3608	КРК	0,30	0,08	0,23	2022	1 835,8	ул. Дианова, 21а
3609	КРК	0,18	0,03	0,05	2022	974,4	ул. Дианова, 24/2
3610	КРК	0,08	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Дианова, 25
3611	КРК	0,18	0,02	0,04	2022	974,4	ул. Дианова, 26/1
3612	КРК	0,08	0,04	0,07	2022	974,4	ул. Дианова, 27
3613	КРК	0,30	0,08	0,20	2022	1 745,2	ул. Звездная, 2
3614	КРК	0,30	0,08	0,20	2022	1 745,2	ул. Звездная, 2а
3615	КРК	0,35	0,03	0,06	2022	974,4	ул. Звездная, 2б
3616	КРК	0,21	0,11	0,27	2022	2 538,4	ул. Звездная, 2г
3617	КРК	0,21	0,11	0,27	2022	2 538,4	ул. Звездная, 2г
3618	КРК	0,21	0,11	0,27	2022	2 538,4	ул. Звездная, 2д
3619	КРК	0,21	0,11	0,27	2022	2 538,4	ул. Звездная, 2д
3620	КРК	0,21	0,11	0,27	2022	2 538,4	ул. Звездная, 2е
3621	КРК	0,21	0,11	0,27	2022	2 538,4	ул. Звездная, 2е
3622	КРК	0,04	0,02	0,04	2022	974,4	ул. Звездная, 2е/1
3623	КРК	0,07	0,02	0,03	2022	974,4	ул. Звездная, 2е/1
3624	КРК	0,12	0,02	0,05	2022	974,4	ул. Звездная, 2е/1
3625	КРК	0,30	0,08	0,20	2022	1 745,2	ул. Звездная, 4
3626	КРК	0,35	0,09	0,22	2022	2 028,5	ул. Комкова, 2
3627	КРК	0,35	0,09	0,22	2022	2 028,5	ул. Комкова, 2

Реестро- вый но- мер зда- ния	Исто- чник теп- ловой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Макси- мально- часовая тепловая нагрузка горячего водо- снабжение- ния, Гкал/ч	2022	Капиталь- ные затраты в строитель- ство ИТП, тыс. руб.	Адрес
3628	КРК	0,06	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Лисицкого, 5а
3629	КРК	0,25	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Лукашевича, 1
3630	КРК	0,25	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Лукашевича, 1
3631	КРК	0,25	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Лукашевича, 1
3632	КРК	0,24	0,08	0,22	2022	1 813,2	ул. Лукашевича, 1а
3633	КРК	0,26	0,08	0,20	2022	1 881,2	ул. Лукашевича, 2
3634	КРК	0,26	0,08	0,20	2022	1 881,2	ул. Лукашевича, 2
3635	КРК	0,26	0,08	0,20	2022	1 881,2	ул. Лукашевича, 2
3636	КРК	0,22	0,10	0,25	2022	2 175,8	ул. Лукашевича, 2а
3637	КРК	0,22	0,10	0,25	2022	2 175,8	ул. Лукашевича, 2а
3638	КРК	0,22	0,10	0,25	2022	2 175,8	ул. Лукашевича, 2б
3639	КРК	0,22	0,10	0,25	2022	2 175,8	ул. Лукашевича, 2б
3640	КРК	0,22	0,10	0,25	2022	2 175,8	ул. Лукашевича, 2в
3641	КРК	0,22	0,10	0,25	2022	2 175,8	ул. Лукашевича, 2в
3642	КРК	0,51	0,10	0,27	2022	2 221,1	ул. Лукашевича, 3
3643	КРК	0,24	0,08	0,22	2022	1 813,2	ул. Лукашевича, 3а
3644	КРК	0,51	0,10	0,27	2022	2 221,1	ул. Лукашевича, 5
3645	КРК	0,26	0,08	0,20	2022	1 881,2	ул. Лукашевича, 6
3646	КРК	0,26	0,08	0,20	2022	1 881,2	ул. Лукашевича, 6
3647	КРК	0,26	0,08	0,20	2022	1 881,2	ул. Лукашевича, 6
3648	КРК	0,24	0,08	0,22	2022	1 813,2	ул. Лукашевича, 6а
3649	КРК	0,32	0,07	0,18	2022	1 677,2	ул. Лукашевича, 7
3650	КРК	0,32	0,07	0,18	2022	1 677,2	ул. Лукашевича, 7
3651	КРК	0,32	0,07	0,18	2022	1 677,2	ул. Лукашевича, 7
3652	КРК	0,30	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Лукашевича, 8
3653	КРК	0,30	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Лукашевича,

Реестро- вый но- мер зда- ния	Исто- чник теп- ловой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Макси- мально- часовая тепловая нагрузка горячего водо- снабжение- ния, Гкал/ч	2022	Капиталь- ные затраты в строитель- ство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							8
3654	КРК	0,30	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Лукашевича, 8
3655	КРК	0,28	0,07	0,20	2022	1 677,2	ул. Лукашевича, 8а
3656	КРК	0,26	0,08	0,22	2022	1 813,2	ул. Лукашевича, 8б
3657	КРК	0,25	0,08	0,21	2022	1 903,8	ул. Лукашевича, 9
3658	КРК	0,25	0,08	0,21	2022	1 903,8	ул. Лукашевича, 9
3659	КРК	0,30	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Лукашевича, 10
3660	КРК	0,30	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Лукашевича, 10
3661	КРК	0,30	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Лукашевича, 10
3662	КРК	0,28	0,04	0,11	2022	974,4	ул. Лукашевича, 10а
3663	КРК	0,02	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Лукашевича, 10б
3664	КРК	0,24	0,08	0,22	2022	1 813,2	ул. Лукашевича, 11
3665	КРК	0,30	0,10	0,26	2022	2 266,5	ул. Лукашевича, 11
3666	КРК	0,40	0,13	0,35	2022	3 014,4	ул. Лукашевича, 11а
3667	КРК	0,34	0,12	0,31	2022	2 697,1	ул. Лукашевича, 11б
3668	КРК	0,24	0,08	0,22	2022	1 813,2	ул. Лукашевича, 11б
3669	КРК	0,24	0,08	0,22	2022	1 813,2	ул. Лукашевича, 11в
3670	КРК	0,11	0,03	0,08	2022	974,4	ул. Лукашевича, 13а
3671	КРК	0,14	0,03	0,09	2022	974,4	ул. Лукашевича, 13а
3672	КРК	0,11	0,03	0,08	2022	974,4	ул. Лукашевича, 13а
3673	КРК	0,10	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Лукашевича, 14/1а
3674	КРК	0,24	0,08	0,22	2022	1 813,2	ул. Лукашевича, 15
3675	КРК	0,24	0,08	0,22	2022	1 813,2	ул. Лукашевича, 15
3676	КРК	0,40	0,13	0,35	2022	3 014,4	ул. Лукашевича, 15а
3677	КРК	0,40	0,13	0,35	2022	3 014,4	ул. Лукашевича, 15б
3678	КРК	0,34	0,12	0,31	2022	2 697,1	ул. Лукашевича, 15в

Реестро- вый но- мер зда- ния	Исто- чник теп- ловой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Макси- мально- часовая тепловая нагрузка горячего водо- снабжение- ния, Гкал/ч	2022	Капиталь- ные затраты в строитель- ство ИТП, тыс. руб.	Адрес
3679	КРК	0,45	0,15	0,37	2022	3 331,7	ул. Лукашевича, 15г
3680	КРК	0,28	0,10	0,25	2022	2 153,1	ул. Лукашевича, 17а
3681	КРК	0,28	0,10	0,25	2022	2 153,1	ул. Лукашевича, 17б
3682	КРК	0,24	0,06	0,22	2022	1 405,2	ул. Лукашевича, 19
3683	КРК	0,34	0,09	0,31	2022	1 949,2	ул. Лукашевича, 19
3684	КРК	0,34	0,12	0,31	2022	2 697,1	ул. Лукашевича, 19а
3685	КРК	0,19	0,06	0,22	2022	1 246,6	ул. Лукашевича, 19б
3686	КРК	0,05	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Лукашевича, 21
3687	КРК	0,48	0,14	0,36	2022	3 188,9	ул. Лукашевича, 21а
3688	КРК	0,24	0,08	0,22	2022	1 745,2	ул. Новороссий- ская, 3
3689	КРК	0,24	0,08	0,22	2022	1 745,2	ул. Новороссий- ская, 3
3690	КРК	0,24	0,08	0,22	2022	1 745,2	ул. Новороссий- ская, 3а
3691	КРК	0,22	0,11	0,22	2022	2 493,1	ул. Новороссий- ская, 5а
3692	КРК	0,08	0,06	0,12	2022	1 373,5	ул. Перелета, 2
3693	КРК	0,36	0,13	0,36	2022	2 991,7	ул. Перелета, 2
3694	КРК	0,54	0,16	0,44	2022	3 717,0	ул. Перелета, 2
3695	КРК	0,03	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Перелета, 3
3696	КРК	0,03	0,02	0,03	2022	974,4	ул. Перелета, 3
3697	КРК	0,04	0,06	0,12	2022	1 337,2	ул. Перелета, 3
3698	КРК	0,25	0,08	0,21	2022	1 903,8	ул. Перелета, 4
3699	КРК	0,25	0,08	0,21	2022	1 903,8	ул. Перелета, 4
3700	КРК	0,04	0,01	0,03	2022	974,4	ул. Перелета, 5
3701	КРК	0,30	0,10	0,24	2022	2 289,1	ул. Перелета, 6
3702	КРК	0,30	0,10	0,24	2022	2 289,1	ул. Перелета, 6
3703	КРК	0,29	0,09	0,23	2022	1 949,2	ул. Перелета, 7/1
3704	КРК	0,05	0,06	0,12	2022	1 314,6	ул. Перелета, 9а
3705	КРК	0,24	0,04	0,13	2022	974,6	ул. Путилова, 2
3706	КРК	0,38	0,13	0,33	2022	2 878,4	ул. Путилова, 3
3707	КРК	0,24	0,08	0,22	2022	1 813,2	ул. Путилова, 3
3708	КРК	0,40	0,13	0,35	2022	3 014,4	ул. Путилова, 3а
3709	КРК	0,34	0,12	0,31	2022	2 697,1	ул. Путилова, 3б
3710	КРК	0,03	0,02	0,03	2022	974,4	ул. Путилова, 3б

Реестро- вый но- мер зда- ния	Исто- чник теп- ловой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Макси- мально- часовая тепловая нагрузка горячего водо- снабжение- ния, Гкал/ч	2022	Капиталь- ные затраты в строитель- ство ИТП, тыс. руб.	Адрес
3711	КРК	0,40	0,13	0,35	2022	3 014,4	ул. Путилова, 3в
3712	КРК	0,19	0,06	0,22	2022	1 246,6	ул. Путилова, 4
3713	КРК	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Путилова, 5
3714	КРК	0,24	0,07	0,13	2022	1 495,9	ул. Путилова, 5
3715	КРК	0,34	0,12	0,31	2022	2 697,1	ул. Путилова, 6
3716	КРК	0,26	0,07	0,20	2022	1 563,9	ул. Путилова, 7
3717	КРК	0,40	0,13	0,35	2022	3 014,4	ул. Путилова, 7а
3718	КРК	0,34	0,12	0,31	2022	2 697,1	ул. Путилова, 7б
3719	КРК	0,24	0,08	0,22	2022	1 813,2	ул. Путилова, 7б
3720	КРК	0,43	0,12	0,32	2022	2 810,4	ул. Путилова, 7в
3721	КРК	0,24	0,08	0,22	2022	1 813,2	ул. Путилова, 8
3722	КРК	0,24	0,08	0,22	2022	1 813,2	ул. Путилова, 10
3723	КРК	0,34	0,12	0,31	2022	2 697,1	ул. Путилова, 11
3724	КРК	0,34	0,12	0,31	2022	2 697,1	ул. Путилова, 11а
3725	КРК	0,24	0,08	0,22	2022	1 813,2	ул. Путилова, 11а
3726	КРК	0,24	0,08	0,22	2022	1 813,2	ул. Путилова, 12
3727	КРК	0,36	0,13	0,32	2022	2 855,7	ул. Путилова, 13
3728	КРК	0,24	0,08	0,22	2022	1 813,2	ул. Путилова, 13а
3729	КРК	0,29	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Рокоссовско- го, 2
3730	КРК	0,29	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Рокоссовско- го, 2
3731	КРК	0,29	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Рокоссовско- го, 2
3732	КРК	0,07	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Рокоссовско- го, 18/4
3733	КРК	0,00	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Садовая, 10
3734	КРК	0,01	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Степанца
3735	КРК	0,16	0,02	0,03	2022	974,4	ул. Степанца, 5
3736	КРК	0,30	0,11	0,27	2022	2 413,8	ул. Степанца, 6
3737	КРК	0,30	0,11	0,27	2022	2 413,8	ул. Степанца, 6
3738	КРК	0,43	0,14	0,35	2022	3 059,7	ул. Степанца, 6а
3739	КРК	0,28	0,08	0,30	2022	1 699,8	ул. Степанца, 6б
3740	КРК	0,31	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Степанца, 8
3741	КРК	0,30	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Степанца, 8
3742	КРК	0,30	0,08	0,19	2022	1 835,8	ул. Степанца, 8
3743	КРК	0,26	0,08	0,20	2022	1 881,2	ул. Степанца, 8а
3744	КРК	0,26	0,08	0,20	2022	1 881,2	ул. Степанца, 8а
3745	КРК	0,26	0,08	0,20	2022	1 881,2	ул. Степанца, 8а

Реестро- вый но- мер зда- ния	Исто- чник теп- ловой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Макси- мально- часовая тепловая нагрузка горячего водо- снабжение- ния, Гкал/ч	2022	Капиталь- ные затраты в строитель- ство ИТП, тыс. руб.	Адрес
3746	КРК	0,32	0,13	0,40	2022	3 014,4	ул. Туполева, 1
3747	КРК	0,34	0,12	0,31	2022	2 697,1	ул. Туполева, 1б
3748	КРК	0,03	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Туполева, 1б
3749	КРК	0,34	0,12	0,31	2022	2 697,1	ул. Туполева, 3а
3750	КРК	0,08	0,01	0,02	2022	974,4	ул. Туполева, 3б
3751	КРК	0,34	0,12	0,31	2022	2 697,1	ул. Туполева, 3б
3752	КРК	0,30	0,11	0,27	2022	2 413,8	ул. Туполева, 3в
3753	КРК	0,24	0,08	0,17	2022	1 903,8	ул. Туполева, 5б
3754	КРК	0,24	0,08	0,17	2022	1 903,8	ул. Туполева, 5б
3755	КРК	0,24	0,08	0,17	2022	1 903,8	ул. Туполева, 5б
3756	КРК	0,34	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. Фугенфиро- ва, 1
3757	КРК	0,24	0,08	0,22	2022	1 813,2	ул. Фугенфиро- ва, 1а
3758	КРК	0,24	0,08	0,22	2022	1 813,2	ул. Фугенфиро- ва, 1б
3759	КРК	0,04	0,00	0,00	2022	974,4	ул. Фугенфиро- ва, 3
3760	КРК	0,08	0,01	0,01	2022	974,4	ул. Фугенфиро- ва, 4г
3761	КРК	0,40	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. Фугенфиро- ва, 5
3762	КРК	0,03	0,00	0,01	2022	974,4	ул. Фугенфиро- ва, 7
3763	КРК	0,34	0,12	0,31	2022	2 606,4	ул. Фугенфиро- ва, 7
3764	КРК	0,24	0,08	0,22	2022	1 813,2	ул. Фугенфиро- ва, 11
3765	КРК	0,25	0,06	0,22	2022	1 246,6	ул. Фугенфиро- ва, 11а
3766	КРК	0,24	0,08	0,22	2022	1 813,2	ул. Фугенфиро- ва, 13
3767	КРК	0,05	0,03	0,06	2022	974,4	ул. Фугенфиро- ва, 13
3768	КРК	0,06	0,02	0,02	2022	974,4	ул. Электрофи- каторов, 7
Сумма		93,22	27,95	72,80	-	670 688,4	

Таблица 9. Стоимость мероприятий для перехода на закрытую схему ГВС для потребителей котельной 3.14

Реестровый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Максимально-часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения, Гкал/ч	Год установки ИТП	Капитальные затраты в строительство ИТП, тыс. руб.	Адрес
3769	котельная 3.14	0,15	0,03	0,08	2022	974,4	ул. 2-я Молодежная, 40
3770	котельная 3.14	0,15	0,03	0,08	2022	974,4	ул. 2-я Молодежная, 40
3771	котельная 3.14	0,15	0,03	0,08	2022	974,4	ул. 2-я Молодежная, 40
3772	котельная 3.14	0,70	0,12	0,28	2022	2 631,4	ул. 3-я Молодежная, 47
3773	котельная 3.14	0,18	0,03	0,06	2022	974,4	ул. 3-я Молодежная, 49
3774	котельная 3.14	0,18	0,03	0,06	2022	974,4	ул. 3-я Молодежная, 49
3775	котельная 3.14	0,18	0,03	0,06	2022	974,4	ул. 3-я Молодежная, 49
3776	котельная 3.14	0,18	0,03	0,06	2022	974,4	ул. 3-я Молодежная, 49
3777	котельная 3.14	0,05	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 3-я Молодежная, 49
3778	котельная 3.14	0,18	0,03	0,06	2022	974,4	ул. 3-я Молодежная, 49
3779	котельная 3.14	0,18	0,03	0,06	2022	974,4	ул. 3-я Молодежная, 49
3780	котельная 3.14	0,18	0,03	0,06	2022	974,4	ул. 3-я Молодежная, 49
3781	котельная 3.14	0,19	0,03	0,08	2022	974,4	ул. 3-я Молодежная, 50
3782	котельная 3.14	0,19	0,03	0,08	2022	974,4	ул. 3-я Молодежная, 50
3783	котельная 3.14	0,19	0,03	0,08	2022	974,4	ул. 3-я Молодежная, 50
3784	котельная 3.14	0,21	0,03	0,07	2022	974,4	ул. 3-я Молодежная, 51
3785	котельная 3.14	0,21	0,03	0,07	2022	974,4	ул. 3-я Молодежная, 51
3786	котель-	0,21	0,03	0,07	2022	974,4	ул. 3-я Мо-

Реестро- вый но- мер зда- ния	Исто- чник теп- ловой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год установ- ки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
	ная 3.14						лодежная, 51
3787	котель- ная 3.14	0,21	0,03	0,07	2022	974,4	ул. 3-я Мо- лодежная, 51
3788	котель- ная 3.14	0,21	0,03	0,07	2022	974,4	ул. 3-я Мо- лодежная, 51
3789	котель- ная 3.14	0,21	0,03	0,07	2022	974,4	ул. 3-я Мо- лодежная, 51
3790	котель- ная 3.14	0,04	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 3-я Мо- лодежная, 51
3791	котель- ная 3.14	0,21	0,03	0,07	2022	974,4	ул. 3-я Мо- лодежная, 51
3792	котель- ная 3.14	0,53	0,10	0,23	2022	2 153,1	ул. 3-я Мо- лодежная, 52
3793	котель- ная 3.14	0,45	0,08	0,19	2022	1 795,0	ул. 3-я Мо- лодежная, 54
3794	котель- ная 3.14	0,21	0,04	0,09	2022	974,4	ул. 3-я Мо- лодежная, 55
3795	котель- ная 3.14	0,32	0,06	0,14	2022	1 330,4	ул. 3-я Мо- лодежная, 56
3796	котель- ная 3.14	0,13	0,05	0,13	2022	1 217,1	ул. 3-я Мо- лодежная, 57
3797	котель- ная 3.14	0,45	0,08	0,19	2022	1 774,6	ул. 3-я Мо- лодежная, 58
3798	котель- ная 3.14	0,37	0,05	0,12	2022	1 155,9	ул. 3-я Мо- лодежная, 59
3799	котель- ная 3.14	0,37	0,05	0,12	2022	1 155,9	ул. 3-я Мо- лодежная, 59
3800	котель- ная 3.14	0,37	0,05	0,12	2022	1 155,9	ул. 3-я Мо- лодежная, 59
3801	котель- ная 3.14	0,13	0,03	0,07	2022	974,4	ул. 3-я Мо- лодежная, 60
3802	котель- ная 3.14	0,13	0,03	0,07	2022	974,4	ул. 3-я Мо- лодежная, 60
3803	котель- ная 3.14	0,37	0,07	0,17	2022	1 566,1	ул. 3-я Мо- лодежная, 61
3804	котель- ная 3.14	0,13	0,02	0,06	2022	974,4	ул. 3-я Мо- лодежная,

Реестро- вый но- мер зда- ния	Исто- чник теп- ловой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год установ- ки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							64
3805	котель- ная 3.14	0,13	0,02	0,06	2022	974,4	ул. 3-я Мо- лодежная, 64
3806	котель- ная 3.14	0,14	0,03	0,06	2022	974,4	ул. 6-я Шинная, 1
3807	котель- ная 3.14	0,14	0,03	0,06	2022	974,4	ул. 6-я Шинная, 1
3808	котель- ная 3.14	0,25	0,11	0,26	2022	2 425,1	ул. 6-я Шинная, 7
3809	котель- ная 3.14	0,18	0,03	0,07	2022	974,4	ул. 6-я Шинная, 9а
3810	котель- ная 3.14	0,07	0,02	0,05	2022	974,4	ул. 6-я Шинная, 9б
3811	котель- ная 3.14	0,40	0,02	0,04	2022	974,4	ул. 6-я Шинная, 9б
3812	котель- ная 3.14	0,32	0,06	0,15	2022	1 391,6	ул. 6-я Шинная, 15
3813	котель- ная 3.14	0,32	0,06	0,16	2022	1 468,7	ул. 6-я Шинная, 15а
3814	котель- ная 3.14	0,27	0,06	0,14	2022	1 323,6	ул. 6-я Шинная, 17
3815	котель- ная 3.14	0,01	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 6-я Шинная, 17
3816	котель- ная 3.14	0,30	0,06	0,15	2022	1 380,3	ул. 6-я Шинная, 17а
3817	котель- ная 3.14	0,35	0,08	0,18	2022	1 711,2	ул. 6-я Шинная, 18
3818	котель- ная 3.14	0,53	0,07	0,17	2022	1 637,5	ул. 4-я Транспорт- ная, 38
3819	котель- ная 3.14	0,53	0,07	0,17	2022	1 637,5	ул. 4-я Транспорт- ная, 38
3820	котель- ная 3.14	0,53	0,07	0,16	2022	1 545,7	ул. 4-я Транспорт- ная, 40
3821	котель- ная 3.14	0,53	0,07	0,16	2022	1 545,7	ул. 4-я Транспорт- ная, 40
3822	котель- ная 3.14	0,14	0,00	0,00	2022	974,4	ул. 4-я Транспорт- ная, 40а
3823	котель- ная 3.14	0,36	0,05	0,12	2022	1 113,6	ул. 4-я Транспорт- ная, 42
3824	котель- ная 3.14	0,36	0,05	0,12	2022	1 113,6	ул. 4-я Транспорт- ная, 42
3825	котель- ная 3.14	0,36	0,05	0,12	2022	1 113,6	ул. 4-я Транспорт- ная, 42
3826	котель- ная 3.14	0,40	0,07	0,16	2022	1 543,5	ул. 4-я Транспорт-

Реестро- вый но- мер зда- ния	Исто- чник теп- ловой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасо- вая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максималь- но-часовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год установ- ки ИТП	Капиталь- ные затраты в строи- тельство ИТП, тыс. руб.	Адрес
							ная, 42а
3827	котель- ная 3.14	0,36	0,05	0,12	2022	1 113,6	ул. 4-я Транспорт- ная, 44
3828	котель- ная 3.14	0,36	0,05	0,12	2022	1 113,6	ул. 4-я Транспорт- ная, 44
3829	котель- ная 3.14	0,36	0,05	0,12	2022	1 113,6	ул. 4-я Транспорт- ная, 44
3830	котель- ная 3.14	0,30	0,05	0,13	2022	1 219,4	ул. 4-я Транспорт- ная, 52
3831	котель- ная 3.14	0,27	0,01	0,03	2022	974,4	ул. 4-я Транспорт- ная, 56
3832	котель- ная 3.14	0,03	0,01	0,01	2022	974,4	ул. 18-й Во- енный Го- родок, 161
3833	котель- ная 3.14	0,02	0,01	0,01	2022	974,4	ул. 18-й Во- енный Го- родок, 166
3834	котель- ная 3.14	0,32	0,07	0,17	2022	1 591,1	ул. 18-й Во- енный Го- родок, 175
3835	котель- ная 3.14	0,32	0,06	0,15	2022	1 455,1	ул. 18-й Во- енный Го- родок, 176
3836	котель- ная 3.14	0,32	0,07	0,18	2022	1 670,4	ул. 18-й Во- енный Го- родок, 187
3837	котель- ная 3.14	0,06	0,01	0,02	2022	974,4	ул. 18-й Во- енный Го- родок, 222
3838	котель- ная 3.14	0,22	0,03	0,08	2022	974,4	ул. 18-й Во- енный Го- родок, 226
3839	котель- ная 3.14	0,22	0,03	0,08	2022	974,4	ул. 18-й Во- енный Го- родок, 226
Сумма		18,27	2,97	7,14	-	85 137,7	

Таблица 10. Стоимость мероприятий для перехода на закрытую схему ГВС для потребителей котельной 1.39

Реестро- вый номер здания	Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка отопле- ния, Гкал/ч	Среднечасовая тепловая нагрузка го- рячего водо- снабжения, Гкал/ч	Максимально- часовая тепло- вая нагрузка горячего водо- снабжения, Гкал/ч	Год уста- новки ИТП	Капитальные затраты в строитель- ство ИТП, тыс. руб.	Адрес
3840	котель- ная 1.39	0,05	0,00	0,01	2022	974,4	Жилой дом по ул.111 Стройплощад-

							ка,1
3841	котельная 1.39	0,05	0,00	0,02	2022	974,4	Жилой дом по ул.111 Стройплощадка,2
3842	котельная 1.39	0,03	0,00	0,01	2022	974,4	Жилой дом по ул.111 Стройплощадка,3
3843	котельная 1.39	0,08	0,00	0,02	2022	974,4	Жилой дом по ул.111 Стройплощадка,4
3844	котельная 1.39	0,08	0,00	0,02	2022	974,4	Жилой дом по ул.111 Стройплощадка,5
3845	котельная 1.39	0,19	0,01	0,04	2022	974,4	Жилой дом по ул.111 Стройплощадка,6
Сумма		0,47	0,03	0,12	-	5 846,2	

В расчете финансовых потребностей не учитывают дополнительных затраты (например, на реконструкцию систем ГВС потребителей внутри зданий). Методические указания по разработке схем теплоснабжения (утверждены приказом МинЭнерго № 212 от 5.03.2019) не предполагают оценку капитальных затрат на реконструкцию систем ГВС потребителей внутри зданий. Это отдельная большая работа, которая выходит за рамки разработки проекта схемы теплоснабжения города.

Также необходимо отметить, что полученные результаты оценки экономической эффективности проектов по переводу потребителей с открытой на закрытую схему ГВС (сроки окупаемости более 56 лет) однозначно свидетельствуют об отсутствии целесообразности в их реализации. Учет дополнительных капитальных вложений в данные мероприятия еще более увеличит сроки окупаемости проектов.

5. Оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

Доля потребителей с открытым ГВС в системах теплоснабжения следующих источников:

- ТЭЦ-2 доля потребителей с открытым ГВС составляет 54,9 %
- ТЭЦ-3 доля потребителей с открытым ГВС составляет 43,0%
- ТЭЦ-5 доля потребителей с открытым ГВС составляет 29,9 %
- КРК доля потребителей с открытым ГВС составляет 22,4 %
- котельная 3.14 доля потребителей с открытым ГВС составляет 32,7 %
- котельная 1.39 доля потребителей с открытым ГВС составляет 66,7%

При формировании предложений по переходу на закрытую схему ГВС предлагается при сохранении существующей схемы присоединения систем отопления абонентов, осуществлять подачу горячей воды через пластинчатые водо-водяные подогреватели.

Общие потребности в инвестициях по переводу потребителей на закрытую схему ГВС оцениваются в 5 603,88 млн. руб. с НДС:

- ТЭЦ-2 АО «ОмскРТС» – 1 035,32 млн. руб.;
- ТЭЦ-3 АО «ТГК-11» – 1 852,695 млн. руб.;
- ТЭЦ-5 АО «ТГК-11» – 1 954,19 млн. руб.;
- котельная КРК АО «ОмскРТС» – 670,69 млн. руб.;
- котельная 1.39 МП г. Омска "Тепловая компания" – 5,85 млн. руб.;
- котельная 3.14 ООО "Омсктехуглерод" – 85,14 млн. руб.

Актуальность перевода открытых систем ГВС на закрытые обусловлена следующим:

- в случае открытой системы технологическая возможность поддержания температурного графика при переходных температурах в домах с зависимым (элеваторным) подключением систем отопления отсутствует и наличие излома (70 °С) для нужд ГВС приводит к «перетопам» в помещениях зданий.
- существует перегрев горячей воды при эксплуатации открытой системы теплоснабжения без регулятора температуры горячей воды, которая фактически соответствует температуре воды в подающей линии тепловой сети.

Потенциал энергосбережения в зданиях при установке ИТП с блоком погодного регулирования оценивается в 7 % от объема потребления тепловой энергии на услуги отопления.

Расчет экономического эффекта для населения от установки ИТП с погодным регулированием приведен в таблице 11. Поскольку основные мероприятия в рамках сценариев условно запланированы к реализации и рассчитаны в ценах 2022 года, то расчет экономических эффектов выполнен на 2022 год.

Таблица 11. Расчет экономического эффекта для населения от установки ИТП

№ п/п	Показатель	Величина показателя по объектам			
		АО "ОмскРТС"	МП г. Омска "Тепловая компания"	ООО "Омсктех-углерод"	ИТОГО
1	Расчетное потребление тепловой энергии на ГВС, тыс. Гкал/год	1 632,90	0,20	25,00	1 658,10
2	Средний тариф на тепловую энергию для населения с НДС на 2022 год, руб/Гкал	1 915,34	1 412,95	1 843,86	1 914,20
3	Экономия в стоимостном выражении, тыс. руб./год	3 127 558,69	282,59	46 096,50	3 173 937,78

При расчетах эффективности принято, что устанавливаемые ИТП станут общедомовым оборудованием в собственности ТСЖ (либо других организаций собственников жилья).

По оценке, за счет модернизации системы теплоснабжения зданий, возможно добиться суммарной экономии потребления тепловой энергии у населения в размере 1 658,1 тыс. Гкал в год (в стоимостном выражении 3 173,94 млн руб. в год без учета индексации тарифа). Получателями эффекта станут собственники помещений (жители) помещений в зданиях города.

Для жителей города сценарий выгоден сокращением расходов тепла на нужды ГВС. Следует отметить, что при этом возрастет объем покупки питьевой воды абонентами, объем покупки электроэнергии для ИТП, так же необходимо будет проводить техническое обслуживание установленных ИТП.

В целом данный сценарий соответствует современным представлениям и подходам к техническим решениям и качеству предоставляемых услуг горячего водоснабжения.

Расчет экономических показателей перехода к «закрытой системе ГВС» приведен в таблице 12 для потребителей АО «ОмскРТС».

Расчет экономических показателей перехода к «закрытой системе ГВС» приведен в таблице 13 для потребителей МП г. Омска "Тепловая компания".

Расчет экономических показателей перехода к «закрытой системе ГВС» приведен в таблице 14 для потребителей ООО "Омсктехуглерод"

Таблица 12. Расчет экономических показателей перехода к «закрытой системе ГВС» для потребителей АО «ОмскРТС»

№ п/п	Показатель	Величина показателя																			
		Показатели эффективности	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Потребители РТС																					
1	Тариф на электроэнергию для населения, руб/кВтч	-	4,600	4,90	5,11	5,33	5,56	5,75	5,95	6,16	6,38	6,60	6,80	7,00	7,21	7,43	7,65	7,88	8,12	8,36	8,61
2	Тариф на ГВС для населения, руб/Гкал	-	1 915,34	2 039,84	2 127,55	2 219,03	2 314,45	2 395,46	2 479,30	2 566,08	2 655,89	2 748,84	2 831,31	2 916,25	3 003,74	3 093,85	3 186,66	3 282,26	3 380,73	3 482,15	3 586,62
3	Тариф на воду для населения, руб/м3	-	21,73	23,14	24,14	25,18	26,26	27,18	28,13	29,11	30,13	31,19	32,12	33,09	34,08	35,10	36,15	37,24	38,36	39,51	40,69
4	объем потребления т/э на ГВС, тыс. Гкал	-	1 632,9	1632,9	1632,9	1632,9	1632,9	1632,9	1632,9	1632,9	1632,9	1632,9	1632,9	1632,9	1632,9	1632,9	1632,9	1632,9	1632,9	1632,9	1632,9
5	объем потребления воды на ГВС, м3	-	27 215 151,6	27 215 151,6	27 215 151,6	27 215 151,6	27 215 151,6	27 215 151,6	27 215 151,6	27 215 151,6	27 215 151,6	27 215 151,6	27 215 151,6	27 215 151,6	27 215 151,6	27 215 151,6	27 215 151,6	27 215 151,6	27 215 151,6	27 215 151,6	27 215 151,6
6	объем потребления э/э на ГВС, тыс. кВт/ч	-	122 457,7	122 457,7	122 457,7	122 457,7	122 457,7	122 457,7	122 457,7	122 457,7	122 457,7	122 457,7	122 457,7	122 457,7	122 457,7	122 457,7	122 457,7	122 457,7	122 457,7	122 457,7	122 457,7
Реализация сценария с установкой ИТП на нужды ГВС																					
1	Стоимость установки ИТП	5 512 894,5																			
2	Эксплуатационные затраты населения, тыс. руб.:	-	2 866 226,50	3 163 191,92	3 357 078,34	3 490 754,81	3 619 692,12	3 742 811,23	3 870 611,25	4 003 270,89	4 140 975,66	4 283 918,26	4 424 023,50	4 569 236,45	4 719 746,50	4 875 750,20	5 037 451,50	5 205 062,02	5 378 801,36	5 558 897,42	5 745 586,67
2.1	- вода на ГВС	-	591 385,24	629 825,29	656 907,77	685 154,81	714 616,46	739 628,04	765 515,02	792 308,05	820 038,83	848 740,19	874 202,39	900 428,46	927 441,32	955 264,56	983 922,49	1 013 440,17	1 043 843,37	1 075 158,68	1 107 413,44
2.2	- электроэнергия на ИТП	-	561 815,98	598 334,02	624 062,38	650 897,07	678 885,64	702 646,64	727 239,27	752 692,64	779 036,89	806 303,18	830 492,27	855 407,04	881 069,25	907 501,33	934 726,37	962 768,16	991 651,21	1 021 400,74	1 052 042,76
2.3	- техническое обслуживание ИТП	-	1 345 498,98	1 567 506,31	1 708 581,88	1 787 176,64	1 858 663,71	1 933 010,26	2 010 330,66	2 090 743,90	2 174 373,65	2 261 348,59	2 351 802,54	2 445 874,64	2 543 709,62	2 645 458,01	2 751 276,34	2 861 327,38	2 975 780,48	3 094 811,70	3 218 604,17
2.4	- амортизация оборудования	-	367 526,30	367 526,30	367 526,30	367 526,30	367 526,30	367 526,30	367 526,30	367 526,30	367 526,30	367 526,30	367 526,30	367 526,30	367 526,30	367 526,30	367 526,30	367 526,30	367 526,30	367 526,30	367 526,30
3	Платежи за ГВС потребителя, тыс. руб	-	3 163 041,60	3 368 639,31	3 513 490,80	3 664 570,90	3 822 147,45	3 955 922,61	4 094 379,90	4 237 683,20	4 386 002,11	4 539 512,19	4 675 697,55	4 815 968,48	4 960 447,53	5 109 260,96	5 262 538,79	5 420 414,95	5 583 027,40	5 750 518,22	5 923 033,77
4	Эффект, тыс. руб.	-	664 341,40	572 973,69	523 938,76	541 342,39	569 981,64	580 637,68	591 294,95	601 938,61	612 552,75	623 120,23	619 200,35	614 258,33	608 227,34	601 037,06	592 613,59	582 879,23	571 752,34	559 147,10	544 973,40
5	Дисконтированный эффект	-	593 161,96	456 771,12	372 929,26	344 032,87	323 422,89	294 169,12	267 471,81	243 112,91	220 892,66	200 628,04	178 005,30	157 664,81	139 390,01	122 984,09	108 268,29	95 080,23	83 272,49	72 711,26	63 275,10
6	NPV, тыс.	-1 175 650,28																			

№ п/п	Показатель	Величина показателя																			
		Показатели эффективности	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	руб.																				
7	IRR, %	-4,78%																			
8	Срок окупаемости простой, лет	56,72																			
9	Срок окупаемости дисконтированный, лет	69,10																			

Таблица 13. Расчет экономических показателей перехода к «закрытой системе ГВС» МП г. Омска "Тепловая компания"

№ п/п	Показатель	Величина показателя																			
		Показатели эффективности	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Потребители МП																					
1	Тариф на электроэнергию для населения, руб/кВтч	-	4,600	4,90	5,11	5,33	5,56	5,75	5,95	6,16	6,38	6,60	6,80	7,00	7,21	7,43	7,65	7,88	8,12	8,36	8,61
2	Тариф на ГВС для населения, руб/Гкал	-	1 412,95	1 504,79	1 569,50	1 636,99	1 707,38	1 767,13	1 828,98	1 893,00	1 959,25	2 027,83	2 088,66	2 151,32	2 215,86	2 282,34	2 350,81	2 421,33	2 493,97	2 568,79	2 645,86
3	Тариф на воду для населения, руб/м3	-	12,31	13,11	13,67	14,26	14,88	15,40	15,93	16,49	17,07	17,67	18,20	18,74	19,31	19,88	20,48	21,10	21,73	22,38	23,05
4	объем потребления т/э на ГВС, тыс. Гкал	-	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
5	объем потребления воды на ГВС, м3	-	3 761,3	3 761,3	3 761,3	3 761,3	3 761,3	3 761,3	3 761,3	3 761,3	3 761,3	3 761,3	3 761,3	3 761,3	3 761,3	3 761,3	3 761,3	3 761,3	3 761,3	3 761,3	3 761,3
6	объем потребления э/э на ГВС, тыс. кВт/ч	-	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Реализация сценария с установкой ИТП на нужды ГВС																					
1	Стоимость установки ИТП	5 846,2																			
2	Эксплуатационные затраты населения, тыс. руб.:	-	740,24	779,26	804,89	823,36	841,36	858,29	875,85	894,08	912,99	932,62	951,63	971,32	991,72	1 012,85	1 034,73	1 057,40	1 080,88	1 105,20	1 130,40
2.1	- вода на ГВС	-	96,51	102,79	107,21	111,82	116,63	120,71	124,93	129,31	133,83	138,52	142,67	146,95	151,36	155,90	160,58	165,39	170,36	175,47	180,73
2.2	- электроэнергия на ИТП	-	91,69	97,65	101,85	106,23	110,80	114,67	118,69	122,84	127,14	131,59	135,54	139,60	143,79	148,11	152,55	157,13	161,84	166,69	171,69
2.3	- техническое обслуживание ИТП	-	162,29	189,07	206,09	215,57	224,19	233,16	242,49	252,19	262,27	272,76	283,67	295,02	306,82	319,10	331,86	345,13	358,94	373,30	388,23
2.4.	- амортизация оборудования	-	389,75	389,75	389,75	389,75	389,75	389,75	389,75	389,75	389,75	389,75	389,75	389,75	389,75	389,75	389,75	389,75	389,75	389,75	389,75
3.	Платежи за ГВС потребителя, тыс. руб	-	287,72	306,42	319,60	333,34	347,68	359,85	372,44	385,48	398,97	412,93	425,32	438,08	451,22	464,76	478,70	493,06	507,85	523,09	538,78
4	Эффект, тыс. руб.	-	-62,78	-83,09	-95,55	-100,27	-103,94	-108,70	-113,67	-118,86	-124,28	-129,94	-136,56	-143,50	-150,75	-158,34	-166,29	-174,59	-183,28	-192,37	-201,87
5	Дисконтированный эффект	-	-54,59	-62,83	-62,82	-57,33	-51,68	-46,99	-42,73	-38,85	-35,33	-32,12	-29,35	-26,82	-24,50	-22,38	-20,44	-18,66	-17,03	-15,54	-14,18

№ п/п	Показатель	Величина показателя																			
		Показатели эффективности	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
6	NPV, тыс. руб.	-6 520,37																			
7	IRR, %	не вычисляется																			
8	Срок окупаемости простой, лет	65																			
9	Срок окупаемости дисконтированный, лет	Более 70 лет																			

Таблица 14. Расчет экономических показателей перехода к «закрытой системе ГВС» ООО "Омсктехуглерод"

№ п/п	Показатель	Величина показателя																			
		Показатели эффективности	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Потребители Омсктехуглерод																					
1	Тариф на электроэнергию для населения, руб/кВтч	-	4,600	4,90	5,11	5,33	5,56	5,75	5,95	6,16	6,38	6,60	6,80	7,00	7,21	7,43	7,65	7,88	8,12	8,36	8,61
2	Тариф на ГВС для населения, руб/Гкал	-	1 843,86	1 963,71	2 048,15	2 136,22	2 228,08	2 306,06	2 386,77	2 470,31	2 556,77	2 646,26	2 725,65	2 807,42	2 891,64	2 978,39	3 067,74	3 159,77	3 254,56	3 352,20	3 452,77
3	Тариф на воду для населения, руб/м3	-	25,66	27,33	28,50	29,73	31,01	32,09	33,22	34,38	35,58	36,83	37,93	39,07	40,24	41,45	42,69	43,97	45,29	46,65	48,05
4	объем потребления т/э на ГВС, тыс. Гкал	-	25,0	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
5	объем потребления воды на ГВС, м3	-	417 479,1	417 479,1	417 479,1	417 479,1	417 479,1	417 479,1	417 479,1	417 479,1	417 479,1	417 479,1	417 479,1	417 479,1	417 479,1	417 479,1	417 479,1	417 479,1	417 479,1	417 479,1	417 479,1
6	объем потребления э/э на ГВС, тыс. кВт/ч	-	1 874,9	1 874,9	1 874,9	1 874,9	1 874,9	1 874,9	1 874,9	1 874,9	1 874,9	1 874,9	1 874,9	1 874,9	1 874,9	1 874,9	1 874,9	1 874,9	1 874,9	1 874,9	1 874,9
Реализация сценария с установкой ИТП на нужды ГВС																					
1	Стоимость установки ИТП	85 137,7																			
2	Эксплуатационные затраты населения, тыс. руб.:	-	1 372 064,22	1 595 429,37	1 737 461,57	1 817 054,09	1 889 581,84	1 964 811,86	2 043 046,67	2 124 406,31	2 209 015,59	2 297 004,35	2 388 357,69	2 483 356,17	2 582 145,32	2 684 876,50	2 791 707,11	2 902 800,81	3 018 327,83	3 138 465,20	3 263 396,99
2.1	- вода на ГВС	-	10 712,51	11 408,83	11 899,41	12 411,08	12 944,76	13 397,82	13 866,75	14 352,08	14 854,41	15 374,31	15 835,54	16 310,61	16 799,93	17 303,92	17 823,04	18 357,73	18 908,46	19 475,72	20 059,99
2.2	- электроэнергия на ИТП	-	10 176,89	10 838,39	11 304,44	11 790,53	12 297,52	12 727,93	13 173,41	13 634,48	14 111,69	14 605,60	15 043,76	15 495,08	15 959,93	16 438,73	16 931,89	17 439,85	17 963,04	18 501,93	19 056,99
2.3	- техническое обслуживание ИТП	-	1 345 498,98	1 567 506,31	1 708 581,88	1 787 176,64	1 858 663,71	1 933 010,26	2 010 330,66	2 090 743,90	2 174 373,65	2 261 348,59	2 351 802,54	2 445 874,64	2 543 709,62	2 645 458,01	2 751 276,34	2 861 327,38	2 975 780,48	3 094 811,70	3 218 604,17
2.4	- амортизация оборудования	-	5 675,85	5 675,85	5 675,85	5 675,85	5 675,85	5 675,85	5 675,85	5 675,85	5 675,85	5 675,85	5 675,85	5 675,85	5 675,85	5 675,85	5 675,85	5 675,85	5 675,85	5 675,85	5 675,85
3.	Платежи за ГВС потребителя, тыс. руб	-	46 738,00	49 775,97	51 916,34	54 148,74	56 477,13	58 453,83	60 499,72	62 617,21	64 808,81	67 077,12	69 089,43	71 162,12	73 296,98	75 495,89	77 760,77	80 093,59	82 496,40	84 971,29	87 520,43
4	Эффект, тыс. руб.	-	-1 319 650,38	-1 539 977,55	-1 679 869,39	-1 757 229,51	-1 827 428,85	-1 900 682,18	-1 976 871,10	-2 056 113,25	-2 138 530,93	-2 224 251,38	-2 313 592,41	-2 406 518,21	-2 503 172,50	-2 603 704,77	-2 708 270,50	-2 817 031,37	-2 930 155,59	-3 047 818,06	-3 170 200,72
5	Дисконтированный эффект	-	-1 147 522,07	-1 164 444,28	-1 104 541,39	-1 004 701,68	-908 555,11	-821 717,36	-743 179,07	-672 147,07	-607 903,96	-549 800,92	-497 291,01	-449 795,46	-406 835,51	-367 978,10	-332 831,51	-301 041,41	-272 287,31	-246 279,30	-222 755,17
6	NPV, тыс. руб.	-11 906 745,38																			
7	IRR, %	не вычисляется																			
8	Срок окупаемости простой, лет	Более 70 лет																			
9	Срок окупаемости дисконтированный, лет	Более 70 лет																			

В ходе проведения расчетов были получены следующие результаты для потребителей АО «ОмскРТС»:

Стоимость установки ИТП, тыс. руб.	5 512 894,5
NPV, тыс. руб.	-1 175 650,28
IRR, %	-4,78%
Срок окупаемости простой, лет	56,72
Срок окупаемости дисконтированный, лет	69,10

В ходе проведения расчетов были получены следующие результаты для потребителей МП г. Омска "Тепловая компания":

Стоимость установки ИТП, тыс. руб.	5 846,2
NPV, тыс. руб.	-6 520,37
IRR, %	не вычисляется
Срок окупаемости простой, лет	65
Срок окупаемости дисконтированный, лет	Более 70 лет

В ходе проведения расчетов были получены следующие результаты для потребителей ООО "Омсктехуглерод":

Стоимость установки ИТП, тыс. руб.	85 137,7
NPV, тыс. руб.	-11 906 745,38
IRR, %	не вычисляется
Срок окупаемости простой, лет	Более 70 лет
Срок окупаемости дисконтированный, лет	Более 70 лет

В связи с тем, что полученный NPV отрицателен, дисконтированный срок окупаемости более 20 лет, в настоящее время проект не может быть рекомендован к реализации. При реализации проекта не определен так же источник инвестиций, что так же не позволяет данному проекту быть рекомендованным к реализации.

Однако, при условии снижения ключевой ставки Центробанка снизится и коэффициент дисконтирования, применяемый в расчетах. Следовательно, NPV примет положительные значения, одновременно с этим сократится дисконтированный срок окупаемости. При таких условиях проект перевода с открытой системы ГВС на закрытую может быть рекомендован к реализации.

Необходимо так же определиться с источником инвестиций. В настоящий момент решений о финансировании проекта присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе

теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения не принято.

6. Расчет ценовых (тарифных) последствий для потребителей в случае реализации мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

В разработанной схеме теплоснабжения сделан вывод об отсутствии экономической эффективности в реализации мероприятий по переводу существующих потребителей на закрытую схему ГВС. По этой причине расчет ценовых (тарифных) последствий для потребителей в случае реализации мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения не производился.

7. Описание актуальных изменений в предложениях по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

В связи с утверждением нового генерального плана города Омска на период до 2040 года, был разработан новый проект схемы теплоснабжения города Омска на период до 2040 года взамен актуализации утвержденной схемы теплоснабжения города Омска на период до 2033 года. Данное решение объясняется требованием п. 12 порядка разработки, утверждения и актуализации схем теплоснабжения Постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (с изменениями на 16 марта 2019 года).

В утвержденной схеме теплоснабжения города Омска на период до 2033 года предполагалось выполнить мероприятия по переходу на закрытую схему ГВС за счет бюджетных средств. Мероприятия по переходу на закрытую схему ГВС до 2022 года в г. Омск выполнялись за счет средств регионального фонда капитального ремонта многоквартирных домов (РФКР МКД). Согласно Закона Омской области № 1568-ОЗ от 18.07.2013 РФКР МКД в рамках программы Региональной программы капитального ремонта общего имущества многоквартирных домов с 2022 года мероприятия по переводу на закрытый ГВС не выполняются.

В соответствии с требованиями п. 7.1 Статьи 23 Главы 5 Федерального закона от 27 июля 2010 г. N 190-ФЗ "О теплоснабжении" (с изменениями и дополнениями) в проекте схемы теплоснабжения города Омска на период до 2040 года была выполнена оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения. По результатам расчета сделан вывод об отсутствии экономической эффективности в реализации мероприятий по переводу существующих потребителей на закрытую схему ГВС.

Приложение 1. Протоколы испытаний МП г. Омска "Тепловая компания"

МП г. Омска «Тепловая компания» Служба химического контроля

Юридический адрес: 644116,
г. Омск, ул. 24 Северная, 125А
Почтовый адрес: 644116,
г. Омск, ул. 24 Северная, 125А
Телефон (факс): (3812) 68-20-28

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
О состоянии измерений в лаборатории
№ 010-СП-22
Выдано 25 апреля 2022 г.
Действительно до 25 апреля 2025 г.

от 19.09.2022 г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ

№ 23

1	Наименование предприятия (организации):	МП г. Омска «Тепловая компания» ул. 24 Северная, 125а
2	Наименование объекта, адрес:	Котельная п. Светлый, 255
3	Место отбора	Котельная п. Светлый
4	Наименование пробы	Горячая вода
5	Дата отбора пробы	17.08.2022 г.
6	Отбор проб производил	Лаборант химического анализа 4 разряда Старовойтова Г.А.

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ

№ п/п	Наименование показателей, единица измерения	Нормативный документ	Результаты измерений		СанПиН 1.2.3685-21, СанПиН 2.1.3684-21
			Подающий т/пр	Обратный т/пр	
1	Запах при 20° С, баллы	ГОСТ Р 57164-2016	0	0	Не более 2
2	Запах при 60°С, баллы	ГОСТ Р 57164-2016	1	1	Не более 2
3	Мутность, мг/дм ³	ГОСТ Р 57164-2016	0,74 ± 0,15	0,87 ± 0,17	Не более 1,5
4	Цветность, градус цветности	ГОСТ 31868-2012	6 ± 3	7 ± 3	Не более 20
5	рН, ед.рН	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (изд. 2018 г.)	8,20 ± 0,20	8,23 ± 0,20	В пределах 6,0 – 9,0

Данный протокол касается только образцов, подвергнутых испытанию.
Протокол не может быть воспроизведен полностью или частично без письменного разрешения службы химического контроля
Протокол № 23 от 19.09.2022 г. Страница 1 из 3

24	Кадмий, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.149-99	< 0,0003	< 0,0003	Не более 0,001
25	Полифосфаты, мг/дм ³	ГОСТ 18309-2014	< 0,25	< 0,25	Не более 3,5
26	Нефтепродукты, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000 (изд. 2017 г.)	< 0,05	< 0,05	Не более 0,1
27	Хром общий, мг/дм ³	ГОСТ 31956-2012	< 0,025	< 0,025	Не более 0,05

Протокол составил:

Ведущий инженер - химик



Вилкова Н.А.

Начальник службы химического контроля



Скидская Л.П.

Данный протокол касается только образцов, подвергнутых испытанию.
 Протокол не может быть воспроизведен полностью или частично без письменного разрешения службы химического контроля
 Протокол № 23 от 19.09.2022 г. Страница 3 из 3

**МП г. Омска «Тепловая компания»
Служба химического контроля**

Юридический адрес: 644116,
г. Омск, ул. 24 Северная, 125А
Почтовый адрес: 644116,
г. Омск, ул. 24 Северная, 125А
Телефон (факс): (3812) 68-20-28

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
О состоянии измерений в лаборатории
№ 010-СП-22
Выдано 25 апреля 2022 г.
Действительно до 25 апреля 2025 г.

от 19.09.2022 г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ

№ 24

1	Наименование предприятия (организации):	МП г. Омска «Тепловая компания» ул. 24 Северная, 125а
2	Наименование объекта, адрес:	Котельная п. Береговой, ул. Иртышская, 1/3
3	Место отбора	Котельная п. Береговой
4	Наименование пробы	Горячая вода
5	Дата отбора пробы	16.08.2022 г.
6	Отбор проб производил	Лаборант химического анализа 4 разряда Старовойтова Г.А.

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ

№ п/п	Наименование показателей, единица измерения	Нормативный документ	Результаты измерений		СанПиН 1.2.3685-21, СанПиН 2.1.3684-21
			Подающий т/пр	Обратный т/пр	
1	Запах при 20° С, баллы	ГОСТ Р 57164-2016	0	0	Не более 2
2	Запах при 60°С, баллы	ГОСТ Р 57164-2016	1	1	Не более 2
3	Мутность, мг/дм ³	ГОСТ Р 57164-2016	0,87 ± 0,17	0,88 ± 0,18	Не более 1,5
4	Цветность, градус цветности	ГОСТ 31868-2012	7 ± 3	7 ± 3	Не более 20
5	рН, ед.рН	ГНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (изд. 2018 г.)	7,90 ± 0,20	8,00 ± 0,20	В пределах 6,0 – 9,0

Данный протокол касается только образцов, подвергнутых испытанию.
Протокол не может быть воспроизведен полностью или частично без письменного разрешения службы химического контроля
Протокол № 24 от 19.09.2022 г. Страница 1 из 3

24	Кадмий, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.149-99	< 0,0003	< 0,0003	Не более 0,001
25	Полифосфаты, мг/дм ³	ГОСТ 18309-2014	< 0,25	< 0,25	Не более 3,5
26	Нефтепродукты, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000 (изд. 2017 г.)	< 0,05	< 0,05	Не более 0,1
27	Хром общий, мг/дм ³	ГОСТ 31956-2012	< 0,025	< 0,025	Не более 0,05

Протокол составил:

Ведущий инженер - химик



Вилкова Н.А.

Начальник службы химического контроля



Скидская Л.П.

Данный протокол касается только образцов, подвергнутых испытанию.
 Протокол не может быть воспроизведен полностью или частично без письменного разрешения службы химического контроля
 Протокол № 24 от 19.09.2022 г. Страница 3 из 3

**МП г. Омска «Тепловая компания»
Служба химического контроля**

Юридический адрес: 644116,
г. Омск, ул. 24 Северная, 125А
Почтовый адрес: 644116,
г. Омск, ул. 24 Северная, 125А
Телефон (факс): (3812) 68-20-28

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
О состоянии измерений в лаборатории
№ 010-СП-22
Выдано 25 апреля 2022 г.
Действительно до 25 апреля 2025 г.

от 19.09.2022 г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ

№ 25

1	Наименование предприятия (организации):	МП г. Омска «Тепловая компания» ул. 24 Северная, 125а
2	Наименование объекта, адрес:	Котельная п. Черемушки, ул. 14 Военный городок, 72
3	Место отбора	Котельная п. Черемушки
4	Наименование пробы	Горячая вода
5	Дата отбора пробы	23.08.2022 г.
6	Отбор проб производил	Лаборант химического анализа 4 разряда Старовойтова Г.А.

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ

№ п/п	Наименование показателей, единица измерения	Нормативный документ	Результаты измерений		СанПиН 1.2.3685-21, СанПиН 2.1.3684-21
			Подающий т/пр	Обратный т/пр	
1	Запах при 20° С, баллы	ГОСТ Р 57164-2016	0	0	Не более 2
2	Запах при 60°С, баллы	ГОСТ Р 57164-2016	1	1	Не более 2
3	Мутность, мг/дм ³	ГОСТ Р 57164-2016	0,74 ± 0,15	0,88 ± 0,18	Не более 1,5
4	Цветность, градус цветности	ГОСТ 31868-2012	6 ± 3	6 ± 3	Не более 20
5	рН, ед.рН	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (изд. 2018 г.)	8,20 ± 0,20	8,23 ± 0,20	В пределах 6,0 – 9,0

Данный протокол касается только образцов, подвергнутых испытанию.
Протокол не может быть воспроизведен полностью или частично без письменного разрешения службы химического контроля.
Протокол № 25 от 19.09.2022 г. Страница 1 из 3

24	Кадмий, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.149-99	< 0,0003	< 0,0003	Не более 0,001
25	Полифосфаты, мг/дм ³	ГОСТ 18309-2014	< 0,25	< 0,25	Не более 3,5
26	Нефтепродукты, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000 (изд. 2017 г.)	< 0,05	0,05 ± 0,02	Не более 0,1
27	Хром общий, мг/дм ³	ГОСТ 31956-2012	< 0,025	< 0,025	Не более 0,05

Протокол составил:

Ведущий инженер - химик



Вилкова Н.А.

Начальник службы химического контроля



Скидская Л.П.

Данный протокол касается только образцов, подвергнутых испытанию.
 Протокол не может быть воспроизведен полностью или частично без письменного разрешения службы химического контроля
 Протокол № 25 от 19.09.2022 г. Страница 3 из 3

**МП г. Омска «Тепловая компания»
Служба химического контроля**

Юридический адрес: 644116,
г. Омск, ул. 24 Северная, 125А
Почтовый адрес: 644116,
г. Омск, ул. 24 Северная, 125А
Телефон (факс): (3812) 68-20-28

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
О состоянии измерений в лаборатории
№ 010-СП-22
Выдано 25 апреля 2022 г.
Действительно до 25 апреля 2025 г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ

от 19.09.2022 г.

№ 26

1	Наименование предприятия (организации):	МП г. Омска «Тепловая компания» ул. 24 Северная, 125а
2	Наименование объекта, адрес:	Котельная мкр. Крутая Горка, ул. Российская, 4а
3	Место отбора	Котельная мкр. Крутая Горка
4	Наименование пробы	Горячая вода
5	Дата отбора пробы	06.09.2022 г.
6	Отбор проб производил	Лаборант химического анализа 4 разряда Старовойтова Г.А.

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ

№ п/п	Наименование показателей, единица измерения	Нормативный документ	Результаты измерений		СанПиН 1.2.3685-21, СанПиН 2.1.3684-21
			Подающий т/пр	Обратный т/пр	
1	Запах при 20°С, баллы	ГОСТ Р 57164-2016	0	0	Не более 2
2	Запах при 60°С, баллы	ГОСТ Р 57164-2016	1	1	Не более 2
3	Мутность, мг/дм ³	ГОСТ Р 57164-2016	0,74 ± 0,15	0,80 ± 0,16	Не более 1,5
4	Цветность, градус цветности	ГОСТ 31868-2012	6 ± 3	6 ± 3	Не более 20
5	рН, ед.рН	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (изд. 2018 г.)	8,15 ± 0,20	8,20 ± 0,20	В пределах 6,0 – 9,0

Данный протокол касается только образцов, подвергнутых испытанию.
Протокол не может быть воспроизведен полностью или частично без письменного разрешения службы химического контроля
Протокол № 26 от 19.09.2022 г. Страница 1 из 3

24	Кадмий, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.149-99	< 0,0003	< 0,0003	Не более 0,001
25	Полифосфаты, мг/дм ³	ГОСТ 18309-2014	< 0,25	< 0,25	Не более 3,5
26	Нефтепродукты, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000 (изд. 2017 г.)	0,05 ± 0,02	< 0,05	Не более 0,1
27	Хром общий, мг/дм ³	ГОСТ 31956-2012	< 0,025	< 0,025	Не более 0,05

Протокол составил:

Ведущий инженер - химик



Вилкова Н.А.

Начальник службы химического контроля



Скидская Л.П.

Данный протокол касается только образцов, подвергнутых испытанию.
 Протокол не может быть воспроизведен полностью или частично без письменного разрешения службы химического контроля.
 Протокол № 26 от 19.09.2022 г. Страница 3 из 3

**МП г. Омска «Тепловая компания»
Служба химического контроля**

Юридический адрес: 644116,
г. Омск, ул. 24 Северная, 125А
Почтовый адрес: 644116,
г. Омск, ул. 24 Северная, 125А
Телефон (факс): (3812) 68-20-28

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
О состоянии измерений в лаборатории
№ 010-СП-22
Выдано 25 апреля 2022 г.
Действительно до 25 апреля 2025 г.

от 19.09.2022 г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ

№ 27

1	Наименование предприятия (организации):	МП г. Омска «Тепловая компания» ул. 24 Северная, 125а
2	Наименование объекта, адрес:	ЦТП-662, ул. Б.Архитекторов, 313
3	Место отбора	ЦТП-662
4	Наименование пробы	Горячая вода
5	Дата отбора пробы	11.08.2022 г.
6	Отбор проб производил	Лаборант химического анализа 4 разряда Старовойтова Г.А.

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ

№ п/п	Наименование показателей, единица измерения	Нормативный документ	Результаты измерений	СанПиН 1.2.3685-21, СанПиН 2.1.3684-21
1	Запах при 20° С, баллы	ГОСТ Р 57164-2016	0	Не более 2
2	Запах при 60°С, баллы	ГОСТ Р 57164-2016	1	Не более 2
3	Мутность, мг/дм ³	ГОСТ Р 57164-2016	0,74 ± 0,15	Не более 1,5
4	Цветность, градус цветности	ГОСТ 31868-2012	6 ± 3	Не более 20
5	рН, ед.рН	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (изд. 2018 г.)	8,23 ± 0,20	В пределах 6,0 – 9,0

Данный протокол касается только образцов, подвергнутых испытанию.
Протокол не может быть воспроизведен полностью или частично без письменного разрешения службы химического контроля
Протокол № 27 от 19.09.2022 г. Страница 1 из 3

24	Кадмий, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.149-99	< 0,0003	Не более 0,001
25	Полифосфаты, мг/дм ³	ГОСТ 18309-2014	< 0,25	Не более 3,5
26	Хром общий, мг/дм ³	ГОСТ 31956-2012	< 0,025	Не более 0,05

Протокол составил:

Ведущий инженер - химик



Вилкова Н.А.

Начальник службы химического контроля



Скидская Л.П.

Данный протокол касается только образцов, подвергнутых испытанию.
 Протокол не может быть воспроизведен полностью или частично без письменного разрешения службы химического контроля
 Протокол № 27 от 19.09.2022 г. Страница 3 из 3

**МП г. Омска «Тепловая компания»
Служба химического контроля**

Юридический адрес: 644116,
г. Омск, ул. 24 Северная, 125А
Почтовый адрес: 644116,
г. Омск, ул. 24 Северная, 125А
Телефон (факс): (3812) 68-20-28

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
О состоянии измерений в лаборатории
№ 010-СП-22
Выдано 25 апреля 2022 г.
Действительно до 25 апреля 2025 г.

от 19.09.2022 г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ

№ 28

1	Наименование предприятия (организации):	МП г. Омска «Тепловая компания» ул. 24 Северная, 125а
2	Наименование объекта, адрес:	ЦТП-657, ул. Бсржного, 5
3	Место отбора	ЦТП-657
4	Наименование пробы	Горячая вода
5	Дата отбора пробы	29.08.2022 г.
6	Отбор проб производил	Лаборант химического анализа 4 разряда Старовойтова Г.А.

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ

№ п/п	Наименование показателей, единица измерения	Нормативный документ	Результаты измерений	СанПиН 1.2.3685-21, СанПиН 2.1.3684-21
1	Запах при 20° С, баллы	ГОСТ Р 57164-2016	0	Не более 2
2	Запах при 60°С, баллы	ГОСТ Р 57164-2016	1	Не более 2
3	Мутность, мг/дм ³	ГОСТ Р 57164-2016	0,60 ± 0,12	Не более 1,5
4	Цветность, градус цветности	ГОСТ 31868-2012	7 ± 3	Не более 20
5	рН, ед.рН	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (изд. 2018 г.)	8,20 ± 0,20	В пределах 6,0 – 9,0

Данный протокол касается только образцов, подвергнутых испытанию.
Протокол не может быть воспроизведен полностью или частично без письменного разрешения службы химического контроля
Протокол № 28 от 19.09.2022 г. Страница 1 из 2

24	Кадмий, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.149-99	< 0,0003	Не более 0,001
25	Полифосфаты, мг/дм ³	ГОСТ 18309-2014	< 0,25	Не более 3,5
26	Хром общий, мг/дм ³	ГОСТ 31956-2012	< 0,025	Не более 0,05

Протокол составил:

Ведущий инженер - химик



Вилкова Н.А.

Начальник службы химического контроля



Скидкая Л.П.

Данный протокол касается только образцов, подвергнутых испытанию.
 Протокол не может быть воспроизведен полностью или частично без письменного разрешения службы химического контроля
 Приказ № 28 от 19.09.2022 г. Страница 3 из 3

**МП г. Омска «Тепловая компания»
Служба химического контроля**

Юридический адрес: 644116,
г. Омск, ул. 24 Северная, 125А
Почтовый адрес: 644116,
г. Омск, ул. 24 Северная, 125А
Телефон (факс): (3812) 68-20-28

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
О состоянии измерений в лаборатории
№ 010-СП-22
Выдано 25 апреля 2022 г.
Действительно до 25 апреля 2025 г.

от 19.09.2022 г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ

№ 29

1	Наименование предприятия (организации):	МП г. Омска «Тепловая компания» ул. 24 Северная, 125а
2	Наименование объекта, адрес:	ЦТП-638, ул. Лисицкого, 5а
3	Место отбора	ЦТП-658
4	Наименование пробы	Горячая вода
5	Дата отбора пробы	29.08.2022 г.
6	Отбор проб производил	Лаборант химического анализа 4 разряда Старовойтова Г.А.

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ

№ п/п	Наименование показателей, единица измерения	Нормативный документ	Результаты измерений	СанПиН 1.2.3685-21, СанПиН 2.1.3684-21
1	Запах при 20° С, баллы	ГОСТ Р 57164-2016	0	Не более 2
2	Запах при 60°С, баллы	ГОСТ Р 57164-2016	1	Не более 2
3	Мутность, мг/дм ³	ГОСТ Р 57164-2016	0,64 ± 0,13	Не более 1,5
4	Цветность, градус цветности	ГОСТ 31868-2012	6 ± 3	Не более 20
5	рН, ед.рН	ГНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (изд. 2018 г.)	8,23 ± 0,20	В пределах 6,0 – 9,0

Данный протокол касается только образцов, подвергнутых испытанию.
Протокол не может быть воспроизведен полностью или частично без письменного разрешения службы химического контроля
Протокол № 29 от 19.09.2022 г. Страница 1 из 3

24	Кадмий, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2.4.149-99	< 0,0003	Не более 0,001
25	Полифосфаты, мг/дм ³	ГОСТ 18309-2014	< 0,25	Не более 3,5
26	Хром общий, мг/дм ³	ГОСТ 31956-2012	< 0,025	Не более 0,05

Протокол составил:

Ведущий инженер - химик



Вилкова Н.А.

Начальник службы химического контроля



Скидская Л.П.

Данный протокол касается только образцов, подвергнутых испытанию.
 Протокол не может быть воспроизведен полностью или частично без письменного разрешения службы химического контроля.
 Протокол № 29 от 19.09.2022 г. Страница 3 из 3

МП г. Омска «Тепловая компания»
Служба химического контроля

Юридический адрес: 644116,
г. Омск, ул. 24 Северная, 125А
Почтовый адрес: 644116,
г. Омск, ул. 24 Северная, 125А
Телефон (факс): (3812) 68-20-28

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
О состоянии измерений в лаборатории
№ 010-СП-22
Выдано 25 апреля 2022 г.
Действительно до 25 апреля 2025 г.

от 19.09.2022 г. **ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ** № 30

1	Наименование предприятия (организации):	МП г. Омска «Тепловая компания» ул. 24 Северная, 125а
2	Наименование объекта, адрес:	ЦТП-546, ул. Куйбышева, 142а
3	Место отбора	ЦТП-546
4	Наименование пробы	Горячая вода
5	Дата отбора пробы	05.09.2022 г.
6	Отбор проб производил	Лаборант химического анализа 1 разряда Старовойтова Г.А.

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ

№ п/п	Наименование показателей, единица измерения	Нормативный документ	Результаты измерений	СанПиН 1.2.3685-21, СанПиН 2.1.3684-21
1	Запах при 20° С, баллы	ГОСТ Р 57164-2016	0	Не более 2
2	Запах при 60°С, баллы	ГОСТ Р 57164-2016	1	Не более 2
3	Мутность, мг/дм ³	ГОСТ Р 57164-2016	0,87 ± 0,17	Не более 1,5
4	Цветность, градус цветности	ГОСТ 31868-2012	6 ± 3	Не более 20
5	рН, ед.рН	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (изд. 2018 г.)	8,20 ± 0,20	В пределах 6,0 – 9,0

Данный протокол касается только образцов, подвергнутых испытанию.
Протокол не может быть воспроизведен полностью или частично без письменного разрешения службы химического контроля
Протокол № 30 от 19.09.2022 г. Страница 1 из 3

24	Кадмий, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.149-99	< 0,0003	Не более 0,001
25	Полифосфаты, мг/дм ³	ГОСТ 18309-2014	< 0,25	Не более 3,5
26	Хром общий, мг/дм ³	ГОСТ 31956-2012	< 0,025	Не более 0,05

Протокол составил:

Ведущий инженер - химик



Вилкова Н.А.

Начальник службы химического контроля



Скидская Л.П.

Данный протокол касается только образцов, подвергнутых испытанию.
 Протокол не может быть воспроизведен полностью или частично без письменного разрешения службы химического контроля.
 Протокол № 30 от 19.09.2022 г. Страница 3 из 3

**МП г. Омска «Тепловая компания»
Служба химического контроля**

Юридический адрес: 644116,
г. Омск, ул. 24 Северная, 125А
Почтовый адрес: 644116,
г. Омск, ул. 24 Северная, 125А
Телефон (факс): (3812) 68-20-28

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
О состоянии измерений в лаборатории
№ 010-СП-22
Выдано 25 апреля 2022 г.
Действительно до 25 апреля 2025 г.

от 19.09.2022 г. **ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ** № 31

1	Наименование предприятия (организации):	МП г. Омска «Тепловая компания» ул. 24 Северная, 125а
2	Наименование объекта, адрес:	ЦТП-547, ул. Маяковского, 46а
3	Место отбора	ЦТП-547
4	Наименование пробы	Горячая вода
5	Дата отбора пробы	05.09.2022 г.
6	Отбор проб производил	Лаборант химического анализа 4 разряда Старовойтова Г.А.

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ

№ п/п	Наименование показателей, единица измерения	Нормативный документ	Результаты измерений	СанПиН 1.2.3685-21, СанПиН 2.1.3684-21
1	Запах при 20° С, баллы	ГОСТ Р 57164-2016	0	Не более 2
2	Запах при 60°С, баллы	ГОСТ Р 57164-2016	1	Не более 2
3	Мутность, мг/дм ³	ГОСТ Р 57164-2016	0,88 ± 0,18	Не более 1,5
4	Цветность, градус цветности	ГОСТ 31868-2012	7 ± 3	Не более 20
5	рН, ед.рН	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (изд. 2018 г.)	8,16 ± 0,20	В пределах 6,0 – 9,0

Данный протокол касается только образцов, подвергнутых испытанию.
Протокол не может быть воспроизведен полностью или частично без письменного разрешения службы химического контроля
Протокол № 31 от 19.09.2022 г. Страница 1 из 3

24	Кадмий, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.149-99	< 0,0003	Не более 0,001
25	Полифосфаты, мг/дм ³	ГОСТ 18309-2014	< 0,25	Не более 3,5
26	Хром общий, мг/дм ³	ГОСТ 31956-2012	< 0,025	Не более 0,05

Протокол составил:

Ведущий инженер - химик



Вилкова Н.А.

Начальник службы химического контроля



Скидская Л.П.

Данный протокол касается только образцов, подвергнутых испытанию.
 Протокол не может быть воспроизведен полностью или частично без письменного разрешения службы химического контроля
 Протокол № 31 от 19.09.2022 г. Страница 3 из 3


Приложение 2. Протоколы испытаний АО "ОмскРТС"

Протокол

анализов сетевой воды за 14 декабря 2021 г.

ТЭЦ	Дата	Время	Точки отбора	O ₂ , мкг/дм ³		CO ₂ , мг/дм ³		Запах, балл		Цветность, градус		Мутность, мг/дм ³		Железо, мг/дм ³	
				не более 20 мкг/дм ³		0 мг/дм ³		2 балла		20°		1,5 мг/дм ³		0,3 мг/дм ³	
ТЭЦ-2	14.12.2021	10:10	Восточный луч (ЦТП-703)	15	6	отс	отс	0	0	5	4	<0,58	<0,58	<0,10	<0,10
	14.12.2021	9:50	Луч ТПК (ЦТП ТПК)	16	9	отс	отс	0	0	6	5	<0,58	<0,58	<0,10	<0,10
ТЭЦ-3	14.12.2021	13:55	Западный луч (ПНС-1)	11	7	отс	отс	0	0	6	5	<0,58	<0,58	0,12	0,11
	14.12.2021	13:40	Восточный луч (ЦТП-306)	19	18	отс	отс	0	0	6	6	<0,58	<0,58	0,11	0,10
	14.12.2021	14:15	Южный луч (Шк № 32)	20	12	отс	отс	0	0	5	5	<0,58	<0,58	<0,10	<0,10
	14.12.2021	13:20	Северный луч (Рынок)	16	15	отс	отс	0	0	5	5	<0,58	<0,58	<0,10	<0,10
ТЭЦ-4	14.12.2021	15:00	Север-Восток (ПНС-11)	14	1	отс	отс	0	0	6	7	<0,58	<0,58	0,12	0,13
	14.12.2021	14:30	Юбилейный луч (ЦТП-302)	7	3	отс	отс	0	0	7	7	<0,58	<0,58	0,15	0,15
ТЭЦ-5	14.12.2021	11:00	Восточный луч (ПНС-6)	1	1	отс	отс	0	0	5	7	<0,58	<0,58	<0,10	0,12
	14.12.2021	11:50	Северный луч (ПНС-9)	1	1	отс	отс	0	0	6	5	<0,58	<0,58	0,11	0,10
	14.12.2021	10:35	Южный луч (ПНС-13)	1	1	отс	отс	0	0	5	4	<0,58	<0,58	<0,10	<0,10
	14.12.2021	11:20	Западный луч (ЦТП-504)	1	1	отс	отс	0	0	4	4	<0,58	<0,58	<0,10	<0,10
КРК	14.12.2021	13:00	Луч-1 (Гараж)	5	2	отс	отс	0	0	5	5	<0,58	<0,58	<0,10	<0,10
	14.12.2021	15:25	Луч-2 (ЦТП-605)	17	17	отс	отс	0	0	4	6	<0,58	<0,58	<0,10	<0,10
	14.12.2021	15:50	Луч-4 (ЦТП-614)	15	10	отс	отс	0	0	5	5	<0,58	<0,58	<0,10	<0,10

Инженер-химик СИИ



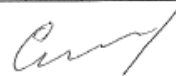
С.В. Стадниченко

Протокол

анализов сетевой воды за 15, 16 ноября 2021 г.

ТЭЦ	Дата	Время	Точки отбора	O ₂ , мкг/дм ³		CO ₂ , мг/дм ³		Запах, балл		Цветность, градус		Мутность, мг/дм ³		Железо, мг/дм ³	
				не более 20 мкг/дм ³		0 мг/дм ³		2 балла		20°		1,5 мг/дм ³		0,3 мг/дм ³	
ТЭЦ-2	15.11.2021	13:40	Восточный луч (ЦТП-703)	13	5	отс	отс	0	0	6	6	<0,58	<0,58	0,11	0,11
	15.11.2021	13:20	Луч ТПК (ЦТП ТПК)	16	9	отс	отс	0	0	7	7	<0,58	<0,58	0,13	0,12
ТЭЦ-3	16.11.2021	15:15	Западный луч (ПНС-1)	2	1	отс	отс	0	0	8	6	<0,58	<0,58	0,14	0,11
	16.11.2021	15:00	Восточный луч (ЦТП-306)	1	1	отс	отс	0	0	7	7	<0,58	<0,58	0,12	0,13
	16.11.2021	14:40	Южный луч (Шк № 32)	3	2	отс	отс	0	0	7	6	<0,58	<0,58	0,12	0,10
	16.11.2021	15:40	Северный луч (Рынок)	2	2	отс	отс	0	0	8	7	<0,58	<0,58	0,15	0,13
ТЭЦ-4	16.11.2021	14:00	Север-Восток (ПНС-11)	8	1	отс	отс	0	0	8	8	<0,58	<0,58	0,15	0,14
	16.11.2021	14:20	Юбилейный луч (ЦТП-302)	6	2	отс	отс	0	0	10	9	0,8	0,7	0,16	0,15
ТЭЦ-5	15.11.2021	14:40	Восточный луч (ПНС-6)	5	3	отс	отс	0	0	7	6	<0,58	<0,58	0,13	0,11
	15.11.2021	15:35	Северный луч (ПНС-9)	7	6	отс	отс	0	0	8	6	<0,58	<0,58	0,15	0,10
	15.11.2021	14:10	Южный луч (ПНС-13)	3	1	отс	отс	0	0	7	7	<0,58	<0,58	0,12	0,13
	15.11.2021	15:10	Западный луч (ЦТП-504)	1	1	отс	отс	0	0	5	6	<0,58	<0,58	0,10	0,11
КРК	16.11.2021	12:50	Луч-1 (Гараж)	4	2	отс	отс	0	0	6	6	<0,58	<0,58	0,11	0,12
	16.11.2021	13:35	Луч-2 (ЦТП-605)	3	2	отс	отс	0	0	6	5	<0,58	<0,58	0,10	0,11
	16.11.2021	13:15	Луч-4 (ЦТП-614)	2	1	отс	отс	0	0	7	6	<0,58	<0,58	0,13	0,11

Инженер-химик СИИ



С.В. Стадниченко

Протокол

анализы сетевой воды за 20, 21 апреля 2021 г.

ТЭЦ	Дата	Время	Точки отбора	O ₂ , мкг/дм ³		CO ₂ , мг/дм ³		Запах, балл		Цветность, градус		Мутность, мг/дм ³		Железо, мг/дм ³	
				не более 20 мкг/дм ³		0 мг/дм ³		2 балла		20°		1,5 мг/дм ³		0,3 мг/дм ³	
ТЭЦ-2	21.04.2021	13:20	Восточный луч (ЦТП-703)	9	4	отс	отс	0	0	7	3	<0,58	<0,58	0,11	<0,10
	21.04.2021	-	Луч ТПК (ЦТП ТПК)	трубопроводы отключены на время испытаний											
ТЭЦ-3	20.04.2021	14:10	Западный луч (ПНС-1)	19	16	отс	отс	0	0	5	5	<0,58	<0,58	<0,10	<0,10
	20.04.2021	13:45	Восточный луч (ЦТП-306)	14	11	отс	отс	0	0	4	4	<0,58	<0,58	<0,10	<0,10
	20.04.2021	14:30	Южный луч (Шк № 32)	18	17	отс	отс	0	0	4	3	<0,58	<0,58	<0,10	<0,10
	20.04.2021	13:20	Северный луч (Рынок)	16	14	отс	отс	0	0	4	4	<0,58	<0,58	<0,10	<0,10
ТЭЦ-4	20.04.2021	15:10	Север-Восток (ПНС-11)	17	19	отс	отс	0	0	5	4	<0,58	<0,58	<0,10	<0,10
	20.04.2021	14:50	Юбилейный луч (ЦТП-302)	5	3	отс	отс	0	0	5	5	<0,58	<0,58	0,11	0,11
ТЭЦ-5	21.04.2021	14:20	Восточный луч (ПНС-6)	13	7	отс	отс	0	0	4	4	<0,58	<0,58	<0,10	<0,10
	21.04.2021	15:40	Северный луч (ПНС-9)	5	2	отс	отс	0	0	5	6	<0,58	<0,58	<0,10	<0,10
	21.04.2021	13:50	Южный луч (ПНС-13)	8	3	отс	отс	0	0	4	5	<0,58	<0,58	<0,10	<0,10
	21.04.2021	14:50	Западный луч (ЦТП-504)	9	6	отс	отс	0	0	3	3	<0,58	<0,58	<0,10	<0,10
КРК	20.04.2021	16:15	Луч-1 (Гараж)	5	1	отс	отс	0	0	5	5	<0,58	<0,58	<0,10	<0,10
	20.04.2021	15:35	Луч-2 (ЦТП-605)	7	4	отс	отс	0	0	4	4	<0,58	<0,58	<0,10	<0,10
	20.04.2021	15:55	Луч-4 (ЦТП-614)	6	2	отс	отс	0	0	3	3	<0,58	<0,58	<0,10	<0,10

Инженер-химик СИИ



С.В. Стадниченко

Протокол
анализы сетевой воды за 02, 04 марта 2021 г.

ТЭЦ	Дата	Время	Точки отбора	O ₂ , мг/дм ³		CO ₂ , мг/дм ³		Запах, балл		Цветность, градус		Мутность, мг/дм ³		Железо, мг/дм ³	
				не более 20 мг/дм ³		0 мг/дм ³		2 балла	20°	1,5 мг/дм ³	0,3 мг/дм ³				
ТЭЦ-2	04.03.2021	14:30	Восточный луч (ЦТП-703)	10	1	отс	отс	0	0	5	4	<0,58	<0,58	<0,10	<0,10
	04.03.2021	14:10	Луч ТПК (ЦТП ТПК)	14	7	отс	отс	0	0	4	4	<0,58	<0,58	<0,10	<0,10
ТЭЦ-3	02.03.2021	10:25	Западный луч (ПНС-1)	2	6	отс	отс	0	0	6	5	<0,58	<0,58	<0,10	<0,10
	02.03.2021	10:10	Восточный луч (ЦТП-306)	17	12	отс	отс	0	0	5	5	<0,58	<0,58	<0,10	<0,10
	02.03.2021	10:50	Южный луч (Шк. № 32)	12	9	отс	отс	0	0	5	4	<0,58	<0,58	<0,10	<0,10
	02.03.2021	9:40	Северный луч (Рынок)	6	4	отс	отс	0	0	4	4	<0,58	<0,58	<0,10	<0,10
	02.03.2021	11:35	Север-Восток (ПНС-11)	15	1	отс	отс	0	0	7	5	0,7	0,6	0,15	0,12
ТЭЦ-4	02.03.2021	11:10	Юбилейный луч (ЦТП-302)	4	3	отс	отс	0	0	11	11	<0,58	<0,58	0,12	0,11
ТЭЦ-5	04.03.2021	11:10	Восточный луч (ПНС-6)	7	1	отс	отс	0	0	10	9	1,1	0,9	0,21	0,17
	04.03.2021	10:15	Северный луч (ПНС-9)	10	4	отс	отс	0	0	10	8	0,7	0,6	0,19	0,15
	04.03.2021	11:45	Южный луч (ПНС-13)	3	2	отс	отс	0	0	6	5	<0,58	<0,58	0,13	0,10
	04.03.2021	10:40	Западный луч (ЦТП-504)	16	9	отс	отс	0	0	5	5	<0,58	<0,58	<0,10	<0,10
КРК	02.03.2021	12:45	Луч-1 (Гараж)	1	1	отс	отс	0	0	9	12	1,4	2,0	0,28	0,35
	02.03.2021	11:55	Луч-2 (ЦТП-605)	7	3	отс	отс	0	0	8	6	<0,58	<0,58	0,13	0,12
	02.03.2021	12:20	Луч-4 (ЦТП-614)	4	2	отс	отс	0	0	5	5	<0,58	<0,58	<0,10	<0,10

Инженер-химик СИИ

С.В. Стадниченко

Протокол
анализов сетевой воды за 24, 25 февраля 2021 г.

ТЭЦ	Дата	Время	Точки отбора	O ₂ , мг/дм ³		CO ₂ , мг/дм ³		Запах, балл		Цветность, градус		Мутность, мг/дм ³		Железо, мг/дм ³	
				не более 20 мг/дм ³		0 мг/дм ³		2 балла	20°	1,5 мг/дм ³	0,3 мг/дм ³				
ТЭЦ-2	25.02.2021	11:25	Восточный луч (ЦТП-703)	1	1	отс	отс	0	0	5	6	<0,58	<0,58	<0,10	<0,10
	25.02.2021	11:50	Луч ТПК (ЦТП ТПК)	2	2	отс	отс	0	0	5	5	<0,58	<0,58	<0,10	<0,10
ТЭЦ-3	24.02.2021	11:20	Западный луч (ПНС-1)	1	1	отс	отс	0	0	6	6	<0,58	<0,58	<0,10	<0,10
	24.02.2021	10:50	Восточный луч (ЦТП-306)	18	8	отс	отс	0	0	5	6	<0,58	<0,58	<0,10	<0,10
	24.02.2021	11:35	Южный луч (Шк. № 32)	10	5	отс	отс	0	0	7	4	<0,58	<0,58	<0,10	<0,10
	24.02.2021	10:20	Северный луч (Рынок)	7	4	отс	отс	0	0	5	4	<0,58	<0,58	<0,10	<0,10
	24.02.2021	12:15	Север-Восток (ПНС-11)	8	1	отс	отс	0	0	5	5	<0,58	<0,58	<0,10	<0,10
ТЭЦ-4	24.02.2021	11:50	Юбилейный луч (ЦТП-302)	1	3	отс	отс	0	0	12	12	<0,58	<0,58	0,14	0,15
ТЭЦ-5	25.02.2021	14:05	Восточный луч (ПНС-6)	8	6	отс	отс	0	0	6	7	<0,58	<0,58	0,11	0,12
	25.02.2021	13:25	Северный луч (ПНС-9)	8	3	отс	отс	0	0	8	6	<0,58	<0,58	0,14	0,11
	25.02.2021	14:45	Южный луч (ПНС-13)	9	4	отс	отс	0	0	7	5	<0,58	<0,58	0,12	0,11
	25.02.2021	10:50	Западный луч (ЦТП-504)	7	6	отс	отс	0	0	4	4	<0,58	<0,58	<0,10	<0,10
КРК	24.02.2021	15:35	Луч-1 (Гараж)	3	4	отс	отс	0	0	4	4	<0,58	<0,58	<0,10	<0,10
	24.02.2021	12:35	Луч-2 (ЦТП-605)	6	1	отс	отс	0	0	4	3	<0,58	<0,58	<0,10	<0,10
	24.02.2021	12:55	Луч-4 (ЦТП-614)	7	2	отс	отс	0	0	4	4	<0,58	<0,58	<0,10	<0,10

Инженер-химик СИИ

С.В. Стадниченко

Протокол
анализов сетевой воды за 19, 21 января 2021 г.

ТЭЦ	Дата	Время	Точки отбора	O ₂ , мг/дм ³		CO ₂ , мг/дм ³		Запах, балл		Цветность, градус		Мутность, мг/дм ³		Железо, мг/дм ³	
				не более 20 мг/дм ³		0 мг/дм ³		2 балла	20°	1,5 мг/дм ³	0,3 мг/дм ³				
ТЭЦ-2	21.01.2021	10:30	Восточный луч (ЦТП-703)	4	2	отс	отс	0	0	7	8	<0,58	<0,58	0,11	0,12
	21.01.2021	10:10	Луч ТПК (ЦТП ТПК)	5	3	отс	отс	0	0	5	4	<0,58	<0,58	0,11	0,12
ТЭЦ-3	19.01.2021	10:20	Западный луч (ПНС-1)	8	7	отс	отс	0	0	6	6	<0,58	<0,58	0,13	0,12
	19.01.2021	9:50	Восточный луч (ЦТП-306)	3	2	отс	отс	0	0	5	5	<0,58	<0,58	0,11	0,12
	19.01.2021	10:50	Южный луч (Шк. № 32)	15	11	отс	отс	0	0	7	5	<0,58	<0,58	0,14	0,11
	19.01.2021	9:30	Северный луч (Рынок)	8	4	отс	отс	0	0	6	4	<0,58	<0,58	0,10	0,10
	19.01.2021	11:40	Север-Восток (ПНС-11)	6	3	отс	отс	0	0	7	7	<0,58	<0,58	0,15	0,14
ТЭЦ-4	19.01.2021	11:10	Юбилейный луч (ЦТП-302)	3	2	отс	отс	0	0	11	10	<0,58	<0,58	0,14	0,14
ТЭЦ-5	21.01.2021	11:50	Восточный луч (ПНС-6)	8	4	отс	отс	0	0	13	8	1,2	0,6	0,22	0,15
	21.01.2021	13:00	Северный луч (ПНС-9)	4	3	отс	отс	0	0	11	6	0,9	0,6	0,19	0,12
	21.01.2021	11:10	Южный луч (ПНС-13)	3	2	отс	отс	0	0	9	6	0,9	0,7	0,17	0,13
	21.01.2021	12:20	Западный луч (ЦТП-504)	9	4	отс	отс	0	0	5	4	<0,58	<0,58	0,11	0,10
КРК	19.01.2021	8:50	Луч-1 (Гараж)	7	5	отс	отс	0	0	5	5	<0,58	<0,58	0,11	0,11
	19.01.2021	12:10	Луч-2 (ЦТП-605)	12	5	отс	отс	0	0	4	4	<0,58	<0,58	<0,10	<0,10
	19.01.2021	12:30	Луч-4 (ЦТП-614)	7	3	отс	отс	0	0	5	4	<0,58	<0,58	<0,10	<0,10

Инженер-химик СИИ

С.В. Стадниченко