Документ предоставлен [КонсультантПлюс](http://www.consultant.ru)

АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА ВЛАДИМИРА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 ноября 2013 г. N 4352

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО

ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ВЛАДИМИР ДО 2037 ГОДА И О ПРИСВОЕНИИ

СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов  (в ред. постановлений администрации города Владимира  от 16.06.2014 [N 2224](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E475864AAC07C840221D90BD822B77D1A77490DA0C16168F222D3CB8C3DA62EF2F84B0C6506307CA96n2M6M), от 23.07.2015 [N 2646](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E475894BAE0BC840221D90BD822B77D1A77490DA0C16168F222D3CB8C3DA62EF2F84B0C6506307CA96n2M6M), от 30.09.2015 [N 3464](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758843AE05CA40221D90BD822B77D1A77490DA0C16168F222D3CB8C3DA62EF2F84B0C6506307CA96n2M6M),  от 16.06.2016 [N 1610](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E475884BAD07CF40221D90BD822B77D1A77490DA0C16168F222D3CB8C3DA62EF2F84B0C6506307CA96n2M6M), от 05.05.2017 [N 1478](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758042A504CF427F1798E48E2970DEF86397930017168F222832E7C6CF73B72383A8D9507C1BC89424n2MCM), от 18.07.2018 [N 1613](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758040AE02C94D7F1798E48E2970DEF86397930017168F222832E7C6CF73B72383A8D9507C1BC89424n2MCM),  от 21.09.2018 [N 2255](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758040A801C34C7F1798E48E2970DEF86397930017168F222832E7C6CF73B72383A8D9507C1BC89424n2MCM), от 15.11.2018 [N 2833](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758040AA00C9427F1798E48E2970DEF86397930017168F222832E7C6CF73B72383A8D9507C1BC89424n2MCM), от 17.06.2019 [N 1645](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758041A905CE497F1798E48E2970DEF86397930017168F222832E7C6CF73B72383A8D9507C1BC89424n2MCM),  от 21.08.2020 [N 1715](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758047AD02CF437F1798E48E2970DEF86397930017168F222832E7C6CF73B72383A8D9507C1BC89424n2MCM), от 29.09.2020 [N 15](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758047AC05CF4E7F1798E48E2970DEF86397930017168F222832E7C6CF73B72383A8D9507C1BC89424n2MCM)) |

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2C50683BF5FE58E2EBD798045A655971F7940C7B4887C229EA63AD5D113171791202835nEMCM) от 06.10.2003 N 131-ФЗ "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации", Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2C50683BF5FE58E2FB3798544A655971F7940C7B4887C309EFE36D4D70C171284767973B99F9F31FC2F83B0C5517Fn0M5M) от 27.07.2010 N 190-ФЗ "О теплоснабжении", [постановлением](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2C50683BF5FE58E29BA7D8542A655971F7940C7B4887C229EA63AD5D113171791202835nEMCM) Правительства РФ от 22.02.2012 N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения", [постановлением](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2C50683BF5FE58E2FBF7F8140A655971F7940C7B4887C309EFE36D4D70D141184767973B99F9F31FC2F83B0C5517Fn0M5M) Правительства РФ от 08.08.2012 N 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", постановлением администрации города Владимира от 27.12.2012 N 5579 "Об исполнении Федерального закона "О теплоснабжении", протоколов публичных слушаний и заключения о результатах публичных слушаний, в целях организации в границах муниципального образования город Владимир теплоснабжения населения постановляю:

1. Утвердить [схему](#P47) теплоснабжения муниципального образования город Владимир до 2037 года согласно приложению.

(в ред. [постановления](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758047AC05CF4E7F1798E48E2970DEF86397930017168F222831E7C6CF73B72383A8D9507C1BC89424n2MCM) администрации города Владимира от 29.09.2020 N 15)

2. Присвоить статус единой теплоснабжающей организации следующим организациям:

- АО "Владимирские коммунальные системы";

- ОАО "Владимирский завод "Электроприбор";

- ООО "Фирма "Русский простор";

- ТСЖ "На 3-й Кольцевой";

- ООО "Газпром межрегионгаз Владимир";

- ООО "Комбинат промышленных предприятий";

- ЖКС N 4 (г. Владимир) филиал ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России (по ВКС).

(п. 2 в ред. [постановления](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758047AC05CF4E7F1798E48E2970DEF86397930017168F222830E7C6CF73B72383A8D9507C1BC89424n2MCM) администрации города Владимира от 29.09.2020 N 15)

3. Опубликовать данное постановление на официальном сайте органов местного самоуправления города Владимира.

4. Контроль за исполнением постановления возложить на заместителя главы администрации города Литвинкина С.В. и заместителя главы администрации города Сысуева С.А.

(п. 4 в ред. [постановления](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758040A801C34C7F1798E48E2970DEF86397930017168F222831E7C6CF73B72383A8D9507C1BC89424n2MCM) администрации города Владимира от 21.09.2018 N 2255)

Глава администрации города

А.С.ШОХИН

Приложение

УТВЕРЖДЕНО

постановлением

администрации

города Владимира

от 29.11.2013 N 4352

СХЕМА

ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ВЛАДИМИР

ДО 2037 ГОДА

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов  (в ред. [постановления](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758047AC05CF4E7F1798E48E2970DEF86397930017168F222931E7C6CF73B72383A8D9507C1BC89424n2MCM) администрации города Владимира  от 29.09.2020 N 15) |

АКТУАЛИЗИРОВАННАЯ ВЕРСИЯ НА 2021 ГОД

СОСТАВ РАБОТ

Схема теплоснабжения муниципального образования город Владимир. Утверждаемая часть.

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования город Владимир:

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

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

Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения муниципального образования "город Владимир".

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

Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения муниципального образования "город Владимир".

Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.

Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению 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 муниципального образования "город Владимир".

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.

ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

АО - акционерное общество;

БРОУ - быстродействующая редукционно-охладительная установка;

ВВП - водоводяной подогреватель;

ВВТО - водоводяной теплообменник;

ГВС - горячее водоснабжение;

ГРП - газораспределительный пункт;

ДРГ - дымосос рециркуляции дымовых газов;

ЖД - индивидуальный жилой дом;

ИБК - инженерно-бытовой корпус;

ИТП - индивидуальный тепловой пункт;

КИПиА - контрольно-измерительные приборы и автоматика;

КПД - коэффициент полезного действия;

КТЦ - котлотурбинный цех;

КУ - котел-утилизатор;

МБУ - муниципальное бюджетное учреждение;

МКД - многоквартирный жилой дом;

МО г. Владимир - муниципальное образование город Владимир;

нд - нет данных;

НПО - научно-производственное объединение;

НС - насосная станция;

О - отопление;

ОАО - открытое акционерное общество;

ОБ - основной бойлер;

ОВ - отопление и вентиляция;

ОГКП - областное государственное казенное предприятие;

ОЗ - общественные здания;

ОЗП - осенне-зимний период;

ООО - общество с ограниченной ответственностью;

ПАО "Т Плюс" - публичное акционерное общество "Т Плюс";

ПБ - пиковый бойлер;

ПГУ - парогазовая установка;

ПЗ - производственные здания;

ППУ - пенополиуретан;

ПСГ - подогреватель сетевой горизонтальный;

РВД - ротор высокого давления;

РТС - районная тепловая станция;

СВ - система вентиляции;

С.Н. - собственные нужды;

СО - система отопления;

ТГ - турбогенератор;

ТО - теплоснабжающая организация;

ТП - тепловой пункт;

ТС - тепловые сети;

ТУ - технические условия;

ТЭР - топливно-энергетические ресурсы;

УРУТ - удельный расход условного топлива;

ХВО - химическая водоочистка;

ФНПЦ - федеральный научно-производственный центр;

ХВП - химическая водоподготовка;

ХОВ - химически очищенная вода;

ЦВД - цилиндр высокого давления;

ЦТП - центральный тепловой пункт.

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О МУНИЦИПАЛЬНОМ ОБРАЗОВАНИИ ГОРОД ВЛАДИМИР

Географическое описание города

Муниципальное образование город Владимир расположено преимущественно на левом берегу реки Клязьмы, в 176 км к востоку от Москвы. Общая площадь территории городского округа Владимир составляет 32967 га - 1,1% территории Владимирской области (29,1 тыс. км2), 0,05% территории Центрального федерального округа РФ (650,3 тыс. км2).

Административное деление

Границы территории муниципального образования город Владимир установлены [Законом](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758043A806CD497F1798E48E2970DEF8638593581B17893C2936F2909E35nEM2M) Владимирской области от 26.11.2004 N 189-ОЗ "О наделении статусом городского округа муниципального образования город Владимир Владимирской области" (в ред. Закона Владимирской области от 12.12.2017 N 116-ОЗ). В состав муниципального образования входит город Владимир и 17 сельских населенных пунктов (деревни: Аббакумово, Бухолово, Вилки, Злобино, Немцово, Никулино, Оборино, Уварово, Шепелево; села: Кусуново, Мосино, Спасское, Ущер; поселки: Долгая Лужа, Заклязьменский, Рахманов Перевоз; турбаза "Ладога").

Территория города Владимира разделена на административно-территориальные единицы - районы: Ленинский, Октябрьский и Фрунзенский.

Административно-территориальное устройство муниципального образования закреплено [Уставом](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758046A800C34A7F1798E48E2970DEF86397930017168F222937E7C6CF73B72383A8D9507C1BC89424n2MCM) муниципального образования город Владимир (утвержден решением Совета народных депутатов от 25.05.2017 N 65).

Расчетные элементы территориального деления

В качестве сетки расчетных элементов территориального деления, используемых в качестве территориальной единицы представления информации, принята сетка кадастрового деления территории муниципального образования город Владимир.

При проведении кадастрового зонирования территории города выделяются структурно-территориальные единицы - кадастровые зоны и кадастровые кварталы.

Кадастровые зоны выделяются, как правило, в границах административных районов и включенных в городскую черту дополнительных территорий.

Кадастровые кварталы выделяются в границах кварталов существующей городской застройки, красных линий, а также территорий, ограниченных дорогами, просеками, реками и другими естественными границами.

Кадастровый номер квартала представляет собой уникальный идентификатор, присваиваемый объекту учета и который сохраняется за объектом учета до тех пор, пока он существует как единый объект.

Кадастровые зоны и кварталы покрывают территорию города без разрывов и перекрытий.

Схема кадастрового деления кадастрового района город Владимир на территории кадастрового округа Владимирский утверждена приказом комитета по земельным ресурсам и землеустройству по Владимирской области от 26.12.2001 N 121. Территория городского округа Владимир включает в себя 777 кадастровых кварталов и 37395 участков, поставленных на кадастровый учет, в том числе с границами - 28552 (по данным публичной кадастровой карты).

Сетка кадастрового деления города загружена отдельным слоем в Электронную модель системы теплоснабжения муниципального образования город Владимир (далее - МО г. Владимир).

Укрупненный фрагмент сетки кадастрового деления территории города Владимира представлен на рисунке 1.

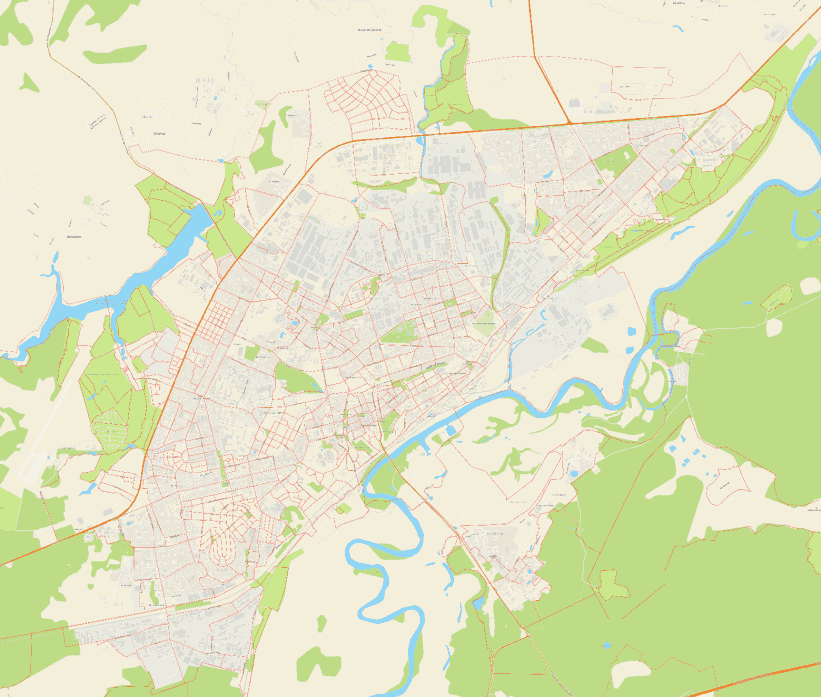


Рисунок 1. Сетка кадастрового деления

территории МО г. Владимир

Климат

Муниципальное образование город Владимир расположено в пределах западной подобласти лесной атлантико-континентальной климатической области умеренного пояса.

В годовой циркуляции воздушных масс циклоны преобладают над антициклонами (58% и 42% соответственно). В среднем за год наибольшую повторяемость имеют западные циклоны (27% дней), приносящие с собой влажный воздух Атлантики, летом - прохладный, зимой - теплый. Достаточно четко выделяются все четыре времени года.

Весна (конец марта - конец мая) прохладная с неустойчивой погодой. Характерны периодические похолодания, связанные с вторжениями холодного арктического воздуха в тылу циклонов, во время которых температура воздуха ночью, даже в мае, может опускаться до 0°C и ниже. Особенно значительные похолодания бывают при ультраполярных вторжениях холодных воздушных масс с Карского моря и севера Западной Сибири.

Осадки выпадают преимущественно в виде моросящих дождей, в первой половине апреля возможны снегопады. Снежный покров сходит к середине апреля.

Лето (конец мая - конец августа) умеренно теплое; более половины дней за сезон - ясных и безоблачных, что связано с уменьшением циклонической активности западных направлений и увеличением количества черноморских и каспийских циклонов и стационарных антициклонов. Температура воздуха днем 16 - 20°C (в июле иногда повышается до 28 - 30°C), ночью - 10 - 15°C. В летний период выпадает наибольшее в году количество осадков, ежемесячно бывает 13 - 15 дней с осадками. Характерны кратковременные ливни, иногда с грозами (3 - 8 дней в месяц с грозой).

Осень (конец августа - середина ноября) до конца сентября сравнительно теплая, с преобладанием малооблачной погоды, вызванная сибирским и стационарными антициклонами. В октябре погода становится пасмурной, прохладной, по ночам возможны заморозки. В ноябре наступает резкое похолодание. Основной вид осадков в сентябре и октябре - дождь, в ноябре дожди со снегом. Туман 5 - 6 дней в месяц.

Зима (середина ноября - конец марта) умеренно холодная, с преобладанием облачной погоды. Характер: устойчивые морозы от -5 до -13°C; в январе и феврале морозы могут достигать -25, -30°C. Ежемесячно от 3 до 6 раз бывают кратковременные оттепели. От 12 до 18 дней в месяц выпадают осадки в виде снега. Усиливается влияние сибирского антициклона. Устойчивый снежный покров образуется в конце ноября и к концу зимы достигает 0,4 - 0,6 м. От 4 до 7 дней в месяц бывает с метелью. Грунт к концу зимы промерзает на глубину до 0,6 - 0,8 м.

Динамика изменения численности населения

На 1 января 2019 года численность постоянного населения МО г. Владимир составила 360384 чел., в т.ч. 357907 чел. - городское население (Ленинский район - 126097 чел., Октябрьский район - 114740 чел., Фрунзенский район - 117070 чел.), 2477 чел. - сельское население.

Таблица 1. Динамика численности населения МО г. Владимир

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 |
| Численность населения (на 1 января), чел. | 348520 | 350529 | 352690 | 355264 | 357386 | 358700 | 359535 | 360384 |
| Общий прирост (убыль) населения, чел. | 2009 | 2161 | 2574 | 2122 | 1314 | 835 | 849 |  |

Раздел 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА

НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ

В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ,

ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных

фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов

по расчетным элементам территориального деления

с разделением объектов строительства на многоквартирные

дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания

и производственные здания промышленных предприятий

по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода

и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)

Данные базового уровня приведены на 01.01.2020.

Общая отапливаемая площадь строительных фондов на территории МО г. Владимир составляет:

- общая отапливаемая площадь жилых зданий, 9350 тыс. м2;

- по общей отапливаемой площади общественно-деловых и производственных зданий, данные отсутствуют.

Прогноз приростов и ретроспективы площади строительных фондов осуществлялся на основании данных, полученных из следующих источников:

- [решение](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758041AA0ACE427F1798E48E2970DEF8638593581B17893C2936F2909E35nEM2M) Совета народных депутатов города Владимира N 123 от 25.09.2019 "О внесении изменений в Генеральный план муниципального образования (городской округ) город Владимир Владимирской области" (далее - Генплан);

- данные АО "Владимирские коммунальные системы" о выданных технических условиях на присоединение к тепловым сетям отдельных зданий на период до 2022 г. (далее - ТУ).

При анализе документов и сведении их в единую базу данных были исключены повторяющиеся объекты строительства.

Таблица 2. Показатели градостроительной деятельности

муниципального образования город Владимир

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателей | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| Численность постоянного населения, тыс. чел. | 355,3 | 357,4 | 358,7 | 360,2 | 361,7 | 363,3 | 364,8 | 366,3 | 367,8 | 369,3 | 370,9 | 372,4 | 373,9 | 375,4 | 376,8 | 378,3 | 379,8 | 381,3 | 382,7 | 384,2 | 385,7 | 387,1 | 388,6 |
| Площадь территории поселения, га | 32967 | 32967 | 32967 | 32967 | 32967 | 32967 | 32967 | 32967 | 32967 | 32967 | 32967 | 32967 | 32967 | 32967 | 32967 | 32967 | 32967 | 32967 | 32967 | 32967 | 32967 | 32967 | 32967 |
| Застроенные территории, га, в том числе: | 14526 | 14678 | 14835 | 14958 | 15094 | 15227 | 15360 | 15493 | 15625 | 15758 | 15891 | 16024 | 16157 | 16282 | 16407 | 16533 | 16658 | 16783 | 16908 | 17034 | 17159 | 17284 | 17409 |
| Общая отапливаемая площадь жилых зданий, тыс. м2 | 8591 | 8810 | 8983 | 9173 | 9350 | 9536 | 9722 | 9908 | 10094 | 10280 | 10466 | 10652 | 10838 | 11013 | 11188 | 11364 | 11539 | 11714 | 11890 | 12065 | 12240 | 12416 | 12591 |
| Общая отапливаемая площадь общественно-деловых и производственных зданий, тыс. м2 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Обеспеченность населения жильем, м2/чел. | 24,2 | 24,7 | 25,0 | 25,5 | 25,8 | 26,3 | 26,7 | 27,0 | 27,4 | 27,8 | 28,2 | 28,6 | 29,0 | 29,3 | 29,7 | 30,0 | 30,4 | 30,7 | 31,1 | 31,4 | 31,7 | 32,1 | 32,4 |

1.1.1. Ретроспектива ввода площади строительных фондов

Для прогнозирования ввода площади строительных фондов до 2037 г. был произведен анализ фактического строительства зданий. В результате данного анализа сформирован прирост площади существующих строительных фондов, представленный в таблице 3.

Таблица 3. Сведения о движении строительных фондов, тыс. м2

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Годы | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 |
| Общая отапливаемая площадь строительных фондов на начало года | 8378 | 8591 | 8810 | 8983 | 9173 |
| Прибыло общей отапливаемой площади, в том числе: | 213 | 219 | 183 | 200 | 187 |
| индивидуальная жилищная застройка | 43 | 20 | 16 | 22 | 30 |
| многоквартирные жилые здания | 170 | 199 | 167 | 178 | 157 |
| общественно-деловая застройка | нд | нд | нд | нд | нд |
| производственные здания | нд | нд | нд | нд | нд |
| Выбыло общей отапливаемой площади | 0 | 0 | 10 | 10 | 10 |
| Общая отапливая площадь на конец года | 8591 | 8810 | 8983 | 9173 | 9350 |

На основании этих данных были построены графики площадей введенных зданий с 2012 по 2016 гг. для многоквартирных (МКД) и индивидуальных (ЖД) жилых домов. При помощи линии тренда прогнозировался уровень прироста строительных фондов к 2037 г. На рисунках ниже представлены полученные результаты.

Полученный на основе экстраполяции фактических ретроспективных данных уровень прироста строительных фондов был принят в качестве целевого показателя, к которому придет застройка жилых домов с 2020 по 2037 гг.

Таблица 4. Прирост площади строительных фондов

нарастающим итогом, тыс. м2

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Тип застройки | Прирост площади зданий нарастающим итогом, тыс. м2 | | | | | | Средний расчетный прирост в год с 2020 по 2037 |
| 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | к 2037 |
| ЖД | 43 | 64 | 79 | 101 | 132 | 509 | 21 |
| МКД | 170 | 369 | 536 | 714 | 871 | 4026 | 175 |

Вывод: исходя из среднего расчетного прироста в год с 2020 по 2037 будет осуществляться распределение приростов жилых строительных фондов до 2037 г. без изменений площадей известной перспективной точечной застройки (ТУ) и с корректировкой площади зданий на предлагаемых строительных площадках генерального плана.

По причине отсутствия ретроспективных данных фактического ввода площадей общественно-делового (ОЗ) и производственного (ПЗ) фондов для данного типа зданий площадь прогнозировалась исходя из гектаров земельного участка площадок Генплана. Используя коэффициент застройки (Кз) (отношение территории земельного участка, которая может быть занята зданиями, ко всей площади участка (в процентах)):

- 80% для общественно-делового фонда (принято согласно Своду правил СП 42.13330.2011 Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89);

- 60% для производственного фонда (принято согласно Генплану) территория застройки в гектарах переводилась в м2 зданий.

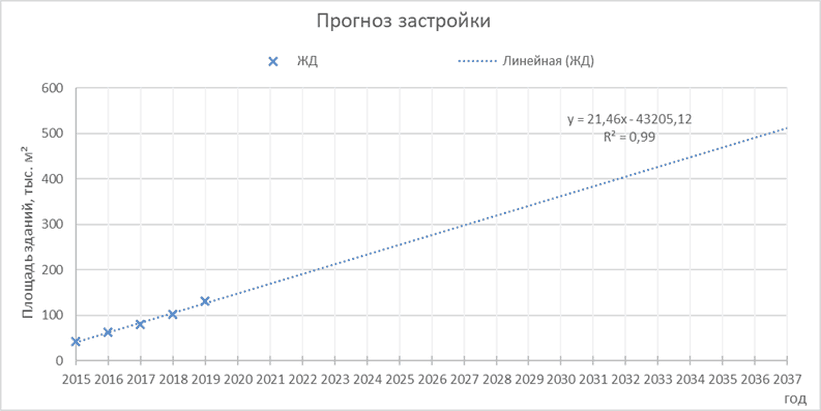


Рисунок 2. Прогноз площади строительных фондов к 2037 г.

на основании данных фактической застройки

с 2015 по 2019 гг. по типу зданий ЖД

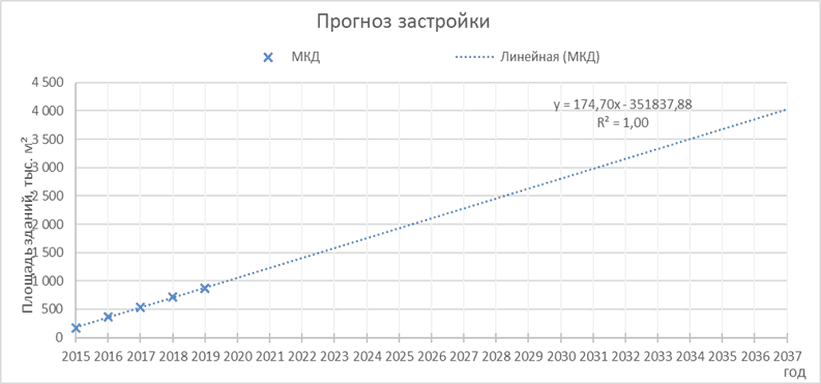


Рисунок 3. Прогноз площади строительных фондов к 2037 г.

на основании данных фактической застройки

с 2015 по 2019 гг. по типу зданий МКД

1.2. Прогнозы приростов площади строительных фондов

1.2.1. Точечная застройка

Точечная перспективная застройка прогнозировалась на основании данных АО "Владимирские коммунальные системы" о выданных технических условиях на присоединение к тепловым сетям отдельных зданий на период до 2022 г.

Годом ввода в эксплуатацию зданий считался год присоединения здания по техническому условию.

Расположение точечной застройки на карте приведено на рисунке ниже.

Подробная информация по каждому объекту приведена в приложении 1 главы 2 Обосновывающих материалов.

Таблица 5. Введение площади точечной застройкой по годам, м2

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Тип застройки | 2020 | 2021 | 2022 |
| МКД | 3781 | - | 2573 |
| ОЗ | 2441 | 13525 | 2107 |
| ПЗ | - | 21507 | - |

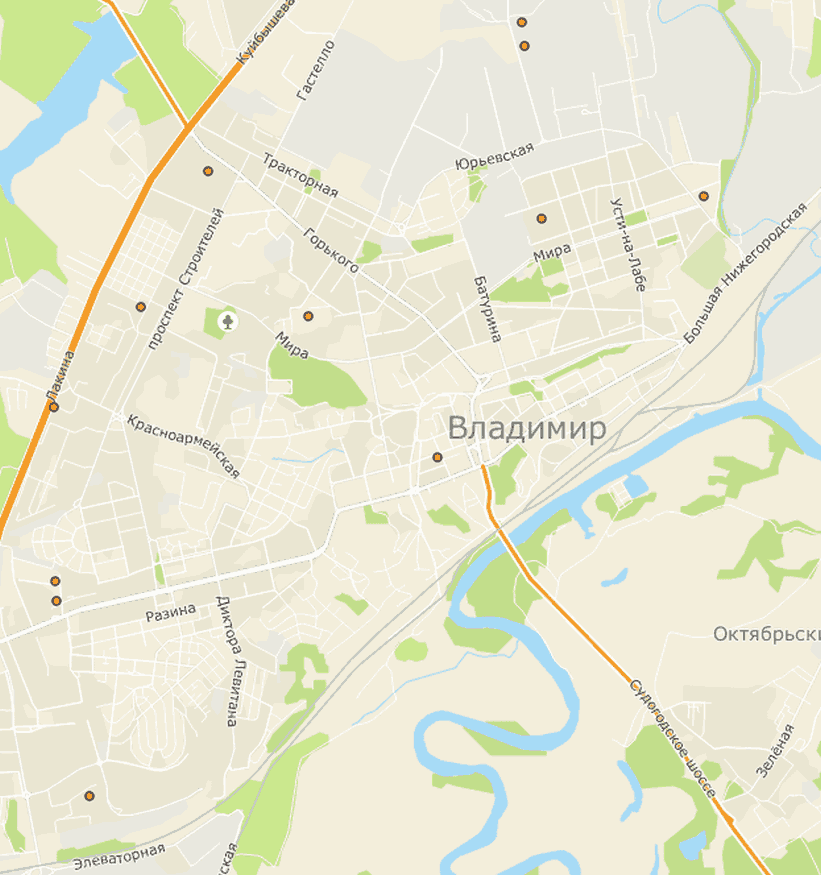


Рисунок 4. Расположение перспективной точечной застройки

1.2.2. Площадки перспективной застройки

В качестве площадок перспективного развития до 2037 года рассматриваются территории застройки, предлагаемые Генеральным планом в расчетный срок его реализации:

- расчетный срок, на который рассчитаны основные проектные решения генерального плана, - 2037 год;

- первая очередь, на которую определены первоочередные мероприятия генерального плана, - 2027 год.

Площадки представлены в таблице и на рисунках ниже.

В Генеральном плане не указывается планируемая площадь ввода зданий по каждой площадке, поэтому она вычислялась:

- для жилой застройки на основании прогноза согласно ретроспективы ввода, пропорционально площади земельного участка;

- для общественно-делового и производственного фондов исходя из коэффициента застройки площади земельного участка.

Подробная информация по каждой площадке приведена в приложении 2 главы 2 Обосновывающих материалов.

Очередность ввода площадок определялась согласно данным Генплана. В первую очередь (год ввода по 2027 г.) вводились площадки в существующей зоне застройки и площадки первоочередного освоения в соответствии с государственной программой Владимирской области "Обеспечение доступным и комфортным жильем населения Владимирской области". Все остальные площадки вводились по 2037 год.

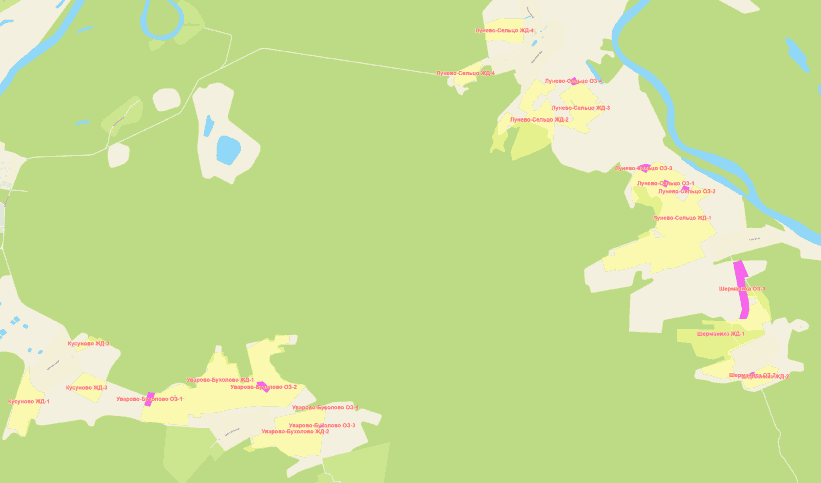


Рисунок 5. Площадки перспективного строительства

по Генплану (восток)

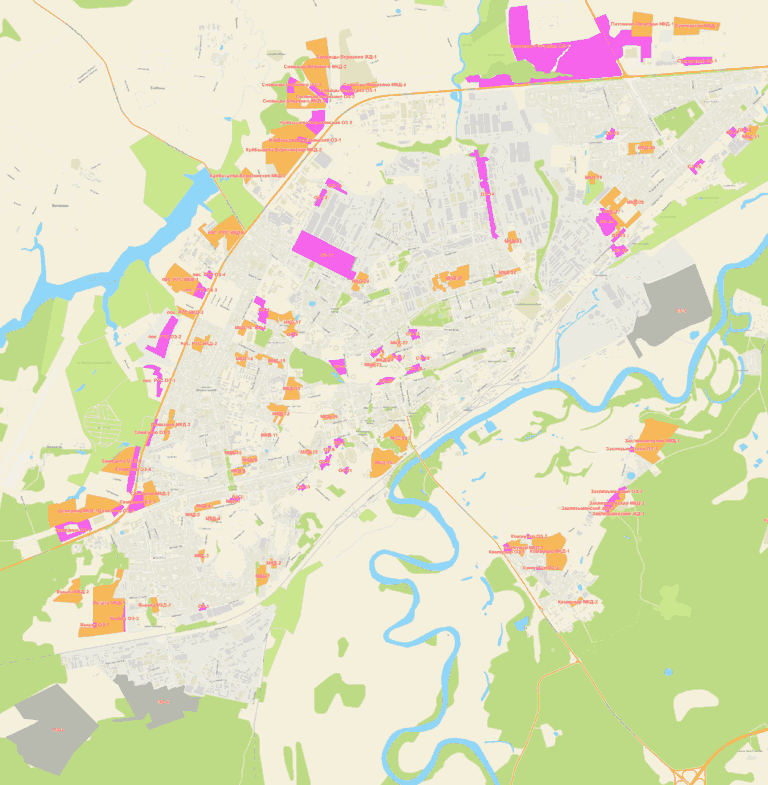


Рисунок 6. Площадки перспективного строительства

по Генплану (центр)

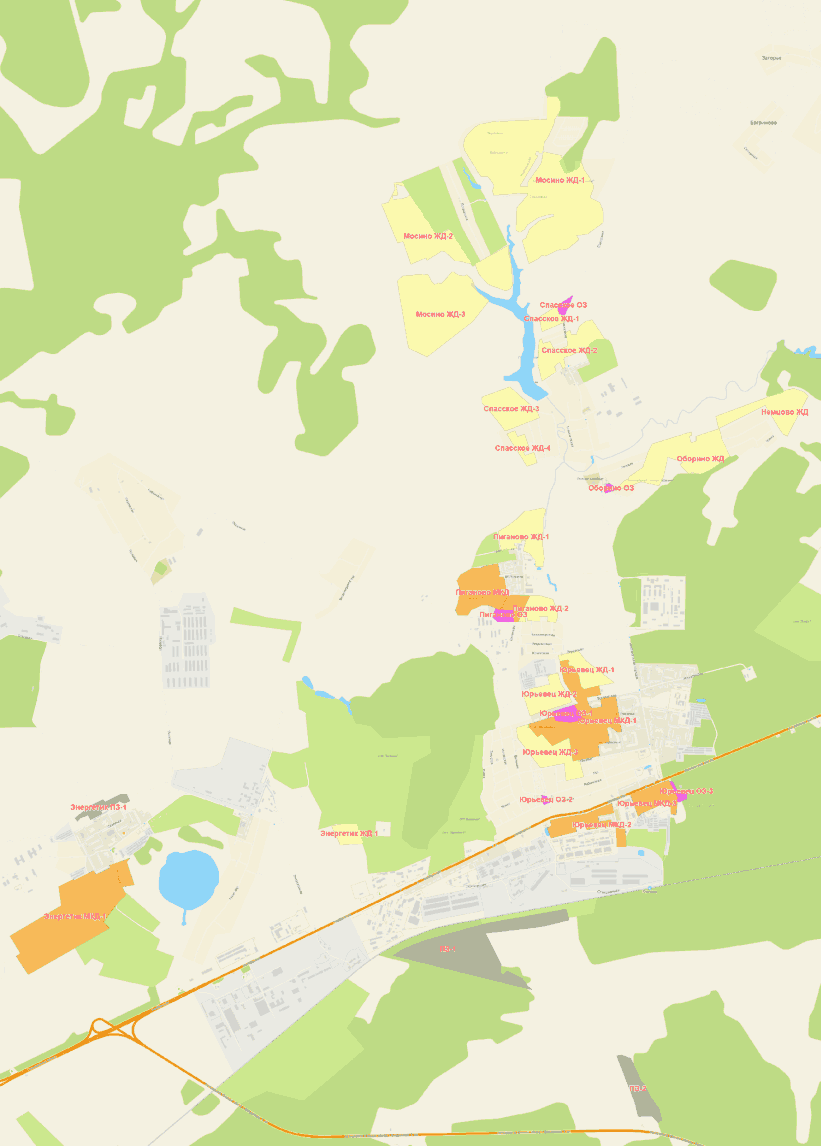


Рисунок 7. Площадки перспективного строительства

по Генплану (запад)

Таблица 6. Распределение площади строительных фондов

по площадкам Генерального плана, м2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Площадь земельного участка, м2 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | ИТОГО |
| Лунево-Сельцо ЖД-1 | 1031705 | 8901 | 8901 | 8901 | 8901 | 8901 | 8901 | 8901 | 8901 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 71210 |
| Лунево-Сельцо ЖД-2 | 426480 | 3680 | 3680 | 3680 | 3680 | 3680 | 3680 | 3680 | 3680 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 29436 |
| Лунево-Сельцо ЖД-3 | 210687 | 1818 | 1818 | 1818 | 1818 | 1818 | 1818 | 1818 | 1818 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 14542 |
| Лунево-Сельцо ЖД-4 | 62000 | 535 | 535 | 535 | 535 | 535 | 535 | 535 | 535 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 4279 |
| Лунево-Сельцо ЖД-4 | 134050 | 1157 | 1157 | 1157 | 1157 | 1157 | 1157 | 1157 | 1157 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 9252 |
| Пиганово ЖД-1 | 139564 | 1204 | 1204 | 1204 | 1204 | 1204 | 1204 | 1204 | 1204 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 9633 |
| Пиганово ЖД-2 | 65718 | 567 | 567 | 567 | 567 | 567 | 567 | 567 | 567 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 4536 |
| Юрьевец ЖД-1 | 74759 | 645 | 645 | 645 | 645 | 645 | 645 | 645 | 645 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 5160 |
| Юрьевец ЖД-2 | 96078 | 829 | 829 | 829 | 829 | 829 | 829 | 829 | 829 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 6631 |
| Юрьевец ЖД-3 | 141427 | 1220 | 1220 | 1220 | 1220 | 1220 | 1220 | 1220 | 1220 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 9762 |
| Заклязьменский ЖД-1 | 37707 | 325 | 325 | 325 | 325 | 325 | 325 | 325 | 325 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2603 |
| Заклязьменский ЖД-2 | 9821 | 85 | 85 | 85 | 85 | 85 | 85 | 85 | 85 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 678 |
| Кусуново ЖД-1 | 199252 |  |  |  |  |  |  |  |  | 811 | 811 | 811 | 811 | 811 | 811 | 811 | 811 | 811 | 811 | 8113 |
| Кусуново ЖД-2 | 34271 |  |  |  |  |  |  |  |  | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 1395 |
| Кусуново ЖД-3 | 103602 |  |  |  |  |  |  |  |  | 422 | 422 | 422 | 422 | 422 | 422 | 422 | 422 | 422 | 422 | 4218 |
| Мосино ЖД-1 | 958311 |  |  |  |  |  |  |  |  | 3902 | 3902 | 3902 | 3902 | 3902 | 3902 | 3902 | 3902 | 3902 | 3902 | 39020 |
| Мосино ЖД-2 | 379735 |  |  |  |  |  |  |  |  | 1546 | 1546 | 1546 | 1546 | 1546 | 1546 | 1546 | 1546 | 1546 | 1546 | 15462 |
| Мосино ЖД-3 | 441340 |  |  |  |  |  |  |  |  | 1797 | 1797 | 1797 | 1797 | 1797 | 1797 | 1797 | 1797 | 1797 | 1797 | 17970 |
| Немцово ЖД | 148769 |  |  |  |  |  |  |  |  | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 6058 |
| Оборино ЖД | 263750 |  |  |  |  |  |  |  |  | 1074 | 1074 | 1074 | 1074 | 1074 | 1074 | 1074 | 1074 | 1074 | 1074 | 10739 |
| Сновицы-Веризино ЖД-1 | 211185 |  |  |  |  |  |  |  |  | 860 | 860 | 860 | 860 | 860 | 860 | 860 | 860 | 860 | 860 | 8599 |
| Спасское ЖД-1 | 32644 |  |  |  |  |  |  |  |  | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 1329 |
| Спасское ЖД-2 | 136015 |  |  |  |  |  |  |  |  | 554 | 554 | 554 | 554 | 554 | 554 | 554 | 554 | 554 | 554 | 5538 |
| Спасское ЖД-3 | 129225 |  |  |  |  |  |  |  |  | 526 | 526 | 526 | 526 | 526 | 526 | 526 | 526 | 526 | 526 | 5262 |
| Спасское ЖД-4 | 37121 |  |  |  |  |  |  |  |  | 151 | 151 | 151 | 151 | 151 | 151 | 151 | 151 | 151 | 151 | 1511 |
| Уварово-Бухолово ЖД-1 | 1026920 |  |  |  |  |  |  |  |  | 4181 | 4181 | 4181 | 4181 | 4181 | 4181 | 4181 | 4181 | 4181 | 4181 | 41814 |
| Уварово-Бухолово ЖД-2 | 385427 |  |  |  |  |  |  |  |  | 1569 | 1569 | 1569 | 1569 | 1569 | 1569 | 1569 | 1569 | 1569 | 1569 | 15694 |
| Шерманиха ЖД-1 | 536558 |  |  |  |  |  |  |  |  | 2185 | 2185 | 2185 | 2185 | 2185 | 2185 | 2185 | 2185 | 2185 | 2185 | 21848 |
| Шерманиха ЖД-2 | 75625 |  |  |  |  |  |  |  |  | 308 | 308 | 308 | 308 | 308 | 308 | 308 | 308 | 308 | 308 | 3079 |
| Энергетик ЖД-1 | 49179 |  |  |  |  |  |  |  |  | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 2002 |
| Вышка МКД-1 | 336843 | 18980 | 19399 | 19114 | 19399 | 19399 | 19399 | 19399 | 19399 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 154487 |
| Вышка МКД-2 | 19128 | 1078 | 1102 | 1085 | 1102 | 1102 | 1102 | 1102 | 1102 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 8773 |
| Вышка МКД-3 | 76805 | 4328 | 4423 | 4358 | 4423 | 4423 | 4423 | 4423 | 4423 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 35225 |
| Заклязьменский МКД-2 | 23091 | 1301 | 1330 | 1310 | 1330 | 1330 | 1330 | 1330 | 1330 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 10590 |
| Коммунар МКД-1 | 180503 | 10171 | 10395 | 10243 | 10395 | 10395 | 10395 | 10395 | 10395 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 82784 |
| Коммунар МКД-3 | 33370 | 1880 | 1922 | 1894 | 1922 | 1922 | 1922 | 1922 | 1922 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 15305 |
| МКД-1 | 43620 | 2458 | 2512 | 2475 | 2512 | 2512 | 2512 | 2512 | 2512 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 20006 |
| МКД-10 | 6372 | 359 | 367 | 362 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2922 |
| МКД-11 | 2273 | 128 | 131 | 129 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1042 |
| МКД-12 | 42343 | 2386 | 2439 | 2403 | 2439 | 2439 | 2439 | 2439 | 2439 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 19420 |
| МКД-14 | 22701 | 1279 | 1307 | 1288 | 1307 | 1307 | 1307 | 1307 | 1307 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 10411 |
| МКД-15 | 25775 | 1452 | 1484 | 1463 | 1484 | 1484 | 1484 | 1484 | 1484 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11821 |
| МКД-16 | 25949 | 1462 | 1494 | 1472 | 1494 | 1494 | 1494 | 1494 | 1494 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11901 |
| МКД-17 | 62835 | 3541 | 3619 | 3566 | 3619 | 3619 | 3619 | 3619 | 3619 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 28818 |
| МКД-19 | 6219 | 350 | 358 | 353 | 358 | 358 | 358 | 358 | 358 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2852 |
| МКД-2 | 9782 | 551 | 563 | 555 | 563 | 563 | 563 | 563 | 563 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 4486 |
| МКД-20 | 33427 | 1884 | 1925 | 1897 | 1925 | 1925 | 1925 | 1925 | 1925 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 15331 |
| МКД-21 | 111960 | 6309 | 6448 | 6353 | 6448 | 6448 | 6448 | 6448 | 6448 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 51348 |
| МКД-22 | 4450 | 251 | 256 | 253 | 256 | 256 | 256 | 256 | 256 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2041 |
| МКД-23 | 4244 | 239 | 244 | 241 | 244 | 244 | 244 | 244 | 244 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1946 |
| МКД-24 | 11689 | 659 | 673 | 663 | 673 | 673 | 673 | 673 | 673 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 5361 |
| МКД-27 | 115781 | 6524 | 6668 | 6570 | 6668 | 6668 | 6668 | 6668 | 6668 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 53101 |
| МКД-28 | 6512 | 367 | 375 | 370 | 375 | 375 | 375 | 375 | 375 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2987 |
| МКД-29 | 18055 | 1017 | 1040 | 1025 | 1040 | 1040 | 1040 | 1040 | 1040 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 8281 |
| МКД-3 | 10449 | 589 | 602 | 593 | 602 | 602 | 602 | 602 | 602 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 4792 |
| МКД-30 | 50858 | 2866 | 2929 | 2886 | 2929 | 2929 | 2929 | 2929 | 2929 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 23325 |
| МКД-31 | 31618 | 1782 | 1821 | 1794 | 1821 | 1821 | 1821 | 1821 | 1821 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 14501 |
| МКД-32 | 16570 | 934 | 954 | 940 | 954 | 954 | 954 | 954 | 954 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 7600 |
| МКД-33 | 26702 | 1505 | 1538 | 1515 | 1538 | 1538 | 1538 | 1538 | 1538 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 12246 |
| МКД-4 | 7988 | 450 | 460 | 453 | 460 | 460 | 460 | 460 | 460 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 3664 |
| МКД-5 | 2938 | 166 | 169 | 167 | 169 | 169 | 169 | 169 | 169 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1347 |
| МКД-6 | 30649 | 1727 | 1765 | 1739 | 1765 | 1765 | 1765 | 1765 | 1765 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 14057 |
| МКД-7 | 2607 | 147 | 150 | 148 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1196 |
| МКД-8 | 17732 | 999 | 1021 | 1006 | 1021 | 1021 | 1021 | 1021 | 1021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 8132 |
| МКД-9 | 22645 | 1276 | 1304 | 1285 | 1304 | 1304 | 1304 | 1304 | 1304 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 10386 |
| Пиганово МКД | 204840 | 11542 | 11797 | 11624 | 11797 | 11797 | 11797 | 11797 | 11797 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 93946 |
| Семязино МКД-1 | 271104 | 15276 | 15613 | 15384 | 15613 | 15613 | 15613 | 15613 | 15613 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 124337 |
| Семязино МКД-3 | 35444 | 1997 | 2041 | 2011 | 2041 | 2041 | 2041 | 2041 | 2041 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 16256 |
| Сновицы-Веризино МКД-1 | 125513 | 7072 | 7228 | 7122 | 7228 | 7228 | 7228 | 7228 | 7228 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 57564 |
| Сновицы-Веризино МКД-2 | 217571 | 12260 | 12530 | 12346 | 12530 | 12530 | 12530 | 12530 | 12530 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 99785 |
| Юрьевец МКД-1 | 318669 | 17956 | 18352 | 18083 | 18352 | 18352 | 18352 | 18352 | 18352 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 146152 |
| Юрьевец МКД-2 | 100657 | 5672 | 5797 | 5712 | 5797 | 5797 | 5797 | 5797 | 5797 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 46165 |
| Юрьевец МКД-3 | 86670 | 4884 | 4991 | 4918 | 4991 | 4991 | 4991 | 4991 | 4991 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 39750 |
| Заклязьменский МКД-1 | 238878 | 13460 | 13757 | 13555 | 13757 | 13757 | 13757 | 13757 | 13757 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 109557 |
| Семязино МКД-2 | 64875 |  |  |  |  |  |  |  |  | 5735 | 5735 | 5735 | 5735 | 5735 | 5735 | 5735 | 5735 | 5735 | 5735 | 57347 |
| Семязино МКД-4 | 115333 |  |  |  |  |  |  |  |  | 10195 | 10195 | 10195 | 10195 | 10195 | 10195 | 10195 | 10195 | 10195 | 10195 | 101949 |
| Сновицы-Веризино МКД-3 | 39064 |  |  |  |  |  |  |  |  | 3453 | 3453 | 3453 | 3453 | 3453 | 3453 | 3453 | 3453 | 3453 | 3453 | 34531 |
| МКД-13 | 60853 |  |  |  |  |  |  |  |  | 5379 | 5379 | 5379 | 5379 | 5379 | 5379 | 5379 | 5379 | 5379 | 5379 | 53791 |
| МКД-18 | 11726 |  |  |  |  |  |  |  |  | 1037 | 1037 | 1037 | 1037 | 1037 | 1037 | 1037 | 1037 | 1037 | 1037 | 10365 |
| МКД-25 | 120341 |  |  |  |  |  |  |  |  | 10638 | 10638 | 10638 | 10638 | 10638 | 10638 | 10638 | 10638 | 10638 | 10638 | 106376 |
| МКД-26 | 71392 |  |  |  |  |  |  |  |  | 6311 | 6311 | 6311 | 6311 | 6311 | 6311 | 6311 | 6311 | 6311 | 6311 | 63107 |
| Коммунар МКД-2 | 8550 |  |  |  |  |  |  |  |  | 756 | 756 | 756 | 756 | 756 | 756 | 756 | 756 | 756 | 756 | 7558 |
| Куйбышева-Веризинская МКД-1 | 21511 |  |  |  |  |  |  |  |  | 1901 | 1901 | 1901 | 1901 | 1901 | 1901 | 1901 | 1901 | 1901 | 1901 | 19015 |
| Куйбышева-Веризинская МКД-2 | 351743 |  |  |  |  |  |  |  |  | 31093 | 31093 | 31093 | 31093 | 31093 | 31093 | 31093 | 31093 | 31093 | 31093 | 310925 |
| Питомник-Погребки МКД-1 | 103058 |  |  |  |  |  |  |  |  | 9110 | 9110 | 9110 | 9110 | 9110 | 9110 | 9110 | 9110 | 9110 | 9110 | 91099 |
| пос. РТС МКД-1 | 137029 |  |  |  |  |  |  |  |  | 12113 | 12113 | 12113 | 12113 | 12113 | 12113 | 12113 | 12113 | 12113 | 12113 | 121128 |
| пос. РТС МКД-2 | 33713 |  |  |  |  |  |  |  |  | 2980 | 2980 | 2980 | 2980 | 2980 | 2980 | 2980 | 2980 | 2980 | 2980 | 29801 |
| пос. РТС МКД-3 | 20562 |  |  |  |  |  |  |  |  | 1818 | 1818 | 1818 | 1818 | 1818 | 1818 | 1818 | 1818 | 1818 | 1818 | 18176 |
| пос. РТС МКД-4 | 157961 |  |  |  |  |  |  |  |  | 13963 | 13963 | 13963 | 13963 | 13963 | 13963 | 13963 | 13963 | 13963 | 13963 | 139631 |
| Сунгирский МКД-1 | 121323 |  |  |  |  |  |  |  |  | 10724 | 10724 | 10724 | 10724 | 10724 | 10724 | 10724 | 10724 | 10724 | 10724 | 107244 |
| Энергетик МКД-1 | 544028 |  |  |  |  |  |  |  |  | 48090 | 48090 | 48090 | 48090 | 48090 | 48090 | 48090 | 48090 | 48090 | 48090 | 480897 |
| Вышка ОЗ-1 | 3857 | 386 | 386 | 386 | 386 | 386 | 386 | 386 | 386 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 3086 |
| Вышка ОЗ-2 | 8957 | 896 | 896 | 896 | 896 | 896 | 896 | 896 | 896 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 7166 |
| Заклязьменский ОЗ-2 | 36022 | 3602 | 3602 | 3602 | 3602 | 3602 | 3602 | 3602 | 3602 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 28818 |
| Коммунар ОЗ-1 | 12232 | 1223 | 1223 | 1223 | 1223 | 1223 | 1223 | 1223 | 1223 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 9786 |
| Коммунар ОЗ-2 | 4673 | 467 | 467 | 467 | 467 | 467 | 467 | 467 | 467 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 3738 |
| Коммунар ОЗ-3 | 6435 | 644 | 644 | 644 | 644 | 644 | 644 | 644 | 644 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 5148 |
| Лунево-Сельцо ОЗ-1 | 4843 | 484 | 484 | 484 | 484 | 484 | 484 | 484 | 484 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 3874 |
| Лунево-Сельцо ОЗ-2 | 5661 | 566 | 566 | 566 | 566 | 566 | 566 | 566 | 566 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 4529 |
| Лунево-Сельцо ОЗ-3 | 11083 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 | 1108 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 8866 |
| Лунево-Сельцо ОЗ-4 | 6602 | 660 | 660 | 660 | 660 | 660 | 660 | 660 | 660 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 5282 |
| ОЗ-1 | 7220 | 722 | 722 | 722 | 722 | 722 | 722 | 722 | 722 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 5776 |
| ОЗ-10 | 7320 | 732 | 732 | 732 | 732 | 732 | 732 | 732 | 732 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 5856 |
| ОЗ-11 | 313090 | 31309 | 31309 | 31309 | 31309 | 31309 | 31309 | 31309 | 31309 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 250472 |
| ОЗ-12 | 20339 | 2034 | 2034 | 2034 | 2034 | 2034 | 2034 | 2034 | 2034 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 16271 |
| ОЗ-13 | 28886 | 2889 | 2889 | 2889 | 2889 | 2889 | 2889 | 2889 | 2889 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 23109 |
| ОЗ-14 | 111379 | 11138 | 11138 | 11138 | 11138 | 11138 | 11138 | 11138 | 11138 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 89103 |
| ОЗ-15 | 14276 | 1428 | 1428 | 1428 | 1428 | 1428 | 1428 | 1428 | 1428 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11421 |
| ОЗ-16 | 12855 | 1286 | 1286 | 1286 | 1286 | 1286 | 1286 | 1286 | 1286 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 10284 |
| ОЗ-17 | 8595 | 860 | 860 | 860 | 860 | 860 | 860 | 860 | 860 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 6876 |
| ОЗ-18 | 17584 | 1758 | 1758 | 1758 | 1758 | 1758 | 1758 | 1758 | 1758 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 14067 |
| ОЗ-19 | 4499 | 450 | 450 | 450 | 450 | 450 | 450 | 450 | 450 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 3599 |
| ОЗ-2 | 7852 | 785 | 785 | 785 | 785 | 785 | 785 | 785 | 785 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 6282 |
| ОЗ-20 | 17383 | 1738 | 1738 | 1738 | 1738 | 1738 | 1738 | 1738 | 1738 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 13906 |
| ОЗ-21 | 6648 | 665 | 665 | 665 | 665 | 665 | 665 | 665 | 665 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 5318 |
| ОЗ-22 | 28259 | 2826 | 2826 | 2826 | 2826 | 2826 | 2826 | 2826 | 2826 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 22607 |
| ОЗ-23 | 14201 | 1420 | 1420 | 1420 | 1420 | 1420 | 1420 | 1420 | 1420 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11361 |
| ОЗ-24 | 76096 | 7610 | 7610 | 7610 | 7610 | 7610 | 7610 | 7610 | 7610 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 60877 |
| ОЗ-25 | 15271 | 1527 | 1527 | 1527 | 1527 | 1527 | 1527 | 1527 | 1527 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 12217 |
| ОЗ-26 | 15045 | 1505 | 1505 | 1505 | 1505 | 1505 | 1505 | 1505 | 1505 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 12036 |
| ОЗ-27 | 15144 | 1514 | 1514 | 1514 | 1514 | 1514 | 1514 | 1514 | 1514 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 12115 |
| ОЗ-28 | 5146 | 515 | 515 | 515 | 515 | 515 | 515 | 515 | 515 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 4117 |
| ОЗ-3 | 6227 | 623 | 623 | 623 | 623 | 623 | 623 | 623 | 623 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 4982 |
| ОЗ-4 | 44139 | 4414 | 4414 | 4414 | 4414 | 4414 | 4414 | 4414 | 4414 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 35311 |
| ОЗ-5 | 4173 | 417 | 417 | 417 | 417 | 417 | 417 | 417 | 417 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 3338 |
| ОЗ-6 | 37402 | 3740 | 3740 | 3740 | 3740 | 3740 | 3740 | 3740 | 3740 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 29922 |
| ОЗ-7 | 13953 | 1395 | 1395 | 1395 | 1395 | 1395 | 1395 | 1395 | 1395 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11162 |
| ОЗ-8 | 4540 | 454 | 454 | 454 | 454 | 454 | 454 | 454 | 454 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 3632 |
| ОЗ-9 | 17877 | 1788 | 1788 | 1788 | 1788 | 1788 | 1788 | 1788 | 1788 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 14302 |
| Пиганово ОЗ | 20653 | 2065 | 2065 | 2065 | 2065 | 2065 | 2065 | 2065 | 2065 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 16522 |
| Семязино ОЗ-1 | 78547 | 7855 | 7855 | 7855 | 7855 | 7855 | 7855 | 7855 | 7855 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 62838 |
| Семязино ОЗ-2 | 16463 | 1646 | 1646 | 1646 | 1646 | 1646 | 1646 | 1646 | 1646 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 13170 |
| Семязино ОЗ-5 | 16279 | 1628 | 1628 | 1628 | 1628 | 1628 | 1628 | 1628 | 1628 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 13023 |
| Сновицы-Веризино ОЗ-2 | 26185 | 2619 | 2619 | 2619 | 2619 | 2619 | 2619 | 2619 | 2619 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 20948 |
| Сновицы-Веризино ОЗ-3 | 22909 | 2291 | 2291 | 2291 | 2291 | 2291 | 2291 | 2291 | 2291 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 18327 |
| Юрьевец ОЗ-1 | 30961 | 3096 | 3096 | 3096 | 3096 | 3096 | 3096 | 3096 | 3096 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 24769 |
| Юрьевец ОЗ-2 | 4079 | 408 | 408 | 408 | 408 | 408 | 408 | 408 | 408 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 3263 |
| Юрьевец ОЗ-3 | 12654 | 1265 | 1265 | 1265 | 1265 | 1265 | 1265 | 1265 | 1265 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 10123 |
| Заклязьменский ОЗ-1 | 5908 | 591 | 591 | 591 | 591 | 591 | 591 | 591 | 591 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 4726 |
| Семязино ОЗ-3 | 47863 |  |  |  |  |  |  |  |  | 3829 | 3829 | 3829 | 3829 | 3829 | 3829 | 3829 | 3829 | 3829 | 3829 | 38290 |
| Семязино ОЗ-4 | 58004 |  |  |  |  |  |  |  |  | 4640 | 4640 | 4640 | 4640 | 4640 | 4640 | 4640 | 4640 | 4640 | 4640 | 46403 |
| Сновицы-Веризино ОЗ-1 | 26541 |  |  |  |  |  |  |  |  | 2123 | 2123 | 2123 | 2123 | 2123 | 2123 | 2123 | 2123 | 2123 | 2123 | 21233 |
| Куйбышева-Веризинская ОЗ-1 | 16455 |  |  |  |  |  |  |  |  | 1316 | 1316 | 1316 | 1316 | 1316 | 1316 | 1316 | 1316 | 1316 | 1316 | 13164 |
| Куйбышева-Веризинская ОЗ-2 | 67549 |  |  |  |  |  |  |  |  | 5404 | 5404 | 5404 | 5404 | 5404 | 5404 | 5404 | 5404 | 5404 | 5404 | 54039 |
| Оборино ОЗ | 6577 |  |  |  |  |  |  |  |  | 526 | 526 | 526 | 526 | 526 | 526 | 526 | 526 | 526 | 526 | 5262 |
| Питомник-Погребки ОЗ-1 | 1162639 |  |  |  |  |  |  |  |  | 93011 | 93011 | 93011 | 93011 | 93011 | 93011 | 93011 | 93011 | 93011 | 93011 | 930111 |
| пос. РТС ОЗ-1 | 37880 |  |  |  |  |  |  |  |  | 3030 | 3030 | 3030 | 3030 | 3030 | 3030 | 3030 | 3030 | 3030 | 3030 | 30304 |
| пос. РТС ОЗ-2 | 96642 |  |  |  |  |  |  |  |  | 7731 | 7731 | 7731 | 7731 | 7731 | 7731 | 7731 | 7731 | 7731 | 7731 | 77314 |
| пос. РТС ОЗ-3 | 27607 |  |  |  |  |  |  |  |  | 2209 | 2209 | 2209 | 2209 | 2209 | 2209 | 2209 | 2209 | 2209 | 2209 | 22086 |
| пос. РТС ОЗ-4 | 9521 |  |  |  |  |  |  |  |  | 762 | 762 | 762 | 762 | 762 | 762 | 762 | 762 | 762 | 762 | 7617 |
| Спасское ОЗ | 12158 |  |  |  |  |  |  |  |  | 973 | 973 | 973 | 973 | 973 | 973 | 973 | 973 | 973 | 973 | 9726 |
| Сунгирский ОЗ-1 | 48890 |  |  |  |  |  |  |  |  | 3911 | 3911 | 3911 | 3911 | 3911 | 3911 | 3911 | 3911 | 3911 | 3911 | 39112 |
| Уварово-Бухолово ОЗ-1 | 14130 |  |  |  |  |  |  |  |  | 1130 | 1130 | 1130 | 1130 | 1130 | 1130 | 1130 | 1130 | 1130 | 1130 | 11304 |
| Уварово-Бухолово ОЗ-2 | 12454 |  |  |  |  |  |  |  |  | 996 | 996 | 996 | 996 | 996 | 996 | 996 | 996 | 996 | 996 | 9963 |
| Уварово-Бухолово ОЗ-3 | 2068 |  |  |  |  |  |  |  |  | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 | 1654 |
| Уварово-Бухолово ОЗ-4 | 1000 |  |  |  |  |  |  |  |  | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 800 |
| Шерманиха ОЗ-1 | 78297 |  |  |  |  |  |  |  |  | 6264 | 6264 | 6264 | 6264 | 6264 | 6264 | 6264 | 6264 | 6264 | 6264 | 62638 |
| Шерманиха ОЗ-2 | 4703 |  |  |  |  |  |  |  |  | 376 | 376 | 376 | 376 | 376 | 376 | 376 | 376 | 376 | 376 | 3762 |
| ПЗ-1 | 398000 | 13267 | 13267 | 13267 | 13267 | 13267 | 13267 | 13267 | 13267 | 13267 | 13267 | 13267 | 13267 | 13267 | 13267 | 13267 | 13267 | 13267 | 13267 | 238800 |
| ПЗ-2 | 93606 | 3120 | 3120 | 3120 | 3120 | 3120 | 3120 | 3120 | 3120 | 3120 | 3120 | 3120 | 3120 | 3120 | 3120 | 3120 | 3120 | 3120 | 3120 | 56164 |
| ПЗ-3 | 1026880 | 34229 | 34229 | 34229 | 34229 | 34229 | 34229 | 34229 | 34229 | 34229 | 34229 | 34229 | 34229 | 34229 | 34229 | 34229 | 34229 | 34229 | 34229 | 616128 |
| ПЗ-4 | 530848 | 17695 | 17695 | 17695 | 17695 | 17695 | 17695 | 17695 | 17695 | 17695 | 17695 | 17695 | 17695 | 17695 | 17695 | 17695 | 17695 | 17695 | 17695 | 318509 |
| ПЗ-5 | 846083 | 28203 | 28203 | 28203 | 28203 | 28203 | 28203 | 28203 | 28203 | 28203 | 28203 | 28203 | 28203 | 28203 | 28203 | 28203 | 28203 | 28203 | 28203 | 507650 |
| Энергетик ПЗ-1 | 40394 | 1346 | 1346 | 1346 | 1346 | 1346 | 1346 | 1346 | 1346 | 1346 | 1346 | 1346 | 1346 | 1346 | 1346 | 1346 | 1346 | 1346 | 1346 | 24236 |

1.2.3. Снос (вывод из эксплуатации) жилых зданий

Анализ снижения площади строительных фондов за счет сноса зданий выполнен на основании Генплана. По причине отсутствия данных о конкретных ликвидируемых зданиях весь снос планируется в зоне действия Владимирской ТЭЦ-2 для МКД. Данные по сносу приведены в таблице ниже.

Таблица 7. Площадь строительных фондов сноса зданий, тыс. м2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателей | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| Снос жилищного фонда | 10,245 | 10,245 | 10,245 | 10,245 | 10,245 | 10,245 | 10,245 | 10,245 | 20,930 | 20,930 | 20,930 | 20,930 | 20,930 | 20,930 | 20,930 | 20,930 | 20,930 | 20,930 |
| Всего накопительным итогом, в том числе: | 10,245 | 20,491 | 30,736 | 40,982 | 51,227 | 61,473 | 71,718 | 81,964 | 102,894 | 123,824 | 144,754 | 165,684 | 186,614 | 207,544 | 228,474 | 249,404 | 270,334 | 291,264 |

1.2.4. Прогнозы приростов площади строительных фондов,

сгруппированные по расчетным элементам

территориального деления

Таблица 8. Ввод в эксплуатацию жилых зданий

с общей площадью жилищного фонда, тыс. м2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателей | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| Прирост жилищного фонда, в том числе: | 196,259 | 196,259 | 196,259 | 196,259 | 196,259 | 196,259 | 196,259 | 196,259 | 196,259 | 196,259 | 196,259 | 196,259 | 196,259 | 196,259 | 196,259 | 196,259 | 196,259 | 196,259 |
| многоэтажный жилищный фонд | 175,294 | 175,294 | 175,294 | 175,294 | 175,294 | 175,294 | 175,294 | 175,294 | 175,294 | 175,294 | 175,294 | 175,294 | 175,294 | 175,294 | 175,294 | 175,294 | 175,294 | 175,294 |
| малоэтажный жилищный фонд | 20,965 | 20,965 | 20,965 | 20,965 | 20,965 | 20,965 | 20,965 | 20,965 | 20,965 | 20,965 | 20,965 | 20,965 | 20,965 | 20,965 | 20,965 | 20,965 | 20,965 | 20,965 |
| Прирост жилищного фонда накопительным итогом: | 196,259 | 392,519 | 588,778 | 785,037 | 981,297 | 1177,556 | 1373,815 | 1570,075 | 1766,334 | 1962,593 | 2158,853 | 2355,112 | 2551,371 | 2747,631 | 2943,890 | 3140,149 | 3336,409 | 3532,668 |
| Всего по поселению, в том числе, по кадастровым кварталам: | 196,259 | 392,519 | 588,778 | 785,037 | 981,297 | 1177,556 | 1373,815 | 1570,075 | 1766,334 | 1962,593 | 2158,853 | 2355,112 | 2551,371 | 2747,631 | 2943,890 | 3140,149 | 3336,409 | 3532,668 |
| 33:22:011262 | 3,781 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:024088 | 6,309 | 6,448 | 8,927 | 6,448 | 6,448 | 6,448 | 6,448 | 6,448 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:05:174106 | 13,786 | 14,082 | 13,880 | 14,082 | 14,082 | 14,082 | 14,082 | 14,082 | 5,890 | 5,890 | 5,890 | 5,890 | 5,890 | 5,890 | 5,890 | 5,890 | 5,890 | 5,890 |
| 33:05:174108 | 1,965 | 2,007 | 1,978 | 2,007 | 2,007 | 2,007 | 2,007 | 2,007 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:05:174109 |  |  |  |  |  |  |  |  | 1,233 | 1,233 | 1,233 | 1,233 | 1,233 | 1,233 | 1,233 | 1,233 | 1,233 | 1,233 |
| 33:22:114104 | 8,901 | 8,901 | 8,901 | 8,901 | 8,901 | 8,901 | 8,901 | 8,901 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:035069 | 5,371 | 5,371 | 5,371 | 5,371 | 5,371 | 5,371 | 5,371 | 5,371 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:035015 | 1,818 | 1,818 | 1,818 | 1,818 | 1,818 | 1,818 | 1,818 | 1,818 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:05:174102 |  |  |  |  |  |  |  |  | 9,532 | 9,532 | 9,532 | 9,532 | 9,532 | 9,532 | 9,532 | 9,532 | 9,532 | 9,532 |
| 33:22:013103 |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 |
| 33:22:014084 | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:014031 | 0,567 | 0,567 | 0,567 | 0,567 | 0,567 | 0,567 | 0,567 | 0,567 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:023254 |  |  |  |  |  |  |  |  | 4,313 | 4,313 | 4,313 | 4,313 | 4,313 | 4,313 | 4,313 | 4,313 | 4,313 | 4,313 |
| 33:05:170401 |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 |
| 33:22:036018 |  |  |  |  |  |  |  |  | 2,493 | 2,493 | 2,493 | 2,493 | 2,493 | 2,493 | 2,493 | 2,493 | 2,493 | 2,493 |
| 33:22:014001 |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 |
| 33:22:014041 | 1,474 | 1,474 | 1,474 | 1,474 | 1,474 | 1,474 | 1,474 | 1,474 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:014056 | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:011303 | 23,308 | 23,822 | 23,472 | 23,822 | 23,822 | 23,822 | 23,822 | 23,822 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:011281 | 1,078 | 1,102 | 1,085 | 1,102 | 1,102 | 1,102 | 1,102 | 1,102 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:05:170701 | 1,301 | 1,330 | 1,310 | 1,330 | 1,330 | 1,330 | 1,330 | 1,330 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:05:170101 | 10,171 | 10,395 | 10,243 | 10,395 | 10,395 | 10,395 | 10,395 | 10,395 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:034016 |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 |
| 33:22:022032 |  |  |  |  |  |  |  |  | 1,901 | 1,901 | 1,901 | 1,901 | 1,901 | 1,901 | 1,901 | 1,901 | 1,901 | 1,901 |
| 33:22:022023 |  |  |  |  |  |  |  |  | 31,093 | 31,093 | 31,093 | 31,093 | 31,093 | 31,093 | 31,093 | 31,093 | 31,093 | 31,093 |
| 33:22:011305 | 3,009 | 3,075 | 3,030 | 3,075 | 3,075 | 3,075 | 3,075 | 3,075 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:011214 | 1,635 | 1,671 | 1,647 | 1,671 | 1,671 | 1,671 | 1,671 | 1,671 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:011084 | 0,128 | 0,131 | 0,129 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:011417 | 2,386 | 2,439 | 2,403 | 2,439 | 2,439 | 2,439 | 2,439 | 2,439 | 5,379 | 5,379 | 5,379 | 5,379 | 5,379 | 5,379 | 5,379 | 5,379 | 5,379 | 5,379 |
| 33:22:011224 | 2,732 | 2,792 | 2,751 | 2,792 | 2,792 | 2,792 | 2,792 | 2,792 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:011098 | 1,462 | 1,494 | 1,472 | 1,494 | 1,494 | 1,494 | 1,494 | 1,494 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:011100 | 3,541 | 3,619 | 3,566 | 3,619 | 3,619 | 3,619 | 3,619 | 3,619 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:011023 |  |  |  |  |  |  |  |  | 1,037 | 1,037 | 1,037 | 1,037 | 1,037 | 1,037 | 1,037 | 1,037 | 1,037 | 1,037 |
| 33:22:011040 | 0,350 | 0,358 | 0,353 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:024053 | 1,884 | 1,925 | 1,897 | 1,925 | 1,925 | 1,925 | 1,925 | 1,925 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:024037 | 0,251 | 0,256 | 0,253 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:024033 | 0,898 | 0,918 | 0,904 | 0,918 | 0,918 | 0,918 | 0,918 | 0,918 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:011007 |  |  |  |  |  |  |  |  | 10,638 | 10,638 | 10,638 | 10,638 | 10,638 | 10,638 | 10,638 | 10,638 | 10,638 | 10,638 |
| 33:22:032018 |  |  |  |  |  |  |  |  | 6,311 | 6,311 | 6,311 | 6,311 | 6,311 | 6,311 | 6,311 | 6,311 | 6,311 | 6,311 |
| 33:22:032091 | 6,524 | 6,668 | 6,570 | 6,668 | 6,668 | 6,668 | 6,668 | 6,668 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:032145 | 0,367 | 0,375 | 0,370 | 0,375 | 0,375 | 0,375 | 0,375 | 0,375 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:032115 | 1,017 | 1,040 | 1,025 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:011232 | 0,589 | 0,602 | 0,593 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:032162 | 2,866 | 2,929 | 2,886 | 2,929 | 2,929 | 2,929 | 2,929 | 2,929 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:032196 | 1,782 | 1,821 | 1,794 | 1,821 | 1,821 | 1,821 | 1,821 | 1,821 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:032081 | 0,934 | 0,954 | 0,940 | 0,954 | 0,954 | 0,954 | 0,954 | 0,954 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:024211 | 1,505 | 1,538 | 1,515 | 1,538 | 1,538 | 1,538 | 1,538 | 1,538 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:011184 | 0,450 | 0,460 | 0,453 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:011235 | 0,166 | 0,169 | 0,167 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:011193 | 1,727 | 1,765 | 1,739 | 1,765 | 1,765 | 1,765 | 1,765 | 1,765 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:011191 | 0,147 | 0,150 | 0,148 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:011137 | 0,999 | 1,021 | 1,006 | 1,021 | 1,021 | 1,021 | 1,021 | 1,021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:014012 | 11,542 | 11,797 | 11,624 | 11,797 | 11,797 | 11,797 | 11,797 | 11,797 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:031001 |  |  |  |  |  |  |  |  | 9,110 | 9,110 | 9,110 | 9,110 | 9,110 | 9,110 | 9,110 | 9,110 | 9,110 | 9,110 |
| 33:22:021042 |  |  |  |  |  |  |  |  | 12,113 | 12,113 | 12,113 | 12,113 | 12,113 | 12,113 | 12,113 | 12,113 | 12,113 | 12,113 |
| 33:22:024106 |  |  |  |  |  |  |  |  | 2,980 | 2,980 | 2,980 | 2,980 | 2,980 | 2,980 | 2,980 | 2,980 | 2,980 | 2,980 |
| 33:22:021057 |  |  |  |  |  |  |  |  | 1,818 | 1,818 | 1,818 | 1,818 | 1,818 | 1,818 | 1,818 | 1,818 | 1,818 | 1,818 |
| 33:22:021001 |  |  |  |  |  |  |  |  | 13,963 | 13,963 | 13,963 | 13,963 | 13,963 | 13,963 | 13,963 | 13,963 | 13,963 | 13,963 |
| 33:22:011300 | 15,276 | 15,613 | 15,384 | 15,613 | 15,613 | 15,613 | 15,613 | 15,613 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:011296 |  |  |  |  |  |  |  |  | 5,735 | 5,735 | 5,735 | 5,735 | 5,735 | 5,735 | 5,735 | 5,735 | 5,735 | 5,735 |
| 33:22:011290 | 1,997 | 2,041 | 2,011 | 2,041 | 2,041 | 2,041 | 2,041 | 2,041 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:013014 |  |  |  |  |  |  |  |  | 10,195 | 10,195 | 10,195 | 10,195 | 10,195 | 10,195 | 10,195 | 10,195 | 10,195 | 10,195 |
| 33:22:022046 | 19,332 | 19,758 | 19,468 | 19,758 | 19,758 | 19,758 | 19,758 | 19,758 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:031002 |  |  |  |  |  |  |  |  | 10,724 | 10,724 | 10,724 | 10,724 | 10,724 | 10,724 | 10,724 | 10,724 | 10,724 | 10,724 |
| 33:22:015117 |  |  |  |  |  |  |  |  | 48,090 | 48,090 | 48,090 | 48,090 | 48,090 | 48,090 | 48,090 | 48,090 | 48,090 | 48,090 |
| 33:22:014079 | 17,956 | 18,352 | 18,083 | 18,352 | 18,352 | 18,352 | 18,352 | 18,352 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:014045 | 5,672 | 5,797 | 5,712 | 5,797 | 5,797 | 5,797 | 5,797 | 5,797 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:014006 | 4,884 | 4,991 | 4,918 | 4,991 | 4,991 | 4,991 | 4,991 | 4,991 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Таблица 9. Ввод в эксплуатацию общественно-деловых

и производственных зданий, тыс. м2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателей | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| Прирост общественно-делового и производственного фонда, в том числе: | 221,341 | 253,932 | 221,008 | 218,901 | 218,901 | 218,901 | 218,901 | 218,901 | 236,339 | 236,339 | 236,339 | 236,339 | 236,339 | 236,339 | 236,339 | 236,339 | 236,339 | 236,339 |
| общественно-деловые здания | 123,481 | 134,565 | 123,147 | 121,040 | 121,040 | 121,040 | 121,040 | 121,040 | 138,478 | 138,478 | 138,478 | 138,478 | 138,478 | 138,478 | 138,478 | 138,478 | 138,478 | 138,478 |
| производственных здания | 97,860 | 119,368 | 97,860 | 97,860 | 97,860 | 97,860 | 97,860 | 97,860 | 97,860 | 97,860 | 97,860 | 97,860 | 97,860 | 97,860 | 97,860 | 97,860 | 97,860 | 97,860 |
| Прирост общественно-делового и производственного фонда накопительным итогом: | 221,341 | 475,274 | 696,282 | 915,182 | 1134,083 | 1352,983 | 1571,884 | 1790,784 | 2027,123 | 2263,462 | 2499,800 | 2736,139 | 2972,478 | 3208,816 | 3445,155 | 3681,493 | 3917,832 | 4154,171 |
| Всего по поселению, в том числе, по кадастровым кварталам: | 221,341 | 475,274 | 696,282 | 915,182 | 1134,083 | 1352,983 | 1571,884 | 1790,784 | 2027,123 | 2263,462 | 2499,800 | 2736,139 | 2972,478 | 3208,816 | 3445,155 | 3681,493 | 3917,832 | 4154,171 |
| 33:22:032003 |  | 0,458 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:024206 | 2,441 | 21,507 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:024003 | 0,417 | 0,822 | 0,417 | 0,417 | 0,417 | 0,417 | 0,417 | 0,417 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:011263 |  |  | 2,107 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:011228 | 0,722 | 1,907 | 0,722 | 0,722 | 0,722 | 0,722 | 0,722 | 0,722 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:011252 |  | 0,458 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:024118 |  | 1,071 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:024164 |  | 1,071 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:032089 |  | 8,877 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:011303 | 1,281 | 1,281 | 1,281 | 1,281 | 1,281 | 1,281 | 1,281 | 1,281 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:05:170701 | 4,193 | 4,193 | 4,193 | 4,193 | 4,193 | 4,193 | 4,193 | 4,193 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:05:174108 | 1,691 | 1,691 | 1,691 | 1,691 | 1,691 | 1,691 | 1,691 | 1,691 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:05:170101 | 0,644 | 0,644 | 0,644 | 0,644 | 0,644 | 0,644 | 0,644 | 0,644 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:022046 | 4,909 | 4,909 | 4,909 | 4,909 | 4,909 | 4,909 | 4,909 | 4,909 | 6,720 | 6,720 | 6,720 | 6,720 | 6,720 | 6,720 | 6,720 | 6,720 | 6,720 | 6,720 |
| 33:22:036017 | 2,159 | 2,159 | 2,159 | 2,159 | 2,159 | 2,159 | 2,159 | 2,159 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:035051 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:05:174102 |  |  |  |  |  |  |  |  | 1,499 | 1,499 | 1,499 | 1,499 | 1,499 | 1,499 | 1,499 | 1,499 | 1,499 | 1,499 |
| 33:22:011034 | 0,732 | 0,732 | 0,732 | 0,732 | 0,732 | 0,732 | 0,732 | 0,732 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:024029 | 31,309 | 31,309 | 31,309 | 31,309 | 31,309 | 31,309 | 31,309 | 31,309 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:024183 | 4,923 | 4,923 | 4,923 | 4,923 | 4,923 | 4,923 | 4,923 | 4,923 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:032236 | 11,138 | 11,138 | 11,138 | 11,138 | 11,138 | 11,138 | 11,138 | 11,138 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:024039 | 1,428 | 1,428 | 1,428 | 1,428 | 1,428 | 1,428 | 1,428 | 1,428 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:024033 | 1,286 | 1,286 | 1,286 | 1,286 | 1,286 | 1,286 | 1,286 | 1,286 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:024034 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:024032 | 1,758 | 1,758 | 1,758 | 1,758 | 1,758 | 1,758 | 1,758 | 1,758 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:024036 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:011191 | 0,785 | 0,785 | 0,785 | 0,785 | 0,785 | 0,785 | 0,785 | 0,785 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:032010 | 1,738 | 1,738 | 1,738 | 1,738 | 1,738 | 1,738 | 1,738 | 1,738 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:011020 | 2,514 | 2,514 | 2,514 | 2,514 | 2,514 | 2,514 | 2,514 | 2,514 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:034024 | 31,029 | 31,029 | 31,029 | 31,029 | 31,029 | 31,029 | 31,029 | 31,029 | 28,203 | 28,203 | 28,203 | 28,203 | 28,203 | 28,203 | 28,203 | 28,203 | 28,203 | 28,203 |
| 33:22:032091 | 9,030 | 9,030 | 9,030 | 9,030 | 9,030 | 9,030 | 9,030 | 9,030 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:032118 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:032314 | 1,505 | 1,505 | 1,505 | 1,505 | 1,505 | 1,505 | 1,505 | 1,505 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:032183 | 1,514 | 1,514 | 1,514 | 1,514 | 1,514 | 1,514 | 1,514 | 1,514 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:032246 | 0,515 | 0,515 | 0,515 | 0,515 | 0,515 | 0,515 | 0,515 | 0,515 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:011098 | 0,623 | 0,623 | 0,623 | 0,623 | 0,623 | 0,623 | 0,623 | 0,623 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:011100 | 4,414 | 4,414 | 4,414 | 4,414 | 4,414 | 4,414 | 4,414 | 4,414 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:011028 | 3,740 | 3,740 | 3,740 | 3,740 | 3,740 | 3,740 | 3,740 | 3,740 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:011031 | 1,788 | 1,788 | 1,788 | 1,788 | 1,788 | 1,788 | 1,788 | 1,788 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:014012 | 2,065 | 2,065 | 2,065 | 2,065 | 2,065 | 2,065 | 2,065 | 2,065 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:033026 |  |  |  |  |  |  |  |  | 93,011 | 93,011 | 93,011 | 93,011 | 93,011 | 93,011 | 93,011 | 93,011 | 93,011 | 93,011 |
| 33:22:013003 |  |  |  |  |  |  |  |  | 3,030 | 3,030 | 3,030 | 3,030 | 3,030 | 3,030 | 3,030 | 3,030 | 3,030 | 3,030 |
| 33:22:021080 |  |  |  |  |  |  |  |  | 7,731 | 7,731 | 7,731 | 7,731 | 7,731 | 7,731 | 7,731 | 7,731 | 7,731 | 7,731 |
| 33:22:021042 |  |  |  |  |  |  |  |  | 2,970 | 2,970 | 2,970 | 2,970 | 2,970 | 2,970 | 2,970 | 2,970 | 2,970 | 2,970 |
| 33:22:013072 | 7,855 | 7,855 | 7,855 | 7,855 | 7,855 | 7,855 | 7,855 | 7,855 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:011300 | 1,646 | 1,646 | 1,646 | 1,646 | 1,646 | 1,646 | 1,646 | 1,646 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:011296 |  |  |  |  |  |  |  |  | 3,829 | 3,829 | 3,829 | 3,829 | 3,829 | 3,829 | 3,829 | 3,829 | 3,829 | 3,829 |
| 33:22:013014 |  |  |  |  |  |  |  |  | 4,640 | 4,640 | 4,640 | 4,640 | 4,640 | 4,640 | 4,640 | 4,640 | 4,640 | 4,640 |
| 33:22:011290 | 1,628 | 1,628 | 1,628 | 1,628 | 1,628 | 1,628 | 1,628 | 1,628 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:023254 |  |  |  |  |  |  |  |  | 2,123 | 2,123 | 2,123 | 2,123 | 2,123 | 2,123 | 2,123 | 2,123 | 2,123 | 2,123 |
| 33:22:031001 |  |  |  |  |  |  |  |  | 3,911 | 3,911 | 3,911 | 3,911 | 3,911 | 3,911 | 3,911 | 3,911 | 3,911 | 3,911 |
| 33:05:174109 |  |  |  |  |  |  |  |  | 2,372 | 2,372 | 2,372 | 2,372 | 2,372 | 2,372 | 2,372 | 2,372 | 2,372 | 2,372 |
| 33:22:036018 |  |  |  |  |  |  |  |  | 6,640 | 6,640 | 6,640 | 6,640 | 6,640 | 6,640 | 6,640 | 6,640 | 6,640 | 6,640 |
| 33:22:014079 | 3,096 | 3,096 | 3,096 | 3,096 | 3,096 | 3,096 | 3,096 | 3,096 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:014073 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:22:014036 | 1,265 | 1,265 | 1,265 | 1,265 | 1,265 | 1,265 | 1,265 | 1,265 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33:05:174119 | 16,387 | 16,387 | 16,387 | 16,387 | 16,387 | 16,387 | 16,387 | 16,387 | 16,387 | 16,387 | 16,387 | 16,387 | 16,387 | 16,387 | 16,387 | 16,387 | 16,387 | 16,387 |
| 33:22:016012 | 34,229 | 34,229 | 34,229 | 34,229 | 34,229 | 34,229 | 34,229 | 34,229 | 34,229 | 34,229 | 34,229 | 34,229 | 34,229 | 34,229 | 34,229 | 34,229 | 34,229 | 34,229 |
| 33:22:016007 | 17,695 | 17,695 | 17,695 | 17,695 | 17,695 | 17,695 | 17,695 | 17,695 | 17,695 | 17,695 | 17,695 | 17,695 | 17,695 | 17,695 | 17,695 | 17,695 | 17,695 | 17,695 |
| 33:22:015016 | 1,346 | 1,346 | 1,346 | 1,346 | 1,346 | 1,346 | 1,346 | 1,346 | 1,346 | 1,346 | 1,346 | 1,346 | 1,346 | 1,346 | 1,346 | 1,346 | 1,346 | 1,346 |

Таблица 10. Снос (вывод из эксплуатации)

жилых зданий, тыс. м2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателей | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| Снос жилищного фонда | 10,245 | 10,245 | 10,245 | 10,245 | 10,245 | 10,245 | 10,245 | 10,245 | 20,930 | 20,930 | 20,930 | 20,930 | 20,930 | 20,930 | 20,930 | 20,930 | 20,930 | 20,930 |
| Всего накопительным итогом, в том числе: | 10,245 | 20,491 | 30,736 | 40,982 | 51,227 | 61,473 | 71,718 | 81,964 | 102,894 | 123,824 | 144,754 | 165,684 | 186,614 | 207,544 | 228,474 | 249,404 | 270,334 | 291,264 |
| 33:22:000000 | 10,245 | 20,491 | 30,736 | 40,982 | 51,227 | 61,473 | 71,718 | 81,964 | 102,894 | 123,824 | 144,754 | 165,684 | 186,614 | 207,544 | 228,474 | 249,404 | 270,334 | 291,264 |

1.2.5. Прогнозы приростов площади строительных фондов,

сгруппированные по зонам действия источников

тепловой энергии

Таблица 11. Прогнозы приростов площади строительных фондов,

сгруппированные по источникам тепловой энергии, м2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник теплоснабжения | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031 г. | 2032 г. | 2033 г. | 2034 г. | 2035 г. | 2036 г. | 2037 г. | ИТОГО |
| Владимирская ТЭЦ-2 | 136247 | 168410 | 136621 | 134563 | 134563 | 134563 | 134563 | 134563 | 13688 | 13688 | 13688 | 13688 | 13688 | 13688 | 13688 | 13688 | 13688 | 13688 | 1250978 |
| МКД | 24109 | 24866 | 26924 | 24866 | 24866 | 24866 | 24866 | 24866 | -14514 | -14514 | -14514 | -14514 | -14514 | -14514 | -14514 | -14514 | -14514 | -14514 | 55086 |
| ОЗ | 83935 | 93834 | 81494 | 81494 | 81494 | 81494 | 81494 | 81494 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 666735 |
| ПЗ | 28203 | 49710 | 28203 | 28203 | 28203 | 28203 | 28203 | 28203 | 28203 | 28203 | 28203 | 28203 | 28203 | 28203 | 28203 | 28203 | 28203 | 28203 | 529157 |
| 301 квартал | 3781 |  | 2107 |  |  |  |  |  | 9564 | 9564 | 9564 | 9564 | 9564 | 9564 | 9564 | 9564 | 9564 | 9564 | 101525 |
| МКД | 3781 |  |  |  |  |  |  |  | 5735 | 5735 | 5735 | 5735 | 5735 | 5735 | 5735 | 5735 | 5735 | 5735 | 61128 |
| ОЗ |  |  | 2107 |  |  |  |  |  | 3829 | 3829 | 3829 | 3829 | 3829 | 3829 | 3829 | 3829 | 3829 | 3829 | 40398 |
| индивидуальный | 243904 | 246511 | 244737 | 246511 | 246511 | 246511 | 246511 | 246511 | 387660 | 387660 | 387660 | 387660 | 387660 | 387660 | 387660 | 387660 | 387660 | 387660 | 5844307 |
| ЖД | 20965 | 20965 | 20965 | 20965 | 20965 | 20965 | 20965 | 20965 | 20965 | 20965 | 20965 | 20965 | 20965 | 20965 | 20965 | 20965 | 20965 | 20965 | 377377 |
| МКД | 118264 | 120871 | 119096 | 120871 | 120871 | 120871 | 120871 | 120871 | 162388 | 162388 | 162388 | 162388 | 162388 | 162388 | 162388 | 162388 | 162388 | 162388 | 2586463 |
| ОЗ | 35017 | 35017 | 35017 | 35017 | 35017 | 35017 | 35017 | 35017 | 134649 | 134649 | 134649 | 134649 | 134649 | 134649 | 134649 | 134649 | 134649 | 134649 | 1626630 |
| ПЗ | 69658 | 69658 | 69658 | 69658 | 69658 | 69658 | 69658 | 69658 | 69658 | 69658 | 69658 | 69658 | 69658 | 69658 | 69658 | 69658 | 69658 | 69658 | 1253837 |
| мкр. Заклязьменский | 14051 | 14348 | 14146 | 14348 | 14348 | 14348 | 14348 | 14348 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 114283 |
| МКД | 13460 | 13757 | 13555 | 13757 | 13757 | 13757 | 13757 | 13757 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 109557 |
| ОЗ | 591 | 591 | 591 | 591 | 591 | 591 | 591 | 591 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 4726 |
| Юрьевец, ООО "ТеплогазВладимир" | 6149 | 6257 | 6183 | 6257 | 6257 | 6257 | 6257 | 6257 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 49873 |
| МКД | 4884 | 4991 | 4918 | 4991 | 4991 | 4991 | 4991 | 4991 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 39750 |
| ОЗ | 1265 | 1265 | 1265 | 1265 | 1265 | 1265 | 1265 | 1265 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 10123 |
| Загородная зона, ООО "ТеплогазВладимир" | 644 | 644 | 644 | 644 | 644 | 644 | 644 | 644 | 756 | 756 | 756 | 756 | 756 | 756 | 756 | 756 | 756 | 756 | 12706 |
| МКД |  |  |  |  |  |  |  |  | 756 | 756 | 756 | 756 | 756 | 756 | 756 | 756 | 756 | 756 | 7558 |
| ОЗ | 644 | 644 | 644 | 644 | 644 | 644 | 644 | 644 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 5148 |
| 722 квартал | 551 | 563 | 555 | 563 | 563 | 563 | 563 | 563 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 4486 |
| МКД | 551 | 563 | 555 | 563 | 563 | 563 | 563 | 563 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 4486 |
| ВЗКИ | 2029 | 2029 | 2029 | 2029 | 2029 | 2029 | 2029 | 2029 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 16232 |
| ОЗ | 2029 | 2029 | 2029 | 2029 | 2029 | 2029 | 2029 | 2029 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 16232 |
| Коммунальная зона |  | 1185 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1185 |
| ОЗ |  | 1185 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1185 |
| Общий итог | 407355 | 439946 | 407022 | 404914 | 404914 | 404914 | 404914 | 404914 | 411668 | 411668 | 411668 | 411668 | 411668 | 411668 | 411668 | 411668 | 411668 | 411668 | 7395575 |

1.2.6. Общий прирост строительных фондов с разделением

объектов строительства на многоквартирные дома,

индивидуальные жилые дома, общественные здания,

производственные здания промышленных предприятий,

на каждом этапе

Таблица 12. Прирост строительных фондов

нарастающим итогом, тыс. м2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Типы застройки | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031 г. | 2032 г. | 2033 г. | 2034 г. | 2035 г. | 2036 г. | 2037 г. |
| ЖД | 21,0 | 41,9 | 62,9 | 83,9 | 104,8 | 125,8 | 146,8 | 167,7 | 188,7 | 209,7 | 230,6 | 251,6 | 272,6 | 293,5 | 314,5 | 335,4 | 356,4 | 377,4 |
| МКД | 165,0 | 330,1 | 495,1 | 660,2 | 825,2 | 990,3 | 1155,3 | 1320,4 | 1474,8 | 1629,1 | 1783,5 | 1937,8 | 2092,2 | 2246,6 | 2400,9 | 2555,3 | 2709,7 | 2864,0 |
| ОЗ | 123,5 | 258,0 | 381,2 | 502,2 | 623,3 | 744,3 | 865,4 | 986,4 | 1124,9 | 1263,4 | 1401,8 | 1540,3 | 1678,8 | 1817,3 | 1955,7 | 2094,2 | 2232,7 | 2371,2 |
| ПЗ | 97,9 | 217,2 | 315,1 | 412,9 | 510,8 | 608,7 | 706,5 | 804,4 | 902,3 | 1000,1 | 1098,0 | 1195,8 | 1293,7 | 1391,6 | 1489,4 | 1587,3 | 1685,1 | 1783,0 |
| Итог | 407,4 | 847,3 | 1254,3 | 1659,2 | 2064,2 | 2469,1 | 2874,0 | 3278,9 | 3690,6 | 4102,2 | 4513,9 | 4925,6 | 5337,2 | 5748,9 | 6160,6 | 6572,2 | 6983,9 | 7395,6 |

Прирост строительных фондов нарастающим итогом с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе приведен в диаграмме ниже.

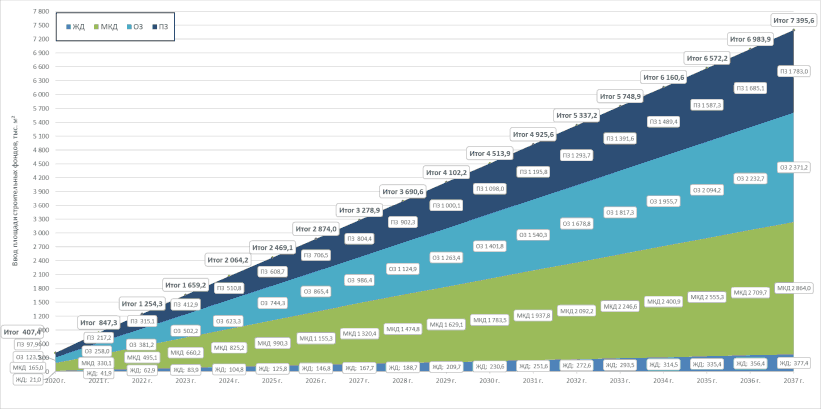


Рисунок 8. Диаграмма прироста строительных фондов

1.3. Существующие и перспективные объемы потребления

тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением

по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе

территориального деления на каждом этапе

Общая фактическая тепловая нагрузка на коллекторах источников централизованного теплоснабжения составляет 844,95 Гкал/ч.

Суммарная тепловая нагрузка потребителей, подключенная к каждому из источников тепловой энергии, приведена в таблице ниже.

Определение перспективной тепловой нагрузки за счет перспективной застройки производилось суммированием:

- представленных тепловых нагрузок в данных по техническим условиям, сниженным на коэффициент фактической нагрузки;

- расчетных тепловых нагрузок для площадок генерального плана по методике в соответствии с МДК 4-05.2004, с учетом требований энергетической эффективности, описанных в части 3 главы 2 Обосновывающих материалов.

Полученная база перспективной тепловой нагрузки от капитального строительства представлена в приложениях 1 - 2 главы 2 Обосновывающих материалов.

Приросты тепловой нагрузки нарастающим итогом, полученные при своде базы данных, представлены в общем виде на диаграмме ниже.

Разделение ввода тепловой нагрузки по элементам территориального деления и по каждому источнику приведено в подпунктах данной части.

Существующие и перспективные объемы теплоносителя приведены в приложении 4 данной главы.

Вывод: прирост тепловой нагрузки к 2037 году составит:

- средненедельная нагрузка на горячее водоснабжение (далее - ГВС ср.): 21,9 Гкал/ч;

- нагрузка на отопление и вентиляцию (далее - ОВ): 217,3 Гкал/ч.

Таблица 13. Фактические тепловые нагрузки на коллекторах

в каждой системе теплоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N | Источник тепловой энергии | Система теплоснабжения | Фактическая присоединенная нагрузка, Гкал/ч | | | | | Доля потерь тепловой энергии | Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | Отпуск, Гкал |
| ОВ | ГВС ср | ГВС max | Технология (пар) | ИТОГО (с ГВС ср) |
| 1. | Владимирская ТЭЦ-2 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные:  - Юго-Западного района;  - 301 квартал;  - Коммунальная зона;  - микрорайон 9-В;  - 125 квартал;  - Парижской Коммуны;  - АО "Владимирская газовая компания" | 478,69 | 82,15 | 197,16 |  | 560,84 | 13,6% | 649,26 | 1931312 |
| 2. | Юго-Западного района | 22,54 |  |  |  | 22,54 | 5,5% | 23,85 | 54441 |
| 3. | 301 квартал | 20,21 |  |  |  | 20,21 | 9,1% | 22,24 | 51475 |
| 4. | Коммунальная зона | 13,21 |  |  |  | 13,21 | 6,0% | 14,05 | 37607 |
| 5. | Микрорайон 9-В | 12,80 |  |  |  | 12,80 | 3,3% | 13,24 | 33968 |
| 6. | 125 квартал | 0,38 |  |  |  | 0,38 | 16,2% | 0,45 | 94 |
| 7. | Парижской Коммуны | 1,51 |  |  |  | 1,51 | 5,0% | 1,59 | 50 |
| 8. | АО "Владимирская газовая компания" | 2,77 | 0,10 | 0,24 |  | 2,87 | 12,6% | 3,28 | 22915 |
| 9. | 722 квартал | 722 квартал | 4,05 | 0,10 | 0,24 |  | 4,15 | 12,4% | 4,74 | 11301 |
| 10. | ВЗКИ | ВЗКИ | 1,42 |  |  |  | 1,42 | 17,5% | 1,72 | 3658 |
| 11. | УВД | УВД | 2,02 | 0,18 | 0,43 |  | 2,20 | 10,9% | 2,47 | 5885 |
| 12. | ПМК-18 | ПМК-18 | 0,93 | 0,09 | 0,22 |  | 1,02 | 21,7% | 1,30 | 3308 |
| 13. | РТС | РТС | 0,57 |  |  |  | 0,57 | 5,9% | 0,61 | 2128 |
| 14. | Энергетик, АО "ВКС" | Энергетик, АО "ВКС" | 0,71 |  |  |  | 0,71 | 10,3% | 0,79 | 1590 |
| 15. | мкр. Заклязьменский | мкр. Заклязьменский | 1,77 |  |  |  | 1,77 | 22,0% | 2,27 | 5575 |
| 16. | мкр. Коммунар | мкр. Коммунар | 0,67 |  |  |  | 0,67 | 57,6% | 1,58 | 2417 |
| 17. | Оргтруд-1 | Оргтруд-1 | 3,12 | 0,45 | 1,08 |  | 3,57 | 20,9% | 4,51 | 9753 |
| 18. | Оргтруд-2 | Оргтруд-2 | 1,83 |  |  |  | 1,83 | 19,2% | 2,26 | 3542 |
| 19. | Мкр. Юрьевец, АО "ВКС" | мкр. Юрьевец, АО "ВКС" | 0,53 | 0,06 | 0,14 |  | 0,59 | 5,3% | 0,62 | 1840 |
| 20. | Элеваторная | Элеваторная | 0,42 |  |  |  | 0,42 | 10,7% | 0,47 | 910 |
| 21. | мкр. Лесной | мкр. Лесной | 4,80 | 0,75 | 1,80 |  | 5,55 | 12,9% | 6,37 | 14745 |
| 22. | ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | 11,32 | 0,85 | 2,03 |  | 12,17 | 3,9% | 12,66 | 47849 |
| 23. | АО ВХКП "Мукомол" | АО ВХКП "Мукомол" | 3,00 | 0,05 | 0,12 |  | 3,05 | 1,2% | 3,09 | 10837 |
| 24. | п. Пиганово | п. Пиганово | 0,88 | 0,08 | 0,19 |  | 0,96 | 14,8% | 1,13 | 3518 |
| 25. | Энергетик, ООО "Владимиртеплогаз" | Энергетик, ООО "Владимиртеплогаз" | 6,82 | 1,28 | 3,07 |  | 8,10 | 11,2% | 9,12 | 26044 |
| 26. | турбаза "Ладога" | турбаза "Ладога" | 0,38 |  |  |  | 0,38 | 37,0% | 0,60 | 1260 |
| 27. | "Спецавтохозяйство" | "Спецавтохозяйство" | 0,14 |  |  |  | 0,14 | 2,1% | 0,14 | 774 |
| 28. | ФГУП "ГНПП "Крона" | ФГУП "ГНПП "Крона" | 0,24 |  |  |  | 0,24 | 1,9% | 0,24 | 1341 |
| 29. | ООО УК "Дельта" | ООО УК "Дельта" | 3,62 | 0,68 | 0,78 |  | 4,30 | 2,2% | 4,40 | 4846 |
| 30. | ООО "Комбинат промышленных предприятий" | ООО "Комбинат промышленных предприятий" | 1,35 |  |  |  | 1,35 | - | 1,35 | 3313 |
| 31. | ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | 0,19 |  |  |  | 0,19 | - | 0,19 | 1056 |
| 32. | ООО "Фирма "Русский простор" | ООО "Фирма "Русский простор" | 1,58 |  |  |  | 1,58 | 9,9% | 1,75 | 1180 |
| 33. | ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | 0,22 |  |  |  | 0,22 | 1,8% | 0,22 | 978 |
| 34. | ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | 1,19 |  |  |  | 1,19 | 12,5% | 1,36 | 2585 |
| 35. | ФГБУ "Федеральный центр охраны здоровья животных" | ФГБУ "Федеральный центр охраны здоровья животных" | 0,46 | 0,03 | 0,07 |  | 0,49 | 5,4% | 0,52 | 444 |
| 36. | Юрьевец, ООО "ТеплогазВладимир" | Юрьевец, ООО "ТеплогазВладимир" | 16,18 |  |  |  | 16,18 | 12,8% | 18,55 | 54469 |
| 37. | Загородная зона | Загородная зона | 21,13 |  |  |  | 21,13 | 13,7% | 24,49 | 56485 |
| 38. | ООО "Техника - коммунальные системы" | ООО "Техника - коммунальные системы" | 5,50 | 0,04 | 0,10 |  | 5,54 | 1,3% | 5,62 | 10612 |
| 39. | Семашко, 4 | Семашко, 4 | 0,04 |  |  |  | 0,04 | - | 0,04 | 73 |
| 40. | Белоконской, 16 | Белоконской, 16 | 0,39 | 0,03 | 0,06 |  | 0,42 | - | 0,42 | 1124 |
| 41. | БМК-360 | БМК-360 | 0,09 | 0,01 | 0,02 |  | 0,10 | - | 0,10 | 415 |
| 42. | Тихонравова, 8-а | Тихонравова, 8-а | 0,08 |  |  |  | 0,08 | - | 0,08 | 256 |
| 43. | Центральная, 17-а | Центральная, 17-а | 0,68 |  |  |  | 0,68 | - | 0,68 | 1550 |
| 44. | Н. Садовая, 6 - 2 | Н. Садовая, 6 - 2 | 0,003 |  |  |  | 0,003 | - | 0,003 | 12 |
| 45. | Н. Садовая, 9 - 2 | Н. Садовая, 9 - 2 | 0,004 |  |  |  | 0,004 | - | 0,004 | 11 |
| 46. | ДБСП | ДБСП |  |  |  | 0,23 | 0,23 | - | 0,23 | 10 |
| 47. | МУЗ КБ "Автоприбор" | МУЗ КБ "Автоприбор" |  | 0,05 | 0,12 | 0,21 | 0,26 | - | 0,26 | 168 |
| ИТОГО | | | 650,44 | 86,98 | 207,87 | 0,44 | 737,86 |  | 844,95 | 2429726 |

Таблица 14. Фактические тепловые нагрузки на коллекторах

и величина подпитки в каждой зоне действия ЕТО

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Зона ЕТО | Наименование ЕТО | Фактическая присоединенная нагрузка, Гкал/ч | | | | | Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | Отпуск, Гкал |
| ОВ | ГВС ср | ГВС max | Технология (пар) | ИТОГО (с ГВС ср) |
| 1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | 650,44 | 86,98 | 207,87 | 0,44 | 737,86 | 844,95 | 2429726 |
| ИТОГО | | 650,44 | 86,98 | 207,87 | 0,44 | 737,86 | 844,95 | 2429726 |

Таблица 15. Прирост тепловой нагрузки по годам, Гкал/ч

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Присоединение тепловой нагрузки, Гкал/ч | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | ИТОГ |
| ОВ | 17,118 | 20,672 | 16,993 | 12,325 | 12,325 | 12,325 | 12,325 | 12,325 | 10,092 | 10,092 | 10,092 | 10,092 | 10,092 | 10,092 | 10,092 | 10,092 | 10,092 | 10,092 | 217,328 |
| ГВС ср. | 1,653 | 3,912 | 1,659 | 1,506 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 21,890 |
| Общий итог | 18,771 | 24,584 | 18,652 | 13,831 | 13,430 | 13,430 | 13,430 | 13,430 | 10,966 | 10,966 | 10,966 | 10,966 | 10,966 | 10,966 | 10,966 | 10,966 | 10,966 | 10,966 | 239,218 |

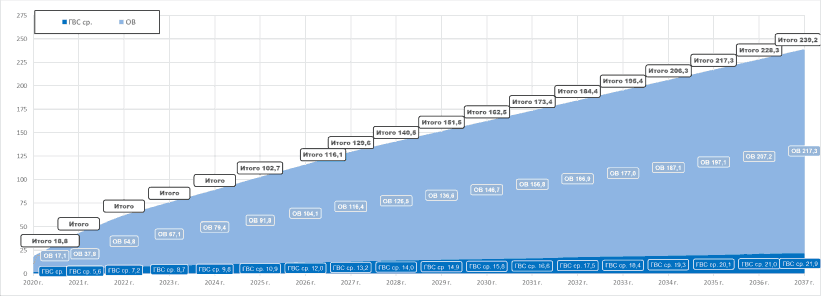


Рисунок 9. Диаграмма приростов тепловой нагрузки

нарастающим итогом, Гкал/ч

Таблица 16. Прогноз приростов присоединенной тепловой

нагрузки с разделением по видам теплопотребления в зоне

действия каждого из существующих или предлагаемых

для строительства источников тепловой энергии

на каждом этапе, Гкал/ч

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Система теплоснабжения | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031 г. | 2032 г. | 2033 г. | 2034 г. | 2035 г. | 2036 г. | 2037 г. | ИТОГО |
| Владимирская ТЭЦ-2 | 6,229 | 12,367 | 6,423 | 4,546 | 4,366 | 4,366 | 4,366 | 4,366 | -0,269 | -0,269 | -0,269 | -0,269 | -0,269 | -0,269 | -0,269 | -0,269 | -0,269 | -0,269 | 44,339 |
| ГВС ср. | 0,614 | 3,015 | 0,779 | 0,620 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | -0,185 | -0,185 | -0,185 | -0,185 | -0,185 | -0,185 | -0,185 | -0,185 | -0,185 | -0,185 | 4,938 |
| ОВ | 5,615 | 9,352 | 5,644 | 3,926 | 3,926 | 3,926 | 3,926 | 3,926 | -0,084 | -0,084 | -0,084 | -0,084 | -0,084 | -0,084 | -0,084 | -0,084 | -0,084 | -0,084 | 39,401 |
| 301 квартал | 0,571 |  | 0,224 |  |  |  |  |  | 0,261 | 0,261 | 0,261 | 0,261 | 0,261 | 0,261 | 0,261 | 0,261 | 0,261 | 0,261 | 3,405 |
| ГВС ср. | 0,164 |  | 0,003 |  |  |  |  |  | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,467 |
| ОВ | 0,407 |  | 0,221 |  |  |  |  |  | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 2,938 |
| индивидуальный | 10,989 | 11,090 | 11,018 | 8,510 | 8,316 | 8,316 | 8,316 | 8,316 | 10,955 | 10,955 | 10,955 | 10,955 | 10,955 | 10,955 | 10,955 | 10,955 | 10,955 | 10,955 | 184,421 |
| ГВС ср. | 0,772 | 0,781 | 0,774 | 0,781 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 1,027 | 1,027 | 1,027 | 1,027 | 1,027 | 1,027 | 1,027 | 1,027 | 1,027 | 1,027 | 15,726 |
| ОВ | 10,217 | 10,309 | 10,244 | 7,729 | 7,729 | 7,729 | 7,729 | 7,729 | 9,928 | 9,928 | 9,928 | 9,928 | 9,928 | 9,928 | 9,928 | 9,928 | 9,928 | 9,928 | 168,695 |
| мкр. Заклязьменский | 0,569 | 0,581 | 0,573 | 0,450 | 0,436 | 0,436 | 0,436 | 0,436 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 3,917 |
| ГВС ср. | 0,054 | 0,055 | 0,054 | 0,055 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,382 |
| ОВ | 0,515 | 0,526 | 0,519 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 3,535 |
| Юрьевец, ООО "ТеплогазВладимир" | 0,258 | 0,263 | 0,259 | 0,204 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1,772 |
| ГВС ср. | 0,027 | 0,028 | 0,027 | 0,028 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,194 |
| ОВ | 0,231 | 0,235 | 0,232 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1,578 |
| Загородная зона, ООО "ТеплогазВладимир" | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,025 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,403 |
| ГВС ср. | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,052 |
| ОВ | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,351 |
| Коммунальная зона |  | 0,127 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,127 |
| ГВС ср. |  | 0,011 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,011 |
| ОВ |  | 0,116 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,116 |
| 722 квартал | 0,022 | 0,023 | 0,022 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,152 |
| ГВС ср. | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,016 |
| ОВ | 0,020 | 0,021 | 0,020 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,136 |
| ВЗКИ | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,079 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,682 |
| ГВС ср. | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,104 |
| ОВ | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,578 |
| Общий итог | 18,771 | 24,584 | 18,652 | 13,831 | 13,430 | 13,430 | 13,430 | 13,430 | 10,966 | 10,966 | 10,966 | 10,966 | 10,966 | 10,966 | 10,966 | 10,966 | 10,966 | 10,966 | 239,218 |

1.4. Существующие и перспективные объемы потребления

тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами,

расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

Прирост объемов потребления тепловой энергии объектами, расположенными в производственных зонах, осуществляется только за счет перспективной застройки (см. часть 4 главы 2 Обосновывающих материалов, тип зданий ПЗ).

1.5. Существующие и перспективные величины средневзвешенной

плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе

территориального деления, каждой системе теплоснабжения

и по городскому округу

Плотность тепловой нагрузки в МО г. Владимир за каждый год с 2019 по 2037 приведена в таблице и диаграмме ниже.

Таблица 17. Плотность тепловой нагрузки в МО г. Владимир

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Площадь, га | Плотность тепловой нагрузки (Гкал/ч)/га | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| 32967 | 0,0224 | 0,0226 | 0,0230 | 0,0233 | 0,0234 | 0,0236 | 0,0237 | 0,0239 | 0,0240 | 0,0240 | 0,0240 | 0,0240 | 0,0240 | 0,0240 | 0,0240 | 0,0240 | 0,0240 | 0,0240 | 0,0240 |

Существующая и перспективная [плотность](#P26311) тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления представлена в приложении 1. Для каждой системы теплоснабжения значения плотности тепловой нагрузки приведены в таблице ниже.

Таблица 18. Плотность тепловой нагрузки в каждой

системе теплоснабжения (Гкал/ч)/га

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Система теплоснабжения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| Владимирская ТЭЦ-2, котельные:  - Юго-Западного района;  - 301 квартал;  - Коммунальная зона;  - микрорайон 9-В;  - 125 квартал;  - Парижской Коммуны;  - АО "Владимирская газовая компания" | 0,230 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 |
| 722 квартал | 0,349 | 0,348 | 0,350 | 0,349 | 0,350 | 0,348 | 0,350 | 0,348 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 |
| ВЗКИ | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,174 | 0,173 | 0,174 | 0,173 | 0,173 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 |
| УВД | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 |
| ПМК-18 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 |
| РТС | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 |
| Энергетик, АО "ВКС" | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 |
| мкр. Заклязьменский | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 |
| мкр. Коммунар | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 |
| Оргтруд-1 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 |
| Оргтруд-2 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 |
| мкр. Юрьевец, АО "ВКС" | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 |
| Элеваторная | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 |
| мкр. Лесной | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 |
| ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 |
| АО ВХКП "Мукомол" | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 |
| п. Пиганово | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,209 |
| Энергетик, ООО "Владимиртеплогаз" | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 |
| турбаза "Ладога" | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 |
| "Спецавтохозяйство" | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 |
| ФГУП "ГНПП "Крона" | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 |
| ООО УК "Дельта" | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 |
| ООО "Комбинат промышленных предприятий" | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 |
| ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,380 |
| ООО "Фирма "Русский простор" | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 | 0,718 |
| ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 |
| ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 |
| ФГБУ "Федеральный центр охраны здоровья животных" | 0,980 | 0,980 | 0,980 | 0,980 | 0,980 | 0,980 | 0,980 | 0,980 | 0,980 | 0,980 | 0,980 | 0,980 | 0,980 | 0,980 | 0,980 | 0,980 | 0,980 | 0,980 | 0,980 |
| Юрьевец, ООО "ТеплогазВладимир" | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 |
| Загородная зона | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 |
| ООО "Техника - коммунальные системы" | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 |

Раздел 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ

МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ

НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

2.1. Описание существующих и перспективных зон действия

систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

2.1.1. Существующие зоны действия систем теплоснабжения

источников тепловой энергии

В МО г. Владимир выявлено 38 зон действия источников тепловой энергии централизованного теплоснабжения, представленных в таблице 19.

Границы выявленных зон представлены на [рисунках 10](#P9871) - [18](#P9934).

Зоны действия Владимирской ТЭЦ-2 и котельных: Юго-Западного района, 301 квартала, Коммунальной зоны, микрорайона 9-В, 125 квартала, Парижской Коммуны, АО "Владимирская газовая компания" составляют единую систему теплоснабжения.

По причине снабжения потребителей тепловой энергией на отопление и ГВС от разных источников пересекаются зоны действия:

- котельной 722 квартала и Владимирской ТЭЦ-2;

- котельных Оргтруд-1 и Оргтруд-2.

Таблица 19. Зоны действия источников тепловой энергии

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N | Источник тепловой энергии | Система теплоснабжения | Организация эксплуатирующая источник тепловой энергии | Организация эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии | Адрес источника |
| 1. | Владимирская ТЭЦ-2 | Владимирская ТЭЦ-2, котельные:  - Юго-Западного района;  - 301 квартал;  - Коммунальная зона;  - микрорайон 9-В;  - 125 квартал;  - Парижской Коммуны;  - АО "Владимирская газовая компания" | Филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс" | Магистральные - собственность ПАО "Т Плюс";  распределительные - концессия АО "ВКС";  ПАО "Владимирский химический завод";  ГУП Комбинат "Тепличный";  АО "Полимерсинтез" | г. Владимир, ул. Большая Нижегородская, 108 |
| 2. | Юго-Западного района | АО "ВКС" | АО "ВКС" | г. Владимир, ул. Верхняя Дуброва, 15-б |
| 3. | 301 квартал | АО "ВКС" | АО "ВКС" | г. Владимир, ул. Николая Островского, 64-а |
| 4. | Коммунальная зона | АО "ВКС" | АО "ВКС" | г. Владимир, ул. Нижняя Дуброва, 4-а |
| 5. | Микрорайон 9-В | АО "ВКС" | АО "ВКС" | г. Владимир, ул. Безыменского, 22-б |
| 6. | 125 квартал | АО "ВКС" | АО "ВКС" | г. Владимир, пр. Ленина, 5-б |
| 7. | Парижской Коммуны | АО "ВКС" | АО "ВКС" | г. Владимир, ул. Парижской коммуны, 56-а |
| 8. | АО "Владимирская газовая компания" | АО "Владимирская газовая компания" | Магистральные - АО "Владимирская газовая компания";  распределительные - АО "ВКС" | г. Владимир, ул. Производственная, 14 |
| 9. | 722 квартал | 722 квартал | АО "ВКС" | АО "ВКС" | г. Владимир, ул. Диктора Левитана, 47-а |
| 10. | ВЗКИ | ВЗКИ | АО "ВКС" | АО "ВКС" | г. Владимир, ул. Добросельская, 194-в |
| 11. | УВД | УВД | АО "ВКС" | АО "ВКС" | г. Владимир, ул. Московское шоссе, 3-д |
| 12. | ПМК-18 | ПМК-18 | АО "ВКС" | АО "ВКС" | г. Владимир, мкр. Юрьевец, ул. Ноябрьская, 113-г |
| 13. | РТС | РТС | АО "ВКС" | АО "ВКС" | г. Владимир, п. РТС, д. 5-б |
| 14. | Энергетик, АО "ВКС" | Энергетик, АО "ВКС" | АО "ВКС" | АО "ВКС" | г. Владимир, мкр. Энергетик, ул. Энергетиков, 10-в |
| 15. | мкр. Заклязьменский | мкр. Заклязьменский | АО "ВКС" | АО "ВКС" | г. Владимир, мкр. Заклязьменский, ул. Восточная, 2-у |
| 16. | мкр. Коммунар | мкр. Коммунар | АО "ВКС" | АО "ВКС" | г. Владимир, мкр. Коммунар, ул. Центральная, 19 |
| 17. | Оргтруд-1 | Оргтруд-1 | АО "ВКС" | АО "ВКС" | г. Владимир, мкр. Оргтруд, ул. Октябрьская, 18-а |
| 18. | Оргтруд-2 | Оргтруд-2 | АО "ВКС" | АО "ВКС" | г. Владимир, мкр. Оргтруд, ул. Молодежная, 21 |
| 19. | мкр. Юрьевец, АО "ВКС" | мкр. Юрьевец, АО "ВКС" | АО "ВКС" | АО "ВКС" | г. Владимир, мкр. Юрьевец, Строительный проезд, 3-а |
| 20. | Элеваторная | Элеваторная | АО "ВКС" | АО "ВКС" | г. Владимир, ул. Элеваторная, 18-а |
| 21. | мкр. Лесной | мкр. Лесной | АО "ВКС" | АО "ВКС" | мкр. Лесной, ул. Лесная, 12-д |
| 22. | ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | г. Владимир, ул. Батурина, 28 |
| 23. | АО ВХКП "Мукомол" | АО ВХКП "Мукомол" | АО Владимирский комбинат хлебопродуктов "Мукомол" | АО Владимирский комбинат хлебопродуктов "Мукомол" | г. Владимир, ул. Элеваторная, 26 |
| 24. | п. Пиганово | п. Пиганово | ООО "Владимиртеплогаз" | АО "ВКС" | г. Владимир, мкр. Юрьевец, ул. Центральная, 11 |
| 25. | Энергетик, ООО "Владимиртеплогаз" | Энергетик, ООО "Владимиртеплогаз" | ООО "Владимиртеплогаз" | АО "ВКС" | г. Владимир, мкр. Энергетик, ул. Северная, 9-а |
| 26. | турбаза "Ладога" | турбаза "Ладога" | ООО "Владимиртеплогаз" | АО "ВКС" | г. Владимир, мкр. Турбаза "Ладога", ул. Сосновая, 13 |
| 27. | "Спецавтохозяйство" | "Спецавтохозяйство" | ООО "Владимиртеплогаз" | - | г. Владимир, ул. Большая Московская, 62-б |
| 28. | ФГУП "ГНПП "Крона" | ФГУП "ГНПП "Крона" | ФГУП "ГНПП "Крона" | ФГУП "ГНПП "Крона" | г. Владимир, пр-т Ленина, 73 |
| 29. | ООО УК "Дельта" | ООО УК "Дельта" | ООО Управляющая компания "Дельта" | ООО Управляющая компания "Дельта" | г. Владимир, ул. Большая Московская, 19-б |
| 30. | ООО "Комбинат промышленных предприятий" | ООО "Комбинат промышленных предприятий" | ООО "Комбинат промышленных предприятий" | ООО "Комбинат промышленных предприятий" | г. Владимир, ул. Большая Нижегородская, 88 |
| 31. | ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | - | г. Владимир, ул. Мира, 34 |
| 32. | ООО "Фирма "Русский простор" | ООО "Фирма "Русский простор" | ООО "Фирма "Русский простор" | ООО "Фирма "Русский простор" | г. Владимир, ул. Юбилейная, 6-а |
| 33. | ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | г. Владимир, ул. 2-я Кольцевая, 26-а |
| 34. | ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | г. Владимир, ул. Большая Московская, 104 |
| 35. | ФГБУ "Федеральный центр охраны здоровья животных" | ФГБУ "Федеральный центр охраны здоровья животных" | ФГБУ "Федеральный центр охраны здоровья животных" | ФГБУ "Федеральный центр охраны здоровья животных" | г. Владимир, мкр. Юрьевец, ул. Всесвятская, 8-а |
| 36. | Юрьевец, ООО "ТеплогазВладимир" | Юрьевец, ООО "ТеплогазВладимир" | ООО "ТеплогазВладимир" | АО "ВКС" | г. Владимир, ул. Институтский городок, 16-б |
| 37. | Загородная зона | Загородная зона | ООО "ТеплогазВладимир" | АО "ВКС" | г. Владимир, Судогодское шоссе, 296 |
| 38. | ООО "Техника - коммунальные системы" | ООО "Техника - коммунальные системы" | ООО "Техника - коммунальные системы" | ООО "Техника - коммунальные системы" | г. Владимир, ул. Студеная Гора, 10-г |
| 39. | Семашко, 4 | Семашко, 4 | АО "ВКС" | - | г. Владимир, Семашко, 4-а |
| 40. | Белоконской, 16 | Белоконской, 16 | АО "ВКС" | - | г. Владимир, Белоконской, 16 |
| 41. | БМК-360 | БМК-360 | АО "ВКС" | - | г. Владимир, мкр. Оргтруд, Октябрьская, 4 |
| 42. | Тихонравова, 8-а | Тихонравова, 8-а | АО "ВКС" | - | г. Владимир, Тихонравова, 8-а |
| 43. | Центральная, 17-а | Центральная, 17-а | - | - | г. Владимир, мкр. Коммунар, Центральная, 17-а |
| 44. | Н. Садовая, 6 - 2 | Н. Садовая, 6-2 | АО "ВКС" | - | Оргтруд, Нижне-Садовая, 6-2 |
| 45. | Н. Садовая, 9 - 2 | Н. Садовая, 9-2 | АО "ВКС" | - | Оргтруд, Нижне-Садовая, 9 - 2 |
| 46. | ДБСП | ДБСП | АО "ВКС" | - | г. Владимир, Добросельская, 34-а |
| 47. | МУЗ КБ "Автоприбор" | МУЗ КБ "Автоприбор" | АО "ВКС" | - | г. Владимир, Добросельская, 38-а |

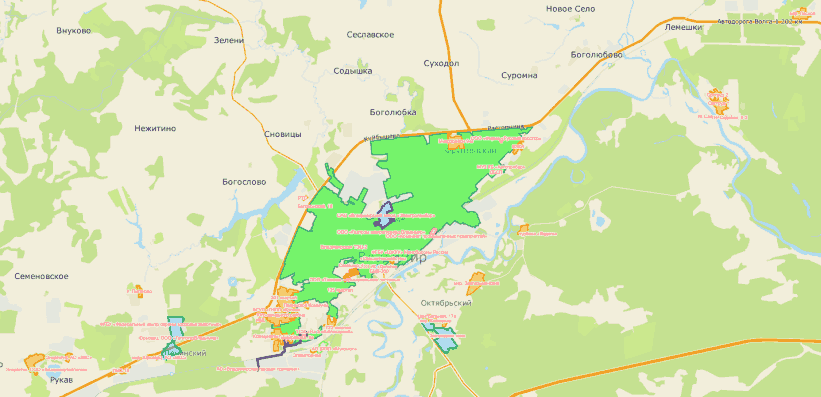


Рисунок 10. Зоны действия источников. Общий вид

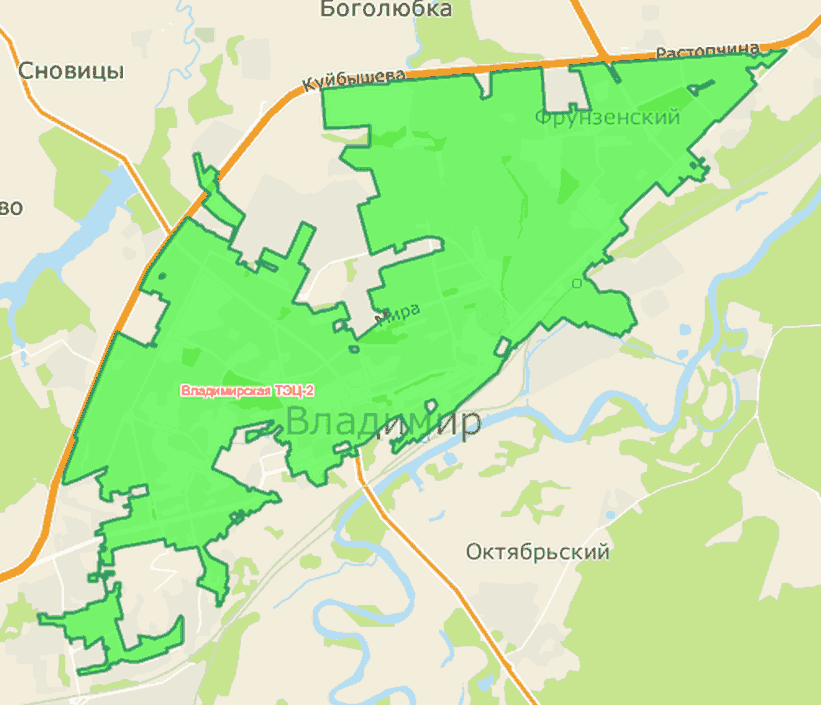


Рисунок 11. Зона действия Владимирской ТЭЦ-2

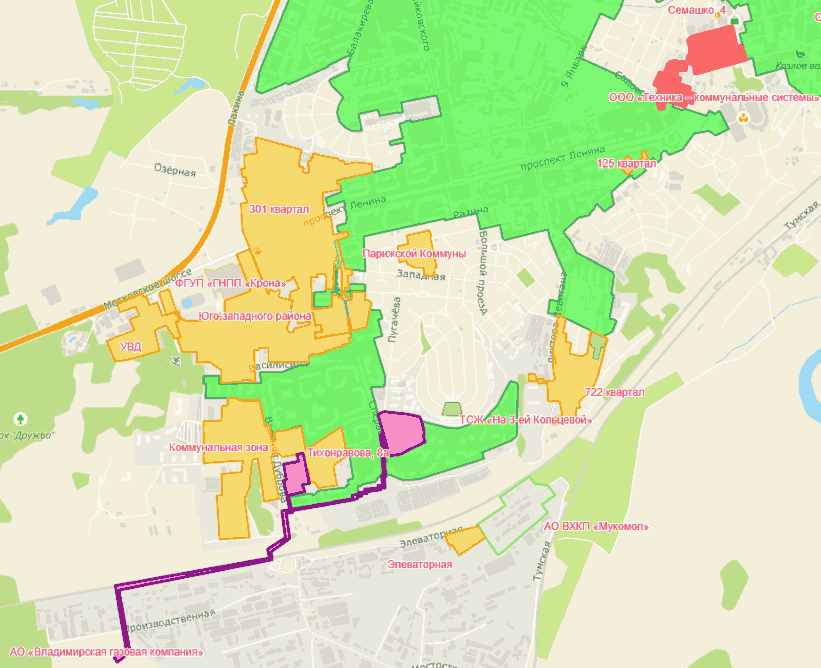


Рисунок 12. Зона действия котельных 125 квартала, 301

квартала, 722 квартала, УВД, Парижской Коммуны, Коммунальной

зоны, Юго-Западного района, АО "Владимирская газовая

компания", Элеваторная, АО ВХКП "Мукомол", ФГУП "ГНПП

"Крона", ТСЖ "На 3-й Кольцевой", ООО "Техника -

коммунальные системы", Семашко, 4, Тихонравова, 8-а

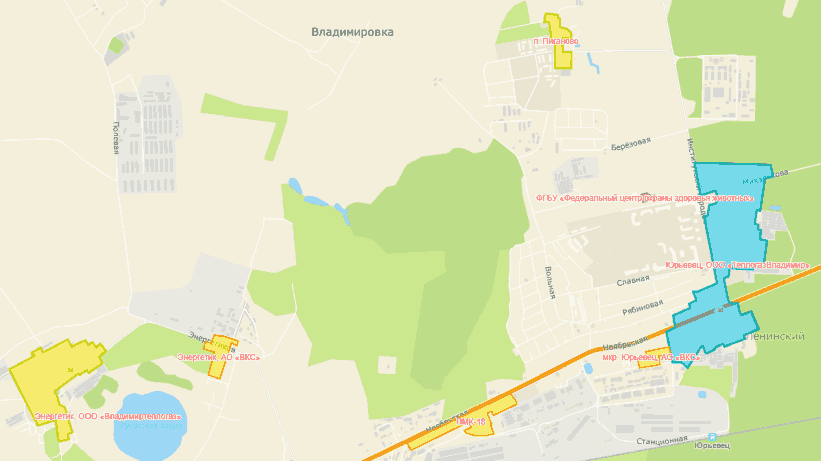


Рисунок 13. Зона действия котельных Энергетик, АО "ВКС",

ПМК-18, мкр. Юрьевец, АО "ВКС", п. Пиганово, Энергетик, ООО

"Владимиртеплогаз", Юрьевец, ООО "ТеплогазВладимир",

ФГБУ "Федеральный центр охраны здоровья животных"

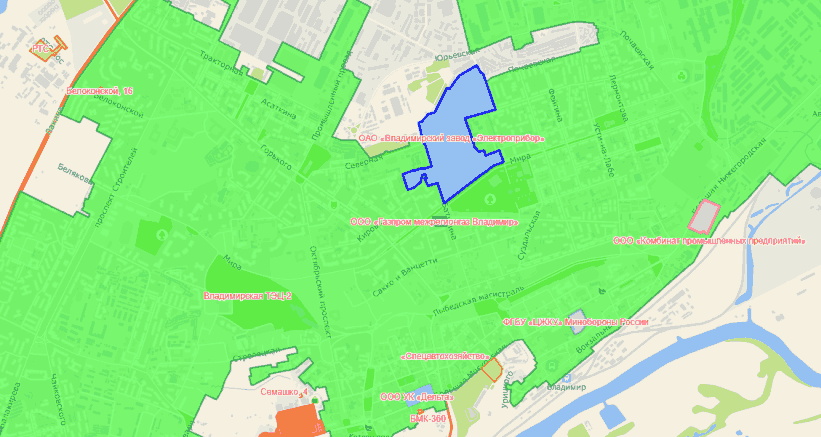


Рисунок 14. Зона действия котельных РТС, ОАО "Владимирский

завод "Электроприбор", ООО "Газпром межрегионгаз Владимир",

ООО "Комбинат промышленных предприятий", ООО УК "Дельта",

"Спецавтохозяйство", ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России,

Белоконской, 16, БМК-360

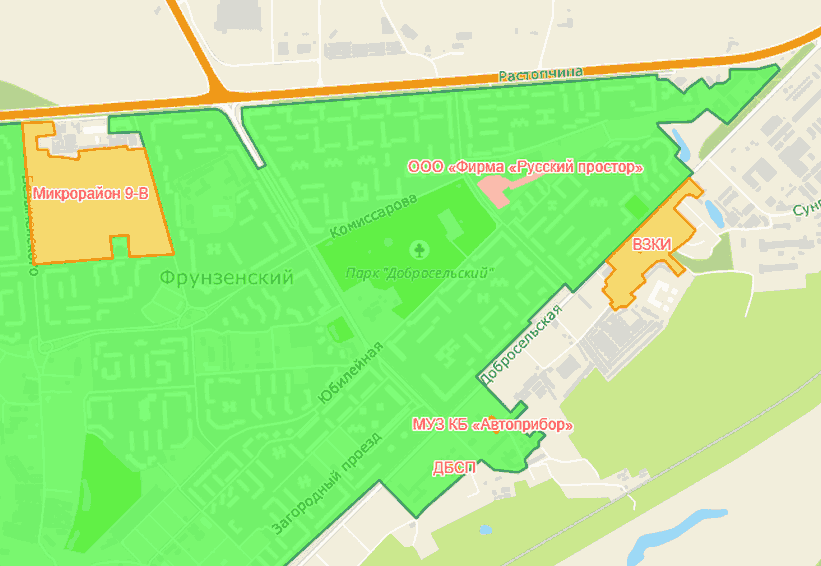


Рисунок 15. Зона действия котельных микрорайона 9-В, ВЗКИ,

ООО "Фирма "Русский простор", ДБСП, МУЗ КБ "Автоприбор"

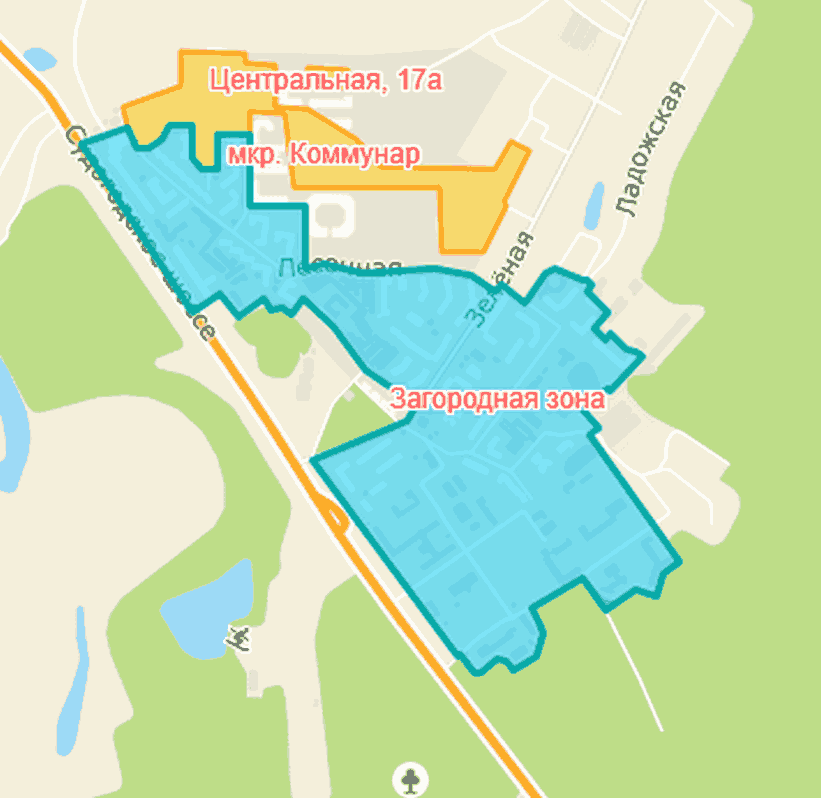


Рисунок 16. Зона действия котельных мкр. Коммунар,

Загородной зоны, Центральная, 17-а

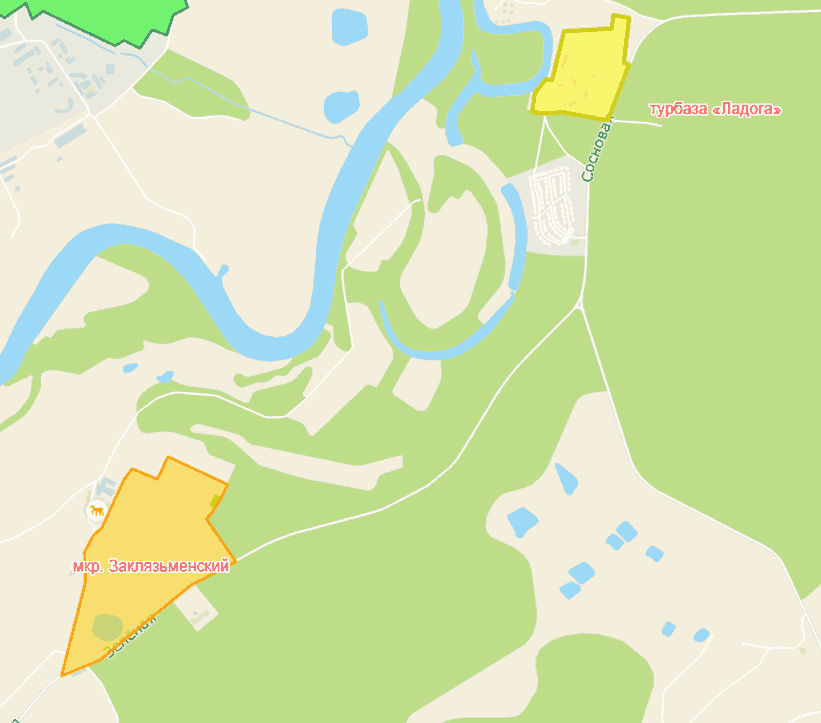


Рисунок 17. Зона действия котельных мкр. Заклязьменский,

турбаза "Ладога"

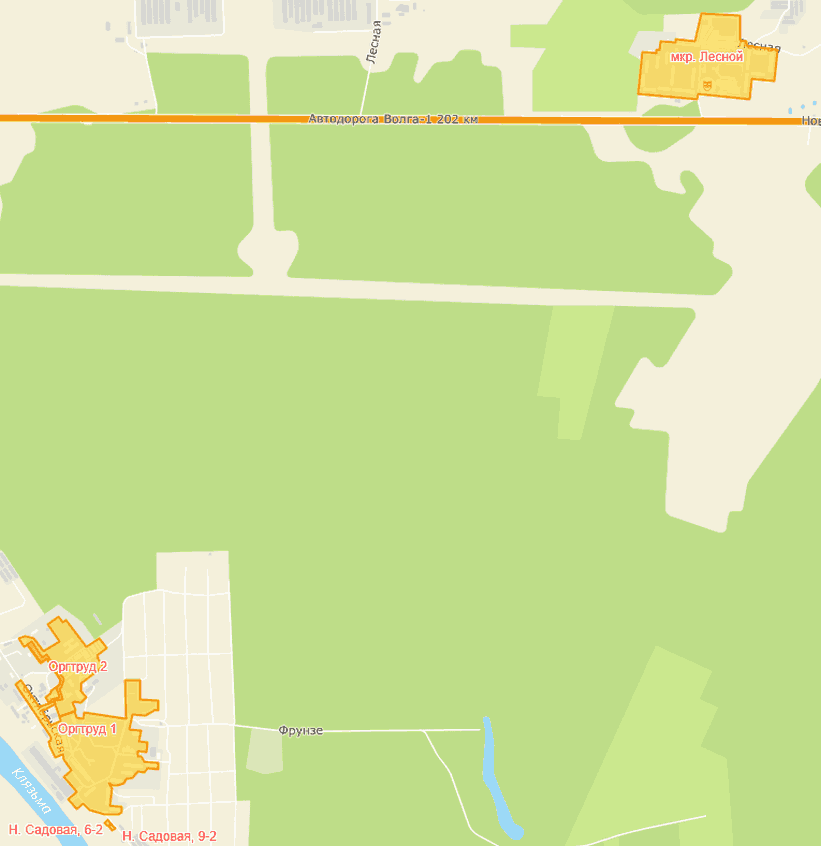


Рисунок 18. Зона действия котельных Оргтруд 1, Оргтруд 2,

мкр. Лесной, Н. Садовая, 6 - 2, Н. Садовая, 9 - 2

2.1.2. Перспективные зоны действия систем теплоснабжения

источников тепловой энергии

С целью увеличения доли комбинированной выработки в МО г. Владимир планируется увеличение зоны действия Владимирской ТЭЦ-2 с помощью:

- присоединения точечной перспективной нагрузки и площадок Генерального плана (см. главу 2 Обосновывающих материалов);

- вывода из эксплуатации котельной микрорайона 9-В с переводом ее тепловой нагрузки на Владимирскую ТЭЦ-2;

Помимо изменения зон действия источников комбинированной выработки изменятся зоны действия котельных за счет присоединения точечной перспективной нагрузки и площадок Генерального плана (см. главу 2 Обосновывающих материалов).

2.2. Описание существующих и перспективных зон действия

индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в городе Владимир сформированы в микрорайонах с коттеджной и усадебной застройкой, которые не попадают в зоны действия источников централизованного теплоснабжения.

Помимо этого в городе присутствуют многоквартирные жилые дома с индивидуальным теплоснабжением, список которых приведен в таблице ниже.

Информация по присоединения перспективных потребителей к индивидуальным источникам теплоснабжения приведена в главе 2 Обосновывающих материалов.

Существующие зоны индивидуального теплоснабжения остаются без изменений.

Таблица 20. Многоквартирные жилые дома

с индивидуальным теплоснабжением

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N | Адрес многоквартирного дома | Площадь, м2 | Год постройки | Количество этажей |
| 1. | Западный проезд. 8 | 5262 | 2012 | 5 |
| 2. | Костерин пер. 10 | 2095 | 2002 | 6 |
| 3. | мкр. Коммунар, ул. Центральная. 17-а, 1 | 9908 | 2018 | 7 |
| 4. | мкр. Оргтруд. ул. Октябрьская, 4 | 1302 | 2013 | 3 |
| 5. | мкр. Энергетик, ул. Энергетиков, 6-б | 4748 | 2013 | 9 |
| 6. | мкр. Юрьевец, ул. Гвардейская, 11 | 12156 | 2014 | 17 |
| 7. | мкр. Юрьевец, ул. Гвардейская, 11-б | 18680 | 2017 | 13 |
| 8. | мкр. Юрьевец, ул. Гвардейская, 13 | 12168 | 2013 | 17 |
| 9. | мкр. Юрьевец, ул. Гвардейская, 13-б | нд | нд | нд |
| 10. | мкр. Юрьевец, ул. Гвардейская, 15 | 8784 | 2013 | 17 |
| 11. | мкр. Юрьевец, ул. Гвардейская, 17 | 22129 | 2016 | 12 |
| 12. | мкр. Юрьевец, ул. Михалькова, 13-а | 3515 | 2012 | 10 |
| 13. | мкр. Юрьевец, ул. Михалькова, 2-б | 8705 | 2015 | 11 |
| 14. | мкр. Юрьевец, ул. Ноябрьская, 41-а | 8634 | 2016 | 7 |
| 15. | мкр. Юрьевец, ул. Славная, 12 | 11082 | 2015 | 10 |
| 16. | мкр. Юрьевец, ул. Славная, 15 | 6270 | 2013 | 5 |
| 17. | мкр. Юрьевец, ул. Славная, 17 | 3734 | 2011 | 3 |
| 18. | Октябрьский пр-кт, 36 | 26959 | 2004 | 14 |
| 19. | Перекопский военный городок, 25 | 6393 | 2005 | 10 |
| 20. | Перекопский военный городок, 6-а | 10224 | 2007 | 11 |
| 21. | пр-т Ленина, 13-б | 2973 | 2002 | 8 |
| 22. | пр-т Ленина, 18-а | 3710 | 2000 | 5 |
| 23. | пр-т Ленина, 42 | 5293 | 2005 | 9 |
| 24. | пр-т Ленина, 5-а | 1312 | 1997 | 6 |
| 25. | пр-т Ленина, 71-б | 4398 | 2008 | 9 |
| 26. | пр-т Строителей, 15-д | 12113 | 2007 | 10 |
| 27. | пр-т Строителей, 15-е | 14001 | 2008 | 10 |
| 28. | пр-т Строителей, 1-а | 7251 | 2012 | 10 |
| 29. | пр-т Строителей, 2-г | 3487 | 2009 | 9 |
| 30. | пр-т Строителей, 42-г | 8051 | 2011 | 11 |
| 31. | Стрелецкий мыс, 1 | 3172 | 2004 | 7 |
| 32. | Стрелецкий мыс, 3 | 3525 | 2003 | 5 |
| 33. | Стрелецкий мыс, 5 | 1795 | 2005 | 6 |
| 34. | Судогодское шоссе, 29-и | 4435 | 2010 | 6 |
| 35. | Суздальский пр-кт, 19 | 6244 | 2012 | 10 |
| 36. | ул. 1-я Пионерская, 84-а | 3918 | 2007 | 9 |
| 37. | ул. 2-я Кольцевая, 31-б | нд | нд | нд |
| 38. | ул. 2-я Кольцевая, 31-а | нд | нд | нд |
| 39. | ул. 2-я Кольцевая, 70 | 4566 | 2013 | 7 |
| 40. | ул. Батурина, 33 | 8744 | 1998 | 10 |
| 41. | ул. Безыменского, 17-г | 21993 | 2009 | 10 |
| 42. | ул. Безыменского, 3-а | 17316 | 2009 | 10 |
| 43. | ул. Белоконской, 12-б | 6380 | 2006 | 9 |
| 44. | ул. Белоконской, 14-б | 6437 | 2013 | 9 |
| 45. | ул. Белоконской, 16 | 6507 | 1989 | 12 |
| 46. | ул. Василисина, 2 | 7250 | 2007 | 11 |
| 47. | ул. Василисина, 2-а | 7520 | 2009 | 11 |
| 48. | ул. Верхняя Дуброва, 2-б | 6886 | 2017 | 10 |
| 49. | ул. Гастелло, 7-г | 4307 | 2013 | 10 |
| 50. | ул. Горького, д. 133 | нд | нд | 17 |
| 51. | ул. Горького, 117 | 18297 | 2013 | 14 |
| 52. | ул. Диктора Левитана, 25 | 9423 | 2015 | 13 |
| 53. | ул. Западная, 57 | нд | нд | нд |
| 54. | ул. 3-я Кольцевая, 10 | 7328 | 2009 | 10 |
| 55. | ул. 3-я Кольцевая, 12 | 11035 | 2014 | 12 |
| 56. | ул. 3-я Кольцевая, 14 | 8517 | 2015 | 12 |
| 57. | ул. 3-я Кольцевая, 16 | 15649 | 2015 | 12 |
| 58. | ул. 3-я Кольцевая, 25-а | 5798 | 2006 | 10 |
| 59. | ул. Кирова, 3-а | 3500 | 2000 | 10 |
| 60. | ул. Кирова, 6 | нд | нд | нд |
| 61. | ул. Комиссарова, 22-а | 6007 | 2014 | 10 |
| 62. | ул. Комиссарова, 4-а | 16923 | 2008 | 10 |
| 63. | ул. Крайнова, 3-а | 19047 | 2016 | 16 |
| 64. | ул. Красноармейская, 43-г | 8692 | 2003 | 9 |
| 65. | ул. Красноармейская, 43-к | 5852 | 2012 | 9 |
| 66. | ул. Куйбышева, 5-д | 6697 | 2013 | 10 |
| 67. | ул. Куйбышева, 5 | 7043 | 2011 | 9 |
| 68. | ул. Куйбышева, 5-б | 12139 | 2013 | 10 |
| 69. | ул. Куйбышева, 5-а | 5539 | 2012 | 10 |
| 70. | ул. Куйбышева, 5-г | 6710 | 2013 | 10 |
| 71. | ул. Куйбышева, 5-ж | 12045 | 2014 | 10 |
| 72. | ул. Куйбышева, 5-и | 15396 | 2014 | 12 |
| 73. | ул. Куйбышева, 66 | 12800 | 2007 | 8 |
| 74. | ул. Куйбышева, 66-а | 2765 | 2009 | 10 |
| 75. | ул. Куйбышева, 9 | 11287 | 2017 | 10 |
| 76. | ул. Левино Поле, 46 | 20929 | 2016 | 10 |
| 77. | ул. Ломоносова, 10-а | 1225 | 2017 | 3 |
| 78. | ул. Мира, 15-а | 6894 | 2012 | 14 |
| 79. | ул. Мира, 15 | 18156 | 2010 | 10 |
| 80. | ул. Мира, 9 | 10764 | 2006 | 9 |
| 81. | ул. Нижняя Дуброва, 48 | 16521 | 2016 | 17 |
| 82. | ул. Нижняя Дуброва, 48-б | 7600 | 2014 | 16 |
| 83. | ул. Нижняя Дуброва, 48-а | 9513 | 2016 | 16 |
| 84. | ул. Нижняя Дуброва, 50 - 1 | 9865 | 2015 | нд |
| 85. | ул. Нижняя Дуброва, 50 - 2 | 9127 | 2016 | 18 |
| 86. | ул. Нижняя Дуброва, 52 - 1 | нд | 2017 | 17 |
| 87. | ул. Нижняя Дуброва, 52 - 2 | нд | 2017 | 17 |
| 88. | ул. Никитина, 4-а | 6181 | 2004 | 10 |
| 89. | ул. Никитина, 7 | 7047 | 2008 | 9 |
| 90. | ул. Новгородская, 19-а | 12019 | 2017 | 10 |
| 91. | ул. Новгородская, д. 2 | 10719 | 2018 | 17 |
| 92. | ул. Новгородская, 36 | 3031 | 2016 | 3 |
| 93. | ул. Новгородская, 4 | 3925 | 2015 | 10 |
| 94. | ул. Новгородская, 6 | 3930 | 2015 | 10 |
| 95. | ул. Новгородская, 8 | 7527 | 2016 | 10 |
| 96. | ул. Ново-Ямская, 70 | 1487 | 1995 | 3 |
| 97. | ул. Офицерская, 11-а | 6895 | 2003 | 9 |
| 98. | ул. Офицерская, 16 | 4144 | 2008 | 10 |
| 99. | ул. Офицерская, 9-а | 15273 | 2004 | 8 |
| 100. | ул. Пичугина, 5 | 6157 | 2002 | 6 |
| 101. | ул. Погодина, 24 | нд | нд | нд |
| 102. | ул. Пугачева, 62 | 20511 | 2008 | 10 |
| 103. | ул. Пугачева, 77 | 8364 | 2013 | 13 |
| 104. | ул. Пугачева. 75 | 6529 | 2012 | 13 |
| 105. | ул. Пугачева, 79 | 4480 | 2009 | 9 |
| 106. | ул. Пушкарская, 44 | 6724 | 2013 | 14 |
| 107. | ул. Пушкарская, 46 | 9981 | 2013 | 16 |
| 108. | ул. Разина, 6 | 2092 | 2002 | 10 |
| 109. | ул. Разина, 4-а | 2980 | 1998 | 6 |
| 110. | ул. Разина, 8 | 2316 | 2002 | 4 |
| 111. | ул. Садовая, 12 | 4245 | 2013 | 14 |
| 112. | ул. Северная, 108 | 13949 | 2010 | 12 |
| 113. | ул. Северная, 110 | 10303 | 2009 | 10 |
| 114. | ул. Северная, 110-а | 10303 | 2009 | 10 |
| 115. | ул. Семашко, 8 | 11948 | 2012 | 16 |
| 116. | ул. Славная, 4 | 35424 | 2017 | 16 |
| 117. | ул. Солнечная, 41-а | 4830 | 2011 | 10 |
| 118. | ул. Сперанского, 17 | 8056 | 2017 | 10 |
| 119. | ул. Ставровская, 1 | 31748 | 2016 | 18 |
| 120. | ул. Ставровская, 4 | 26859 | 2014 | 17 |
| 121. | ул. Стрелецкая, 2 | нд | нд | нд |
| 122. | ул. Стрелецкая, 4 | нд | нд | нд |
| 123. | ул. Стрелецкая, 4-а | нд | нд | нд |
| 124. | ул. Студеная Гора, 14 | 7503 | 2010 | 8 |
| 125. | ул. Студенческая, 16-г | 9550 | 2014 | 17 |
| 126. | ул. Студенческая, 16-б | 9174 | 2015 | 17 |
| 127. | ул. Студенческая, 16-д | 5285 | 2015 | 12 |
| 128. | ул. Студенческая, 18-д | 5472 | 2016 | 10 |
| 129. | ул. Студенческая, 6-б | 5657 | 2013 | 10 |
| 130. | ул. Суздальская, 5 | 8633 | 2015 | 7 |
| 131. | ул. Суздальская, 5-б | 6707 | 2014 | 7 |
| 132. | ул. Сурикова, 10-а | 15980 | 2012 | 10 |
| 133. | ул. Сурикова, 10-б | 5486 | 2011 | 10 |
| 134. | ул. Хирурга Орлова, 2-б | 1303 | 1999 | 5 |

2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности

и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников

тепловой энергии, в том числе работающих на единую

тепловую сеть, на каждом этапе

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей по каждой системе теплоснабжения представлены в приложении 2.

В балансах тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки также учтено:

- котельная 722 квартала. В 2021 г. установка котла Термотехник ТТ 110;

- котельная п. Пиганово. В 2020 г. вывод из эксплуатации котла Универсал-6 ст. N 4;

- котельная Загородной зоны. Установка котла на летний режим работы тепловой мощностью 3,44 Гкал/ч в 2021 г.;

- котельная Оргтруд-1. Реконструкция котельной к 2025 г.;

- котельная Оргтруд-2. Реконструкция котельной к 2027 г.;

- котельная мкр. Юрьевец, АО "ВКС". Реконструкция котельной к 2026 г.

В системе теплоснабжения с источником комбинированной выработки к 2037 г.:

- установленная тепловая мощность источников тепловой энергии составит 1266,4 Гкал/ч;

- располагаемая тепловая мощность источников тепловой энергии составит 1085,1 Гкал/ч;

- резерв тепловой мощности (по фактической нагрузке) составит 252,6 Гкал/ч.

В системах теплоснабжения с котельными к 2037 г.:

- установленная тепловая мощность источников тепловой энергии составит 248,2 Гкал/ч;

- располагаемая тепловая мощность источников тепловой энергии составит 242,3 Гкал/ч;

- резерв тепловой мощности (по фактической нагрузке) составит 113,2 Гкал/ч.

2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников

тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае,

если зона действия источника тепловой энергии расположена

в границах двух или более поселений, городских округов либо

в границах городского округа (поселения) и города

федерального значения или городских округов (поселений)

и города федерального значения, с указанием величины

тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения,

городского округа, города федерального значения

В МО г. Владимир отсутствуют источники тепловой энергии, которые попадают под следующее описание: зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения.

2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий

определить условия, при которых подключение (технологическое

присоединение) теплопотребляющих установок к системе

теплоснабжения нецелесообразно

Радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Для перспективных потребителей согласно Генеральному плану и перспективной точечной застройки, площадки которых расположены вне зон действия источников теплоснабжения, проведен расчет целесообразности подключения.

Расчет проведен согласно методике, из Методических рекомендаций [4]. Результаты представлены в таблице 21.

В результате определено, что все перспективные потребители площадок Генерального плана и перспективной точечной застройки находятся в пределах радиуса эффективного теплоснабжения.

Таблица 21. Результаты расчета эффективного радиуса

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование | Нагрузка, Гкал/ч | | | Источник | Год подключения | НВВотэ, тыс. руб. | тыс. руб. | НВВпер, тыс. руб. | тыс. руб. | Q, тыс. Гкал | тыс. Гкал | Qс, тыс. Гкал | тыс. Гкал | Ткп, нп, руб./Гкал | Прогнозная цена для потребителей, руб./Гкал | Заключение о целесообразности подключения потребителя |
| ОВ | ГВС ср. | Итого с ГВС ср. |
| 1. | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения перспективной точечной застройки, расположенной по адресу: ул. Северная, д. 47, к Владимирской ТЭЦ-2 | 0,277 | 0,164 | 0,441 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2022 | 1778883 | 783 | 3269 | 0 | 2061 | 2,6 | 11,8 | 2,2 | 1095,31 | 1260,51 | в пределах эф. радиуса |
| 2. | Строительство участка 2Dу = 50 мм для присоединения перспективной точечной застройки, расположенной по адресу: ул. Токарева, 3, морг, к Владимирской ТЭЦ-2 | 0,042 | 0,011 | 0,053 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2022 | 1778883 | 690 | 3269 | 0 | 2061 | 0,2 | 11,8 | 0,2 | 1135,63 | 1260,51 | в пределах эф. радиуса |
| 3. | Строительство участка 2Dу = 50 мм для присоединения перспективной точечной застройки, расположенной по адресу: ул. Лакина, д. 161, к Владимирской ТЭЦ-2 | 0,048 | 0 | 0,048 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2020 | 1667102 | 947 | 3061 | 0 | 2061 | 0,1 | 11,8 | 0,1 | 1066,05 | 1121,85 | в пределах эф. радиуса |
| 4. | Строительство участка 2Dу = 50 мм для присоединения перспективной точечной застройки, расположенной по адресу: ул. Горького, д. 107-а, к Владимирской ТЭЦ-2 | 0,099 | 0,106 | 0,205 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2021 | 1768231 | 1082 | 3241 | 0 | 2061 | 1,4 | 11,8 | 1,2 | 1106,32 | 1189,16 | в пределах эф. радиуса |
| 5. | Строительство участка 2Dу = 50 мм для присоединения перспективной точечной застройки, расположенной по адресу: ул. Девическая, д. 11, к Владимирской ТЭЦ-2 | 0,048 | 0,011 | 0,059 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2023 | 1837951 | 3653 | 3380 | 0 | 2061 | 0,3 | 11,8 | 0,2 | 1174,56 | 1336,14 | в пределах эф. радиуса |
| 6. | Строительство участка 2Dу = 50 мм для присоединения перспективной точечной застройки, расположенной по адресу: ул. Чернышевского, д. 76, к Владимирской ТЭЦ-2 | 0,099 | 0,106 | 0,205 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2021 | 1768231 | 1353 | 3241 | 0 | 2061 | 1,4 | 11,8 | 1,2 | 1106,45 | 1189,16 | в пределах эф. радиуса |
| 7. | Строительство участка 2Dу = 80 мм для присоединения перспективной точечной застройки, расположенной по адресу: П. Осипенко, 58, к Владимирской ТЭЦ-2 | 0,256 | 0 | 0,256 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2022 | 1667102 | 595 | 3061 | 0 | 2061 | 0,8 | 11,8 | 0,7 | 1054,74 | 1260,51 | в пределах эф. радиуса |
| 8. | Строительство участка 2Dу = 125 мм для присоединения перспективной точечной застройки, расположенной по адресу: ул. Мира, д. 61-а, к Владимирской ТЭЦ-2 | 0,931 | 0,015 | 0,946 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2023 | 1837951 | 891 | 3380 | 0 | 2061 | 2,9 | 11,8 | 2,5 | 1127,26 | 1336,14 | в пределах эф. радиуса |
| 9. | Строительство участка 2Dу = 150 мм для присоединения перспективной точечной застройки, расположенной по адресу: ул. П. Осипенко, д. 65, к Владимирской ТЭЦ-2 | 2,697 | 2,146 | 4,843 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2021 | 1768231 | 2725 | 3241 | 0 | 2061 | 31,1 | 11,8 | 26,9 | 929,94 | 1189,16 | в пределах эф. радиуса |
| 10. | Строительство участка 2Dу = 150 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-14 к Владимирской ТЭЦ-2 | 3,151 | 0,56 | 3,711 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2023 | 1837951 | 4621 | 3380 | 0 | 2061 | 15,3 | 11,8 | 13,2 | 1022,38 | 1336,14 | в пределах эф. радиуса |
| 11. | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-25 к Владимирской ТЭЦ-2 | 0,432 | 0,076 | 0,508 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2023 | 1837951 | 3916 | 3380 | 0 | 2061 | 2,1 | 11,8 | 1,8 | 1141,18 | 1336,14 | в пределах эф. радиуса |
| 12. | Строительство участка 2Dу = 125 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-24 к Владимирской ТЭЦ-2 | 2,152 | 0,384 | 2,536 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2023 | 1837951 | 2676 | 3380 | 0 | 2061 | 10,4 | 11,8 | 9,0 | 1050,60 | 1336,14 | в пределах эф. радиуса |
| 13. | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-23 к Владимирской ТЭЦ-2 | 0,405 | 0,072 | 0,477 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2023 | 1837951 | 1566 | 3380 | 0 | 2061 | 2,0 | 11,8 | 1,7 | 1142,05 | 1336,14 | в пределах эф. радиуса |
| 14. | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки МКД-3 к Владимирской ТЭЦ-2 | 0,145 | 0,016 | 0,161 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2023 | 1837951 | 1880 | 3380 | 0 | 2061 | 0,6 | 11,8 | 0,5 | 1166,86 | 1336,14 | в пределах эф. радиуса |
| 15. | Строительство участка 2Dу=100 мм для присоединения площадки застройки МКД-4 к Владимирской ТЭЦ-2 | 0,115 | 0,012 | 0,127 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2023 | 1837951 | 3916 | 3380 | 0 | 2061 | 0,5 | 11,8 | 0,4 | 1170,46 | 1336,14 | в пределах эф. радиуса |
| 16. | Строительство участка 2Dу = 50 мм для присоединения площадки застройки МКД-5 к Владимирской ТЭЦ-2 | 0,043 | 0,004 | 0,047 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2023 | 1837951 | 1353 | 3380 | 0 | 2061 | 0,2 | 11,8 | 0,1 | 1175,33 | 1336,14 | в пределах эф. радиуса |
| 17. | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки МКД-6 к Владимирской ТЭЦ-2 | 0,43 | 0,046 | 0,476 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2024 | 1899085 | 1566 | 3494 | 0 | 2061 | 1,7 | 11,8 | 1,5 | 1183,77 | 1416,31 | в пределах эф. радиуса |
| 18. | Строительство участка 2Dу = 50 мм для присоединения площадки застройки МКД-7 к Владимирской ТЭЦ-2 | 0,035 | 0,004 | 0,039 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2024 | 1899085 | 541 | 3494 | 0 | 2061 | 0,1 | 11,8 | 0,1 | 1214,68 | 1416,31 | в пределах эф. радиуса |
| 19. | Строительство участка 2Dу = 80 мм для присоединения площадки застройки МКД-8 к Владимирской ТЭЦ-2 | 0,25 | 0,028 | 0,278 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2024 | 1899085 | 1784 | 3494 | 0 | 2061 | 1,0 | 11,8 | 0,9 | 1197,12 | 1416,31 | в пределах эф. радиуса |
| 20. | Строительство участка 2Dу = 80 мм для присоединения площадки застройки МКД-9 к Владимирской ТЭЦ-2 | 0,321 | 0,036 | 0,357 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2024 | 1899085 | 1784 | 3494 | 0 | 2061 | 1,3 | 11,8 | 1,1 | 1191,57 | 1416,31 | в пределах эф. радиуса |
| 21. | Строительство участка 2Dу = 50 мм для присоединения площадки застройки МКД-10 к Владимирской ТЭЦ-2 | 0,089 | 0,008 | 0,097 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2024 | 1899085 | 541 | 3494 | 0 | 2061 | 0,3 | 11,8 | 0,3 | 1210,37 | 1416,31 | в пределах эф. радиуса |
| 22. | Строительство участка 2Dу=50 мм для присоединения площадки застройки МКД-11 к Владимирской ТЭЦ-2 | 0,035 | 0 | 0,035 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2024 | 1899085 | 541 | 3494 | 0 | 2061 | 0,1 | 11,8 | 0,1 | 1215,62 | 1416,31 | в пределах эф. радиуса |
| 23. | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки МКД-12 к Владимирской ТЭЦ-2 | 0,599 | 0,064 | 0,663 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2024 | 1899085 | 3133 | 3494 | 0 | 2061 | 2,4 | 11,8 | 2,1 | 1172,97 | 1416,31 | в пределах эф. радиуса |
| 24. | Строительство участка 2Dу = 125 мм для присоединения площадки застройки МКД-13 к Владимирской ТЭЦ-2 | 1,22 | 0,12 | 1,34 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2036 | 2807405 | 2230 | 5200 | 0 | 2061 | 4,7 | 11,8 | 4,2 | 1685,96 | 2612,14 | в пределах эф. радиуса |
| 25. | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки МКД-14 к Владимирской ТЭЦ-2 | 0,322 | 0,036 | 0,358 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2024 | 1899085 | 1566 | 3494 | 0 | 2061 | 1,3 | 11,8 | 1,2 | 1191,41 | 1416,31 | в пределах эф. радиуса |
| 26. | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки МКД-15 к Владимирской ТЭЦ-2 | 0,365 | 0,038 | 0,403 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2024 | 1899085 | 627 | 3494 | 0 | 2061 | 1,5 | 11,8 | 1,3 | 1188,25 | 1416,31 | в пределах эф. радиуса |
| 27. | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки МКД-18 к Владимирской ТЭЦ-2 | 0,24 | 0,02 | 0,26 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2036 | 2807405 | 4699 | 5200 | 0 | 2061 | 0,9 | 11,8 | 0,8 | 1777,08 | 2612,14 | в пределах эф. радиуса |
| 28. | Строительство участка 2Dу = 50 мм для присоединения площадки застройки МКД-19 к Владимирской ТЭЦ-2 | 0,089 | 0,008 | 0,097 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2024 | 1899085 | 1353 | 3494 | 0 | 2061 | 0,3 | 11,8 | 0,3 | 1210,76 | 1416,31 | в пределах эф. радиуса |
| 29. | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки МКД-20 к Владимирской ТЭЦ-2 | 0,473 | 0,048 | 0,521 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2024 | 1899085 | 1880 | 3494 | 0 | 2061 | 1,9 | 11,8 | 1,6 | 1181,37 | 1416,31 | в пределах эф. радиуса |
| 30. | Строительство участка 2Dу = 125 мм для присоединения площадки застройки МКД-21 к Владимирской ТЭЦ-2 | 1,576 | 0,167 | 1,743 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2025 | 1962222 | 892 | 3612 | 0 | 2061 | 6,4 | 11,8 | 5,5 | 1157,75 | 1501,29 | в пределах эф. радиуса |
| 31. | Строительство участка 2Dу = 50 мм для присоединения площадки застройки МКД-22 к Владимирской ТЭЦ-2 | 0,062 | 0,008 | 0,07 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2025 | 1962222 | 1623 | 3612 | 0 | 2061 | 0,3 | 11,8 | 0,2 | 1253,03 | 1501,29 | в пределах эф. радиуса |
| 32. | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки МКД-23 к Владимирской ТЭЦ-2 | 0,062 | 0,008 | 0,07 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2025 | 1962222 | 2349 | 3612 | 0 | 2061 | 0,3 | 11,8 | 0,2 | 1253,38 | 1501,29 | в пределах эф. радиуса |
| 33. | Строительство участка 2Dу = 125 мм для присоединения площадки застройки МКД-27 к Владимирской ТЭЦ-2 | 1,63 | 0,174 | 1,804 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2025 | 1962222 | 3568 | 3612 | 0 | 2061 | 6,6 | 11,8 | 5,7 | 1156,53 | 1501,29 | в пределах эф. радиуса |
| 34. | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки МКД-29 к Владимирской ТЭЦ-2 | 0,252 | 0,028 | 0,28 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2025 | 1962222 | 2349 | 3612 | 0 | 2061 | 1,0 | 11,8 | 0,9 | 1237,22 | 1501,29 | в пределах эф. радиуса |
| 35. | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки МКД-30 к Владимирской ТЭЦ-2 | 0,716 | 0,076 | 0,792 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2025 | 1962222 | 1566 | 3612 | 0 | 2061 | 2,9 | 11,8 | 2,5 | 1203,72 | 1501,29 | в пределах эф. радиуса |
| 36. | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-1 к Владимирской ТЭЦ-2 | 0,205 | 0,036 | 0,241 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2025 | 1962222 | 1880 | 3612 | 0 | 2061 | 1,0 | 11,8 | 0,9 | 1238,02 | 1501,29 | в пределах эф. радиуса |
| 37. | Строительство участка 2Dу = 80 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-2 к Владимирской ТЭЦ-2 | 0,224 | 0,04 | 0,264 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2025 | 1962222 | 595 | 3612 | 0 | 2061 | 1,1 | 11,8 | 0,9 | 1235,43 | 1501,29 | в пределах эф. радиуса |
| 38. | Строительство участка 2Dу = 80 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-3 к Владимирской ТЭЦ-2 | 0,178 | 0,028 | 0,206 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2025 | 1962222 | 1784 | 3612 | 0 | 2061 | 0,8 | 11,8 | 0,7 | 1241,31 | 1501,29 | в пределах эф. радиуса |
| 39. | Строительство участка 2Dу = 125 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-4 к Владимирской ТЭЦ-2 | 1,25 | 0,224 | 1,474 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2025 | 1962222 | 2676 | 3612 | 0 | 2061 | 6,0 | 11,8 | 5,3 | 1162,36 | 1501,29 | в пределах эф. радиуса |
| 40. | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-6 к Владимирской ТЭЦ-2 | 1,061 | 0,188 | 1,249 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2025 | 1962222 | 1566 | 3612 | 0 | 2061 | 5,1 | 11,8 | 4,4 | 1172,88 | 1501,29 | в пределах эф. радиуса |
| 41. | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-9 к Владимирской ТЭЦ-2 | 0,505 | 0,092 | 0,597 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2025 | 1962222 | 1566 | 3612 | 0 | 2061 | 2,5 | 11,8 | 2,1 | 1210,90 | 1501,29 | в пределах эф. радиуса |
| 42. | Строительство участка 2Dу = 200 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-11 к Владимирской ТЭЦ-2 | 8,864 | 1,568 | 10,432 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2026 | 2027396 | 5033 | 3734 | 0 | 2061 | 42,5 | 11,8 | 37,0 | 1042,52 | 1591,37 | в пределах эф. радиуса |
| 43. | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-12 к Владимирской ТЭЦ-2 | 0,575 | 0,104 | 0,679 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2026 | 2027396 | 783 | 3734 | 0 | 2061 | 2,8 | 11,8 | 2,4 | 1245,30 | 1591,37 | в пределах эф. радиуса |
| 44. | Строительство участка 2Dу = 125 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-13 к Владимирской ТЭЦ-2 | 0,818 | 0,148 | 0,966 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2026 | 2027396 | 3568 | 3734 | 0 | 2061 | 4,0 | 11,8 | 3,4 | 1228,43 | 1591,37 | в пределах эф. радиуса |
| 45. | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-17 к Владимирской ТЭЦ-2 | 0,243 | 0,044 | 0,287 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2026 | 2027396 | 1880 | 3734 | 0 | 2061 | 1,2 | 11,8 | 1,0 | 1275,27 | 1591,37 | в пределах эф. радиуса |
| 46. | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-18 к Владимирской ТЭЦ-2 | 0,497 | 0,088 | 0,585 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2026 | 2027396 | 1253 | 3734 | 0 | 2061 | 2,4 | 11,8 | 2,1 | 1252,28 | 1591,37 | в пределах эф. радиуса |
| 47. | Строительство участка 2Dу = 80 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-19 к Владимирской ТЭЦ-2 | 0,127 | 0,02 | 0,147 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2026 | 2027396 | 1486 | 3734 | 0 | 2061 | 0,6 | 11,8 | 0,5 | 1287,60 | 1591,37 | в пределах эф. радиуса |
| 48. | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-20 к Владимирской ТЭЦ-2 | 0,494 | 0,084 | 0,578 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2026 | 2027396 | 2349 | 3734 | 0 | 2061 | 2,3 | 11,8 | 2,0 | 1253,71 | 1591,37 | в пределах эф. радиуса |
| 49. | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-22 к Владимирской ТЭЦ-2 | 0,802 | 0,14 | 0,942 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2026 | 2027396 | 783 | 3734 | 0 | 2061 | 3,8 | 11,8 | 3,3 | 1229,01 | 1591,37 | в пределах эф. радиуса |
| 50. | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-26 к Владимирской ТЭЦ-2 | 0,424 | 0,076 | 0,5 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2026 | 2027396 | 2349 | 3734 | 0 | 2061 | 2,0 | 11,8 | 1,8 | 1258,85 | 1591,37 | в пределах эф. радиуса |
| 51. | Строительство участка 2Dу = 125 мм для присоединения площадки застройки Семязино МКД-3 к Владимирской ТЭЦ-2 | 0,5 | 0,054 | 0,554 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2027 | 2094640 | 2141 | 3860 | 0 | 2061 | 2,0 | 11,8 | 1,8 | 1300,94 | 1686,85 | в пределах эф. радиуса |
| 52. | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки Семязино ОЗ-5 к Владимирской ТЭЦ-2 | 0,459 | 0,084 | 0,543 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2027 | 2094640 | 3133 | 3860 | 0 | 2061 | 2,2 | 11,8 | 1,9 | 1297,68 | 1686,85 | в пределах эф. радиуса |
| 53. | Строительство участка 2Dу = 50 мм для присоединения площадки застройки МКД-28 к Владимирской ТЭЦ-2 | 0,09 | 0,008 | 0,098 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2027 | 2094640 | 1353 | 3860 | 0 | 2061 | 0,3 | 11,8 | 0,3 | 1335,84 | 1686,85 | в пределах эф. радиуса |
| 54. | Строительство участка 2Dу = 50 мм для присоединения площадки застройки Коммунар ОЗ-3 к котельной Загородной зоны | 0,181 | 0,032 | 0,213 | Загородная зона, ООО "ТеплогазВладимир" | 2027 | 220183 | 1353 | 0 | 0 | 124 | 0,9 | 0,0 | 0,8 | 1775,58 | 1974,70 | в пределах эф. радиуса |
| 55. | Строительство участка 2Dу = 50 мм для присоединения площадки застройки Коммунар МКД-2 к котельной Загородной зоны | 0,17 | 0,02 | 0,19 | Загородная зона, ООО "ТеплогазВладимир" | 2027 | 220183 | 1353 | 0 | 0 | 124 | 0,7 | 0,0 | 0,6 | 1777,89 | 1974,70 | в пределах эф. радиуса |
| 56. | Строительство участка 2Dу = 125 мм для присоединения площадки застройки Юрьевец МКД-3 к котельной Юрьевец, ООО "ТеплогазВладимир" | 1,219 | 0,13 | 1,349 | Юрьевец, ООО "ТеплогазВладимир" | 2027 | 220183 | 1784 | 0 | 0 | 124 | 4,8 | 0,0 | 4,2 | 1725,15 | 1974,70 | в пределах эф. радиуса |
| 57. | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки Юрьевец ОЗ-3 к котельной Юрьевец, ООО "ТеплогазВладимир" | 0,359 | 0,064 | 0,423 | Юрьевец, ООО "ТеплогазВладимир" | 2027 | 220183 | 783 | 0 | 0 | 124 | 1,7 | 0,0 | 1,5 | 1759,82 | 1974,70 | в пределах эф. радиуса |
| 58. | Строительство т/с для переключения потребителей котельной микрорайона 9-В на Владимирскую ТЭЦ-2 | 12,8 | 0 | 12,8 | Владимирская ТЭЦ-2 | 2022 | 1778883 | 27069 | 3269 | 0 | 2061 | 37,5 | 11,8 | 32,5 | 934,19 | 1260,51 | в пределах эф. радиуса |

Раздел 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

3.1. Существующие и перспективные балансы производительности

водоподготовительных установок и максимального потребления

теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

В ценовых зонах теплоснабжения согласно ПП РФ от 22.02.2012 [N 154](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2C50683BF5FE58E29BA7D8542A655971F7940C7B4887C229EA63AD5D113171791202835nEMCM) [2] информация в данном пункте указывается в отношении теплоносителя, реализация которого осуществляется по ценам (тарифам), подлежащим в соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2C50683BF5FE58E2FB3798544A655971F7940C7B4887C229EA63AD5D113171791202835nEMCM) "О теплоснабжении" государственному регулированию. Муниципальное образование город Владимир отнесено к ценовой зоне теплоснабжения распоряжением Правительства РФ от 9 июня 2020 г. N 1524-р. В МО г. Владимир отсутствует государственное регулирование в сфере реализации теплоносителя, пункт не разрабатывается.

3.2. Существующие и перспективные балансы производительности

водоподготовительных установок источников тепловой энергии

для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах

работы систем теплоснабжения

В ценовых зонах теплоснабжения согласно ПП РФ от 22.02.2012 [N 154](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2C50683BF5FE58E29BA7D8542A655971F7940C7B4887C229EA63AD5D113171791202835nEMCM) [2] информация в данном пункте указывается в отношении теплоносителя, реализация которого осуществляется по ценам (тарифам), подлежащим в соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2C50683BF5FE58E2FB3798544A655971F7940C7B4887C229EA63AD5D113171791202835nEMCM) "О теплоснабжении" государственному регулированию. Муниципальное образование город Владимир отнесено к ценовой зоне теплоснабжения распоряжением Правительства РФ от 9 июня 2020 г. N 1524-р. В МО г. Владимир отсутствует государственное регулирование в сфере реализации теплоносителя, пункт не разрабатывается.

Раздел 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ

ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА

ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения,

городского округа, города федерального значения

В схеме теплоснабжения МО г. Владимир сформированы следующие основные сценарии развития схемы теплоснабжения:

- Сценарий 1. Инерционный. Сохранение существующих зон действия источников тепловой энергии без изменений. Вывод из эксплуатации семи муниципальных котельных, находящихся в концессии АО "ВКС". Присоединение перспективной тепловой нагрузки и реализация мероприятий, направленных на решение выявленных проблем теплоснабжения и реализацию основных принципов схемы теплоснабжения;

- Сценарий 2. Перевод тепловой нагрузки котельной микрорайона 9-В на Владимирскую ТЭЦ-2.

Вывод из эксплуатации котельной микрорайона 9-В, а ее тепловая нагрузка переносится на Владимирскую ТЭЦ-2. Вывод из эксплуатации семи муниципальных котельных, находящихся в концессии АО "ВКС". Присоединение перспективной тепловой нагрузки и реализация мероприятий, направленных на решение выявленных проблем теплоснабжения и реализацию основных принципов схемы теплоснабжения.

При сценарии 2 отпуск тепловой энергии от Владимирской ТЭЦ-2 потребителям, подключенным в настоящий момент к котельной микрорайона 9-В, начнется с 2023 г.

Рекомендуемые к выводу из эксплуатации при обоих сценариях развития муниципальные котельные, находящихся в концессии АО "ВКС":

- котельная "Эрланген", расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Тихонравова, 3-б;

- котельная 217 квартала, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Разина, 14-б;

- котельная 223 квартала, расположенная по адресу: г. Владимир, пр-т Ленина, 20-б;

- котельная, Пичугина, 10, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Пичугина, 10;

- котельная 602 квартала, расположенная по адресу: г. Владимир, пр. Ленина, 67-г;

- котельная, Диктора Левитана, 55-а, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Диктора Левитана, 55-а;

- котельная, Диктора Левитана, 49, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Диктора Левитана, 49.

Планируемый год вывода из эксплуатации указанных выше котельных - 2021 г. На момент актуализации схемы теплоснабжения отпуск тепловой энергии потребителям, подключенным ранее к этим котельным, осуществляется от других источников тепловой энергии. Технологическая необходимость использования указанных выше источников тепловой энергии отсутствует по причине достаточного резерва тепловой мощности в системах теплоснабжения МО г. Владимир. Вывод из эксплуатации котельных не скажется на надежности теплоснабжения потребителей.

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития

теплоснабжения поселения, городского округа, города

федерального значения

Согласно методическим рекомендациям [4] обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения в ценовых зонах теплоснабжения проводится на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, возникших при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения, и индикаторов развития систем теплоснабжения.

Инвестиционные мероприятия для осуществления регулируемых видов деятельности после окончания переходного периода в МО г. Владимир отсутствуют, соответственно тарифно-балансовые модели не разрабатывается. Выбор приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения будет основываться только на основе сравнения индикаторов развития систем теплоснабжения.

Основной выгодой реализации Сценария 2 по сравнению со Сценарием 1 является повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет переключения потребителей котельной на обслуживание от источника с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.

При сравнении сценариев по индикаторам развития систем теплоснабжения наблюдается выгода внедрения Сценария 2 (см. таблицу ниже).

Таблица 22. Сравнение индикаторов развития систем

теплоснабжения при сценариях 1 и 2 к 2037 году

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Индикатор развития систем теплоснабжения | Наименование | Значение индикатора к 2037 году | |
| Сценарий 1 | Сценарий 2 |
| Расход природного газа в централизованных системах теплоснабжения, тыс. м3 | МО г. Владимир | 833029 | 832823 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, г у.т./кВт.ч | Владимирская ТЭЦ-2 | 249,8 | 249,6 |

В целом по МО г. Владимир реализация Сценария 2 приведет к снижению суммарного расхода природного газа для рассматриваемых систем централизованного теплоснабжения. Снижение расхода топлива благоприятно повлияет на экологическую обстановку в целом для МО г. Владимир.

Приоритетным вариантом развития систем теплоснабжения МО г. Владимир считается Сценарий 2. Перевод тепловой нагрузки котельной микрорайона 9-В на Владимирскую ТЭЦ-2.

Раздел 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ,

ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ

ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

5.1. Предложения по строительству источников тепловой

энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку

на осваиваемых территориях поселения, городского округа,

города федерального значения, для которых отсутствует

возможность и (или) целесообразность передачи тепловой

энергии от существующих или реконструируемых источников

тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых

(тарифных) последствий для потребителей и радиуса

эффективного теплоснабжения

В микрорайоне Коммунар выполняется строительство новой квартальной котельной мощностью 12 МВт для подключения перспективных потребителей, а также потребителей от существующей котельной, расположенной по адресу: ул. Центральная, 19. Ориентировочные срок окончания строительства - 2020 г.

5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой

энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку

в существующих и расширяемых зонах действия источников

тепловой энергии

Предлагаются следующие мероприятия:

- АО "ВКС". Реконструкция котельной 722 квартала с увеличением мощности на 1,1 МВт. Реализация мероприятия - 2020 - 2021 гг.;

- ООО "ТеплогазВладимир". Техническое перевооружение котельной Загородной зоны с установкой котла на летний режим работы. Реализация мероприятия - 2020 - 2021 гг.

В приложении 5 приведена более подробная информация по вышеуказанным мероприятиям, в том числе с указанием по этапам финансовых потребностей.

5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или)

модернизации источников тепловой энергии с целью повышения

эффективности работы систем теплоснабжения

В качестве мероприятий для реализации на Владимирской ТЭЦ-2 предлагается:

- модернизация вакуумных эжекторов деаэраторов N 1, N 2 типа ЭПО 3-75 с полной реконструкцией трубной системы. Реализация мероприятия - 2027 г. и 2029 г.;

- установка гидрокомпенсаторов (предохранительных устройств) на обратные трубопроводы теплосети 3-й очереди. Реализация мероприятия - 2027 г. и 2029 г.;

- техническое перевооружение сетевой установки 3-й очереди с установкой делительных задвижек на сетевой установке ТГ-5 и сетевой установке ТГ-6. Реализация мероприятия - 2027 г. и 2029 г.;

- реконструкция РВП котлоагрегата ст. N 11 с заменой уплотнений и набивки. Реализация мероприятия - 2021 г., 2024 г. и 2029 г.;

- техническое перевооружение насосного оборудования схемы подачи сырой воды для основного технологического процесса производства тепла и электроэнергии Владимирской ТЭЦ-2. Реализация мероприятия - 2020 г. и 2022 г.;

- техническое перевооружение котлоагрегата ст. N 11 с заменой установки собственного конденсата. Реализация мероприятия - 2020 г.;

- техническое перевооружение котлоагрегата ст. N 6 с заменой кубов воздухоподогревателя. Реализация мероприятия - 2020 г.;

- техническое перевооружение системы газоснабжения Владимирской ТЭЦ-2 с установкой узла коммерческого учета и строительством перемычки между ГРП-1 и ГРП-2 для обеспечения резервирования схемы подачи основного топлива. Реализация мероприятия - 2020 г.;

- техническое перевооружение главного корпуса котлотурбинного цеха 2-й очереди с заменой кровли на несгораемую. Реализация мероприятия - 2020 - 2023 гг.;

- техническое перевооружение системы управления ТА-5. Реализация мероприятия - 2026 г. и 2028 г.;

- техническое перевооружение систем управления ТА-6. Реализация мероприятия - 2029 г. и 2031 г.;

- техническое перевооружение систем управления ПДУ 3-й очереди. Реализация мероприятия - 2030 г. и 2033 г.;

- реконструкция паропровода 10 - 18 на ВХЗ рег. N 29208, 29257 с переходом на трубопровод меньшего диаметра. Реализация мероприятия - 2024 г. и 2027 г.;

- реконструкция теплосети Владимирской ТЭЦ-2 с общим узлом смешения от 4 тепловыводов. Реализация мероприятия - 2030 г. и 2032 г.;

- реконструкция сетевой установки ТГ-2 с заменой двух сетевых насосов на современные насосы с гидромуфтой для ТФУ Т-63 блока ПГУ. Реализация мероприятия - 2024 г. и 2026 г.;

- проектно-изыскательные работы и строительно-монтажные на БРОУ-1 (для обеспечения потребителей паром 10 - 18 ата от блока ПГУ-230). Реализация мероприятия - 2029 г. и 2030 г.;

- реконструкция осветлителей N 1, 2, 3 ХВО-2. Реализация мероприятия - 2034 г. и 2035 г.;

- реконструкция баков бакового хозяйства ХВО-2 (3 шт. объемом 600 куб. м, 5 шт. объемом 400 куб. м). Реализация мероприятия 2031 г. и 2035 г.;

- реконструкция фильтров и насосного оборудования ХВО-2. Реализация мероприятия - 2034 г.;

- модернизация бакового хозяйства ХВО-2 для подготовки воды для основного технологического процесса производства тепло- и электроэнергии Владимирской ТЭЦ-2. Реализация мероприятия - 2023 г. и 2035 г.;

- устройство автослива щелочи и кислоты ХВО для обеспечения подготовки воды Владимирской ТЭЦ-2. Реализация мероприятия - 2021 г.;

- техническое перевооружение ТА-5. Реализация мероприятия - 2026 г.;

- техническое перевооружение ТА-6. Реализация мероприятия - 2030 г., 2032 г. и 2033 г.;

- установка частотно-регулируемого привода на сетевые насосы 3-й очереди. Реализация мероприятия - 2022 г. и 2024 г.;

- техническое перевооружение схемы основного конденсата турбогенераторов ст. N 5, 6 с установкой частотно-регулируемого привода на конденсатные насосы. Реализация мероприятия - 2020 г. и 2024 г.;

- техническое перевооружение схемы установки подпитки тепловой сети с установкой частотно-регулируемого на насосы подпитки теплосети для обеспечения маневренности и повышения надежности всей тепловой сети. Реализация мероприятия - 2020 г.;

- монтаж байпаса РК уровня в деаэраторе 6 ата блока ПГУ с оборудованием АСУ ТП. Реализация мероприятия - 2020 г. и 2023 г.;

- установка системы единого времени АСУ БП блока ПГУ блока ПГУ. Реализация мероприятия - 2020 г. и 2023 г.;

- модернизация ОРУ 110 кВ 2 очереди (замена масляного выключателя на элегазовый, трансформатор 4Т). Реализация мероприятия - 2020 г.;

- техническое перевооружение системы, технического учета электроэнергии КТС "Энергия". Реализация мероприятия - 2020 г.;

- монтаж системы контроля изоляции статора генератора ст. N 7. Реализация мероприятия - 2020 г.;

- модернизация АИИС КУЭ Владимирской ТЭЦ-2 с целью получения акта соответствия требованиям ОРЭМ. Реализация мероприятия 2021;

- техническое перевооружение СТМиС Владимирской ТЭЦ-2 с целью обеспечения соответствия требованиям информационного обмена с СОТИАССО. Реализация мероприятия - 2021 г. и 2022 г.;

- техническое перевооружение дамбы золошлакоотвалов N 1, 2 в соответствие с требованиями 2 класса ГТС. Реализация мероприятия - 2021 г. и 2023 г.;

- техническое перевооружение противопожарной сигнализации ВПТ 1 - 3 очереди. Реализация мероприятия - 2021 г.;

- модернизация узла кислоты. Реализация мероприятия 2020 - 2022 гг.;

- модернизация узла щелочи. Реализация мероприятия 2020 - 2022 гг.;

- техническое перевооружение пароперепускных труб ЦВД турбоагрегата ст. N 3. Реализация мероприятия - 2020 г. и 2021 г.;

- техническое перевооружение пароперепускных труб ЦВД турбоагрегата ст. N 4. Реализация мероприятия - 2020 г. и 2021 г.;

- техническое перевооружение электрогидравлического преобразователя (ЭГП) турбины ст. N 6. Реализация мероприятия - 2021 г.;

- модернизация насосов КЭНб турбоагрегата Т-63/76-8,8 ст. N 1 блока ПГУ230 (замена на КСВ320). Реализация мероприятия 2021 - 2023 гг.;

- монтаж РОУ 90/13 блока ПГУ-230. Реализация мероприятия - 2021 г.;

- техническое перевооружение грузоподъемных механизмов бл. ПГУ-230 с установкой мостового крана, ряд Г-Д оси 5 - 9. Реализация мероприятия - 2021 г.;

- монтаж кантователя ГТЭ160. Реализация мероприятия 2021 - 2023 гг.;

- модернизация САУ КВОУ. Реализация мероприятия - 2022 г.;

- техническое перевооружение системы возбуждения турбогенератора ст. N 5. Реализация мероприятия - 2022 г.;

- техническое перевооружение электрогидравлического преобразователя (ЭГП) турбины ст. N 5. Реализация мероприятия - 2022 г.;

- модернизация схемы установки пожарных насосов 1 - 2 очереди. Реализация мероприятия - 2023 г.;

- модернизация здания и бакового хозяйства ХВО-1 (корректировка проектной документации). Реализация мероприятия - 2023 г.

Вышеуказанные мероприятия позволят повысить надежность и эффективность работы Владимирской ТЭЦ-2, что скажется на более качественном и бесперебойном теплоснабжение потребителей МО г. Владимир.

Предлагаются следующие мероприятия на котельных:

- АО "ВКС". Реконструкция котельной Оргтруд N 1. Реализация мероприятия - 2023 г. и 2024 г.;

- АО "ВКС". Реконструкция котельной БМК-360. Реализация мероприятия - 2023 г. и 2024 г.;

- АО "ВКС". Реконструкция котельной мкр. Юрьевец, АО "ВКС". Реализация мероприятия - 2024 г. и 2025 г.;

- АО "ВКС". Реконструкция котельной Оргтруд 2. Реализация мероприятия - 2026 г.;

- ООО "Техника - коммунальные системы". Реконструкция источника тепловой энергии ООО "Техника - коммунальные системы" (теплогенерирующее оборудование), а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения. Реализация мероприятий - 2020 - 2037 гг.;

- АО "Владимирская газовая компания". Реконструкция источника тепловой энергии АО "Владимирская газовая компания" (теплогенерирующее оборудование). Реализация - 2020 - 2037 гг.;

- АО Владимирский комбинат хлебопродуктов "Мукомол". Реконструкция источника тепловой энергии АО Владимирский комбинат хлебопродуктов "Мукомол" (теплогенерирующее оборудование). Реализация мероприятий - 2020 - 2037 гг.;

- ООО "Владимиртеплогаз". Реконструкция источников тепловой энергии ООО "Владимиртеплогаз" (теплогенерирующее оборудование). Реализация мероприятий 2020 - 2037 гг.;

- ООО "ТеплогазВладимир". Реконструкция источников тепловой энергии ООО "ТеплогазВладимир" (теплогенерирующее оборудование). Реализация мероприятий - 2020 - 2037 гг.;

- ФГУП "ГНПП "Крона". Реконструкция источника тепловой энергии ФГУП "ГНПП "Крона" (теплогенерирующее оборудование). Реализация мероприятий - 2020 - 2037 гг.;

- ООО УК "Дельта". Реконструкция источника тепловой энергии ООО УК "Дельта" (теплогенерирующее оборудование). Реализация мероприятий - 2020 - 2037 гг.;

- ТСЖ "На 3-й Кольцевой". Ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения ТСЖ "На 3-й Кольцевой". Реализация мероприятий - 2020 - 2037 гг.

Результаты реализации мероприятий по реконструкции котельных:

- повышение надежности и качества теплоснабжения потребителей за счет ухода от эксплуатации изношенного оборудования котельных;

- повышение эффективности работы оборудования и котельных;

- снижение негативного воздействия на окружающую среду за счет исключения устаревших технологий химводоочистки и экологических проблем, связанных со сбросом сточных вод из-за отсутствия современных очистных сооружений.

В [приложении 5](#P67281) приведена более подробная информация по вышеуказанным мероприятиям, в том числе с указанием по этапам финансовых потребностей.

5.4. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу

избыточных источников тепловой энергии, а также источников

тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы,

в случае если продление срока службы технически невозможно

или экономически нецелесообразно

5.4.1. Вывод из эксплуатации котельной микрорайона 9-В

Мероприятие предусматривает собой вывод из эксплуатации котельной микрорайона 9-В, при этом тепловая нагрузка потребителей переносится на Владимирскую ТЭЦ-2. Отпуск тепловой энергии от Владимирской ТЭЦ-2 потребителям, подключенным в настоящий момент к котельной микрорайона 9-В, начнется с 2023 г.

Данное мероприятие обосновано:

- достаточным износом оборудования котельной (срок службы котлов составляет 25 лет на момент актуализации схемы теплоснабжения);

- наличием резерва тепловой мощности на Владимирской ТЭЦ-2;

- возможностью увеличения выработки электрической энергии по теплофикационному циклу на турбинах ТЭЦ, за счет дополнительной тепловой нагрузки.

Мероприятие соответствует принципу обеспечения приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения, изложенному в ПП РФ от 22.02.2012 [N 154](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2C50683BF5FE58E29BA7D8542A655971F7940C7B4887C229EA63AD5D113171791202835nEMCM). К тому же реализация мероприятия позволит не только прекратить эксплуатировать котельную с изношенным оборудованием, но и повысить экономичность источника комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

5.4.2. Вывод из эксплуатации муниципальных котельных,

находящихся в концессии АО "ВКС"

Рекомендуемые к выводу из эксплуатации муниципальные котельные, находящихся в концессии АО "ВКС":

- котельная "Эрланген", расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Тихонравова, 3-б;

- котельная 217 квартала, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Разина, 14-б;

- котельная 223 квартала, расположенная по адресу: г. Владимир, пр-т Ленина, 20-б;

- котельная, Пичугина, 10, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Пичугина, 10;

- котельная 602 квартала, расположенная по адресу: г. Владимир, пр. Ленина, 67-г;

- котельная, Диктора Левитана, 55-а, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Диктора Левитана, 55-а;

- котельная, Диктора Левитана, 49, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Диктора Левитана, 49.

Планируемый год вывода из эксплуатации указанных выше котельных - 2021 г. На момент актуализации схемы теплоснабжения отпуск тепловой энергии потребителям, подключенным ранее к этим котельным, осуществляется от других источников тепловой энергии. Технологическая необходимость использования указанных выше источников тепловой энергии отсутствует по причине достаточного резерва тепловой мощности в системах теплоснабжения МО г. Владимир. Вывод из эксплуатации котельных не скажется на надежности теплоснабжения потребителей.

5.5. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой

энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки

электрической и тепловой энергии

ООО "ТеплогазВладимир" в рамках инвестиционной программы планирует выполнить монтаж 2 газопоршневых установок в котельной Загородной зоны. Реализация мероприятия - 2020 г. и 2021 г. Электрическая мощность каждой из установок составляет 0,10 МВт. Установка газопоршневых установок позволит покрывать собственные нужды котельной в электроэнергии. Отпуск тепловой энергии потребителям от установок осуществляться не будет, утилизированное тепло будет направлено на собственные нужды котельной.

Реализация вышеуказанного мероприятия позволит:

- повысить надежность и качество предоставления услуг теплоснабжения;

- обеспечить энергетическую независимость котельной за счет использования автономного источника тепловой энергии;

- снизить расходы организации на приобретение электроэнергии.

Переоборудование других котельных в источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды в МО г. Владимир не планируется.

5.6. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих

и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии,

функционирующих в режиме комбинированной выработки

электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы

либо по выводу их из эксплуатации

Перевод в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для МО г. Владимир, в актуализированной схеме теплоснабжения не предусматривается.

5.7. Температурный график отпуска тепловой энергии

для каждого источника тепловой энергии или группы

источников тепловой энергии в системе теплоснабжения,

работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат

при необходимости его изменения

В системе теплоснабжения Владимирская ТЭЦ-2, котельные: Юго-Западного района, 301 квартала, Коммунальной зоны, микрорайона 9-В, 125 квартала, Парижской Коммуны, АО "Владимирская газовая компания", между указанными источниками тепловой энергии существуют технологическая связь (тепловые сети). На момент актуализации схемы теплоснабжения в параллель работают следующие источники тепловой энергии: Владимирская ТЭЦ-2, котельные Юго-Западного района, 301 квартала, микрорайона 9-В.

Температурные графики отпуска тепловой энергии источников в МО г. Владимир на всем периоде рассмотрения схемы теплоснабжения остаются неизменными.

Температурным графиком для Владимирской ТЭЦ-2 является 130 - 70°C со срезкой на 115°C при температуре наружного воздуха - 21°C.

Температурный график 130 - 70°C используется на котельной:

- Загородной зоны.

Температурный график 115 - 70°C используется на котельных:

- Юго-Западного района (срезка на 110°C);

- 301 квартала (срезка на 110°C);

- Коммунальной зоны (срезка на 110°C);

- микрорайона 9-В (срезка на 105°C);

- Юрьевец, ООО "ТеплогазВладимир";

- АО "Владимирская газовая компания" (срезка на 105°C).

Температурный график 105 - 70°C используется на котельных:

- 125 квартала;

- Парижской Коммуны;

- ВЗКИ;

- РТС;

- ООО УК "Дельта";

- ФГБУ "Федеральный центр охраны здоровья животных".

Температурный график 95 - 70°C используется на котельных:

- 722 квартала;

- ПМК-18;

- Оргтруд 1;

- мкр. Лесной;

- Белоконской, 16;

- Тихонравова, 8-а;

- Центральная, 17-а;

- АО ВХКП "Мукомол";

- ФГУП "ГНПП "Крона";

- Энергетик, ООО "Владимиртеплогаз";

- "Спецавтохозяйство".

Температурный график 90 - 70°C используется на котельных:

- УВД;

- мкр. Заклязьменский;

- мкр. Коммунар;

- Элеваторная;

- Семашко, 4;

- п. Пиганово;

- турбаза "Ладога";

- ОАО "Владимирский завод "Электроприбор".

Температурный график 85 - 70°C используется на котельных:

- ВЗКИ;

- Энергетик, АО "ВКС";

- Оргтруд 2;

- мкр. Юрьевец, АО "ВКС".

Температурный график 80 - 70°C используется на котельной:

- БМК-360.

Температурный график 90 - 67°C используется на котельной:

- ООО "Техника-коммунальные системы".

Температурный график для Н. Садовая, 6 - 2, и Н. Садовая, 9 - 2, не утверждается. ДБСП и МУЗ КБ - паровые котельные, температурные графики отсутствуют.

5.8. Предложения по перспективной установленной тепловой

мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями

по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

Значения установленной мощности каждого источника представлены в п. 2.3 утверждаемой части схемы теплоснабжения МО г. Владимир.

Ввод новых мощностей планируется:

- АО "ВКС". Котельная 722 квартала. В 2021 г. установка котла "Термотехник ТТ 110" установленной тепловой мощностью 0,86 Гкал/ч;

- ООО "ТеплогазВладимир". Установка котла на летний режим работы тепловой мощностью 3,44 Гкал/ч в 2021 г.;

- ООО "Инженерные системы". В микрорайоне Коммунар выполняется строительство новой квартальной котельной мощностью 12 МВт для подключения перспективных потребителей, а также потребителей от существующей котельной, расположенной по адресу: ул. Центральная, 19. Ориентировочный срок окончания строительства - 2020 г.

5.9. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих

источников тепловой энергии с использованием возобновляемых

источников энергии, а также местных видов топлива

Источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии в МО г. Владимир на момент актуализации схемы теплоснабжения не выявлено.

Главный минус использования источников возобновляемой энергии в России - высокая стоимость оборудования. Капитальные затраты на реализацию проектов в значительной степени зависят от внешнеэкономической ситуации, в частности от колебаний курса валюты, основная часть комплектующих в составе оборудования импортного производства.

На сегодняшний день, например, установка даже маломощных гелиоустановок требует существенных финансовых затрат. Гелиоустановки для нагрева воды не получают широкого распространения из-за их относительной дороговизны (поставки зарубежных производителей) и относительной дешевизны замещаемой энергии. Гелиоустановки ГВС многосемейных домов при стоимости 7 тыс. руб./м2 и замещении ими электронагревателей при тарифах в МО г. Владимир срок окупаемости составит около 10 лет, что весьма значительно для субъектов малого предпринимательства и индивидуальных застройщиков, которые составляют большинство в секторе возможных потребителей этого вида тепловой энергии. К тому же климатические условия МО г. Владимир с малым количеством солнечных дней тоже не способствуют использованию гелиоустановок.

Отсутствие в МО г. Владимир вулканических районов и гейзеров исключает рассмотрение использования геотермальной энергетики.

Ветряные установки дорогие, требуют большой территории для размещения и создают шум, неприемлемый для проживания в условиях города. К тому же ветропарк не является источником тепловой энергии, он вырабатывает только электрическую энергию.

Ввиду вышеизложенного и наличия избыточных тепловых мощностей строительство нового источника тепловой энергии или реконструкция существующих источников с использованием возобновляемого вида энергии, а также местных видов топлива в МО г. Владимир не планируется.

Раздел 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ

И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

6.1. Предложения по строительству, реконструкции

и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих

перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом

располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии

в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников

тепловой энергии (использование существующих резервов)

Мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей в МО г. Владимир, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, не предлагаются в связи с отсутствием систем теплоснабжения с дефицитом тепловой мощности.

6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или)

модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных

приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах

городского округа под жилищную, комплексную или

производственную застройку

Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки разделены на 2 типа:

- строительство участков тепловых сетей для присоединения площадок застройки генерального плана (см. приложение 2 главы 8 Обосновывающих материалов);

- строительство участков тепловых сетей для присоединения точечной застройки (см. приложение 3 главы 8 Обосновывающих материалов).

Для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку не требуется перекладка существующих участков тепловых сетей на больший диаметр. На рисунке ниже показана графическая интерпретация тепловых сетей, где видно, что отсутствуют зоны с недопустимо низким располагаемым напором после присоединения всех перспективных потребителей к 2037 году.

В [приложении 5](#P67281) приведена более подробная информация по мероприятиям (шифр X-02-01-XXX.X), в том числе с указанием по этапам финансовых потребностей.

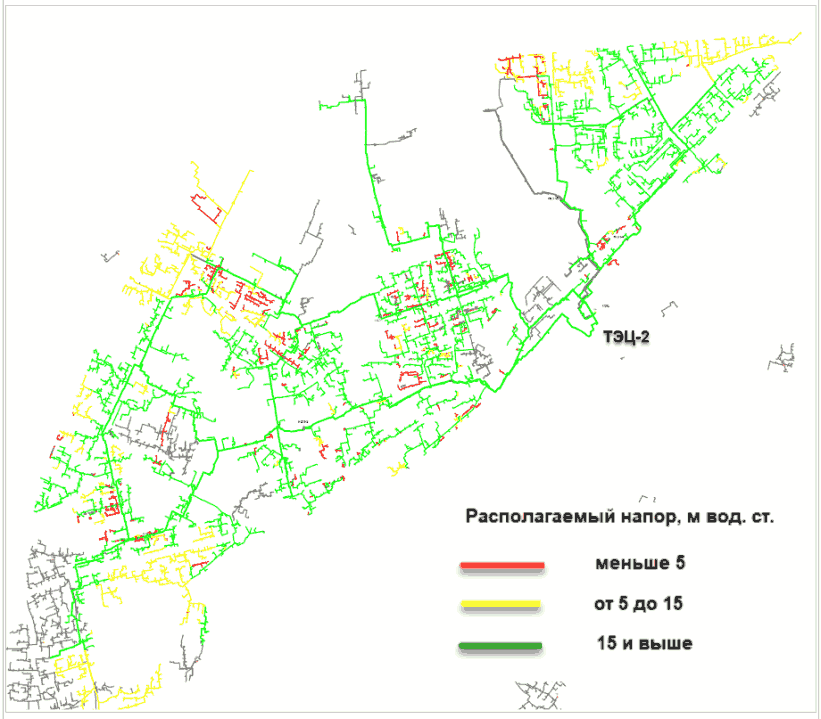


Рисунок 19. Графическая интерпретация с располагаемым

напором систем теплоснабжения

6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или)

модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий,

при наличии которых существует возможность поставок тепловой

энергии потребителям от различных источников тепловой

энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Мероприятия по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, не предлагаются по причине отсутствия их необходимости в связи с существующим резервом тепловой мощности во всех развивающихся зонах действия источников тепловой энергии и обеспечению надежного снабжения потребителей за счет перекладок трубопроводов, выработавших свой эксплуатационный ресурс.

В [приложении 5](#P67281) приведена более подробная информация по перекладкам трубопроводов (шифр X-02-03-XXX.X), в том числе с указанием по этапам финансовых потребностей.

6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или)

модернизации тепловых сетей для повышения эффективности

функционирования системы теплоснабжения, в том числе

за счет перевода котельных в пиковый режим работы

или ликвидации котельных

В рамках перевода тепловой нагрузки с котельной микрорайона 9-В на Владимирскую ТЭЦ-2 выполняются следующие мероприятия на тепловых сетях:

- увеличение диаметра магистрального трубопровода Владимирской ТЭЦ-2;

- увеличение диаметров участков районных тепловых сетей;

- включение в работу второго насоса СЭ 800-55 на НСП-5.

В таблице ниже приведены участки тепловой сети, которые необходимо переложить.

Таблица 23. Участки, подлежащие увеличению диаметров

магистральных и районных тепловых сетей

от Владимирской ТЭЦ-2

|  |  |
| --- | --- |
| Мероприятия на сетях | Год реализации |
| Перекладка участка от камеры ТК-188 св до камеры ТК-189 св с 2Dу = 500 мм на 2Dу = 600 мм для переключения потребителей котельной микрорайона 9-В на Владимирскую ТЭЦ-2 (L = 282,5 м) | 2022 |
| Перекладка участка от камеры ТК-189 св до камеры УТ-2 с 2Dу = 250 мм на 2Dу = 350 мм для переключения потребителей котельной микрорайона 9-В на Владимирскую ТЭЦ-2 (L = 455 м) | 2022 |
| Перекладка участка от камеры УТ-2 до камеры УТ-3 с 2Dу = 250 мм на 2Dу = 300 мм для переключения потребителей котельной микрорайона 9-В на Владимирскую ТЭЦ-2 (L = 15 м) | 2022 |
| Перекладка участка от камеры УТ-3 до камеры УТ-5 с 2Dу = 150 мм на 2Dу = 300 мм для переключения потребителей котельной микрорайона 9-В на Владимирскую ТЭЦ-2 (L = 34,5 м) | 2022 |

Ниже на карте района города и модели тепловых сетей от Владимирской ТЭЦ-2 представлен план по увеличению участков тепловых сетей на больший диаметр.

В [приложении 5](#P67281) приведена более подробная информация по мероприятиям (шифр X-02-04-XXX.X), в том числе с указанием по этапам финансовых потребностей.

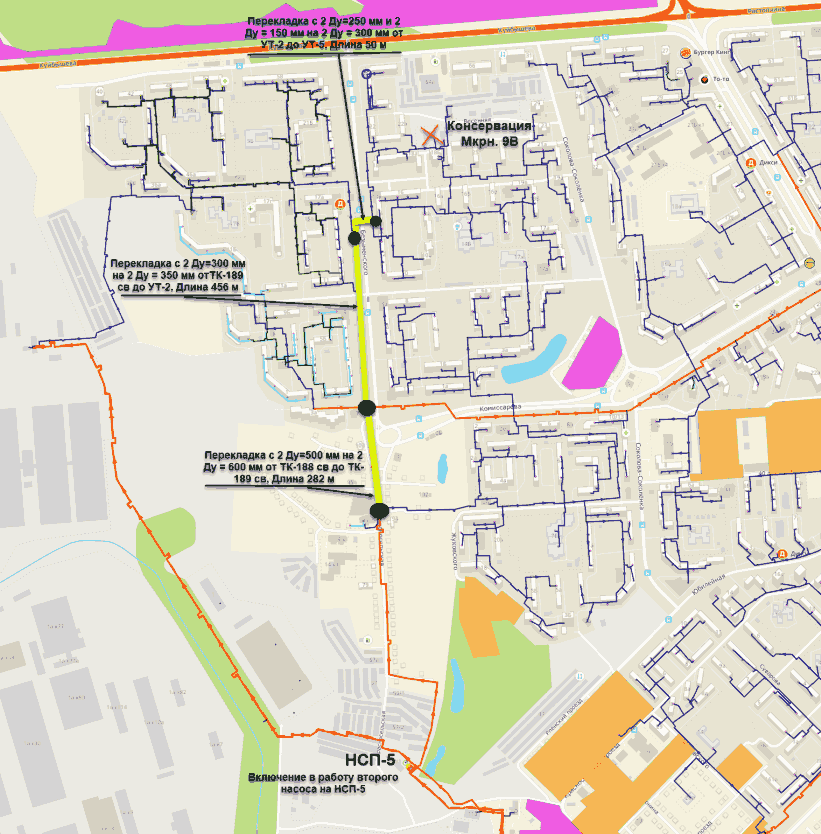


Рисунок 20. Планы по увеличению диаметров трубопроводом

от Владимирской ТЭЦ-2

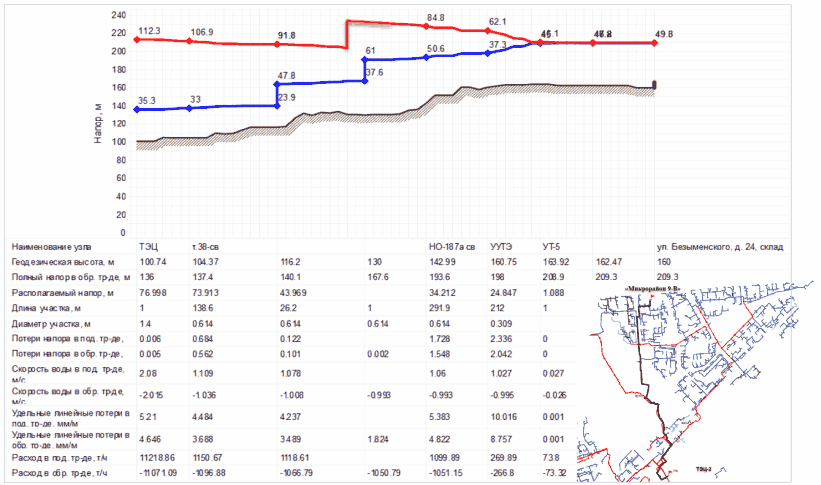


Рисунок 21. Пьезометрический путь от Владимирской ТЭЦ-2

до потребителя в микрорайоне 9-В, без мероприятий на сетях.

Располагаемый напор 0 м вод. ст.

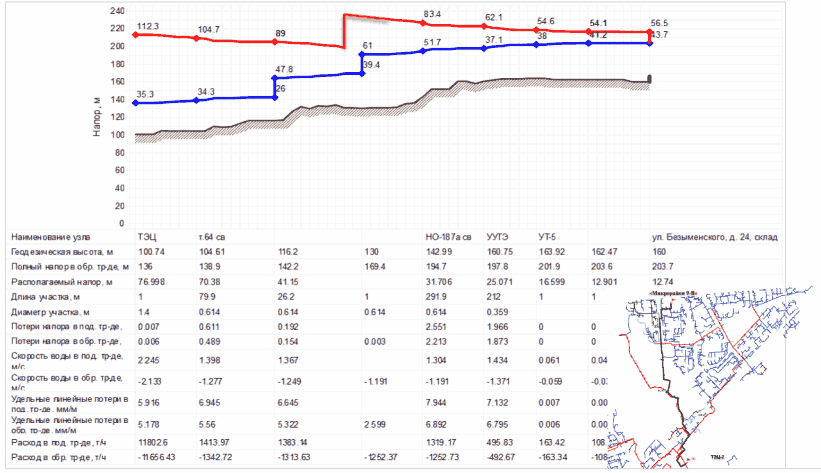


Рисунок 22. Пьезометрический путь от Владимирской ТЭЦ-2

до потребителя в микрорайоне 9-В, после мероприятий

на сетях. Располагаемый напор 12 м вод. ст.

6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или)

модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной

надежности теплоснабжения потребителей

Предложения по строительству тепловых сетей отсутствуют. Для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей достаточно предложенных мероприятий по реконструкции и модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса. Данный вывод основан на анализе надежности теплоснабжения, который представлен в главе 11 Обосновывающих материалов.

В [приложении 5](#P67281) приведена более подробная информация по перекладкам трубопроводов (шифр X-02-03-XXX.X), в том числе с указанием по этапам финансовых потребностей.

Раздел 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ

ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ

СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем

теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы

горячего водоснабжения, для осуществления которого

необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных

тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых

систем горячего водоснабжения

Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения, не предлагаются в связи с отсутствием потребителей, подключенных к открытой системе горячего водоснабжения.

7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем

теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы

горячего водоснабжения, для осуществления которого

отсутствует необходимость строительства индивидуальных

и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия

у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения, не предлагаются в связи с отсутствием потребителей, подключенных к открытой системе горячего водоснабжения.

Раздел 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника

тепловой энергии по видам основного, резервного

и аварийного топлива на каждом этапе

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии приведены в [приложении 3](#P50898).

Увеличение годового расхода природного газа по Владимирской ТЭЦ-2 на 2037 г. по отношению к 2019 г. составит 126975 тыс. м3/ч (20,0%).

Увеличение расхода природного газа по котельным на 2037 г. по отношению к 2019 г. составит 3498 тыс. м3 (5,3%).

В таблице 24 приведены прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в МО г. Владимир.

Увеличение расхода природного газа на 2037 г. по отношению к 2019 г. составит 130473 тыс. м3 (18,6%).

В таблице 25 приведены прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой и электрической энергии в МО г. Владимир.

Увеличение расхода условного топлива на 2037 г. по отношению к 2019 г. составит 148208 т у.т. (18,1%).

Таблица 24. Прогнозные значения расходов натурального

топлива на выработку тепловой и электрической энергии

МО г. Владимир

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ЕТО | Вид топлива | Расход натурального топлива, тыс. м3 (т) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| ЕТО-1. АО "Владимирские Коммунальные системы" | Природный газ | 701620 | 654229 | 817180 | 818587 | 821442 | 818807 | 821579 | 824153 | 826722 | 826577 | 826431 | 826284 | 826138 | 825805 | 825579 | 825396 | 825251 | 825104 | 824959 |
| Мазут | 2692 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ЕТО-2. ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | Природный газ | 0 | 6578 | 6578 | 6578 | 6578 | 6578 | 6578 | 6578 | 6578 | 6578 | 6578 | 6578 | 6578 | 6578 | 6578 | 6578 | 6578 | 6578 | 6578 |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ЕТО-3. ООО "Комбинат промышленных предприятий" | Природный газ | 0 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ЕТО-4. ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | Природный газ | 0 | 348 | 348 | 348 | 348 | 348 | 348 | 348 | 348 | 348 | 348 | 348 | 348 | 348 | 348 | 348 | 348 | 348 | 348 |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ЕТО-5. ООО "Фирма "Русский простор" | Природный газ | 0 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ЕТО-6. ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | Природный газ | 0 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ЕТО-7. ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | Природный газ | 0 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего | Природный газ | 701620 | 662093 | 825044 | 826451 | 829306 | 826671 | 829443 | 832017 | 834586 | 834441 | 834295 | 834148 | 834002 | 833669 | 833443 | 833260 | 833115 | 832968 | 832823 |
| Мазут | 2692 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Статус ЕТО для ОАО "Владимирский завод "Электроприбор", ООО "Комбинат промышленных предприятий", ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России, ООО "Фирма "Русский простор", ООО "Газпром межрегионгаз Владимир", ТСЖ "На 3-й Кольцевой" предлагается к утверждению в 2020 г. В топливном балансе за 2019 г. расход топлива по вышеуказанным организациям учитывается в зоне ЕТО-1 АО "Владимирские Коммунальные системы".

Таблица 25. Прогнозные значения расходов условного топлива

на выработку тепловой и электрической энергии МО г. Владимир

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ЕТО | Вид топлива | Расход условного топлива, т у.т. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| ЕТО-1. АО "Владимирские Коммунальные системы" | Природный газ | 816889 | 761481 | 951058 | 952809 | 956148 | 953078 | 956301 | 959295 | 962282 | 962111 | 961941 | 961770 | 961600 | 961212 | 960951 | 960740 | 960570 | 960399 | 960229 |
| Мазут | 3411 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ЕТО-2. ОАО "Владимирский завод" "Электроприбор" | Природный газ | 0 | 7630 | 7630 | 7630 | 7630 | 7630 | 7630 | 7630 | 7630 | 7630 | 7630 | 7630 | 7630 | 7630 | 7630 | 7630 | 7630 | 7630 | 7630 |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ЕТО-3. ООО "Комбинат промышленных предприятий" | Природный газ | 0 | 557 | 557 | 557 | 557 | 557 | 557 | 557 | 557 | 557 | 557 | 557 | 557 | 557 | 557 | 557 | 557 | 557 | 557 |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ЕТО-4. ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | Природный газ | 0 | 411 | 411 | 411 | 411 | 411 | 411 | 411 | 411 | 411 | 411 | 411 | 411 | 411 | 411 | 411 | 411 | 411 | 411 |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ЕТО-5. ООО "Фирма "Русский простор" | Природный газ | 0 | 203 | 203 | 203 | 203 | 203 | 203 | 203 | 203 | 203 | 203 | 203 | 203 | 203 | 203 | 203 | 203 | 203 | 203 |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ЕТО-6. ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | Природный газ | 0 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ЕТО-7. ТСЖ "На 3-ей Кольцевой" | Природный газ | 0 | 161 | 161 | 161 | 161 | 161 | 161 | 161 | 161 | 161 | 161 | 161 | 161 | 161 | 161 | 161 | 161 | 161 | 161 |
| Мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего | Природный газ | 816889 | 770607 | 960184 | 961935 | 965274 | 962204 | 965427 | 968421 | 971408 | 971237 | 971067 | 970896 | 970726 | 970338 | 970077 | 969866 | 969696 | 969525 | 969355 |
| Мазут | 3411 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого | 820300 | 770607 | 960184 | 961935 | 965274 | 962204 | 965427 | 968421 | 971408 | 971237 | 971067 | 970896 | 970726 | 970338 | 970077 | 969866 | 969696 | 969525 | 969355 |

Статус ЕТО для ОАО "Владимирский завод "Электроприбор", ООО "Комбинат промышленных предприятий", ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России, ООО "Фирма "Русский простор", ООО "Газпром межрегионгаз Владимир", ТСЖ "На 3-й Кольцевой" предлагается к утверждению в 2020 г. В топливном балансе за 2019 г. расход топлива по вышеуказанным организациям учитывается в зоне ЕТО-1 АО "Владимирские Коммунальные системы".

8.1.1. Результаты расчетов по каждому источнику

тепловой энергии нормативных запасов топлива

Нормирование создания запасов топлива в МО г. Владимир выполняется для Владимирской ТЭЦ-2 и котельной Загородной зоны ООО "ТеплогазВладимир". Для котельной ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" не нормируется создание запасов топлива, но у компании заключен договор с ресурсоснабжающей организацией на поставку резервного топлива (мазута), в случае ограничения подачи природного газа.

8.1.1.1. Владимирская ТЭЦ-2

Основным топливом на ТЭЦ является природный газ, резервное топливо - топочный мазут. Сжигание мазута производится при вводе ограничений по газопотреблению в периоды максимальных тепловых нагрузок при низкой температуре наружного воздуха, а также в периоды ремонтов газового оборудования, поверки приборов учета газа, проведения режимно-наладочных испытаний для корректировки режимных карт котлотурбинного оборудования.

Мазутное хозяйство Владимирской ТЭЦ-2 служит для приема, хранения, подготовки и подачи мазута марки М-100 к котлам. В комплекс сооружений мазутного хозяйства входят следующие узлы:

- сливная эстакада на 24 цистерны;

- приемная емкость объемом 1000 м3;

- здание мазутонасосной станции;

- склад мазута с 7 металлическими резервуарами (РХМ N 1 - 5 объемом 2000 м3 каждый и РХМ N 6, 7 объемом 10000 м3 каждый).

Характеристика резервуаров для хранения мазута на Владимирской ТЭЦ-2 приведена в таблице ниже.

Таблица 26. Характеристика резервуаров для хранения мазута

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование емкости | Техническое состояние емкости | Объем по проекту, м3 | Максимальное количество загрузки топлива, м3 | Величина не извлекаемого ("мертвого") остатка, м3 |
| РХМ-1 | резерв | 2162,8 | 1995,7 | 55,2 |
| РХМ-2 | резерв | 2160,8 | 1993,9 | 54,3 |
| РХМ-3 | резерв | 2159,6 | 1992,8 | 63,3 |
| РХМ-4 | резерв | 2161,5 | 1994,5 | 36,2 |
| РХМ-5 | резерв | 2161,1 | 1994,1 | 36,2 |
| РХМ-6 | рабочее | 11427,5 | 10223,4 | 188,2 |
| РХМ-7 | рабочее | 11473,4 | 10586,1 | 185,7 |
| Итого | | 33706,8 | 30780,5 | 619,1 |

В таблице 27 приведены значения общего нормативного запаса топлива (ОНЗТ), неснижаемого нормативного запаса топлива (ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ) на 2019 - 2037 гг. Проектный и рабочий объем основных мазутных емкостей позволяет создавать резервы топочного мазута в объеме ОНЗТ.

8.1.1.2. Котельная Загородной зоны ООО "ТеплогазВладимир"

Основным топливом на котельной является природный газ, резервное - дизельное топливо. Для котельной в 2019 году не утверждены значения общего нормативного запасов топлива, а с 2020 года не утверждается НЭЗТ. В [таблице 28](#P13070) приведены величины ОНЗТ, ННЗТ и НЭЗТ на 2019 - 2037 гг.

Таблица 27. Значения запасов топочного мазута на ТЭЦ-2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Значение показателя на дату | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| ОНЗТ, тыс. т | 13,195 | 12,272 | 12,667 | 13,399 | 14,461 | 14,353 | 14,387 | 14,424 | 14,453 | 14,452 | 14,447 | 14,446 | 14,445 | 14,444 | 14,439 | 14,434 | 14,436 | 14,431 | 14,426 |
| ННЗТ, тыс. т | 1,021 | 0,950 | 0,981 | 1,038 | 1,120 | 1,112 | 1,115 | 1,118 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 |
| НЭЗТ, тыс. т | 12,174 | 11,322 | 11,686 | 12,361 | 13,341 | 13,241 | 13,272 | 13,306 | 13,333 | 13,332 | 13,327 | 13,326 | 13,325 | 13,324 | 13,319 | 13,314 | 13,316 | 13,311 | 13,306 |

Таблица 28. Значения запасов дизельного топлива на котельной

Загородной зоны ООО "ТеплогазВладимир"

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Значение показателя на дату | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| ОНЗТ, тыс. т | - | 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 |
| ННЗТ, тыс. т | - | 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 |
| НЭЗТ, тыс. т | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива,

включая местные виды топлива, а также используемые

возобновляемые источники энергии

Основным видом топлива Владимирской ТЭЦ-2 является природный газ. Мазут является резервным видом топлива, а также используется при ограничении поставок природного газа. Аварийное топливо отсутствует.

На котельных основным видом топлива является природный газ. Резервным видом топлива для котельной Загородной зоны ООО "ТеплогазВладимир" является дизельное топливо. Для котельной ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" не нормируется создание запасов топлива, но у компании заключен договор с ресурсоснабжающей организацией на поставку резервного топлива (мазута) в случае ограничения подачи природного газа. Для остальных котельных резервное топливо отсутствует. Аварийное топливо отсутствует.

Местные виды топлива - топливные ресурсы, использование которых потенциально возможно в районах (территориях) их образования, производства, добычи (торф и продукты его переработки, попутный газ, отходы деревообработки, отходы сельскохозяйственной деятельности, отходы производства и потребления, в том числе твердые коммунальные отходы, и иные виды топливных ресурсов), экономическая эффективность потребления которых ограничена районами (территориями) их происхождения.

Для тепловых источников, расположенных в МО г. Владимир, отсутствует техническая возможность использования других видов топлива, отличных от проектных. Использование местных видов топлива для источников тепловой энергии невозможно.

Использование возобновляемых источников тепловой энергии не планируется.

8.3. Описание видов топлива, их долю и значение низшей

теплоты сгорания топлива, используемые для производства

тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

В качестве основного вида топлива на источниках тепловой энергии МО г. Владимир планируется продолжать использовать топливо, которое использовалось ими на базовый период актуализации - природный газ.

Резервным видом топлива на Владимирской ТЭЦ-2 является мазут. Резервным видом топлива для котельной Загородной зоны ООО "ТеплогазВладимир" является дизельное топливо. Для котельной ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" не нормируется создание запасов топлива, но у компании заключен договор с ресурсоснабжающей организацией на поставку резервного топлива (мазута), в случае ограничения подачи природного газа. Для остальных котельных резервное топливо отсутствует. Аварийное топливо отсутствует.

В таблице 29 приведены данные по доле топлива в общем топливном балансе источника тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.

В [таблице 30](#P14219) приведены данные по значению низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.

Таблица 29. Доля топлива в общем топливном балансе источника

тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Система теплоснабжения | Источник тепловой энергии | Вид топлива | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| Владимирская ТЭЦ-2,  котельные:  - Юго-Западного района;  - 301 квартала;  - Коммунальной зоны;  - микрорайона 9-В;  - 125 квартала;  - Парижской Коммуны;  - АО "Владимирская газовая компания" | Владимирская ТЭЦ-2 | Газ | 0,995 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Мазут | 0,005 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Юго-Западного района | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 301 квартала | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Коммунальной зоны | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Микрорайона 9-В | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | Вывод из эксплуатации котельной, перевод нагрузки потребителей на Владимирскую ТЭЦ-2 | | | | | | | | | | | | | | |
| 125 квартала | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Парижской Коммуны | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| АО "Владимирская газовая компания" | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 722 квартала | 722 квартала | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| ВЗКИ | ВЗКИ | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| УВД | УВД | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| ПМК-18 | ПМК-18 | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| РТС | РТС | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Энергетик, АО "ВКС" | Энергетик, АО "ВКС" | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| мкр. Заклязьменский | мкр. Заклязьменский | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| мкр. Коммунар | мкр. Коммунар | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Оргтруд 1 | Оргтруд 1 | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Оргтруд 2 | Оргтруд 2 | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| мкр. Юрьевец, АО "ВКС" | мкр. Юрьевец, АО "ВКС" | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Элеваторная | Элеваторная | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| мкр. Лесной | мкр. Лесной | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| АО ВХКП "Мукомол" | АО ВХКП "Мукомол" | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| п. Пиганово | п. Пиганово | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Энергетик, ООО "Владимиртеплогаз" | Энергетик, ООО "Владимиртеплогаз" | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Турбаза "Ладога" | Турбаза "Ладога" | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| "Спецавтохозяйство" | "Спецавтохозяйство" | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| ФГУП "ГНПП "Крона" | ФГУП "ГНПП "Крона" | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| ООО УК "Дельта" | ООО УК "Дельта" | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| ООО "Комбинат промышленных предприятий" | ООО "Комбинат промышленных предприятий" | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| ООО "Фирма "Русский простор" | ООО "Фирма "Русский простор" | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| ФГБУ "Федеральный центр охраны здоровья животных" | ФГБУ "Федеральный центр охраны здоровья животных" | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Юрьевец, ООО "ТеплогазВладимир" | Юрьевец, ООО "ТеплогазВладимир" | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Загородной зоны | Загородной зоны | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| ООО "Техника-коммунальные системы" | ООО "Техника-коммунальные системы" | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Семашко, 4 | Семашко, 4 | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Белоконской, 16 | Белоконской, 16 | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| БМК-360 | БМК-360 | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Тихонравова, 8-а | Тихонравова, 8-а | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Центральная, 17-а | Центральная, 17-а | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Н. Садовая, 6 - 2 | Н. Садовая, 6 - 2 | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Н. Садовая, 9 - 2 | Н. Садовая, 9 - 2 | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| ДБСП | ДБСП | Газ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |

Таблица 30. Значение низшей теплоты сгорания топлива,

используемые для производства тепловой энергии

по каждой системе теплоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Система теплоснабжения | Источник тепловой энергии | Вид топлива | Низшая теплота сгорания природный газ (Qнр, ккал/нм3) / мазут (Qнр, ккал/кг) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| Владимирская ТЭЦ-2,  котельные:  - Юго-Западного района;  - 301 квартала;  - Коммунальной зоны;  - микрорайона 9-В;  - 125 квартала;  - Парижской Коммуны;  - АО "Владимирская газовая компания" | Владимирская ТЭЦ-2 | Газ | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 |
| Мазут | 8869 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Юго-Западного района | Газ | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 |
| 301 квартала | Газ | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 |
| Коммунальной зоны | Газ | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 |
| Микрорайона 9-В | Газ | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | Вывод из эксплуатации котельной, перевод нагрузки потребителей на Владимирскую ТЭЦ-2 | | | | | | | | | | | | | | |
| 125 квартала | Газ | 8158 | 8158 | 8158 | 8158 | 8158 | 8158 | 8158 | 8158 | 8158 | 8158 | 8158 | 8158 | 8158 | 8158 | 8158 | 8158 | 8158 | 8158 | 8158 |
| Парижской Коммуны | Газ | 8136 | 8136 | 8136 | 8136 | 8136 | 8136 | 8136 | 8136 | 8136 | 8136 | 8136 | 8136 | 8136 | 8136 | 8136 | 8136 | 8136 | 8136 | 8136 |
| АО "Владимирская газовая компания" | Газ | 8277 | 8277 | 8277 | 8277 | 8277 | 8277 | 8277 | 8277 | 8277 | 8277 | 8277 | 8277 | 8277 | 8277 | 8277 | 8277 | 8277 | 8277 | 8277 |
| 722 квартала | 722 квартала | Газ | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 |
| ВЗКИ | ВЗКИ | Газ | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 |
| УВД | УВД | Газ | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 |
| ПМК-18 | ПМК-18 | Газ | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 |
| РТС | РТС | Газ | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 |
| Энергетик, АО "ВКС" | Энергетик, АО "ВКС" | Газ | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 |
| мкр. Заклязьменский | мкр. Заклязьменский | Газ | 8147 | 8147 | 8147 | 8147 | 8147 | 8147 | 8147 | 8147 | 8147 | 8147 | 8147 | 8147 | 8147 | 8147 | 8147 | 8147 | 8147 | 8147 | 8147 |
| мкр. Коммунар | мкр. Коммунар | Газ | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 |
| Оргтруд 1 | Оргтруд 1 | Газ | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 |
| Оргтруд 2 | Оргтруд 2 | Газ | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 |
| мкр. Юрьевец, АО "ВКС" | мкр. Юрьевец, АО "ВКС" | Газ | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 |
| Элеваторная | Элеваторная | Газ | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 |
| мкр. Лесной | мкр. Лесной | Газ | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 |
| ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | Газ | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 |
| АО ВХКП "Мукомол" | АО ВХКП "Мукомол" | Газ | 8454 | 8454 | 8454 | 8454 | 8454 | 8454 | 8454 | 8454 | 8454 | 8454 | 8454 | 8454 | 8454 | 8454 | 8454 | 8454 | 8454 | 8454 | 8454 |
| п. Пиганово | п. Пиганово | Газ | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 |
| Энергетик, ООО "Владимиртеплогаз" | Энергетик, ООО "Владимиртеплогаз" | Газ | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 |
| Турбаза "Ладога" | Турбаза "Ладога" | Газ | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 |
| "Спецавтохозяйство" | "Спецавтохозяйство" | Газ | 8145 | 8145 | 8145 | 8145 | 8145 | 8145 | 8145 | 8145 | 8145 | 8145 | 8145 | 8145 | 8145 | 8145 | 8145 | 8145 | 8145 | 8145 | 8145 |
| ФГУП "ГНПП "Крона" | ФГУП "ГНПП "Крона" | Газ | 8000 | 8000 | 8000 | 8000 | 8000 | 8000 | 8000 | 8000 | 8000 | 8000 | 8000 | 8000 | 8000 | 8000 | 8000 | 8000 | 8000 | 8000 | 8000 |
| ООО УК "Дельта" | ООО УК "Дельта" | Газ | 8136 | 8136 | 8136 | 8136 | 8136 | 8136 | 8136 | 8136 | 8136 | 8136 | 8136 | 8136 | 8136 | 8136 | 8136 | 8136 | 8136 | 8136 | 8136 |
| ООО "Комбинат промышленных предприятий" | ООО "Комбинат промышленных предприятий" | Газ | 8121 | 8121 | 8121 | 8121 | 8121 | 8121 | 8121 | 8121 | 8121 | 8121 | 8121 | 8121 | 8121 | 8121 | 8121 | 8121 | 8121 | 8121 | 8121 |
| ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | Газ | 8144 | 8144 | 8144 | 8144 | 8144 | 8144 | 8144 | 8144 | 8144 | 8144 | 8144 | 8144 | 8144 | 8144 | 8144 | 8144 | 8144 | 8144 | 8144 |
| ООО "Фирма "Русский простор" | ООО "Фирма "Русский простор" | Газ | 8153 | 8153 | 8153 | 8153 | 8153 | 8153 | 8153 | 8153 | 8153 | 8153 | 8153 | 8153 | 8153 | 8153 | 8153 | 8153 | 8153 | 8153 | 8153 |
| ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | Газ | 7899 | 7899 | 7899 | 7899 | 7899 | 7899 | 7899 | 7899 | 7899 | 7899 | 7899 | 7899 | 7899 | 7899 | 7899 | 7899 | 7899 | 7899 | 7899 |
| ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | Газ | 8283 | 8283 | 8283 | 8283 | 8283 | 8283 | 8283 | 8283 | 8283 | 8283 | 8283 | 8283 | 8283 | 8283 | 8283 | 8283 | 8283 | 8283 | 8283 |
| ФГБУ "Федеральный центр охраны здоровья животных" | ФГБУ "Федеральный центр охраны здоровья животных" | Газ | 8190 | 8190 | 8190 | 8190 | 8190 | 8190 | 8190 | 8190 | 8190 | 8190 | 8190 | 8190 | 8190 | 8190 | 8190 | 8190 | 8190 | 8190 | 8190 |
| Юрьевец, ООО "ТеплогазВладимир" | Юрьевец, ООО "ТеплогазВладимир" | Газ | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 |
| Загородная зона | Загородная зона | Газ | 8154 | 8154 | 8154 | 8154 | 8154 | 8154 | 8154 | 8154 | 8154 | 8154 | 8154 | 8154 | 8154 | 8154 | 8154 | 8154 | 8154 | 8154 | 8154 |
| ООО "Техника-коммунальные системы" | ООО "Техника-коммунальные системы" | Газ | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 |
| Семашко, 4 | Семашко, 4 | Газ | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 |
| Белоконской, 16 | Белоконской, 16 | Газ | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 | 8150 |
| БМК-360 | БМК-360 | Газ | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 |
| Тихонравова, 8-а | Тихонравова, 8-а | Газ | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 | 8151 |
| Центральная, 17-а | Центральная, 17-а | Газ | 8153 | 8153 | 8153 | 8153 | 8153 | 8153 | 8153 | 8153 | 8153 | 8153 | 8153 | 8153 | 8153 | 8153 | 8153 | 8153 | 8153 | 8153 | 8153 |
| Н. Садовая, 6 - 2 | Н. Садовая, 6 - 2 | Газ | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 | 8149 |
| Н. Садовая, 9 - 2 | Н .Садовая, 9 - 2 | Газ | 8132 | 8132 | 8132 | 8132 | 8132 | 8132 | 8132 | 8132 | 8132 | 8132 | 8132 | 8132 | 8132 | 8132 | 8132 | 8132 | 8132 | 8132 | 8132 |
| ДБСП | ДБСП | Газ | 8092 | 8092 | 8092 | 8092 | 8092 | 8092 | 8092 | 8092 | 8092 | 8092 | 8092 | 8092 | 8092 | 8092 | 8092 | 8092 | 8092 | 8092 | 8092 |
| МУЗ КБ "Автоприбор" | МУЗ КБ "Автоприбор" | Газ | 8129 | 8129 | 8129 | 8129 | 8129 | 8129 | 8129 | 8129 | 8129 | 8129 | 8129 | 8129 | 8129 | 8129 | 8129 | 8129 | 8129 | 8129 | 8129 |

8.4. Описание преобладающего в поселении, городском округе

вида топлива, определяемого по совокупности всех систем

теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении,

городском округе

Основным видом топлива, используемого на централизованных источниках тепловой энергии в МО г. Владимир, будет оставаться природный газ. На него будет приходится 100% суммарного топливопотребления на энергетические нужды в централизованных системах теплоснабжения к 2037 г.

8.5. Описание приоритетного направление развития

топливного баланса поселения, городского округа

Исходя из структуры топливного баланса МО г. Владимир, приоритетным направлением развития топливного баланса остается использование природного газа на источниках тепловой энергии.

Раздел 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ,

ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ

9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций

в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

источников тепловой энергии на каждом этапе

В таблице 31 указаны предложения по размеру инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе развития систем теплоснабжения муниципального образования город Владимир.

Более подробная информация по размерам инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии приведена в главе 16 "Реестр мероприятий схемы теплоснабжения" Обосновывающих материалов.

9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций

в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов

на каждом этапе

В таблице 31 указаны предложения по размеру инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе развития систем теплоснабжения муниципального образования город Владимир.

Более подробная информация по размерам инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов приведена в главе 16 "Реестр мероприятий схемы теплоснабжения" Обосновывающих материалов.

Таблица 31. Предложение по размеру инвестиций

в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

тепловых сетей, насосных станций, тепловых пунктов

и источников тепловой энергии на каждом этапе развития

систем теплоснабжения муниципального образования

город Владимир

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности | тыс. руб. | - | 81162 | 90116 | 92614 | 89649 | 92111 | 33381 | 95051 | 22621 | 88411 | 67831 | 35601 | 97611 | 66101 | 78101 | 100941 | 102001 | 13101 | 13101 |
| Освоение инвестиций | тыс. руб. | - | 81162 | 90116 | 92614 | 89649 | 92111 | 33381 | 95051 | 22621 | 88411 | 67831 | 35601 | 97611 | 66101 | 78101 | 100941 | 102001 | 13101 | 13101 |
| В процентах от плана | % | - | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети | тыс. руб. | - | 394369 | 405504 | 352570 | 348890 | 370320 | 334566 | 375939 | 387176 | 395003 | 429683 | 433934 | 436251 | 430846 | 453090 | 455275 | 122771 | 20029 | 13101 |
| Освоение инвестиций в тепловые сети | тыс. руб. | - | 394369 | 405504 | 352570 | 348890 | 370320 | 334566 | 375939 | 387176 | 395003 | 429683 | 433934 | 436251 | 430846 | 453090 | 455275 | 122771 | 20029 | 13101 |
| План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего накопленным итогом | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего плановая потребность в инвестициях | тыс. руб. | - | 475531 | 495619 | 445184 | 438539 | 462430 | 367947 | 470990 | 409796 | 483414 | 497514 | 469535 | 533862 | 496947 | 531191 | 556216 | 224772 | 33130 | 26201 |
| Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом | тыс. руб. | - | 475531 | 971150 | 1416334 | 1854872 | 2317302 | 2685249 | 3156239 | 3566035 | 4049449 | 4546963 | 5016498 | 5550360 | 6047307 | 6578498 | 7134713 | 7359485 | 7392615 | 7418816 |
| Источники инвестиций |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Собственные средства | тыс. руб. | - | 474130 | 488830 | 442373 | 404128 | 447115 | 345532 | 450252 | 391871 | 483414 | 497514 | 469535 | 533862 | 496947 | 531191 | 556216 | 224772 | 26201 | 26201 |
| Средства за счет присоединения потребителей | тыс. руб. | - | 1401 | 6789 | 2811 | 34411 | 15315 | 22415 | 20738 | 17925 | - | - | - | - | - | - | - | - | 6929 | - |
| Средства бюджетов | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство,

реконструкцию и техническое перевооружение в связи

с изменениями температурного графика и гидравлического

режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Мероприятия по строительству, реконструкцию и техническому перевооружению в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не предлагаются в связи с отсутствием необходимости реализации указанных выше мероприятий. Инвестиции в указанные выше мероприятия отсутствуют.

9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций

для перевода открытой системы теплоснабжения

(горячего водоснабжения) в закрытую систему

горячего водоснабжения на каждом этапе

Мероприятия по переводу потребителей, подключенных к открытой системе горячего водоснабжения, на закрытую систему горячего водоснабжения не предлагаются в связи с отсутствием потребителей, подключенных к открытой системе горячего водоснабжения. Инвестиции в указанные выше мероприятия отсутствуют.

9.5. Оценка эффективности инвестиций

по отдельным предложениям

В ценовых зонах теплоснабжения согласно ПП РФ от 22.02.2012 [N 154](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2C50683BF5FE58E29BA7D8542A655971F7940C7B4887C229EA63AD5D113171791202835nEMCM) [2] настоящий пункт разрабатывается в отношении инвестиций, необходимых для осуществления регулируемых видов деятельности. Инвестиционные мероприятия для осуществления регулируемых видов в МО г. Владимир отсутствуют, соответственно данный пункт не разрабатывается.

9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций

в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение

и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый

период и базовый период актуализации

Сведения о величине фактически осуществленных инвестиций представлены в таблицах 32, 33.

Таблица 32. Величина фактически осуществленных инвестиций

в реконструкцию магистральных тепловых сетей за 2019 г.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Протяженность в двухтрубном исполнении, км | Стоимость мероприятия, тыс. руб.  (с НДС) |
| Реконструкция тепловой изоляции трубопроводов тепловой сети 1 очереди и промзоны с покрытием из оцинкованной стали 2Ду 700/600/500 мм | 0,893 | 10749 |
| Техперевооружение участка теплосети Юго-Западного района ТК20 ЮЗ - ТК25 ЮЗ, Ду 400 мм, в районе ул. Василисина, от дома 8 до дома 15 | 0,453 | 33748 |
| Техперевооружение участка тепловой сети 1-й очереди в НСП-1 с заменой запорной арматуры на шар поворотную Ду 700 мм, в районе ул. 1-я Пионерская, д. 24 | - | 12087 |
| Техперевооружение участка теплосети 1-й очереди ТК562(а) - ТК569 Ду 400 мм, в районе домов ул. Чайковского, от д. 1 до д. 15 (ПСД) | 0,320 | 20764 |
| Теплосеть 2-й очереди от УП на перекрестке ул. Стрелецкая - ул. Ломоносова до УП 6 и от УП 11 до павильона задвижек, ул. Гражданская, д. 36-а | - | 23641 |
| Техперевооружение участка теплосети 2-й очереди ТК79 - ТК80 Ду-800, в районе дома Октябрьский проспект, 22 (ПСД) | 0,073 | 290 |
| Техперевооружение участка теплосети 1-й очереди ТК558 - ТК562а Ду 400 мм по ул. Чайковского | - | 416 |
| ИТОГО | 1,666 | 101695 |

Таблица 33. Величина фактически осуществленных инвестиций

в реконструкцию распределительных тепловых сетей за 2019 г.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Протяженность в двухтрубном исполнении, км | Стоимость мероприятия, тыс. руб. (с НДС) |
| ТК189СВ, теплосеть первого контура от УТ2 до УТ7, от УТ5 до УТ24, от УТ5 до УТ26; теплосеть второго контура системы ГВС от УТ2 до УТ24, от УТ18 до УТ30 с вводами на здания ул. Куйбышева, дома 56, 58; ул. Безыменского, дома 11, 13, 13-а, 13-б, 15, 17-а, 19, 21, 21-а, 21-б, 23 | 6,67 | 17216 |
| ТК25юз, теплосеть от УУТЭ до УТ3 с вводом на дом ул. Василисина, 17, с выносом транзита из-под дома 17 | 0,608 | 23108 |
| ТК25юз, теплосеть от УТ16 до УТ 19 с вводами на здания: ул. Верхняя Дуброва, дома 26, 28, 28-а, 28-б, 28-в | 0,334 | 7727 |
| ТК27юз, теплосеть от УТ 6 до УТ10 с вводами на здания: ул. Василисина, дома 11-а, 13-а, 13, 11, с выносом транзита из-под дома 11, корпус 1 (уч. 3) | 0,275 | 5936 |
| Т.238-3 СНС-4, теплосеть от СНС до УТ33, УТ 42 с вводами на здания: ул. Суздальская, дома 2, 4, 6, 6-а, 8, 8-а, 8-б, 8-в, 8-г; ул. Луначарского, дома 25, 27, 29, 31, 33, 31-а; ул. Варваринский проезд, д. 13; от УТ25 до ул. Суздальской, д. 8-д (СНС-4), и ул. Луначарского, д. 29-а | 1,168 | 30751 |
| ТК566 от УТ15 и УТ2 до УТ1 с вводами на здания: ул. Чайковского, дома 26, 28, 30, 32-а, 36-а, 36-б, 38-в, 38-г; ул. Бобкова, дома 1, 1-а, 3, 3-а, 5, 7, 8, 10 | 1,109 | 30535 |
| ТК193С вправо тепловая сеть от УТ6 до УТ9 с вводами на здания: ул. Соколова-Соколенка, дома 4, 4-а (д/сад), 6, 6-а, 6-г | 0,453 | 9473 |
| Т.8ВГ, реконструкция участка теплосети надземной прокладки, проходящего по территории МБДОУ N 48, к. 2, Перекопский военный городок, д. 2-а, от СНС-8 до УТ8а с выносом СНС-8 из здания бывшей котельной | 0,173 | 10356 |
| ТК120, теплосеть от УТ1а до ул. Большой Нижегородской, д. 75, с вводами на здания: ул. Большая Нижегородская, дома 71-г, 71-в, 73, 73-а, 75 | 0,434 | 5720 |
| ТК112, теплосеть от УТ79 до УТ93 с вводами на здания: ул. Доватора, дома 3, 3-а; ул. Сущевская, дома 1-а (ЦТП-4), 2 | 0,390 | 8242 |
| ТК251, теплосеть от УТ3 до УТ17 с вводами на здания: ул. Грибоедова, д. 2; Энергетический проезд, д. 3; ул. Лермонтова, д. 20/10 | 0,369 | 10198 |
| ТК556 от УТ13А до УТ7 и УТ19 с вводами на здания: ул. Сурикова, дома 14, 16, 16-а, 16-б, 18, 20, 22; ул. Балакирева, д. 29 | 0.689 | 16355 |
| ТК-27юз, теплосеть от УТ5 до зданий: ул. Василисина, дома 7, 9, 9-а, с выносом транзитов из-под домов 9 (к. 1, 2), 7 (к. 1), 9-а (к. 1) (уч. 2) | 0,241 | 6229 |
| ТК12юз от УТ3 до УТ7 с вводами на здания: ул. Разина, д. 26; проспект Ленина, дома 39, 41, 45 | 0,483 | 14824 |
| ТК255 от УТ1 до УТ3, с вводами на здания: ул. 1-я Пионерская, дома 76, 76-а, 78; ул. Полины Осипенко, д. 16; ул. Фейгина, дома 11, 18, 26, 28; ул. Северная, дома 19, 21, 23, 25 | 0,74 | 26265 |
| ТК6а от надземной сети в районе УТ1 до УТ3, от УТ2 до УТ23 с вводами на здания: ул. Растопчина, дома 31-а, 33, 33-а, 35, 37; ул. Комиссарова, дома 53, 57; ул. Егорова, дома 10, 10-а, с выносом транзита из-под домов, ул. Растопчина, дома 33, 35 | 0,73 | 31103 |
| ТК258 лево от УТ30 до УТ34, ул. Полины Осипенко, д. 17, от УТ 30 до т. "1" с вводом на дома 39, 41 по ул. Мира, от т. "2" до дома 67 по ул. 1-я Пионерская | 0,272 | 4627 |
| ТК258-3 лево, реконструкция участков теплосетей надземной прокладки, проходящих по территории школы N 14, ул. Герцена, д. 35, от УТ2 до УТ3, 3-а, 4 и до здания школы | 0,198 | 10851 |
| Реконструкция участка тепловой сети от здания котельной ХОЗО УВД до т. "А", с вводами на здания: Московское шоссе, дома 1, 1-а, 1-б, 3, 3-а | 1,495 | 20829 |
| ТК800, техническое перевооружение тепловой сети от УТ25 до т. "А", с вводами на дома 107-а, 113-а (д/с N 31), от т. 1 до т. 2 с увеличением диаметра Ду 250 мм на Ду 350 мм | 0,281 | 13193 |
| Котельная 301 кв., перекладка участка тепловой сети по адресу: ул. Завадского, д. 13-а | 0,094 | 1653 |
| ТК693 лев., теплосеть от бесканальной тепловой сети в районе УТ4 до т. "А" (бесканальная тепловая сеть в районе д. 15 по ул. Георгиевской) | 0,018 | 506 |
| Котельная Оргтруд N 1, теплосеть (ГВС) УТ13 до УТ28 | 0,120 | 579 |
| Котельная Загородной зоны, теплосеть от УТ22 до УТ22-а | 0,093 | 2213 |
| Котельная Загородной зоны, теплосеть в районе д. 63, Судогодское шоссе | 0,301 | 5350 |
| ТК524, вынос оборудования из существующего ЦТП-6, ул. Белоконская, д. 4, во вновь строящееся здание с присоединением существующих сетей | 0,070 | 799 |
| ТК112, теплосеть к д. 30-а по ул. Красноармейской, с выносом ЦТП из д. 32, по ул. Красноармейской | 0,097 | 746 |
| Т.238-2, теплосеть от УТ2 до опуска трубопровода надземной теплосети в районе УТ45, от УТ46 до д. 23-а (к. 1) с вводом на д. 23 по ул. Каманина; от д. 23-а (к. 1) до д. 25 с выносом транзита; от УТ3 до т. "А" с вводами на д. 23-а (к. 4); 23-а (к. 3) по ул. Каманина | 0,729 | 1128 |
| ТК189-а (ЦТП-2), теплосеть от УТ6 до УТ8 с вводами на дома 11-а, 11-б по ул. Безыменского | 0,301 | 3207 |
| Т.246, теплосеть от ТК до т. "А" с вводами на д. 22-а, ул. 1-я Пионерская (я/с N 62), д. 20 (спортивный комплекс); от д. 1 до д. 1-б по ул. Северной, с выносом транзита из-под дома 1 по ул. Северной | 0,433 | 698 |
| ИТОГО | 19,368 | 320417 |

Раздел 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)

10.1. Решение о присвоении статуса единой

теплоснабжающей организации (организациям)

Решения об определении единой теплоснабжающей организации (организаций) приведены в таблице ниже.

Таблица 34. Реестр единых теплоснабжающих организаций

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей организации | N зоны деятельности | Предлагаемая к утверждению при актуализации ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2,  котельные:  - Юго-Западного района;  - 301 квартала;  - Коммунальной зоны;  - микрорайона 9-В;  - 125 квартала;  - Парижской Коммуны;  - АО "Владимирская газовая компания" | Филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс" | источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | [Постановление](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758041A905CE497F1798E48E2970DEF8638593581B17893C2936F2909E35nEM2M) администрации г. Владимира N 1645 от 17.06.2019 |
| АО "Владимирские Коммунальные системы" | источники тепловой энергии и тепловые сети |
| АО "Владимирская газовая компания" | источник тепловой энергии и тепловые сети |
| ПАО "Владимирский химический завод" | тепловые сети |
| ГУП Комбинат "Тепличный" | тепловые сети |
| АО "Полимерсинтез" | тепловые сети |
| 2 | 722 квартала | АО "Владимирские Коммунальные системы" | источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | [Постановление](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758041A905CE497F1798E48E2970DEF8638593581B17893C2936F2909E35nEM2M) администрации г. Владимира N 1645 от 17.06.2019 |
| 3 | ВЗКИ | АО "Владимирские Коммунальные системы" | источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | [Постановление](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758041A905CE497F1798E48E2970DEF8638593581B17893C2936F2909E35nEM2M) администрации г. Владимира N 1645 от 17.06.2019 |
| 4 | УВД | АО "Владимирские Коммунальные системы" | источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | [Постановление](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758041A905CE497F1798E48E2970DEF8638593581B17893C2936F2909E35nEM2M) администрации г. Владимира N 1645 от 17.06.2019 |
| 5 | ПМК-18 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | [Постановление](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758041A905CE497F1798E48E2970DEF8638593581B17893C2936F2909E35nEM2M) администрации г. Владимира N 1645 от 17.06.2019 |
| 6 | РТС | АО "Владимирские Коммунальные системы" | источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | [Постановление](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758041A905CE497F1798E48E2970DEF8638593581B17893C2936F2909E35nEM2M) администрации г. Владимира N 1645 от 17.06.2019 |
| 7 | Энергетик, АО "ВКС" | АО "Владимирские Коммунальные системы" | источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | [Постановление](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758041A905CE497F1798E48E2970DEF8638593581B17893C2936F2909E35nEM2M) администрации г. Владимира N 1645 от 17.06.2019 |
| 8 | мкр. Заклязьменский | АО "Владимирские Коммунальные системы" | источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | [Постановление](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758041A905CE497F1798E48E2970DEF8638593581B17893C2936F2909E35nEM2M) администрации г. Владимира N 1645 от 17.06.2019 |
| 9 | мкр. Коммунар | АО "Владимирские Коммунальные системы" | источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | [Постановление](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758041A905CE497F1798E48E2970DEF8638593581B17893C2936F2909E35nEM2M) администрации г. Владимира N 1645 от 17.06.2019 |
| 10 | Оргтруд-1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | [Постановление](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758041A905CE497F1798E48E2970DEF8638593581B17893C2936F2909E35nEM2M) администрации г. Владимира N 1645 от 17.06.2019 |
| 11 | Оргтруд-2 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | [Постановление](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758041A905CE497F1798E48E2970DEF8638593581B17893C2936F2909E35nEM2M) администрации г. Владимира N 1645 от 17.06.2019 |
| 12 | мкр. Юрьевец, АО "ВКС" | АО "Владимирские Коммунальные системы" | источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | [Постановление](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758041A905CE497F1798E48E2970DEF8638593581B17893C2936F2909E35nEM2M) администрации г. Владимира N 1645 от 17.06.2019 |
| 13 | Элеваторная | АО "Владимирские Коммунальные системы" | источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | [Постановление](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758041A905CE497F1798E48E2970DEF8638593581B17893C2936F2909E35nEM2M) администрации г. Владимира N 1645 от 17.06.2019 |
| 14 | мкр. Лесной | АО "Владимирские Коммунальные системы" | источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | [Постановление](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758041A905CE497F1798E48E2970DEF8638593581B17893C2936F2909E35nEM2M) администрации г. Владимира N 1645 от 17.06.2019 |
| 15 | ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | источник тепловой энергии и тепловые сети | 2 | ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | п. 6 ПП РФ N 808 |
| 16 | АО ВХКП "Мукомол" | АО Владимирский комбинат хлебопродуктов "Мукомол" | источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | [Постановление](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758041A905CE497F1798E48E2970DEF8638593581B17893C2936F2909E35nEM2M) администрации г. Владимира N 1645 от 17.06.2019 |
| 17 | п. Пиганово | ООО "Владимиртеплогаз" | источник тепловой энергии | 1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | [Постановление](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758041A905CE497F1798E48E2970DEF8638593581B17893C2936F2909E35nEM2M) администрации г. Владимира N 1645 от 17.06.2019 |
| АО "Владимирские Коммунальные системы" | тепловые сети | 1 |
| 18 | Энергетик, ООО "Владимиртеплогаз" | ООО "Владимиртеплогаз" | источник тепловой энергии | 1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | [Постановление](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758041A905CE497F1798E48E2970DEF8638593581B17893C2936F2909E35nEM2M) администрации г. Владимира N 1645 от 17.06.2019 |
| АО "Владимирские Коммунальные системы" | тепловые сети | 1 |
| 19 | турбаза "Ладога" | ООО "Владимиртеплогаз" | источник тепловой энергии | 1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | [Постановление](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758041A905CE497F1798E48E2970DEF8638593581B17893C2936F2909E35nEM2M) администрации г. Владимира N 1645 от 17.06.2019 |
| АО "Владимирские Коммунальные системы" | тепловые сети | 1 |
| 20 | "Спецавтохозяйство" | ООО "Владимиртеплогаз" | источник тепловой энергии | 1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | [Постановление](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758041A905CE497F1798E48E2970DEF8638593581B17893C2936F2909E35nEM2M) администрации г. Владимира N 1645 от 17.06.2019 |
| 21 | ФГУП "ГНПП "Крона" | ФГУП "ГНПП "Крона" | источник тепловой энергии | 1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | [Постановление](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758041A905CE497F1798E48E2970DEF8638593581B17893C2936F2909E35nEM2M) администрации г. Владимира N 1645 от 17.06.2019 |
| 22 | ООО УК "Дельта" | ООО Управляющая компания "Дельта" | источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | [Постановление](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758041A905CE497F1798E48E2970DEF8638593581B17893C2936F2909E35nEM2M) администрации г. Владимира N 1645 от 17.06.2019 |
| 23 | ООО "Комбинат промышленных предприятий" | ООО "Комбинат промышленных предприятий" | источник тепловой энергии и тепловые сети | 3 | ООО "Комбинат промышленных предприятий" | п. 11 ПП РФ N 808 |
| 24 | ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | источник тепловой энергии | 6 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | п. 6 ПП РФ N 808 |
| 25 | ООО "Фирма "Русский простор" | ООО "Фирма "Русский простор" | источник тепловой энергии и тепловые сети | 5 | ООО "Фирма "Русский простор" | п. 6 ПП РФ N 808 |
| 26 | ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | источник тепловой энергии и тепловые сети | 7 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | п. 6 ПП РФ N 808 |
| 27 | ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | источник тепловой энергии и тепловые сети | 4 | ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | п. 11 ПП РФ N 808 |
| 28 | ФГБУ "Федеральный центр охраны здоровья животных" | ФГБУ "Федеральный центр охраны здоровья животных" | источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | [Постановление](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758041A905CE497F1798E48E2970DEF8638593581B17893C2936F2909E35nEM2M) администрации г. Владимира N 1645 от 17.06.2019 |
| 29 | Юрьевец, ООО "ТеплогазВладимир" | ООО "ТеплогазВладимир" | источник тепловой энергии | 1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | [Постановление](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758041A905CE497F1798E48E2970DEF8638593581B17893C2936F2909E35nEM2M) администрации г. Владимира N 1645 от 17.06.2019 |
| АО "Владимирские Коммунальные системы" | тепловые сети | 1 |
| 30 | Загородная зона | ООО "ТеплогазВладимир" | источник тепловой энергии | 1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | [Постановление](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758041A905CE497F1798E48E2970DEF8638593581B17893C2936F2909E35nEM2M) администрации г. Владимира N 1645 от 17.06.2019 |
| АО "Владимирские Коммунальные системы" | тепловые сети | 1 |
| 31 | ООО "Техника - коммунальные системы" | ООО "Техника - коммунальные системы" | источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | [Постановление](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758041A905CE497F1798E48E2970DEF8638593581B17893C2936F2909E35nEM2M) администрации г. Владимира N 1645 от 17.06.2019 |
| АО "Владимирские Коммунальные системы" | тепловые сети |
| 32 | Семашко, 4 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | источник тепловой энергии | 1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | [Постановление](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758041A905CE497F1798E48E2970DEF8638593581B17893C2936F2909E35nEM2M) администрации г. Владимира N 1645 от 17.06.2019 |
| 33 | Белоконской, 16 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | источник тепловой энергии | 1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | [Постановление](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758041A905CE497F1798E48E2970DEF8638593581B17893C2936F2909E35nEM2M) администрации г. Владимира N 1645 от 17.06.2019 |
| 34 | БМК-360 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | источник тепловой энергии | 1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | [Постановление](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758041A905CE497F1798E48E2970DEF8638593581B17893C2936F2909E35nEM2M) администрации г. Владимира N 1645 от 17.06.2019 |
| 35 | Тихонравова, 8-а | АО "Владимирские Коммунальные системы" | источник тепловой энергии | 1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | [Постановление](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758041A905CE497F1798E48E2970DEF8638593581B17893C2936F2909E35nEM2M) администрации г. Владимира N 1645 от 17.06.2019 |
| 37 | Н. Садовая, 6 - 2 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | источник тепловой энергии | 1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | [Постановление](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758041A905CE497F1798E48E2970DEF8638593581B17893C2936F2909E35nEM2M) администрации г. Владимира N 1645 от 17.06.2019 |
| 38 | Н. Садовая, 9 - 2 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | источник тепловой энергии | 1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | [Постановление](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758041A905CE497F1798E48E2970DEF8638593581B17893C2936F2909E35nEM2M) администрации г. Владимира N 1645 от 17.06.2019 |
| 39 | ДБСП | АО "Владимирские Коммунальные системы" | источник тепловой энергии | 1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | [Постановление](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758041A905CE497F1798E48E2970DEF8638593581B17893C2936F2909E35nEM2M) администрации г. Владимира N 1645 от 17.06.2019 |
| 40 | МУЗ КБ "Автоприбор" | АО "Владимирские Коммунальные системы" | источник тепловой энергии | 1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | [Постановление](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758041A905CE497F1798E48E2970DEF8638593581B17893C2936F2909E35nEM2M) администрации г. Владимира N 1645 от 17.06.2019 |

10.2. Реестр зон деятельности единой

теплоснабжающей организации (организаций)

Зона деятельности единой теплоснабжающей организации - одна или несколько систем теплоснабжения на территории поселения, городского округа, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии.

Предлагаемые для утверждения зоны деятельности ЕТО приведены в таблице 35.

Таблица 35. Зоны деятельности ЕТО

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N зоны деятельности | Предлагаемая к утверждению при актуализации ЕТО | N системы теплоснабжения | Система теплоснабжения |
| 1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | 1 | Владимирская ТЭЦ-2,  котельные:  - Юго-Западного района;  - 301 квартала;  - Коммунальной зоны;  - микрорайона 9-В;  - 125 квартала;  - Парижской Коммуны;  - АО "Владимирская газовая компания" |
| 2 | 722 квартала |
| 3 | ВЗКИ |
|  |  | 4 | УВД |
| 5 | ПМК-18 |
| 6 | РТС |
| 7 | Энергетик, АО "ВКС" |
| 8 | мкр. Заклязьменский |
| 9 | мкр. Коммунар |
| 10 | Оргтруд 1 |
| 11 | Оргтруд 2 |
|  |  | 12 | мкр. Юрьевец, АО "ВКС" |
| 13 | Элеваторная |
| 14 | мкр. Лесной |
| 16 | АО ВХКП "Мукомол" |
| 17 | п. Пиганово |
| 18 | Энергетик, ООО "Владимиртеплогаз" |
| 19 | Турбаза "Ладога" |
| 20 | "Спецавтохозяйство" |
|  |  | 21 | ФГУП "ГНПП "Крона" |
| 22 | ООО УК "Дельта" |
| 28 | ФГБУ "Федеральный центр охраны здоровья животных" |
| 29 | Юрьевец, ООО "ТеплогазВладимир" |
| 30 | Загородная зона |
| 31 | ООО "Техника - коммунальные системы" |
|  |  | 32 | Семашко, 4 |
| 33 | Белоконской, 16 |
| 34 | БМК-360 |
| 35 | Тихонравова, 8-а |
| 37 | Н. Садовая, 6 - 2 |
| 38 | Н. Садовая, 9 - 2 |
| 39 | ДБСП |
| 40 | МУЗ КБ "Автоприбор" |
| 2 | ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | 15 | ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" |
| 3 | ООО "Комбинат промышленных предприятий" | 23 | ООО "Комбинат промышленных предприятий" |
| 4 | ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | 27 | ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России |
| 5 | ООО "Фирма "Русский простор" | 25 | ООО "Фирма "Русский простор" |
| 6 | ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | 24 | ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" |
| 7 | ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | 26 | ТСЖ "На 3-й Кольцевой" |

Графическое описание каждой границы зон деятельности ЕТО представлены на рисунках ниже. Расположение всех зон на единой карте МО г. Владимир представлено в электронной модели на слое "Зона ЕТО" и в электронном виде в приложении 2 к главе 15 Обосновывающих материалов.

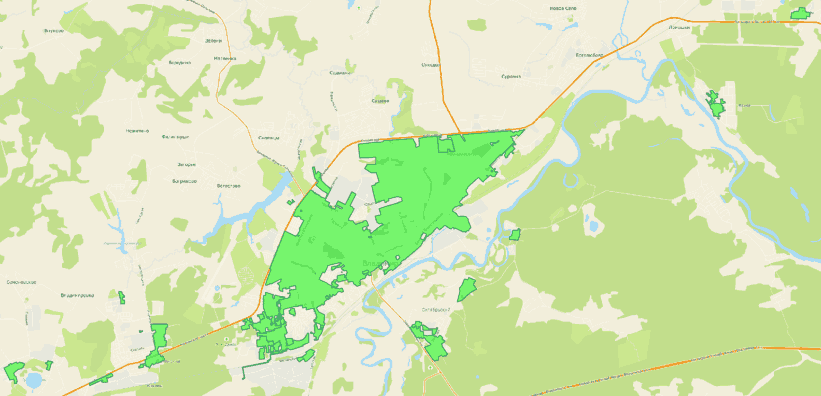


Рисунок 23. Граница зоны деятельности ЕТО N 1:

АО "Владимирские Коммунальные системы"

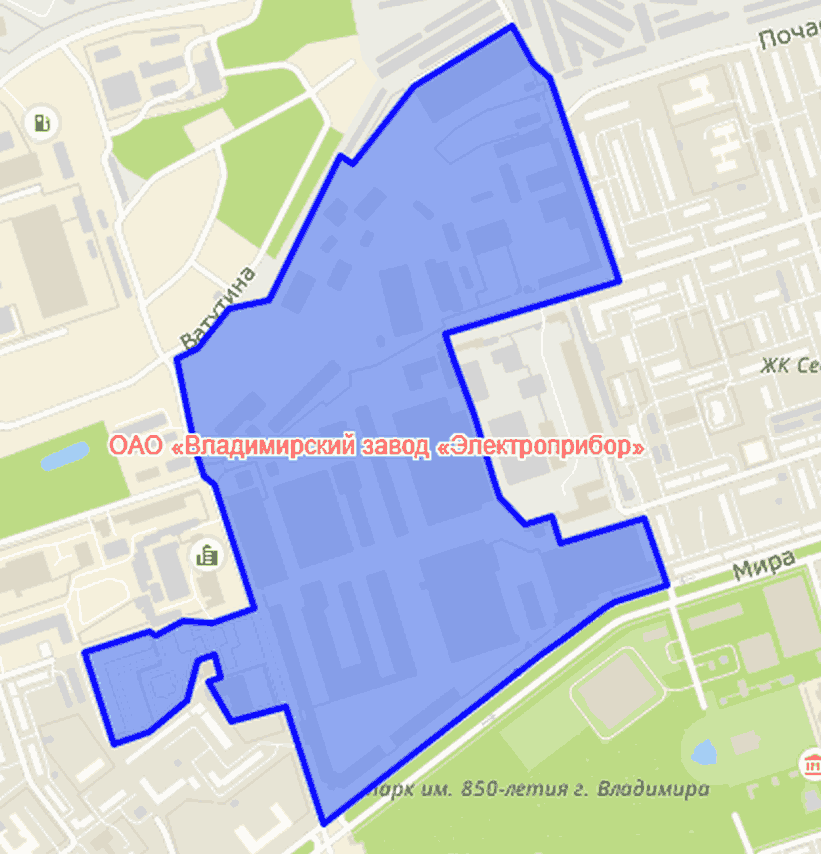


Рисунок 24. Граница зоны деятельности ЕТО N 2:

ОАО "Владимирский завод "Электроприбор"

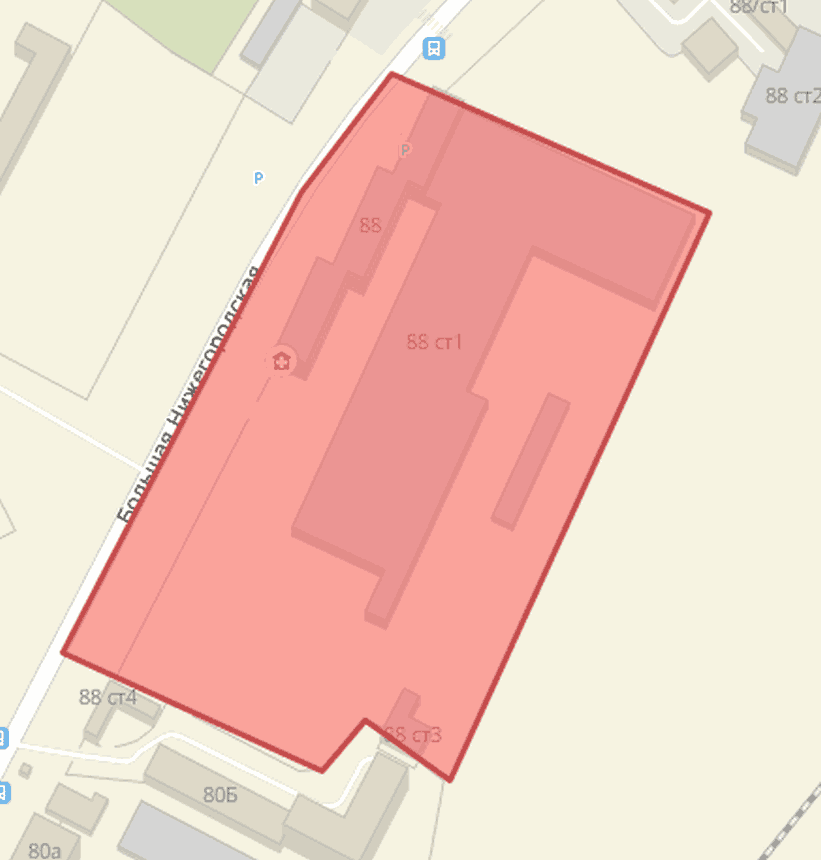


Рисунок 25. Граница зоны деятельности ЕТО N 3:

ООО "Комбинат промышленных предприятий"

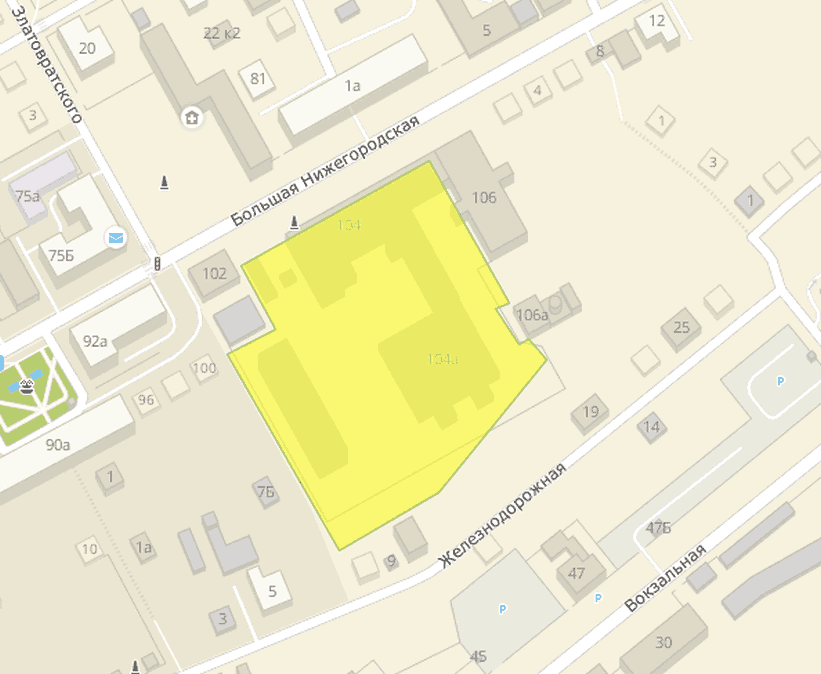


Рисунок 26. Граница зоны деятельности ЕТО N 4:

ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России

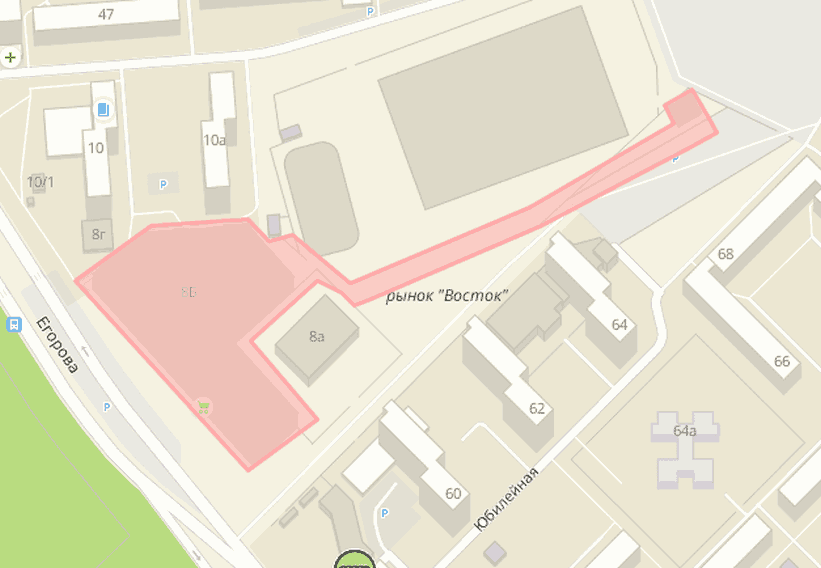


Рисунок 27. Граница зоны деятельности ЕТО N 5:

ООО "Фирма "Русский простор"

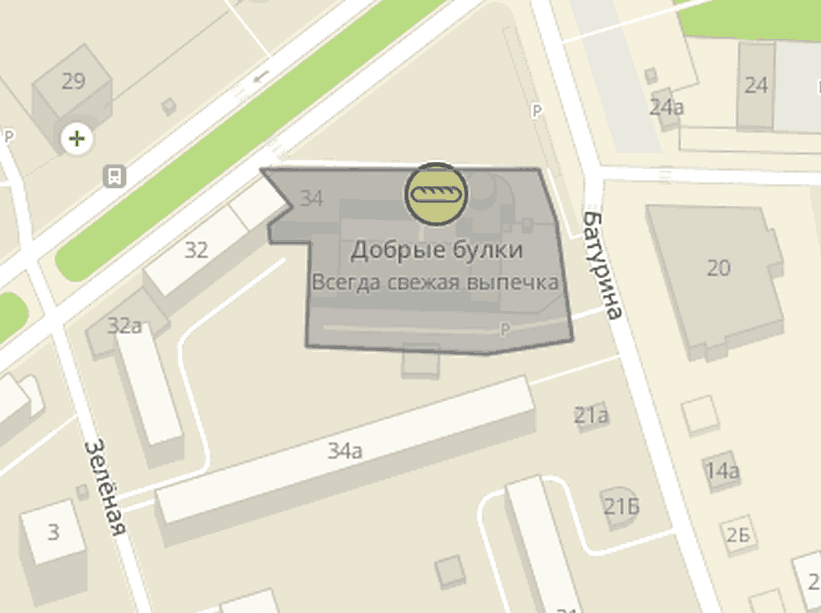


Рисунок 28. Граница зоны деятельности ЕТО N 6:

ООО "Газпром межрегионгаз Владимир"

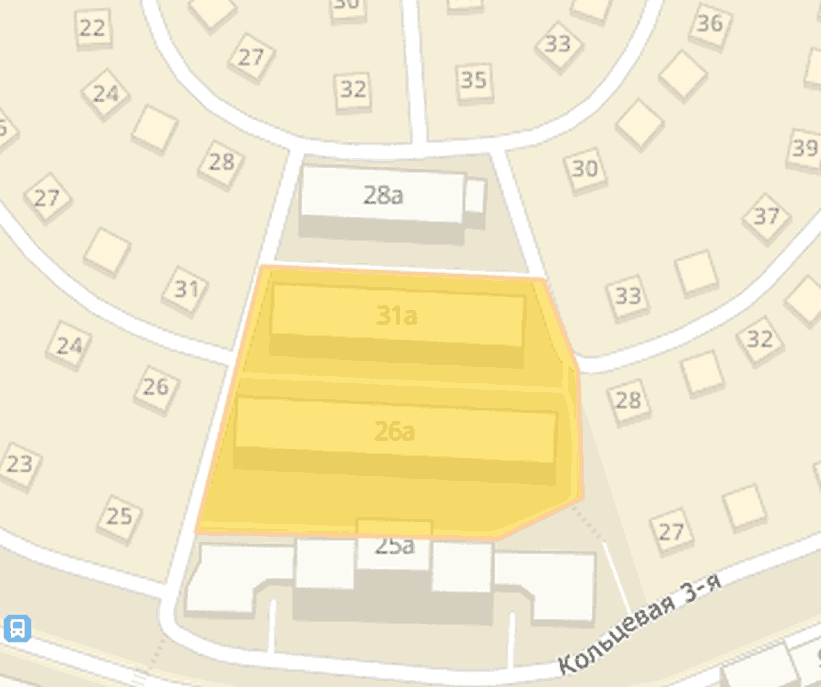


Рисунок 29. Граница зоны деятельности ЕТО N 7:

ТСЖ "На 3-й Кольцевой"

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии

с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус

единой теплоснабжающей организации

Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией, установлены [постановлением](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2C50683BF5FE58E2FBF7F8140A655971F7940C7B4887C229EA63AD5D113171791202835nEMCM) Правительства РФ от 08.08.2012 N 808 (ред. от 26.07.2018) "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации".

Границы зоны деятельности единой теплоснабжающей организации могут быть изменены в следующих случаях:

- подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;

- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

В соответствии с [постановлением](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2C50683BF5FE58E29BA7D8542A655971F7940C7B4887C229EA63AD5D113171791202835nEMCM) Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 N 154 (в ред. постановления Правительства РФ от 16.03.2019 N 276) "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" при разработке проекта новой схемы теплоснабжения раздел 10 "Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)", предусмотренный подпунктом "к" пункта 4 требований к схемам теплоснабжения, содержащийся в схеме теплоснабжения (актуализированной схеме теплоснабжения), включается в указанный проект в неизменном виде, за исключением:

- случаев, указанных в [пункте 13](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2C50683BF5FE58E2FBF7F8140A655971F7940C7B4887C309EFE34D2DC594752DA2F2931F2939F29E02E80nAMEM) Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. N 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации";

- случая возникновения новой зоны (новых зон) деятельности единой теплоснабжающей организации.

Анализ изменений в границах систем теплоснабжения и утвержденных зон деятельности ЕТО при актуализации схемы теплоснабжения представлен в таблице ниже.

Таблица 36. Анализ изменений в границах систем

теплоснабжения и утвержденных зон деятельности ЕТО

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | N зоны деятельности | Утвержденная ЕТО | Изменения в границах системы теплоснабжения | Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения |
| 15 | ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | АО "Владимирские Коммунальные системы" в 2020 году подали заявление о прекращении осуществления функций единой теплоснабжающей организации в данной системе. В качестве ЕТО данной зоны предлагается утвердить ОАО "Владимирский завод" "Электроприбор" | к утверждению в качестве ЕТО предлагается ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" |
| |  | | --- | | КонсультантПлюс: примечание.  В официальном тексте документа, видимо, допущена опечатка: постановление  администрации города Владимира от 17.06.2019 N 1645 называется "О внесении  изменений в постановление администрации города Владимира от 29.11.2013 N 4352",  а не "Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования город  Владимир на 2013 - 2027 годы и о присвоении статуса единой теплоснабжающей  организации". | | | | | | | | |
| 23 | ООО "Комбинат промышленных предприятий" | ООО "Комбинат промышленных предприятий" | источник тепловой энергии и тепловые сети | - | - | Новая зона деятельности ЕТО. В [постановлении](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758041A905CE497F1798E48E2970DEF8638593581B17893C2936F2909E35nEM2M) администрации г. Владимира от 17.06.2019 N 1645 "Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования город Владимир на 2013 - 2027 годы и о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации" данная система теплоснабжения отсутствовала | к утверждению в качестве ЕТО предлагается ООО "Комбинат промышленных предприятий" |
| 24 | ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | источник тепловой энергии | - | - | Новая зона деятельности ЕТО. В [постановлении](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758041A905CE497F1798E48E2970DEF8638593581B17893C2936F2909E35nEM2M) администрации г. Владимира от 17.06.2019 N 1645 "Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования город Владимир на 2013 - 2027 годы и о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации" данная система теплоснабжения отсутствовала | к утверждению в качестве ЕТО предлагается ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" |
| 25 | ООО "Фирма "Русский простор" | ООО "Фирма "Русский простор" | источник тепловой энергии и тепловые сети | - | - | Новая зона деятельности ЕТО. В [постановлении](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758041A905CE497F1798E48E2970DEF8638593581B17893C2936F2909E35nEM2M) администрации г. Владимира от 17.06.2019 N 1645 "Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования город Владимир на 2013 - 2027 годы и о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации" данная система теплоснабжения отсутствовала | к утверждению в качестве ЕТО предлагается ООО "Фирма "Русский простор" |
| 26 | ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | источник тепловой энергии и тепловые сети | - | - | Новая зона деятельности ЕТО. В [постановлении](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758041A905CE497F1798E48E2970DEF8638593581B17893C2936F2909E35nEM2M) администрации г. Владимира от 17.06.2019 N 1645 "Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования город Владимир на 2013 - 2027 годы и о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации" данная система теплоснабжения отсутствовала | к утверждению в качестве ЕТО предлагается ТСЖ "На 3-й Кольцевой" |
| 27 | ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | источник тепловой энергии и тепловые сети | - | - | Новая зона деятельности ЕТО. В [постановлении](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758041A905CE497F1798E48E2970DEF8638593581B17893C2936F2909E35nEM2M) администрации г. Владимира от 17.06.2019 N 1645 "Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования город Владимир на 2013 - 2027 годы и о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации" данная система теплоснабжения отсутствовала | к утверждению в качестве ЕТО предлагается ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России |
| 36 | Центральная, 17-а | - | источник тепловой энергии | - | - | Новая зона деятельности ЕТО. В [постановлении](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758041A905CE497F1798E48E2970DEF8638593581B17893C2936F2909E35nEM2M) администрации г. Владимира от 17.06.2019 N 1645 "Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования город Владимир на 2013 - 2027 годы и о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации" данная система теплоснабжения отсутствовала | ЕТО не предлагается по причине окончания договора аренды между АО "ВКС" и ТСН "Центральная 17а". Договорные отношения в сфере теплоснабжения отсутствуют |

10.4. Информация о поданных теплоснабжающими

организациями заявках на присвоение статуса

единой теплоснабжающей организации

Заявки на присвоение статуса ЕТО от:

- ОАО "Владимирский завод "Электроприбор";

- ООО "Фирма "Русский простор";

- ТСЖ "На 3-й Кольцевой";

- ООО "Газпром межрегионгаз Владимир"

представлены в приложении 1 к главе 15 Обосновывающих материалов.

10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень

теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе

теплоснабжения, расположенных в границах поселения,

городского округа, города федерального значения

Реестр систем теплоснабжения, определенных при актуализации на 2021 год схемы теплоснабжения муниципального образования город Владимир до 2037 года, приведен в таблице ниже. Подробное описание каждой из систем приведено в главе 15 Обосновывающих материалов.

Таблица 37. Реестр систем теплоснабжения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N | Источник тепловой энергии | Система теплоснабжения | Организация эксплуатирующая источник тепловой энергии | Организация эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии | Адрес источника |
| 1. | Владимирская ТЭЦ-2 | Владимирская ТЭЦ-2,  котельные:  - Юго-Западного района;  - 301 квартала;  - Коммунальной зоны;  - микрорайона 9-В;  - 125 квартала;  - Парижской Коммуны;  - АО "Владимирская газовая компания" | Филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс" | Магистральные - собственность ПАО "Т Плюс";  распределительные - концессия АО "ВКС";  ПАО "Владимирский химический завод";  ГУП Комбинат "Тепличный";  АО "Полимерсинтез" | г. Владимир, ул. Большая Нижегородская, 108 |
| 2. | Юго-Западного района | АО "ВКС" | АО "ВКС" | г. Владимир, ул. Верхняя Дуброва, 15-б |
| 3. | 301 квартала | АО "ВКС" | АО "ВКС" | г. Владимир, ул. Николая Островского, 64-а |
| 4. | Коммунальной зоны | АО "ВКС" | АО "ВКС" | г. Владимир, ул. Нижняя Дуброва, 41-а |
| 5. | Микрорайона 9-В | АО "ВКС" | АО "ВКС" | г. Владимир, ул. Безыменского, 22-б |
| 6. | 125 квартала | АО "ВКС" | АО "ВКС" | г. Владимир, пр. Ленина, 5-б |
| 7. | Парижской Коммуны | АО "ВКС" | АО "ВКС" | г. Владимир, ул. Парижской коммуны, 56-а |
| 8. | АО "Владимирская газовая компания" | АО "Владимирская газовая компания" | Магистральные - АО "Владимирская газовая компания";  распределительные - АО "ВКС" | г. Владимир, ул. Производственная, 14 |
| 9. | 722 квартала | 722 квартала | АО "ВКС" | АО "ВКС" | г. Владимир, ул. Диктора Левитана, 47-а |
| 10. | ВЗКИ | ВЗКИ | АО "ВКС" | АО "ВКС" | г. Владимир, ул. Добросельская, 194-в |
| 11. | УВД | УВД | АО "ВКС" | АО "ВКС" | г. Владимир, ул. Московское шоссе, 3-д |
| 12. | ПМК-18 | ПМК-18 | АО "ВКС" | АО "ВКС" | г. Владимир, мкр-н Юрьевец, ул. Ноябрьская, 113-г |
| 13. | РТС | РТС | АО "ВКС" | АО "ВКС" | г. Владимир, п. РТС, д. 5-б |
| 14. | Энергетик, АО "ВКС" | Энергетик, АО "ВКС" | АО "ВКС" | АО "ВКС" | г. Владимир, мкр-н Энергетик, ул. Энергетиков, 10-в |
| 15. | мкр. Заклязьменский | мкр. Заклязьменский | АО "ВКС" | АО "ВКС" | г. Владимир, мкр. Заклязьменский, ул. Восточная, 2-у |
| 16. | мкр. Коммунар | мкр. Коммунар | АО "ВКС" | АО "ВКС" | г. Владимир, мкр. Коммунар, ул. Центральная, 19 |
| 17. | Оргтруд 1 | Оргтруд 1 | АО "ВКС" | АО "ВКС" | г. Владимир, мкр. Оргтруд, ул. Октябрьская, 18-а |
| 18. | Оргтруд 2 | Оргтруд 2 | АО "ВКС" | АО "ВКС" | г. Владимир, мкр. Оргтруд, ул. Молодежная, 21 |
| 19. | мкр. Юрьевец, АО "ВКС" | мкр. Юрьевец, АО "ВКС" | АО "ВКС" | АО "ВКС" | г. Владимир, мкр. Юрьевец, Строительный проезд, 3-а |
| 20. | Элеваторная | Элеваторная | АО "ВКС" | АО "ВКС" | г. Владимир, ул. Элеваторная, 18-а |
| 21. | мкр. Лесной | мкр. Лесной | АО "ВКС" | АО "ВКС" | мкр. Лесной, ул. Лесная, 12-д |
| 22. | ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | г. Владимир, ул. Батурина, 28 |
| 23. | АО ВХКП "Мукомол" | АО ВХКП "Мукомол" | АО Владимирский комбинат хлебопродуктов "Мукомол" | АО Владимирский комбинат хлебопродуктов "Мукомол" | г. Владимир, ул. Элеваторная, 26 |
| 24. | п. Пиганово | п. Пиганово | ООО "Владимиртеплогаз" | АО "ВКС" | г. Владимир, мкр. Юрьевец, ул. Центральная, 11 |
| 25. | Энергетик, ООО "Владимиртеплогаз" | Энергетик, ООО "Владимиртеплогаз" | ООО "Владимиртеплогаз" | АО "ВКС" | г. Владимир, мкр. Энергетик, ул. Северная, 9-а |
| 26. | Турбаза "Ладога" | Турбаза "Ладога" | ООО "Владимиртеплогаз" | АО "ВКС" | г. Владимир, мкр. Турбаза "Ладога", ул. Сосновая, 13 |
| 27. | "Спецавтохозяйство" | "Спецавтохозяйство" | ООО "Владимиртеплогаз" | - | г. Владимир, ул. Большая Московская, 62-б |
| 28. | ФГУП "ГНПП "Крона" | ФГУП "ГНПП "Крона" | ФГУП "ГНПП "Крона" | ФГУП "ГНПП "Крона" | г. Владимир, пр-т Ленина, 73 |
| 29. | ООО УК "Дельта" | ООО УК "Дельта" | ООО Управляющая компания "Дельта" | ООО Управляющая компания "Дельта" | г. Владимир, ул. Большая Московская, 19-б |
| 30. | ООО "Комбинат промышленных предприятий" | ООО "Комбинат промышленных предприятий" | ООО "Комбинат промышленных предприятий" | ООО "Комбинат промышленных предприятий" | г. Владимир, ул. Большая Нижегородская, 88 |
| 31. | ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | - | г. Владимир, ул. Мира, 34 |
| 32. | ООО "Фирма "Русский простор" | ООО "Фирма "Русский простор" | ООО "Фирма "Русский простор" | ООО "Фирма "Русский простор" | г. Владимир, ул. Юбилейная, 68-а |
| 33. | ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | г. Владимир, ул. 2-я Кольцевая, 26-а |
| 34. | ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | г. Владимир, ул. Большая Московская, 104 |
| 35. | ФГБУ "Федеральный центр охраны здоровья животных" | ФГБУ "Федеральный центр охраны здоровья животных" | ФГБУ "Федеральный центр охраны здоровья животных" | ФГБУ "Федеральный центр охраны здоровья животных" | г. Владимир, мкр. Юрьевец, ул. Всесвятская, 8-а |
| 36. | Юрьевец, ООО "ТеплогазВладимир" | Юрьевец, ООО "ТеплогазВладимир" | ООО "ТеплогазВладимир" | АО "ВКС" | г. Владимир, ул. Институтский городок, 16-б |
| 37. | Загородной зоны | Загородной зоны | ООО "ТеплогазВладимир" | АО "ВКС" | г. Владимир, Судогодское шоссе, 296 |
| 38. | ООО "Техника - коммунальные системы" | ООО "Техника - коммунальные системы" | ООО "Техника - коммунальные системы" | ООО "Техника - коммунальные системы" | г. Владимир, ул. Студеная Гора, 10-г |
| 39. | Семашко, 4 | Семашко, 4 | АО "ВКС" | - | г. Владимир, Семашко, 4-а |
| 40. | Белоконской, 16 | Белоконской, 16 | АО "ВКС" | - | г. Владимир, Белоконской, 16 |
| 41. | БМК-360 | БМК-360 | АО "ВКС" | - | г. Владимир, мкр. Оргтруд, Октябрьская, 4 |
| 42. | Тихонравова, 8-а | Тихонравова, 8-а | АО "ВКС" | - | г. Владимир, Тихонравова, 8-а |
| 43. | Центральная, 17-а | Центральная, 17-а | - | - | г. Владимир, мкр. Коммунар, Центральная, 17-а |
| 44. | Н. Садовая, 6 - 2 | Н. Садовая, 6 - 2 | АО "ВКС" | - | Оргтруд, Нижне-Садовая, 6 - 2 |
| 45. | Н. Садовая, 9 - 2 | Н. Садовая, 9 - 2 | АО "ВКС" | - | Оргтруд, Нижне-Садовая, 9 - 2 |
| 46. | ДБСП | ДБСП | АО "ВКС" | - | г. Владимир, Добросельская, 34-а |
| 47. | МУЗ КБ "Автоприбор" | МУЗ КБ "Автоприбор" | АО "ВКС" | - | г. Владимир, Добросельская, 38-а |

Раздел 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ

МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

В соответствии с [п. 90](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2C50683BF5FE58E29BA7D8542A655971F7940C7B4887C309EFE31D4D5064247CB772536EA8C9F36FC2C82ACnCM7M) Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" [2], данный раздел в ценовых зонах не разрабатывается.

Раздел 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

В МО г. Владимир отсутствуют выявленные бесхозяйные тепловые сети.

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

13.1. Описание решений (на основе утвержденной

региональной (межрегиональной) программы газификации

жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных

организаций) о развитии соответствующей системы

газоснабжения в части обеспечения топливом

источников тепловой энергии

[Программа](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2DB0B95D301EF8F20E4758046A502CA4A7F1798E48E2970DEF86397930017168F222A3EE7C6CF73B72383A8D9507C1BC89424n2MCM) газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Владимирской области на 2019 - 2023 гг. утверждена распоряжением Губернатора Владимирской области от 19 июня 2020 г. N 115-рг.

Основные цели и задачи программы в части обеспечения топливом источников тепловой энергии:

- газораспределение в целях обеспечения потребителей области природным газом в требуемых объемах;

- развитие инженерной инфраструктуры как основы повышения качества жизни населения Владимирской области.

В таблице ниже приведены ожидаемые значения в приростах годового потребления природного газа в результате реализации всей программы в целом, включая реализацию мероприятий для населения.

Таблица 38. Прирост объема годового потребления

природного газа

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| Прирост объема годового потребления природного газа, млрд. м3 | 0,024 | 0,034 | 0,014 | 0,028 | 0,031 |

13.2. Описание проблем организации газоснабжения

источников тепловой энергии

Основываясь на исходных данных предоставленных эксплуатирующими организациями источников тепловой энергии МО г. Владимир, проблемы с организацией газоснабжения отсутствуют.

13.3. Предложения по корректировке утвержденной

(разработке) региональной (межрегиональной) программы

газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных

и иных организаций для обеспечения согласованности такой

программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями

о развитии источников тепловой энергии

и систем теплоснабжения

В качестве предложения по корректировке и для синхронизации утвержденной региональной программы газификации с актуализированной схемой теплоснабжения в таблице ниже представлены данные по изменению объема годового потребления природного газа на источниках тепловой энергии МО г. Владимир.

Таблица 39. Изменение объема годового потребления

природного газа на источниках тепловой энергии

МО г. Владимир

|  |  |
| --- | --- |
| Год | Изменение объема годового потребления природного газа, млн. м3 |
| 2020 | -39,53 |
| 2021 | +162,95 |
| 2022 | +1,41 |
| 2023 | +2,86 |
| 2024 | -2,64 |
| 2025 | +2,77 |
| 2026 | +2,57 |
| 2027 | +2,57 |
| 2028 | -0,15 |
| 2029 | -0,15 |
| 2030 | -0,15 |
| 2031 | -0,15 |
| 2032 | -0,33 |
| 2033 | -0,23 |
| 2034 | -0,18 |
| 2035 | -0,15 |
| 2036 | -0,15 |
| 2037 | -0,15 |
| Итого к 2037 г. | +131,20 |

13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений

утвержденной схемы и программы развития Единой

энергетической системы России) о строительстве,

реконструкции, техническом перевооружении, выводе

из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих

объектов, включая входящее в их состав оборудование,

функционирующих в режиме комбинированной выработки

электрической и тепловой энергии, в части перспективных

балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

В таблице ниже приведены прогнозные данные производства и потребления электрической энергии согласно Схеме и Программе перспективного развития электроэнергетики Владимирской области на 2020 - 2024 гг., утвержденной Губернатором Владимирской области от 30.04.2020. В соответствии с вышеуказанным документом:

- строительство источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных электрических нагрузок не осуществляется;

- демонтаж генерирующих мощностей не предусмотрен;

- не предусмотрена модернизация, реконструкция или перемаркировка генерирующего оборудования.

Таблица 40. Баланс электроэнергии энергосистемы

Владимирской области на 2020 - 2024 гг., млрд. кВт.ч

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год | Электропотребление по территории энергосистемы | Производство электроэнергии на территории энергосистемы | Сальдо |
| 2020 | 7,128 | 1,942 | +5,186 |
| 2021 | 7,192 | 2,042 | +5,150 |
| 2022 | 7,252 | 2,239 | +5,013 |
| 2023 | 7,283 | 2,537 | +4,746 |
| 2024 | 7,372 | 2,509 | +4,863 |

13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов,

функционирующих в режиме комбинированной выработки

электрической и тепловой энергии, указанных в схеме

теплоснабжения, для их учета при разработке схемы

и программы перспективного развития электроэнергетики

субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития

Единой энергетической системы России, содержащие в том числе

описание участия указанных объектов в перспективных

балансах тепловой мощности и энергии

Наличие профицитов тепловой мощности в перспективных зонах теплоснабжения не предполагает рассмотрение вариантов строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений

утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского

округа, города федерального значения, утвержденной единой

схемы водоснабжения и водоотведения) о развитии

соответствующей системы водоснабжения в части,

относящейся к системам теплоснабжения

Схема водоснабжения и водоотведения города Владимира до 2024 года разработана в соответствии с требованиями Федерального [закона](consultantplus://offline/ref=3EA5150D5393EB6CC2D2C50683BF5FE58E2FB3798545A655971F7940C7B4887C229EA63AD5D113171791202835nEMCM) "О водоснабжении и водоотведении" N 416-ФЗ. В схеме отсутствуют решения о развитии системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения. В связи с этим никакие решения из схемы водоснабжения и водоотведения не переносятся в актуализируемую схему теплоснабжения.

13.7. Предложения по корректировке утвержденной

(разработке) схемы водоснабжения поселения, городского

округа, города федерального значения, единой схемы

водоснабжения и водоотведения для обеспечения

согласованности такой схемы и указанных в схеме

теплоснабжения решений о развитии источников

тепловой энергии и систем теплоснабжения

При актуализации схемы водоснабжения необходимо учесть прирост перспективной нагрузки ГВС, приведенный в таблице ниже (подробное описание представлено в главе 2 Обосновывающих материалов).

Таблица 41. Прирост тепловой нагрузки ГВС по годам, Гкал/ч

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Присоединение тепловой нагрузки, Гкал/ч | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | ИТОГ |
| ГВС ср. | 1,653 | 3,912 | 1,659 | 1,506 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 1,105 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 0,874 | 21,890 |

Раздел 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

14.1. Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса

на тепловую мощность (тепловую нагрузку) муниципального

образования город Владимир

Индикаторы развития по каждой ЕТО и системе теплоснабжения представлены в главе 13 Обосновывающих материалов.

14.1.1. Индикаторы, характеризующие динамику изменения

спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку)

муниципального образования город Владимир

Таблица 42. Индикаторы, характеризующие динамику изменения

спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку)

муниципального образования город Владимир

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| 1. | Общая отапливаемая площадь | тыс. м2 | 17415 | 17570 | 17955 | 18860 | 18765 | 18973 | 19316 | 19511 | 19646 | 19776 | 19937 | 20098 | 20259 | 20259 | 20259 | 20260 | 20260 | 20260 | 20261 | 20261 | 20261 | 20262 | 20262 |
| 2. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 684,42 | 690,50 | 705,64 | 741,22 | 737,86 | 745,64 | 759,13 | 766,77 | 772,09 | 777,20 | 782,32 | 787,43 | 792,54 | 792,56 | 792,57 | 792,58 | 792,59 | 792,60 | 792,61 | 792,62 | 792,63 | 792,64 | 792,65 |
| 2.1. | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 603,45 | 608,78 | 623,15 | 653,75 | 650,44 | 657,34 | 667,70 | 674,45 | 679,05 | 683,64 | 688,24 | 692,83 | 697,43 | 697,59 | 697,76 | 697,92 | 698,09 | 698,25 | 698,41 | 698,58 | 698,74 | 698,91 | 699,07 |
| 2.2. | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | 79,87 | 80,62 | 81,39 | 86,37 | 86,13 | 87,86 | 90,99 | 91,88 | 92,60 | 93,12 | 93,64 | 94,16 | 94,67 | 94,52 | 94,37 | 94,22 | 94,06 | 93,91 | 93,76 | 93,60 | 93,45 | 93,30 | 93,14 |
| 3. | Расход тепловой энергии | тыс. Гкал | нд | 2631,3 | 2548,6 | 2595,2 | 2429,7 | 2460,9 | 2521,2 | 2552,0 | 2579,3 | 2600,0 | 2620,7 | 2641,3 | 2662,0 | 2660,8 | 2659,6 | 2658,5 | 2657,3 | 2653,5 | 2651,8 | 2650,4 | 2649,2 | 2648,0 | 2646,9 |
| 4. | Удельная тепловая нагрузка | ккал/ч/м2 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,322 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,300 | 39,240 | 39,180 | 39,121 | 39,121 | 39,121 | 39,121 | 39,121 | 39,121 | 39,121 | 39,121 | 39,120 | 39,120 | 39,120 |
| 5. | Удельное потребление тепловой энергии | Гкал/м2/год | нд | 0,150 | 0,142 | 0,138 | 0,129 | 0,130 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 |
| 6. | Градус-сутки отопительного периода | °C сут | 4579 | 4580 | 4581 | 4582 | 4583 | 4584 | 4585 | 4586 | 4587 | 4588 | 4589 | 4590 | 4591 | 4592 | 4593 | 4594 | 4595 | 4596 | 4597 | 4598 | 4599 | 4600 | 4601 |
| 7. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии | ккал/м2/(°C сут) | нд | 32,696 | 30,982 | 30,028 | 28,250 | 28,293 | 28,464 | 28,519 | 28,619 | 28,652 | 28,642 | 28,630 | 28,618 | 28,599 | 28,580 | 28,560 | 28,541 | 28,494 | 28,469 | 28,447 | 28,427 | 28,408 | 28,389 |
| 8. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,022 | 0,022 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |
| 9. | Средняя плотность расхода тепловой энергии | Гкал/га | нд | 79,817 | 77,309 | 78,722 | 73,702 | 74,649 | 76,476 | 77,411 | 78,239 | 78,866 | 79,495 | 80,121 | 80,747 | 80,709 | 80,671 | 80,633 | 80,595 | 80,479 | 80,423 | 80,377 | 80,340 | 80,302 | 80,264 |
| 10. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 |
| 11. | Средний расход тепловой энергии на одного жителя | Гкал/чел/год | нд | 8,407 | 7,967 | 7,723 | 7,265 | 7,281 | 7,327 | 7,342 | 7,370 | 7,380 | 7,378 | 7,377 | 7,375 | 7,372 | 7,369 | 7,365 | 7,362 | 7,351 | 7,346 | 7,342 | 7,339 | 7,335 | 7,332 |

14.1.2. Индикаторы, характеризующие функционирование

источников тепловой энергии, образованных на базе источника

(источников), функционирующего в режиме комбинированной

выработки электрической и тепловой энергии, муниципального

образования город Владимир

Таблица 43. Индикаторы, характеризующие функционирование

источников тепловой энергии, образованных на базе источника

(источников), функционирующего в режиме комбинированной

выработки электрической и тепловой энергии, муниципального

образования город Владимир

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| 1. | Установленная электрическая мощность ТЭЦ | МВт | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 | 596 |
| 2. | Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе: | Гкал/ч | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 |
| 2.1. | базовая (турбоагрегатов) | Гкал/ч | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 |
| 2.2. | пиковая | Гкал/ч | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 |
| 3. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 626,5 | 628,9 | 631,9 | 672,0 | 666,4 | 673,6 | 687,2 | 693,8 | 713,0 | 717,3 | 721,5 | 725,7 | 729,9 | 728,8 | 726,8 | 726,5 | 724,6 | 724,3 | 723,2 | 722,1 | 721,0 | 719,9 | 719,5 |
| 4. | Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ | % | 47% | 47% | 46% | 43% | 43% | 43% | 42% | 41% | 39% | 39% | 39% | 38% | 38% | 38% | 38% | 38% | 38% | 38% | 39% | 39% | 39% | 39% | 39% |
| 5. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе: | тыс. Гкал | 1970,72 | 2113,92 | 2021,41 | 2065,56 | 1931,31 | 1953,35 | 2006,09 | 2029,73 | 2084,94 | 2100,42 | 2115,89 | 2131,32 | 2146,70 | 2144,72 | 2142,73 | 2140,74 | 2138,76 | 2136,77 | 2134,79 | 2132,80 | 2130,81 | 2128,83 | 2126,84 |
| 5.1. | из отборов турбоагрегатов | тыс. Гкал | 1970,72 | 2113,92 | 2021,41 | 2065,56 | 1931,31 | 1953,35 | 2006,09 | 2029,73 | 2084,94 | 2100,42 | 2115,89 | 2131,32 | 2146,70 | 2144,72 | 2142,73 | 2140,74 | 2138,76 | 2136,77 | 2134,79 | 2132,80 | 2130,81 | 2128,83 | 2126,84 |
| 6. | Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общему количеству тепловой энергии, отпущенной с коллекторов ТЭЦ | б/р | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 7. | Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ | г у.т./кВт.ч | 222,5 | 225,4 | 249,2 | 234,4 | 217,4 | 224,3 | 250,0 | 249,9 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,6 | 249,5 | 249,5 | 249,5 | 249,5 | 249,5 | 249,6 | 249,6 | 249,6 | 249,6 | 249,6 | 249,6 |
| 8. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ | % | 69% | 70% | 72% | 70% | 71% | 72% | 65% | 65% | 65% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% |
| 9. | Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ | час/год | 1745 | 1876 | 1782 | 1825 | 1710 | 1729 | 1776 | 1797 | 1845 | 1859 | 1873 | 1886 | 1900 | 1898 | 1897 | 1895 | 1893 | 1891 | 1890 | 1888 | 1886 | 1884 | 1883 |
| 10. | Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ | час/год | 2861 | 3069 | 2935 | 2999 | 2804 | 2836 | 2912 | 2947 | 3027 | 3049 | 3072 | 3094 | 3117 | 3114 | 3111 | 3108 | 3105 | 3102 | 3099 | 3096 | 3094 | 3091 | 3088 |
| 11. | Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя | МВт/тыс. чел. | 2,5 | 2,4 | 2,4 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,2 | 2,2 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 |
| 12. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ | 1/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 13. | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов | час | 75435 | 71919 | 69196 | 64677 | 60158 | 49950 | 39741 | 29533 | 21018 | 16912 | 16109 | 15306 | 14503 | 13700 | 12897 | 12094 | 11290 | 10487 | 9684 | 8881 | 8078 | 7275 | 6472 |

14.1.3. Индикаторы, характеризующие функционирование

источников тепловой энергии, образованных на базе

котельных муниципального образования город Владимир

Таблица 44. Индикаторы, характеризующие функционирование

источников тепловой энергии, образованных на базе

котельных муниципального образования город Владимир

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| 1. | Установленная тепловая мощность котельных | Гкал/ч | 322,3 | 329,0 | 336,8 | 340,0 | 347,1 | 346,8 | 351,7 | 357,9 | 338,6 | 338,6 | 338,6 | 338,6 | 338,6 | 338,6 | 338,6 | 338,6 | 338,6 | 338,6 | 338,6 | 338,6 | 338,6 | 338,6 | 338,6 |
| 2. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 175,5 | 176,4 | 196,8 | 197,7 | 195,6 | 197,5 | 198,7 | 199,9 | 187,7 | 188,5 | 189,4 | 190,2 | 191,1 | 191,4 | 191,7 | 192,0 | 192,3 | 191,9 | 192,0 | 192,2 | 192,5 | 192,8 | 193,1 |
| 3. | Доля резерва тепловой мощности котельных | % | 46% | 46% | 42% | 42% | 44% | 43% | 43% | 44% | 45% | 44% | 44% | 44% | 44% | 43% | 43% | 43% | 43% | 43% | 43% | 43% | 43% | 43% | 43% |
| 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 246,0 | 517,4 | 527,2 | 529,7 | 498,4 | 507,6 | 515,1 | 522,3 | 494,4 | 499,6 | 504,8 | 510,0 | 515,3 | 516,1 | 516,9 | 517,7 | 518,5 | 516,8 | 517,0 | 517,6 | 518,4 | 519,2 | 520,0 |
| 5. | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельных | кг у.т./Гкал | 155 | 158 | 157 | 157 | 156 | 156 | 156 | 156 | 156 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 156 | 156 |
| 6. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | 92% | 91% | 91% | 91% | 92% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 92% | 92% |
| 7. | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 763 | 1573 | 1566 | 1558 | 1436 | 1463 | 1464 | 1459 | 1460 | 1475 | 1491 | 1506 | 1522 | 1524 | 1527 | 1529 | 1531 | 1526 | 1527 | 1529 | 1531 | 1533 | 1536 |
| 8. | Удельная установленная тепловая мощность котельных на одного жителя | Гкал/ч/тыс. чел. | 5,2 | 5,2 | 5,1 | 5,0 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,0 | 5,0 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 |
| 9. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных | 1/год | 0 | 0 | 20 | 13 | 16 | 14 | 9 | 5 | 5 | 3 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10. | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельных | час | 39491 | 40560 | 40429 | 40581 | 40673 | 38195 | 41654 | 46761 | 46593 | 44069 | 56097 | 53162 | 51621 | 48826 | 46110 | 43431 | 40778 | 38151 | 35523 | 32989 | 30662 | 28489 | 26326 |
| 11. | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | 37% | 37% | 37% | 43% | 48% | 48% | 48% | 50% | 50% | 50% | 50% | 50% | 50% | 50% | 50% | 50% | 50% | 50% | 50% | 50% | 50% | 50% | 50% |
| 12. | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 72% | 72% | 72% | 74% | 76% | 76% | 76% | 76% | 76% | 76% | 76% | 76% | 76% | 76% | 76% | 76% | 76% | 76% | 76% | 76% | 76% | 76% | 76% |

14.1.4. Индикаторы, характеризующие динамику изменения

показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой

энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии

к потребителям муниципального образования город Владимир

Таблица 45. Индикаторы, характеризующие динамику изменения

показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой

энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии

к потребителям муниципального образования город Владимир

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| 1. | Протяженность тепловых сетей | км | 705,16 | 709,90 | 722,29 | 725,45 | 726,34 | 726,72 | 727,41 | 727,79 | 731,87 | 733,91 | 736,51 | 739,07 | 741,35 | 741,35 | 741,35 | 741,35 | 741,35 | 741,35 | 741,35 | 741,35 | 741,35 | 742,20 | 742,20 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей | тыс. м2 | 139,42 | 140,23 | 141,75 | 142,02 | 142,13 | 142,15 | 142,21 | 142,40 | 142,84 | 143,01 | 143,28 | 143,58 | 143,79 | 143,79 | 143,79 | 143,79 | 143,79 | 143,79 | 143,79 | 143,79 | 143,79 | 143,88 | 143,88 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 19,9 | 20,5 | 21,0 | 22,0 | 23,0 | 22,8 | 22,6 | 23,6 | 24,2 | 25,0 | 25,7 | 26,2 | 26,9 | 27,3 | 27,4 | 28,2 | 29,0 | 29,4 | 30,0 | 30,2 | 30,9 | 31,9 | 32,9 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел. | 0,4482 | 0,4468 | 0,4420 | 0,4216 | 0,4239 | 0,4196 | 0,4123 | 0,4087 | 0,4072 | 0,4050 | 0,4024 | 0,4001 | 0,3975 | 0,3975 | 0,3975 | 0,3975 | 0,3974 | 0,3974 | 0,3974 | 0,3974 | 0,3974 | 0,3977 | 0,3977 |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 684,417 | 690,497 | 705,637 | 741,217 | 737,857 | 745,639 | 759,133 | 766,767 | 772,088 | 777,202 | 782,316 | 787,43 | 792,544 | 792,555 | 792,566 | 792,577 | 792,588 | 792,599 | 792,61 | 792,621 | 792,632 | 792,643 | 792,654 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 203,699 | 203,083 | 200,875 | 191,605 | 192,621 | 190,646 | 187,332 | 185,713 | 185,007 | 184,011 | 183,143 | 182,337 | 181,427 | 181,425 | 181,422 | 181,420 | 181,417 | 181,415 | 181,412 | 181,410 | 181,407 | 181,520 | 181,517 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 320,334 | 328,737 | 334,289 | 335,531 | 309,515 | 307,402 | 305,145 | 303,267 | 301,165 | 298,552 | 295,786 | 293,660 | 291,540 | 289,246 | 287,482 | 285,332 | 283,200 | 280,960 | 278,576 | 276,027 | 275,190 | 275,190 | 275,190 |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | нд | 12,5% | 13,1% | 12,9% | 12,7% | 12,5% | 12,1% | 11,9% | 11,7% | 11,5% | 11,3% | 11,1% | 11,0% | 10,9% | 10,8% | 10,7% | 10,7% | 10,6% | 10,5% | 10,4% | 10,4% | 10,4% | 10,4% |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | нд | 3,707 | 3,529 | 3,577 | 3,345 | 3,386 | 3,466 | 3,507 | 3,524 | 3,543 | 3,558 | 3,574 | 3,591 | 3,589 | 3,588 | 3,586 | 3,584 | 3,579 | 3,577 | 3,575 | 3,573 | 3,568 | 3,566 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | нд | нд | 463 | 866 | 460 | 447 | 414,2 | 392,8 | 369,6 | 348,3 | 327 | 305,7 | 284,2 | 263,1 | 242 | 221 | 198 | 177 | 152 | 131 | 106 | 102 | 99 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./км/год | нд | нд | 1,0841 | 1,0793 | 1,0780 | 1,0475 | 0,9759 | 0,9249 | 0,8640 | 0,8119 | 0,7596 | 0,7076 | 0,6556 | 0,6070 | 0,5584 | 0,5103 | 0,4587 | 0,4106 | 0,3562 | 0,3081 | 0,2507 | 0,2413 | 0,2344 |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13. | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | т/ч | 13507 | 14395 | 14938 | 15629 | 15502 | 15676 | 15940 | 16103 | 16214 | 16320 | 16423 | 16525 | 16631 | 16620 | 16608 | 16599 | 16577 | 16570 | 16555 | 16543 | 16530 | 16526 | 16526 |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | т/ч | 17253 | 18119 | 18731 | 19639 | 19484 | 19701 | 20040 | 20241 | 20377 | 20507 | 20633 | 20759 | 20889 | 20874 | 20857 | 20845 | 20819 | 20809 | 20790 | 20775 | 20757 | 20751 | 20751 |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | т/Гкал | 25,21 | 26,24 | 26,55 | 26,50 | 26,41 | 26,42 | 26,40 | 26,40 | 26,39 | 26,39 | 26,37 | 26,36 | 26,36 | 26,34 | 26,32 | 26,30 | 26,27 | 26,25 | 26,23 | 26,21 | 26,19 | 26,18 | 26,18 |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | т/ч | 140,2 | 140,2 | 145,0 | 145,7 | 145,6 | 141,5 | 142,1 | 142,3 | 142,3 | 142,5 | 142,7 | 142,9 | 143,1 | 143,1 | 143,1 | 143,2 | 143,2 | 143,2 | 143,2 | 143,2 | 143,2 | 143,2 | 143,2 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | т/ч | 125,6 | 137,9 | 125,2 | 136,2 | 110,8 | 107,9 | 108,3 | 108,5 | 108,5 | 108,6 | 108,7 | 108,9 | 109,1 | 109,1 | 109,1 | 109,1 | 109,1 | 109,1 | 109,1 | 109,1 | 109,1 | 109,1 | 109,1 |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | 10,10 | 14,45 | 13,20 | 11,57 | 11,57 | 11,57 | 11,57 | 11,57 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт.ч/Гкал | 5,13 | 6,84 | 6,53 | 5,60 | 5,99 | 5,92 | 5,77 | 5,70 | 6,04 | 6,00 | 5,96 | 5,91 | 5,87 | 5,88 | 5,88 | 5,89 | 5,89 | 5,90 | 5,90 | 5,91 | 5,91 | 5,92 | 5,93 |

14.1.5. Индикаторы, характеризующие реализацию

инвестиционных планов развития изолированных систем

теплоснабжения муниципального образования город Владимир

Таблица 46. Индикаторы, характеризующие реализацию

инвестиционных планов развития изолированных систем

теплоснабжения муниципального образования город Владимир

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности | тыс. руб. | - | 81162 | 90116 | 92614 | 89649 | 92111 | 33381 | 95051 | 22621 | 88411 | 67831 | 35601 | 97611 | 66101 | 78101 | 100941 | 102001 | 13101 | 13101 |
| Освоение инвестиций | тыс. руб. | - | 81162 | 90116 | 92614 | 89649 | 92111 | 33381 | 95051 | 22621 | 88411 | 67831 | 35601 | 97611 | 66101 | 78101 | 100941 | 102001 | 13101 | 13101 |
| В процентах от плана | % | - | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети | тыс. руб. | - | 394369 | 405504 | 352570 | 348890 | 370320 | 334566 | 375939 | 387176 | 395003 | 429683 | 433934 | 436251 | 430846 | 453090 | 455275 | 122771 | 20029 | 13101 |
| Освоение инвестиций в тепловые сети | тыс. руб. | - | 394369 | 405504 | 352570 | 348890 | 370320 | 334566 | 375939 | 387176 | 395003 | 429683 | 433934 | 436251 | 430846 | 453090 | 455275 | 122771 | 20029 | 13101 |
| План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего накопленным итогом | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего плановая потребность в инвестициях | тыс. руб. | - | 475531 | 495619 | 445184 | 438539 | 462430 | 367947 | 470990 | 409796 | 483414 | 497514 | 469535 | 533862 | 496947 | 531191 | 556216 | 224772 | 33130 | 26201 |
| Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом | тыс. руб. | - | 475531 | 971150 | 1416334 | 1854872 | 2317302 | 2685249 | 3156239 | 3566035 | 4049449 | 4546963 | 5016498 | 5550360 | 6047307 | 6578498 | 7134713 | 7359485 | 7392615 | 7418816 |
| Источники инвестиций |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Собственные средства | тыс. руб. | - | 474130 | 488830 | 442373 | 404128 | 447115 | 345532 | 450252 | 391871 | 483414 | 497514 | 469535 | 533862 | 496947 | 531191 | 556216 | 224772 | 26201 | 26201 |
| Средства за счет присоединения потребителей | тыс. руб. | - | 1401 | 6789 | 2811 | 34411 | 15315 | 22415 | 20738 | 17925 | - | - | - | - | - | - | - | - | 6929 | - |
| Средства бюджетов | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

14.2. Индикаторы развития систем теплоснабжения

в соответствии с постановлением Правительства

Российской Федерации N 154

14.2.1. Удельный расход условного топлива на единицу

тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников

тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических

станций и котельных)

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, представлен в таблице ниже.

Таблица 47. Удельный расход условного топлива на единицу

тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников

тепловой энергии

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Система теплоснабжения | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т. /Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| Владимирская ТЭЦ-2,  котельные:  - Юго-Западного района;  - 301 квартала;  - Коммунальной зоны;  - микрорайона 9-В;  - 125 квартала;  - Парижской Коммуны;  - АО "Владимирская газовая компания" | 156,2 | 156,3 | 155,9 | 155,6 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,1 | 155,1 | 155,1 |
| 722 квартала | 156,1 | 156,1 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 |
| ВЗКИ | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 |
| УВД | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 |
| ПМК-18 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 |
| РТС | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 |
| Энергетик, АО "ВКС" | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 |
| мкр. Заклязьменский | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 | 177,0 |
| мкр. Коммунар | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 |
| Оргтруд 1 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 155,7 | 154,2 | 154,2 | 154,2 | 154,2 | 154,2 | 154,2 | 154,2 | 154,2 | 154,2 | 154,2 | 154,2 | 154,2 | 154,2 |
| Оргтруд 2 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 |
| мкр. Юрьевец, АО "ВКС" | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 |
| Элеваторная | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 |
| мкр. Лесной | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 |
| ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,4 |
| АО ВХКП "Мукомол" | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 | 151,3 |
| п. Пиганово | 163,9 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 |
| Энергетик, ООО "Владимиртеплогаз" | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 | 146,5 |
| Турбаза "Ладога" | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 |
| "Спецавтохозяйство" | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 | 175,1 |
| ФГУП "ГНПП "Крона" | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 | 163,3 |
| ООО УК "Дельта" | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 | 182,6 |
| ООО "Комбинат промышленных предприятий" | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 | 168,2 |
| ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 |
| ООО "Фирма "Русский простор" | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 | 171,8 |
| ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 |
| ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 |
| ФГБУ "Федеральный центр охраны здоровья животных" | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 | 223,7 |
| Юрьевец, ООО "ТеплогазВладимир" | 151,9 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 |
| Загородной зоны | 150,6 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 |
| ООО "Техника-коммунальные системы" | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 | 164,2 |
| Семашко, 4 | 173,1 | 173,1 | 173,1 | 173,1 | 173,1 | 173,1 | 173,1 | 173,1 | 173,1 | 173,1 | 173,1 | 173,1 | 173,1 | 173,1 | 173,1 | 173,1 | 173,1 | 173,1 | 173,1 |
| Белоконской, 16 | 182,4 | 182,4 | 182,4 | 182,4 | 182,4 | 182,4 | 182,4 | 182,4 | 182,4 | 182,4 | 182,4 | 182,4 | 182,4 | 182,4 | 182,4 | 182,4 | 182,4 | 182,4 | 182,4 |
| БМК-360 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 | 160,3 |
| Тихонравова, 8-а | 170,1 | 170,1 | 170,1 | 170,1 | 170,1 | 170,1 | 170,1 | 170,1 | 170,1 | 170,1 | 170,1 | 170,1 | 170,1 | 170,1 | 170,1 | 170,1 | 170,1 | 170,1 | 170,1 |
| Н. Садовая, 6 - 2 | 158,4 | 158,4 | 158,4 | 158,4 | 158,4 | 158,4 | 158,4 | 158,4 | 158,4 | 158,4 | 158,4 | 158,4 | 158,4 | 158,4 | 158,4 | 158,4 | 158,4 | 158,4 | 158,4 |
| Н. Садовая, 9 - 2 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 | 158,1 |
| ДБСП | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 |
| МУЗ КБ "Автоприбор" | 303,3 | 303,3 | 303,3 | 303,3 | 303,3 | 303,3 | 303,3 | 303,3 | 303,3 | 303,3 | 303,3 | 303,3 | 303,3 | 303,3 | 303,3 | 303,3 | 303,3 | 303,3 | 303,3 |

14.2.2. Отношение величины технологических потерь тепловой

энергии, теплоносителя к материальной характеристике

тепловой сети

Таблица 48. Отношение величины технологических потерь

тепловой энергии, теплоносителя к материальной

характеристике тепловой сети

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Система теплоснабжения | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| Владимирская ТЭЦ-2,  котельные:  - Юго-Западного района;  - 301 квартала;  - Коммунальной зоны;  - микрорайона 9-В;  - 125 квартала;  - Парижской Коммуны;  - АО "Владимирская газовая компания" | 0,000756 | 0,000764 | 0,000771 | 0,000772 | 0,000771 | 0,000769 | 0,000764 | 0,000759 | 0,000757 | 0,000750 | 0,000742 | 0,000737 | 0,000729 | 0,000725 | 0,000718 | 0,000711 | 0,000703 | 0,000699 | 0,000699 |
| 722 квартала | 0,000863 | 0,000867 | 0,000677 | 0,000661 | 0,000651 | 0,000655 | 0,000657 | 0,000659 | 0,000662 | 0,000662 | 0,000662 | 0,000662 | 0,000662 | 0,000662 | 0,000662 | 0,000662 | 0,000662 | 0,000662 | 0,000662 |
| ВЗКИ | 0,000830 | 0,000888 | 0,000947 | 0,001010 | 0,001053 | 0,001099 | 0,001140 | 0,001186 | 0,001112 | 0,001112 | 0,001112 | 0,001112 | 0,000709 | 0,000659 | 0,000659 | 0,000659 | 0,000659 | 0,000659 | 0,000659 |
| УВД | 0,000574 | 0,000574 | 0,000574 | 0,000574 | 0,000574 | 0,000574 | 0,000574 | 0,000574 | 0,000574 | 0,000574 | 0,000574 | 0,000574 | 0,000574 | 0,000574 | 0,000574 | 0,000574 | 0,000574 | 0,000574 | 0,000574 |
| ПМК-18 | 0,000710 | 0,000710 | 0,000478 | 0,000437 | 0,000437 | 0,000437 | 0,000437 | 0,000437 | 0,000437 | 0,000437 | 0,000437 | 0,000437 | 0,000437 | 0,000437 | 0,000437 | 0,000437 | 0,000437 | 0,000437 | 0,000437 |
| РТС | 0,000301 | 0,000301 | 0,000301 | 0,000301 | 0,000301 | 0,000301 | 0,000301 | 0,000301 | 0,000301 | 0,000301 | 0,000301 | 0,000301 | 0,000301 | 0,000301 | 0,000301 | 0,000301 | 0,000301 | 0,000301 | 0,000301 |
| Энергетик, АО "ВКС" | 0,000478 | 0,000478 | 0,000478 | 0,000478 | 0,000478 | 0,000478 | 0,000478 | 0,000478 | 0,000478 | 0,000478 | 0,000478 | 0,000478 | 0,000478 | 0,000478 | 0,000478 | 0,000478 | 0,000478 | 0,000478 | 0,000478 |
| мкр. Заклязьменский | 0,000802 | 0,001060 | 0,001321 | 0,001584 | 0,001489 | 0,001656 | 0,001819 | 0,001983 | 0,002147 | 0,002147 | 0,002147 | 0,002147 | 0,002147 | 0,002147 | 0,002147 | 0,002147 | 0,002147 | 0,002147 | 0,002147 |
| мкр. Коммунар | 0,001564 | 0,001564 | 0,001564 | 0,001564 | 0,001564 | 0,001564 | 0,001564 | 0,001564 | 0,001564 | 0,001564 | 0,001564 | 0,001564 | 0,000961 | 0,000633 | 0,000633 | 0,000633 | 0,000633 | 0,000633 | 0,000633 |
| Оргтруд 1 | 0,000880 | 0,000880 | 0,000880 | 0,000880 | 0,000880 | 0,000880 | 0,000880 | 0,000880 | 0,000880 | 0,000880 | 0,000880 | 0,000880 | 0,000880 | 0,000880 | 0,000783 | 0,000762 | 0,000762 | 0,000762 | 0,000762 |
| Оргтруд 2 | 0,001418 | 0,001418 | 0,001418 | 0,001418 | 0,001418 | 0,001418 | 0,001418 | 0,001418 | 0,001418 | 0,001418 | 0,001418 | 0,001418 | 0,001418 | 0,001418 | 0,001418 | 0,001418 | 0,001418 | 0,001418 | 0,001418 |
| мкр. Юрьевец, АО "ВКС" | 0,000412 | 0,000412 | 0,000412 | 0,000412 | 0,000412 | 0,000412 | 0,000412 | 0,000412 | 0,000412 | 0,000412 | 0,000412 | 0,000412 | 0,000412 | 0,000412 | 0,000412 | 0,000412 | 0,000412 | 0,000412 | 0,000412 |
| Элеваторная | 0,000697 | 0,000697 | 0,000697 | 0,000697 | 0,000697 | 0,000697 | 0,000697 | 0,000697 | 0,000697 | 0,000697 | 0,000697 | 0,000697 | 0,000697 | 0,000697 | 0,000697 | 0,000697 | 0,000697 | 0,000697 | 0,000697 |
| мкр. Лесной | 0,000686 | 0,000686 | 0,000686 | 0,000686 | 0,000686 | 0,000686 | 0,000686 | 0,000686 | 0,000686 | 0,000686 | 0,000686 | 0,000686 | 0,000686 | 0,000686 | 0,000686 | 0,000686 | 0,000686 | 0,000686 | 0,000686 |
| ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| АО ВХКП "Мукомол" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| п. Пиганово | 0,000500 | 0,000500 | 0,000500 | 0,000500 | 0,000500 | 0,000500 | 0,000500 | 0,000500 | 0,000500 | 0,000500 | 0,000500 | 0,000500 | 0,000500 | 0,000500 | 0,000500 | 0,000500 | 0,000500 | 0,000500 | 0,000500 |
| Энергетик, ООО "Владимиртеплогаз" | 0,000654 | 0,000654 | 0,000654 | 0,000654 | 0,000654 | 0,000654 | 0,000654 | 0,000654 | 0,000654 | 0,000654 | 0,000654 | 0,000654 | 0,000654 | 0,000654 | 0,000654 | 0,000654 | 0,000654 | 0,000654 | 0,000654 |
| Турбаза "Ладога" | 0,001020 | 0,001020 | 0,001020 | 0,001020 | 0,001020 | 0,001020 | 0,001020 | 0,001020 | 0,001020 | 0,001020 | 0,001020 | 0,001020 | 0,001020 | 0,001020 | 0,001020 | 0,001020 | 0,001020 | 0,001020 | 0,001020 |
| "Спецавтохозяйство" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ФГУП "ГНПП "Крона" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ООО УК "Дельта" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ООО "Комбинат промышленных предприятий" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ООО "Фирма "Русский простор" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ФГБУ "Федеральный центр охраны здоровья животных" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Юрьевец, ООО "ТеплогазВладимир" | 0,000868 | 0,000881 | 0,000895 | 0,000909 | 0,000894 | 0,000878 | 0,000863 | 0,000858 | 0,000854 | 0,000854 | 0,000854 | 0,000854 | 0,000854 | 0,000854 | 0,000854 | 0,000854 | 0,000854 | 0,000854 | 0,000854 |
| Загородной зоны | 0,001157 | 0,001151 | 0,001152 | 0,001153 | 0,001155 | 0,001156 | 0,001157 | 0,001159 | 0,001152 | 0,001153 | 0,001154 | 0,001155 | 0,001156 | 0,001157 | 0,001158 | 0,001159 | 0,001160 | 0,001161 | 0,001162 |
| ООО "Техника-коммунальные системы" | 0,000421 | 0,000421 | 0,000421 | 0,000421 | 0,000421 | 0,000421 | 0,000421 | 0,000421 | 0,000421 | 0,000421 | 0,000421 | 0,000421 | 0,000421 | 0,000421 | 0,000421 | 0,000421 | 0,000421 | 0,000421 | 0,000421 |

14.2.3. Удельная материальная характеристика тепловых сетей,

приведенная к расчетной тепловой нагрузке

Таблица 49. Удельная материальная характеристика тепловых

сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Система теплоснабжения | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| Владимирская ТЭЦ-2,  котельные:  - Юго-Западного района;  - 301 квартала;  - Коммунальной зоны;  - микрорайона 9-В;  - 125 квартала;  - Парижской Коммуны;  - АО "Владимирская газовая компания" | 201,87 | 199,77 | 196,04 | 194,35 | 193,48 | 192,48 | 191,62 | 190,83 | 189,78 | 189,78 | 189,78 | 189,79 | 189,79 | 189,79 | 189,79 | 189,79 | 189,80 | 189,93 | 189,94 |
| 722 квартала | 164,63 | 163,76 | 162,86 | 162,01 | 164,43 | 163,77 | 163,12 | 162,47 | 161,83 | 161,83 | 161,83 | 161,83 | 161,83 | 161,83 | 161,83 | 161,83 | 161,83 | 161,83 | 161,83 |
| ВЗКИ | 256,07 | 239,07 | 224,18 | 211,04 | 201,79 | 193,73 | 186,28 | 179,39 | 191,64 | 191,64 | 191,64 | 191,64 | 191,64 | 191,64 | 191,64 | 191,64 | 191,64 | 191,64 | 191,64 |
| УВД | 213,68 | 213,68 | 213,68 | 213,68 | 213,68 | 213,68 | 213,68 | 213,68 | 213,68 | 213,68 | 213,68 | 213,68 | 213,68 | 213,68 | 213,68 | 213,68 | 213,68 | 213,68 | 213,68 |
| ПМК-18 | 389,73 | 389,73 | 389,73 | 389,73 | 389,73 | 389,73 | 389,73 | 389,73 | 389,73 | 389,73 | 389,73 | 389,73 | 389,73 | 389,73 | 389,73 | 389,73 | 389,73 | 389,73 | 389,73 |
| РТС | 208,63 | 208,63 | 208,63 | 208,63 | 208,63 | 208,63 | 208,63 | 208,63 | 208,63 | 208,63 | 208,63 | 208,63 | 208,63 | 208,63 | 208,63 | 208,63 | 208,63 | 208,63 | 208,63 |
| Энергетик, АО "ВКС" | 239,95 | 239,95 | 239,95 | 239,95 | 239,95 | 239,95 | 239,95 | 239,95 | 239,95 | 239,95 | 239,95 | 239,95 | 239,95 | 239,95 | 239,95 | 239,95 | 239,95 | 239,95 | 239,95 |
| мкр. Заклязьменский | 351,65 | 266,11 | 213,16 | 178,19 | 189,30 | 170,46 | 155,02 | 142,15 | 131,25 | 131,25 | 131,25 | 131,25 | 131,25 | 131,25 | 131,25 | 131,25 | 131,25 | 131,25 | 131,25 |
| мкр. Коммунар | 869,07 | 869,07 | 869,07 | 869,07 | 869,07 | 869,07 | 869,07 | 869,07 | 869,07 | 869,07 | 869,07 | 869,07 | 869,07 | 869,07 | 869,07 | 869,07 | 869,07 | 869,07 | 869,07 |
| Оргтруд 1 | 300,15 | 300,15 | 300,15 | 300,15 | 300,15 | 300,15 | 300,15 | 300,15 | 300,15 | 300,15 | 300,15 | 300,15 | 300,15 | 300,15 | 300,15 | 300,15 | 300,15 | 300,15 | 300,15 |
| Оргтруд 2 | 167,21 | 167,21 | 167,21 | 167,21 | 167,21 | 167,21 | 167,21 | 167,21 | 167,21 | 167,21 | 167,21 | 167,21 | 167,21 | 167,21 | 167,21 | 167,21 | 167,21 | 167,21 | 167,21 |
| мкр. Юрьевец, АО "ВКС" | 134,61 | 134,61 | 134,61 | 134,61 | 134,61 | 134,61 | 134,61 | 134,61 | 134,61 | 134,61 | 134,61 | 134,61 | 134,61 | 134,61 | 134,61 | 134,61 | 134,61 | 134,61 | 134,61 |
| Элеваторная | 171,80 | 171,80 | 171,80 | 171,80 | 171,80 | 171,80 | 171,80 | 171,80 | 171,80 | 171,80 | 171,80 | 171,80 | 171,80 | 171,80 | 171,80 | 171,80 | 171,80 | 171,80 | 171,80 |
| мкр. Лесной | 216,60 | 216,60 | 216,60 | 216,60 | 216,60 | 216,60 | 216,60 | 216,60 | 216,60 | 216,60 | 216,60 | 216,60 | 216,60 | 216,60 | 216,60 | 216,60 | 216,60 | 216,60 | 216,60 |
| ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| АО ВХКП "Мукомол" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| п. Пиганово | 349,10 | 349,10 | 349,10 | 349,10 | 349,10 | 349,10 | 349,10 | 349,10 | 349,10 | 349,10 | 349,10 | 349,10 | 349,10 | 349,10 | 349,10 | 349,10 | 349,10 | 349,10 | 349,10 |
| Энергетик, ООО "Владимиртеплогаз" | 193,39 | 193,39 | 193,39 | 193,39 | 193,39 | 193,39 | 193,39 | 193,39 | 193,39 | 193,39 | 193,39 | 193,39 | 193,39 | 193,39 | 193,39 | 193,39 | 193,39 | 193,39 | 193,39 |
| Турбаза "Ладога" | 573,38 | 573,38 | 573,38 | 573,38 | 573,38 | 573,38 | 573,38 | 573,38 | 573,38 | 573,38 | 573,38 | 573,38 | 573,38 | 573,38 | 573,38 | 573,38 | 573,38 | 573,38 | 573,38 |
| "Спецавтохозяйство" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ФГУП "ГНПП "Крона" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ООО УК "Дельта" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ООО "Комбинат промышленных предприятий" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ООО "Фирма "Русский простор" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ФГБУ "Федеральный центр охраны здоровья животных" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Юрьевец, ООО "ТеплогазВладимир" | 168,92 | 166,27 | 163,65 | 161,15 | 159,24 | 157,43 | 155,66 | 153,94 | 154,20 | 154,20 | 154,20 | 154,20 | 154,20 | 154,20 | 154,20 | 154,20 | 154,20 | 154,20 | 154,20 |
| Загородной зоны | 137,26 | 137,06 | 136,85 | 136,64 | 136,48 | 136,33 | 136,19 | 136,04 | 136,83 | 136,71 | 136,59 | 136,47 | 136,35 | 136,22 | 136,10 | 135,98 | 135,86 | 135,74 | 135,62 |
| ООО "Техника-коммунальные системы" | 31,89 | 31,89 | 31,89 | 31,89 | 31,89 | 31,89 | 31,89 | 31,89 | 31,89 | 31,89 | 31,89 | 31,89 | 31,89 | 31,89 | 31,89 | 31,89 | 31,89 | 31,89 | 31,89 |

14.2.4. Доля тепловой энергии, выработанной

в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой

энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей

величине выработанной тепловой энергии в границах поселения,

городского округа, города федерального значения)

Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения), представлена в таблице ниже.

Таблица 50. Доля тепловой энергии, выработанной

в комбинированном режиме

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| МО г. Владимир | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 |

14.2.5. Удельный расход условного топлива

на отпуск электрической энергии

Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии представлен в таблице ниже.

Таблица 51. Удельный расход условного топлива

на отпуск электрической энергии

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| Владимирская ТЭЦ-2 | 217,4 | 224,3 | 250,0 | 249,9 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,6 | 249,5 | 249,5 | 249,5 | 249,5 | 249,5 | 249,6 | 249,6 | 249,6 | 249,6 | 249,6 | 249,6 |

14.2.6. Коэффициент использования теплоты топлива (только

для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме

комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

Коэффициент использования теплоты топлива представлен в таблице ниже.

Таблица 52. Коэффициент использования теплоты топлива

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Коэффициент использования теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| Владимирская ТЭЦ-2 | 71% | 72% | 65% | 65% | 65% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% | 66% |

14.2.7. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого

потребителям по приборам учета, в общем объеме

отпущенной тепловой энергии

Таблица 53. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого

потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной

тепловой энергии

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Система теплоснабжения | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| Владимирская ТЭЦ-2,  котельные:  - Юго-Западного района;  - 301 квартала;  - Коммунальной зоны;  - микрорайона 9-В;  - 125 квартала;  - Парижской Коммуны;  - АО "Владимирская газовая компания" | 75,6 | 77,1 | 78,7 | 80,2 | 81,8 | 83,5 | 85,1 | 86,8 | 88,6 | 90,3 | 92,2 | 94,0 | 95,9 | 97,8 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 722 квартала | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ВЗКИ | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| УВД | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ПМК-18 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| РТС | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Энергетик, АО "ВКС" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| мкр. Заклязьменский | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| мкр. Коммунар | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Оргтруд 1 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Оргтруд 2 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| мкр. Юрьевец, АО "ВКС" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Элеваторная | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| мкр. Лесной | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| АО ВХКП "Мукомол" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| п. Пиганово | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Энергетик, ООО "Владимиртеплогаз" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Турбаза "Ладога" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| "Спецавтохозяйство" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ФГУП "ГНПП "Крона" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ООО УК "Дельта" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ООО "Комбинат промышленных предприятий" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ООО "Фирма "Русский простор" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ФГБУ "Федеральный центр охраны здоровья животных" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Юрьевец, ООО "ТеплогазВладимир" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Загородной зоны | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ООО "Техника-коммунальные системы" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Семашко, 4 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Белоконской, 16 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| БМК-360 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Тихонравова, 8-а | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Н. Садовая, 6 - 2 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Н. Садовая, 9 - 2 | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ДБСП | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| МУЗ КБ "Автоприбор" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |

14.2.8. Средневзвешенный (по материальной характеристике)

срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы

теплоснабжения)

Таблица 54. Средневзвешенный (по материальной

характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Система теплоснабжения | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| Владимирская ТЭЦ-2,  котельные:  - Юго-Западного района;  - 301 квартала;  - Коммунальной зоны;  - микрорайона 9-В;  - 125 квартала;  - Парижской Коммуны;  - АО "Владимирская газовая компания" | 22,8 | 22,6 | 22,4 | 23,3 | 24,0 | 24,9 | 25,5 | 26,1 | 26,7 | 27,1 | 27,1 | 27,8 | 29,0 | 29,2 | 29,9 | 30,0 | 30,7 | 31,7 | 32,6 |
| 722 квартала | 21,2 | 22,2 | 9,5 | 10,5 | 11,5 | 12,5 | 13,5 | 14,5 | 15,5 | 16,5 | 17,5 | 18,5 | 19,5 | 20,5 | 21,5 | 22,5 | 23,5 | 24,5 | 25,5 |
| ВЗКИ | 13,6 | 14,6 | 15,6 | 16,6 | 17,6 | 18,6 | 19,6 | 20,6 | 21,6 | 22,6 | 23,6 | 24,6 | 3,4 | 4,4 | 5,4 | 6,4 | 7,4 | 8,4 | 9,4 |
| УВД | 7,2 | 8,2 | 9,2 | 10,2 | 11,2 | 12,2 | 13,2 | 14,2 | 15,2 | 16,2 | 17,2 | 18,2 | 19,2 | 20,2 | 21,2 | 22,2 | 23,2 | 24,2 | 25,2 |
| ПМК-18 | 32,0 | 33,0 | 4,2 | 5,2 | 6,2 | 7,2 | 8,2 | 9,2 | 10,2 | 11,2 | 12,2 | 13,2 | 14,2 | 15,2 | 16,2 | 17,2 | 18,2 | 19,2 | 20,2 |
| РТС | 19,2 | 20,2 | 21,2 | 22,2 | 23,2 | 24,2 | 25,2 | 26,2 | 27,2 | 28,2 | 29,2 | 30,2 | 31,2 | 32,2 | 33,2 | 34,2 | 35,2 | 36,2 | 37,2 |
| Энергетик, АО "ВКС" | 47,6 | 48,6 | 49,6 | 50,6 | 51,6 | 52,6 | 53,6 | 54,6 | 55,6 | 56,6 | 57,6 | 58,6 | 59,6 | 60,6 | 61,6 | 62,6 | 63,6 | 64,6 | 65,6 |
| мкр. Заклязьменский | 31,0 | 32,0 | 33,0 | 34,0 | 35,0 | 36,0 | 37,0 | 38,0 | 39,0 | 40,0 | 41,0 | 42,0 | 43,0 | 44,0 | 45,0 | 46,0 | 47,0 | 48,0 | 49,0 |
| мкр. Коммунар | 52,0 | 53,0 | 54,0 | 55,0 | 56,0 | 57,0 | 58,0 | 59,0 | 60,0 | 61,0 | 62,0 | 63,0 | 7,2 | 8,2 | 9,2 | 10,2 | 11,2 | 12,2 | 13,2 |
| Оргтруд 1 | 15,5 | 16,5 | 17,5 | 18,5 | 19,5 | 20,5 | 21,5 | 22,5 | 23,5 | 24,5 | 25,5 | 26,5 | 27,5 | 28,5 | 20,2 | 21,2 | 22,2 | 23,2 | 24,2 |
| Оргтруд 2 | 19,9 | 20,9 | 21,9 | 22,9 | 23,9 | 24,9 | 25,9 | 26,9 | 27,9 | 28,9 | 29,9 | 30,9 | 31,9 | 32,9 | 33,9 | 34,9 | 35,9 | 36,9 | 37,9 |
| мкр. Юрьевец, АО "ВКС" | 24,4 | 25,4 | 26,4 | 27,4 | 28,4 | 29,4 | 30,4 | 31,4 | 32,4 | 33,4 | 34,4 | 35,4 | 36,4 | 37,4 | 38,4 | 39,4 | 40,4 | 41,4 | 42,4 |
| Элеваторная | 7,0 | 8,0 | 9,0 | 10,0 | 11,0 | 12,0 | 13,0 | 14,0 | 15,0 | 16,0 | 17,0 | 18,0 | 19,0 | 20,0 | 21,0 | 22,0 | 23,0 | 24,0 | 25,0 |
| мкр. Лесной | 15,9 | 16,9 | 17,9 | 18,9 | 19,9 | 20,9 | 21,9 | 22,9 | 23,9 | 24,9 | 25,9 | 26,9 | 27,9 | 28,9 | 29,9 | 30,9 | 31,9 | 32,9 | 33,9 |
| ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| АО ВХКП "Мукомол" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| п. Пиганово | 29,0 | 30,0 | 31,0 | 32,0 | 33,0 | 34,0 | 35,0 | 36,0 | 37,0 | 38,0 | 39,0 | 40,0 | 41,0 | 42,0 | 43,0 | 44,0 | 45,0 | 46,0 | 47,0 |
| Энергетик, ООО "Владимиртеплогаз" | 29,4 | 30,4 | 31,4 | 32,4 | 33,4 | 34,4 | 35,4 | 36,4 | 37,4 | 38,4 | 39,4 | 40,4 | 41,4 | 42,4 | 43,4 | 44,4 | 45,4 | 46,4 | 47,4 |
| Турбаза "Ладога" | 47,4 | 48,4 | 49,4 | 50,4 | 51,4 | 52,4 | 53,4 | 54,4 | 55,4 | 56,4 | 57,4 | 58,4 | 59,4 | 60,4 | 61,4 | 62,4 | 63,4 | 64,4 | 65,4 |
| "Спецавтохозяйство" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ФГУП "ГНПП "Крона" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ООО УК "Дельта" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ООО "Комбинат промышленных предприятий" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ООО "Фирма "Русский простор" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ФГБУ "Федеральный центр охраны здоровья животных" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Юрьевец, ООО "ТеплогазВладимир" | 26,5 | 27,5 | 28,5 | 29,5 | 24,3 | 22,6 | 21,3 | 20,7 | 21,7 | 22,7 | 23,7 | 24,7 | 25,7 | 26,7 | 27,7 | 28,7 | 29,7 | 30,7 | 31,7 |
| Загородной зоны | 22,2 | 21,8 | 22,8 | 23,8 | 24,8 | 25,8 | 26,8 | 27,8 | 28,8 | 29,8 | 30,8 | 31,8 | 32,8 | 33,8 | 34,8 | 35,8 | 36,8 | 37,8 | 38,8 |
| ООО "Техника-коммунальные системы" | 29,4 | 30,4 | 31,4 | 32,4 | 33,4 | 34,4 | 35,4 | 36,4 | 37,4 | 38,4 | 39,4 | 40,4 | 41,4 | 42,4 | 43,4 | 44,4 | 45,4 | 46,4 | 47,4 |

14.2.9. Отношение материальной характеристики тепловых

сетей, реконструированных за год, к общей материальной

характеристике тепловых сетей (фактическое значение

за отчетный период и прогноз изменения при реализации

проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)

(для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения,

городского округа, города федерального значения)

Таблица 55. Отношение материальной характеристики тепловых

сетей, реконструированных за год, к общей материальной

характеристике тепловых сетей

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Система теплоснабжения | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| Владимирская ТЭЦ-2,  котельные:  - Юго-Западного района;  - 301 квартала;  - Коммунальной зоны;  - микрорайона 9-В;  - 125 квартала;  - Парижской Коммуны;  - АО "Владимирская газовая компания" | 1,1% | 5,4% | 5,0% | 0,1% | 1,3% | 0,5% | 1,2% | 1,6% | 1,4% | 1,8% | 1,5% | 0,8% | 0,9% | 1,7% | 1,1% | 2,2% | 0,7% | 0,0% | 0,0% |
| 722 квартала | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 54,1% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| ВЗКИ | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 78,4% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| УВД | 34,9% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| ПМК-18 | 0,0% | 0,7% | 23,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| РТС | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Энергетик, АО "ВКС" | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 95,8% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| мкр. Заклязьменский | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 42,1% | 26,9% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| мкр. Коммунар | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 96,9% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Оргтруд 1 | 0,2% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 26,2% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Оргтруд 2 | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| мкр. Юрьевец, АО "ВКС" | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Элеваторная | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| мкр. Лесной | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| АО ВХКП "Мукомол" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| п. Пиганово | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Энергетик, ООО "Владимиртеплогаз" | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Турбаза "Ладога" | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| "Спецавтохозяйство" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ФГУП "ГНПП "Крона" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ООО УК "Дельта" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ООО "Комбинат промышленных предприятий" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ООО "Фирма "Русский простор" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| ФГБУ "Федеральный центр охраны здоровья животных" | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Юрьевец, ООО "ТеплогазВладимир" | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 6,9% | 5,8% | 5,8% | 3,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Загородной зоны | 0,0% | 1,6% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 6,2% | 0,0% | 0,0% | 21,8% | 0,0% | 0,0% | 47,1% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| ООО "Техника-коммунальные системы" | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |

14.2.10. Отношение установленной тепловой мощности

оборудования источников тепловой энергии,

реконструированного за год, к общей установленной тепловой

мощности источников тепловой энергии (фактическое значение

за отчетный период и прогноз изменения при реализации

проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)

(для поселения, городского округа, города

федерального значения)

Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии представлен в таблице ниже.

Таблица 56. Отношение установленной тепловой мощности

оборудования источников тепловой энергии,

реконструированного за год, к общей установленной

тепловой мощности источников тепловой энергии

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Система теплоснабжения | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| Владимирская ТЭЦ-2,  котельные:  - Юго-Западного района;  - 301 квартала;  - Коммунальной зоны;  - микрорайона 9-В;  - 125 квартала;  - Парижской Коммуны;  - АО "Владимирская газовая компания" | 0,00 | 0,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 722 квартала | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВЗКИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| УВД | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ПМК-18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| РТС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Энергетик, АО "ВКС" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| мкр. Заклязьменский | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| мкр. Коммунар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Оргтруд 1 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Оргтруд 2 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| мкр. Юрьевец, АО "ВКС" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Элеваторная | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| мкр. Лесной | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| АО ВХКП "Мукомол" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| п. Пиганово | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Энергетик, ООО "Владимиртеплогаз" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Турбаза "Ладога" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| "Спецавтохозяйство" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ФГУП "ГНПП "Крона" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ООО УК "Дельта" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ООО "Комбинат промышленных предприятий" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ООО "Фирма "Русский простор" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ФГБУ "Федеральный центр охраны здоровья животных" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Юрьевец, ООО "ТеплогазВладимир" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Загородной зоны | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ООО "Техника-коммунальные системы" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Семашко, 4 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Белоконской, 16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| БМК-360 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тихонравова, 8-а | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Н. Садовая, 6 - 2 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Н. Садовая, 9 - 2 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ДБСП | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МУЗ КБ "Автоприбор" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

14.3. Целевые значения ключевых показателей, отражающих

результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии

14.3.1. Доля выполненных мероприятий по строительству,

реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения,

необходимых для развития, повышения надежности

и энергетической эффективности системы теплоснабжения

в соответствии с перечнем и сроками, которые указаны

в схеме теплоснабжения

Целевым значением, отражающим результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в ценовых зонах, является выполнение всех мероприятий, указанных в схеме теплоснабжения, в году, предшествующем отчетному (процентов) (начиная с 2020 г.).

Таблица 57. Доля выполненных мероприятий по строительству,

реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Зона ЕТО | ЕТО | Доля выполненных мероприятий | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| 1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2 | ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | - | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 3 | ООО "Комбинат промышленных предприятий" | - | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 4 | ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | - | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 5 | ООО "Фирма "Русский простор" | - | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 6 | ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | - | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 7 | ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | - | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |

14.3.2. Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении

на источниках тепловой энергии и тепловых сетях

в ценовой зоне теплоснабжения

Целевым значением, отражающим результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в ценовых зонах, является снижение количества аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях не менее чем на 5 процентов за отчетный год по сравнению с годом, предшествующим отчетному (процентов).

Таблица 58. Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении

на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Зона ЕТО | ЕТО | Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| 1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | 37 | 35 | 33 | 32 | 30 | 29 | 27 | 26 | 25 | 23 | 22 | 21 | 20 | 19 | 18 | 17 | 16 | 15 | 15 |
| 2 | ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | ООО "Комбинат промышленных предприятий" | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | ООО "Фирма "Русский простор" | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 59. Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении

на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Зона ЕТО | ЕТО | Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| 1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | 460 | 447 | 414 | 393 | 370 | 348 | 327 | 306 | 284 | 263 | 242 | 221 | 198 | 177 | 152 | 131 | 106 | 102 | 99 |
| 2 | ОАО "Владимирский завод" "Электроприбор" | - | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 3 | ООО "Комбинат промышленных предприятий" | - | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 4 | ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | - | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 5 | ООО "Фирма "Русский простор" | - | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 6 | ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | - | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 7 | ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | - | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |

14.3.3. Продолжительность планового перерыва в горячем

водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных

и профилактических работ в централизованных сетях

инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения

в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения

Согласно [распоряжению](consultantplus://offline/ref=3E86E21CAEE808B15EE65995705D624FD99B866B7279E8617EDC49A072611E2B1F7316BD584F495A385F0E5C94oEM6M) Правительства РФ от 28.08.2018 N 1801-р [14] продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период должна составлять не более чем 7 дней к 2029 г. (доведение в течение 10 лет).

Таблица 60. Продолжительность планового перерыва в горячем

водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных

и профилактических работ в централизованных сетях

инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения

в межотопительный период

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Зона ЕТО | ЕТО | Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| 1 | АО "ВКС" | 14 | 13 | 13 | 12 | 11 | 11 | 10 | 9 | 8 | 8 | 7 | 7 | 7 | 7 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| 2 | ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | - | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| 3 | ООО "Комбинат промышленных предприятий" | - | ГВС отсутствует | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | - | 13 | 13 | 12 | 11 | 11 | 10 | 9 | 8 | 8 | 7 | 7 | 7 | 7 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| 5 | ООО "Фирма "Русский простор" | - | ГВС отсутствует | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | - | 13 | 13 | 12 | 11 | 11 | 10 | 9 | 8 | 8 | 7 | 7 | 7 | 7 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| 7 | ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | - | 13 | 13 | 12 | 11 | 11 | 10 | 9 | 8 | 8 | 7 | 7 | 7 | 7 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |

14.3.4. Коэффициент использования установленной

тепловой мощности источников тепловой энергии

в ценовой зоне теплоснабжения

Коэффициент использования установленной тепловой мощности представлен в таблице ниже.

Таблица 61. Коэффициент использования

установленной тепловой мощности

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Зона ЕТО | ЕТО | Наименование | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| 1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | Владимирская ТЭЦ-2 | 37,0% | 37,1% | 37,2% | 37,5% | 37,8% | 38,0% | 38,1% | 38,2% | 38,3% | 38,4% | 38,5% | 38,6% | 38,7% | 38,8% | 38,8% | 38,9% | 39,0% | 39,0% | 39,0% |
| Котельные | 21,0% | 21,2% | 21,7% | 22,3% | 22,7% | 23,0% | 23,3% | 23,5% | 23,8% | 24,1% | 24,4% | 24,6% | 24,9% | 25,2% | 25,5% | 25,7% | 26,0% | 26,0% | 26,0% |
| 2 | ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | Котельная | - | 7,1% | 7,2% | 7,4% | 7,6% | 7,7% | 7,8% | 7,9% | 8,0% | 8,0% | 8,1% | 8,2% | 8,3% | 8,4% | 8,5% | 8,6% | 8,7% | 8,7% | 8,7% |
| 3 | ООО "Комбинат промышленных предприятий" | Котельная | - | 23,9% | 24,5% | 25,2% | 25,6% | 26,0% | 26,3% | 26,6% | 26,9% | 27,2% | 27,5% | 27,8% | 28,1% | 28,4% | 28,7% | 29,0% | 29,3% | 29,3% | 29,3% |
| 4 | ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | Котельная | - | 10,1% | 10,3% | 10,6% | 10,8% | 10,9% | 11,0% | 11,2% | 11,3% | 11,4% | 11,6% | 11,7% | 11,8% | 11,9% | 12,1% | 12,2% | 12,3% | 12,3% | 12,3% |
| 5 | ООО "Фирма "Русский простор" | Котельная | - | 4,5% | 4,6% | 4,7% | 4,8% | 4,8% | 4,9% | 4,9% | 5,0% | 5,1% | 5,1% | 5,2% | 5,2% | 5,3% | 5,3% | 5,4% | 5,5% | 5,5% | 5,5% |
| 6 | ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | Котельная | - | 14,7% | 15,1% | 15,5% | 15,8% | 16,0% | 16,2% | 16,3% | 16,5% | 16,7% | 16,9% | 17,1% | 17,3% | 17,5% | 17,7% | 17,9% | 18,0% | 18,0% | 18,0% |
| 7 | ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | Котельная | - | 15,9% | 16,3% | 16,7% | 17,0% | 17,2% | 17,5% | 17,7% | 17,9% | 18,1% | 18,3% | 18,5% | 18,7% | 18,9% | 19,1% | 19,3% | 19,5% | 19,5% | 19,50% |

14.3.5. Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся

на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года,

в ценовой зоне теплоснабжения

Целевым значением, отражающим результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в ценовых зонах, является доведение в течение 5 лет (начиная с 2021 г.) доли бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, до нуля (процентов).

Таблица 62. Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся

на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Зона ЕТО | ЕТО | Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| 1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | ООО "Комбинат промышленных предприятий" | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | ООО "Фирма "Русский простор" | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

14.3.6. Удовлетворенность потребителей качеством

теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения

Целевым значением, отражающим результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в ценовых зонах, является доведение в течение 5 лет (начиная с 2021 г.) доли потребителей, удовлетворенных качеством теплоснабжения, до уровня не менее 70 процентов общего количества потребителей.

Таблица 63. Значение удовлетворенности потребителей

для каждой зоны действия ЕТО

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Зона ЕТО | ЕТО | Значение удовлетворенности потребителей для каждой зоны действия ЕТО | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| 1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | 58% | 60% | 62% | 64% | 66% | 68% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% |
| 2 | ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | - | 60% | 62% | 64% | 66% | 68% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% |
| 3 | ООО "Комбинат промышленных предприятий" | - | 60% | 62% | 64% | 66% | 68% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% |
| 4 | ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | - | 60% | 62% | 64% | 66% | 68% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% |
| 5 | ООО "Фирма "Русский простор" | - | 60% | 62% | 64% | 66% | 68% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% |
| 6 | ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | - | 60% | 62% | 64% | 66% | 68% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% |
| 7 | ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | - | 60% | 62% | 64% | 66% | 68% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% | 70% |

14.3.7. Отсутствие зафиксированных фактов нарушения

антимонопольного законодательства (выданных предупреждений,

предписаний), а также отсутствие применения санкций,

предусмотренных Кодексом Российской Федерации

об административных правонарушениях, за нарушение

законодательства Российской Федерации в сфере

теплоснабжения, антимонопольного законодательства

Российской Федерации, законодательства

Российской Федерации о естественных монополиях

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Зона ЕТО | ЕТО | Количество нарушений антимонопольного законодательства | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| 1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | ООО "Комбинат промышленных предприятий" | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | ООО "Фирма "Русский простор" | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

14.3.8. Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях

в ценовой зоне теплоснабжения

Целевым значением, отражающим результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в ценовых зонах, является снижение фактического уровня потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, определяемого как отношение суммарного фактического объема потерь тепловой энергии в тепловых сетях к суммарному фактическому объему отпуска тепловой энергии из тепловых сетей в ценовой зоне теплоснабжения, темпами, указанными в схеме теплоснабжения (процентов).

Снижение потерь тепловой энергии вызвано внедрением мероприятий на тепловых сетях. Изменение доли потерь тепловой энергии от отпуска за каждый год в период с 2019 по 2037 гг. приведено в таблице ниже.

Таблица 64. Доля потерь тепловой энергии от отпуска

для каждой зоны действия ЕТО

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Зона ЕТО | ЕТО | Доля потерь тепловой энергии от отпуска для каждой зоны действия ЕТО | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| 1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | 13,0% | 13,0% | 12,9% | 12,9% | 12,9% | 12,9% | 12,8% | 12,8% | 12,7% | 12,6% | 12,6% | 12,5% | 12,2% | 12,1% | 12,0% | 11,9% | 11,8% | 11,8% | 11,8% |
| 2 | ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | - | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% | 3,9% |
| 3 | ООО "Комбинат промышленных предприятий" | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | - | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% | 12,5% |
| 5 | ООО "Фирма "Русский простор" | - | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% | 9,9% |
| 6 | ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | - | 1,8% | 1,8% | 1,8% | 1,8% | 1,8% | 1,8% | 1,8% | 1,8% | 1,8% | 1,8% | 1,8% | 1,8% | 1,8% | 1,8% | 1,8% | 1,8% | 1,8% | 1,8% |

14.4. Существующие и перспективные значения целевых

показателей реализации схемы теплоснабжения

14.4.1. Количество прекращений подачи тепловой энергии,

теплоносителя в результате технологических нарушений

на тепловых сетях

Таблица 65. Количество прекращений подачи тепловой энергии,

теплоносителя в результате технологических нарушений

на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном

исчислении сверх предела разрешенных отклонений

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Зона ЕТО | ЕТО | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| 1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | 1,078 | 1,047 | 0,975 | 0,924 | 0,864 | 0,812 | 0,760 | 0,708 | 0,655 | 0,606 | 0,558 | 0,510 | 0,458 | 0,410 | 0,356 | 0,308 | 0,250 | 0,241 | 0,234 |
| 2 | ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | - | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 3 | ООО "Комбинат промышленных предприятий" | - | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 4 | ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | - | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 5 | ООО "Фирма "Русский простор" | - | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 6 | ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | - | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 7 | ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | - | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |

14.4.2. Количество прекращений подачи тепловой энергии,

теплоносителя в результате технологических нарушений

на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной

мощности сверх предела разрешенных отклонений

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии представлено в таблице ниже.

Таблица 66. Количество прекращений подачи тепловой энергии,

теплоносителя в результате технологических нарушений

на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной

мощности сверх предела разрешенных отклонений

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Зона ЕТО | ЕТО | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| 1 | АО "Владимирские Коммунальные системы" | 0,24 | 0,21 | 0,24 | 0,39 | 0,39 | 0,38 | 0,16 | 0,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | ООО "Комбинат промышленных предприятий" | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | ООО "Фирма "Русский простор" | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Раздел 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

Муниципальное образование город Владимир отнесено к ценовой зоне теплоснабжения распоряжением Правительства РФ от 9 июня 2020 г. N 1524-р.

Ценовые последствия для потребителей связаны с переходом к ценовой зоне теплоснабжения. Согласно [приказу](consultantplus://offline/ref=3E86E21CAEE808B15EE65995705D624FD99B85657B78E8617EDC49A072611E2B1F7316BD584F495A385F0E5C94oEM6M) Минэнерго от 14 сентября 2018 г. N 770 [15] расчет и утверждение предельных уровней цен осуществляется в течение 2 месяцев со дня заключения соглашения об исполнении схемы теплоснабжения. Соглашение об исполнении схемы теплоснабжения заключается в течение 2 месяцев со дня утверждения схемы теплоснабжения уполномоченным органом. Соответственно, точные значения цен для потребителей на перспективу могут быть определены при следующей актуализации схемы теплоснабжения.

Для ценовой зоны теплоснабжения муниципальное образование город Владимир в соответствии с [постановлением](consultantplus://offline/ref=3E86E21CAEE808B15EE65995705D624FD99984687276E8617EDC49A072611E2B1F7316BD584F495A385F0E5C94oEM6M) Правительства России от 15 декабря 2017 г. N 1562 [16] рассчитан предполагаемый индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (цена "альтернативной котельной (АК)) на предполагаемый первый год функционирования ценовой зоны теплоснабжения (2020 г.) для каждой ЕТО.

В случае, если предельный уровень цены на тепловую энергию ниже тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям, действующего на дату окончания переходного периода, предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) утверждается равным такому тарифу до даты достижения равенства предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, действующего на дату окончания переходного периода.

В случае, если предельный уровень цены на тепловую энергию выше тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям, действующего на дату окончания переходного периода, предельный уровень цены на тепловую энергию утверждается на основании графика поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию.

В таблице 67 представлены данные о ценовых последствиях для потребителей по каждой системе теплоснабжения для каждой ЕТО, выраженных в доведении цен на тепловую энергию (мощность) до цены "альтернативной котельной" по графикам поэтапного равномерного доведения или заморозке цен.

Определение цен на тепловую энергию (мощность) после окончания переходного периода для потребителей при заключении договоров на поставку тепловой энергии (мощности) будет осуществляться в соответствии с обязательствами ЕТО, определенными в соглашении об исполнении схемы теплоснабжения.

При переходе в ценовую зону теплоснабжения цены на тепловую энергию (мощность) будут "заморожены" на 2021 год для потребителей МО г. Владимир, на которых приходится около 92% объема отпуска тепловой энергии в городе. Для остальных потребителей будут применены графики равномерного поэтапного доведения до цены "альтернативной котельной".

Таблица 67. Доведение до цены "альтернативной

котельной"/заморозка по системам теплоснабжения

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Теплоснабжающая (теплосетевая) организация | N зоны деятельности ЕТО | ЕТО (предлагаемая к утверждению при актуализации на 2021 г.) |
| Доведение до предельного уровня цен | | | | |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2 | Филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс" | 1 | АО "Владимирские коммунальные системы" |
| 1 | АО "Владимирская газовая компания" | АО "Владимирская газовая компания" | 1 | АО "Владимирские коммунальные системы" |
| 16 | АО ВХКП "Мукомол" | АО "Владимирский комбинат хлебопродуктов "Мукомол" | 1 | АО "Владимирские коммунальные системы" |
| 26 | ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | 7 | ТСЖ "На 3-й Кольцевой" |
| 24 | ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | 6 | ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" |
| 23 | ООО "Комбинат промышленных предприятий" | ООО "Комбинат промышленных предприятий" | 3 | ООО "Комбинат промышленных предприятий" |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2 | ПАО "Владимирский химический завод" | 1 | АО "Владимирские коммунальные системы" |
| 29 | ООО "ТеплогазВладимир" | ООО "ТеплогазВладимир" | 1 | АО "Владимирские коммунальные системы" |
| Заморозка | | | | |
| 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 32, 33, 34, 35, 37, 38, 39, 40 | Юго-Западного района; 301 квартала; Коммунальной зоны; микрорайона 9-В; 125 квартала; Парижской Коммуны; 722 квартала; ВЗКИ; УВД; ПМК-18; РТС; Энергетик; мкр. Заклязьменский; мкр. Коммунар; Оргтруд 1; Оргтруд 2; мкр. Юрьевец; Элеваторная; мкр. Лесной; Семашко, 4; Белоконской, 16; БМК-360; Тихонравова, 8-а; Н. Садовая, 6 - 2; Н. Садовая, 9 - 2; ДБСП; МУЗ КБ "Автоприбор" | АО "Владимирские коммунальные системы" | 1 | АО "Владимирские коммунальные системы" |
| 15 | ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | 2 | ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" |
| 28 | ФГБУ "Федеральный центр охраны здоровья животных" | ФГБУ "Федеральный центр охраны здоровья животных" | 1 | АО "Владимирские коммунальные системы" |
| 27 | ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | 4 | ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России |
| 25 | ООО "Фирма "Русский простор" | ООО "Фирма "Русский простор" | 5 | ООО "Фирма "Русский простор" |
| 1 | Владимирская ТЭЦ-2 | ПАО "Полимерсинтез" | 1 | АО "Владимирские коммунальные системы" |
| 21 | ФГУП "ГНПП "Крона" | ФГУП "ГНПП "Крона" | 1 | АО "Владимирские коммунальные системы" |
| 22 | ООО УК "Дельта" | ООО Управляющая компания "Дельта" | 1 | АО "Владимирские коммунальные системы" |
| 31 | ООО "Техника-коммунальные системы" | ООО "Техника-коммунальные системы" | 1 | АО "Владимирские коммунальные системы" |

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Федеральный [закон](consultantplus://offline/ref=3E86E21CAEE808B15EE65995705D624FD99F8A6D7E78E8617EDC49A072611E2B1F7316BD584F495A385F0E5C94oEM6M) от 27.07.2010 N 190-ФЗ "О теплоснабжении".

2. [Постановление](consultantplus://offline/ref=3E86E21CAEE808B15EE65995705D624FD99983697E7EE8617EDC49A072611E2B1F7316BD584F495A385F0E5C94oEM6M) Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 N 154 (в ред. постановления Правительства РФ от 16.03.2019 N 276) "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения".

3. [Постановление](consultantplus://offline/ref=3E86E21CAEE808B15EE65995705D624FD99F866B7A7CE8617EDC49A072611E2B1F7316BD584F495A385F0E5C94oEM6M) Правительства РФ от 08.08.2012 N 808 (ред. от 26.07.2018) "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации".

|  |
| --- |
| КонсультантПлюс: примечание.  В официальном тексте документа, видимо, допущена опечатка: приказом Минэнерго России от 05.03.2019 N 212 утверждены "Методические указания по разработке схем теплоснабжения", а не "Методические рекомендации по разработке схем теплоснабжения". |

4. "Методические рекомендации по разработке схем теплоснабжения". Утверждены [приказом](consultantplus://offline/ref=3E86E21CAEE808B15EE65995705D624FD99882657277E8617EDC49A072611E2B1F7316BD584F495A385F0E5C94oEM6M) Минэнерго России и Минрегиона России от 05.03.2019 N 212.

5. [Приказ](consultantplus://offline/ref=3E86E21CAEE808B15EE65995705D624FD393866A7E75B56B768545A2756E412E0A624EB15F57565A27430C5Eo9M6M) Минрегиона РФ от 28.12.2009 N 610 "Об утверждении правил установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок".

6. [Приказ](consultantplus://offline/ref=3E86E21CAEE808B15EE65995705D624FDB9D8B6B7277E8617EDC49A072611E2B1F7316BD584F495A385F0E5C94oEM6M) Минстроя России от 17.03.2014 N 99/пр "Об утверждении Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя" (Зарегистрировано в Минюсте России 12.09.2014 N 34040).

7. [Приказ](consultantplus://offline/ref=3E86E21CAEE808B15EE65995705D624FDE9A8B6D7875B56B768545A2756E412E0A624EB15F57565A27430C5Eo9M6M) Минэнерго России от 24.03.2003 N 115 "Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок".

8. СП 124.13330.2012 "Тепловые сети". Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003. Минрегион России, 2012 г.

9. СП 131.13330.2012 "Строительная климатология". Актуализированная редакция СНиП 23-01-99. Минстрой России, 2015 г.

10. МДК 4-05.2004 "Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения". Госстрой России, 2014 г.

11. Наладка водяных систем централизованного теплоснабжения, Апарцев М.М., Москва, "Энергоатомиздат", 1983 г.

12. Справочник строителя тепловых сетей, С. Е. Захаренко, Ю. С. Захаренко, И. С. Никольский, М. А. Пищиков; Под общ. ред. С. Е. Захаренко. - 2-е изд., перераб. - М.: Энергоатомиздат, 1984 г.

13. Выбор оптимальной схемы энергоснабжения промышленного района: Методические указания/В.В. Бологова, А.Г. Зубкова, О.А. Лыкова, И.В. Мастерова. - М.: Издательство МЭИ, 2006.

14. [Распоряжение](consultantplus://offline/ref=3E86E21CAEE808B15EE65995705D624FD99B866B7279E8617EDC49A072611E2B1F7316BD584F495A385F0E5C94oEM6M) Правительства РФ от 28.08.2018 N 1801-р "Ключевые показатели, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в ценовых зонах теплоснабжения, и целевые значения указанных показателей".

15. [Приказ](consultantplus://offline/ref=3E86E21CAEE808B15EE65995705D624FD99B85657B78E8617EDC49A072611E2B1F7316BD584F495A385F0E5C94oEM6M) Минэнерго РФ от 14 сентября 2018 г. N 770 "Об утверждении Методических рекомендаций по внедрению целевой модели рынка тепловой энергии на территории поселения, городского округа".

16. [Постановление](consultantplus://offline/ref=3E86E21CAEE808B15EE65995705D624FD99984687276E8617EDC49A072611E2B1F7316BD584F495A385F0E5C94oEM6M) Правительства РФ от 15.12.2017 N 1562 (ред. от 19.06.2019) "Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)" (вместе с "Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)").

Приложение 1

ПЛОТНОСТЬ

ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОМ РАСЧЕТНОМ ЭЛЕМЕНТЕ

ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ДЕЛЕНИЯ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Кадастровый квартал | Площадь, га | Плотность тепловой нагрузки (Гкал/ч)/га | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| 33:22:032039 | 6,2 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| 33:22:011037 | 5,6 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 |
| 33:22:011298 | 6,2 | 0,636 | 0,636 | 0,636 | 0,636 | 0,636 | 0,636 | 0,636 | 0,636 | 0,636 | 0,636 | 0,636 | 0,636 | 0,636 | 0,636 | 0,636 | 0,636 | 0,636 | 0,636 | 0,636 |
| 33:22:011263 | 6,4 | 0,636 | 0,636 | 0,636 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 |
| 33:22:011286 | 9,3 | 0,636 | 0,636 | 0,636 | 0,636 | 0,636 | 0,636 | 0,636 | 0,636 | 0,636 | 0,636 | 0,636 | 0,636 | 0,636 | 0,636 | 0,636 | 0,636 | 0,636 | 0,636 | 0,636 |
| 33:22:011262 | 10,0 | 0,636 | 0,694 | 0,694 | 0,694 | 0,694 | 0,694 | 0,694 | 0,694 | 0,694 | 0,694 | 0,694 | 0,694 | 0,694 | 0,694 | 0,694 | 0,694 | 0,694 | 0,694 | 0,694 |
| 33:22:011071 | 3,0 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 |
| 33:22:011305 | 3,4 | 0,267 | 0,303 | 0,339 | 0,375 | 0,403 | 0,431 | 0,458 | 0,486 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 |
| 33:22:011063 | 9,2 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 |
| 33:22:011168 | 17,0 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 |
| 33:22:011228 | 43,3 | 0,048 | 0,048 | 0,052 | 0,053 | 0,054 | 0,054 | 0,055 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 |
| 33:22:016032 | 10,0 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 |
| 33:22:011310 | 25,2 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 |
| 33:22:032183 | 3,8 | 0,032 | 0,052 | 0,072 | 0,092 | 0,107 | 0,122 | 0,137 | 0,152 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 |
| 33:22:032246 | 10,6 | 0,032 | 0,034 | 0,037 | 0,039 | 0,041 | 0,043 | 0,045 | 0,047 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 |
| 33:22:032185 | 11,4 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 |
| 33:22:032202 | 18,7 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 |
| 33:22:032205 | 15,7 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032314 | 16,6 | 0,152 | 0,156 | 0,161 | 0,165 | 0,169 | 0,172 | 0,175 | 0,178 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 |
| 33:22:032227 | 8,3 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032195 | 22,5 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032189 | 27,0 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032168 | 31,8 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032169 | 28,0 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032173 | 44,7 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032121 | 38,1 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032122 | 23,7 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032162 | 14,1 | 0,152 | 0,160 | 0,168 | 0,176 | 0,183 | 0,189 | 0,195 | 0,201 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 |
| 33:22:032123 | 11,6 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 42:17:53 | 5,2 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032156 | 9,6 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032155 | 21,1 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032149 | 7,9 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032145 | 4,3 | 0,152 | 0,155 | 0,158 | 0,162 | 0,164 | 0,167 | 0,169 | 0,172 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 |
| 33:22:032128 | 2,2 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032130 | 2,7 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032154 | 2,5 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032157 | 2,9 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032152 | 2,2 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032132 | 2,5 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032136 | 2,2 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032165 | 2,7 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032147 | 20,2 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032211 | 15,6 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032104 | 72,2 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011082 | 2,6 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011079 | 3,2 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011085 | 1,3 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011138 | 2,1 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011139 | 0,9 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011141 | 0,2 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011140 | 0,9 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011142 | 1,4 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024220 | 24,3 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024049 | 4,6 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024044 | 3,2 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024043 | 3,0 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024048 | 3,3 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024047 | 3,4 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024016 | 5,8 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024038 | 6,6 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024035 | 10,0 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024216 | 8,1 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024050 | 2,4 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024003 | 29,2 | 0,152 | 0,152 | 0,155 | 0,156 | 0,156 | 0,157 | 0,157 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 |
| 33:22:011028 | 32,6 | 0,152 | 0,157 | 0,163 | 0,169 | 0,173 | 0,177 | 0,182 | 0,186 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 |
| 33:22:024190 | 1,9 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024028 | 1,9 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024025 | 4,2 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024169 | 2,8 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024029 | 2,4 | 0,152 | 0,789 | 1,425 | 2,062 | 2,563 | 3,041 | 3,519 | 3,996 | 4,474 | 4,474 | 4,474 | 4,474 | 4,474 | 4,474 | 4,474 | 4,474 | 4,474 | 4,474 | 4,474 |
| 33:22:024021 | 5,7 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024053 | 9,9 | 0,152 | 0,159 | 0,167 | 0,175 | 0,181 | 0,187 | 0,193 | 0,198 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 |
| 33:22:024020 | 6,0 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024018 | 6,3 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024015 | 10,9 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024017 | 7,3 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024026 | 4,2 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011100 | 63,5 | 0,152 | 0,157 | 0,163 | 0,169 | 0,173 | 0,177 | 0,182 | 0,186 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 |
| 33:22:011098 | 33,6 | 0,152 | 0,154 | 0,157 | 0,160 | 0,162 | 0,164 | 0,166 | 0,168 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 |
| 33:22:011224 | 73,9 | 0,152 | 0,153 | 0,155 | 0,156 | 0,157 | 0,159 | 0,160 | 0,161 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 |
| 33:22:011058 | 5,0 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011056 | 2,7 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011088 | 5,6 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011417 | 9,6 | 0,152 | 0,162 | 0,172 | 0,182 | 0,190 | 0,197 | 0,205 | 0,213 | 0,220 | 0,234 | 0,248 | 0,262 | 0,276 | 0,290 | 0,304 | 0,318 | 0,332 | 0,346 | 0,359 |
| 33:22:011084 | 4,1 | 0,152 | 0,153 | 0,154 | 0,155 | 0,156 | 0,157 | 0,158 | 0,159 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 |
| 33:22:011214 | 60,9 | 0,152 | 0,153 | 0,154 | 0,155 | 0,156 | 0,157 | 0,157 | 0,158 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 |
| 33:22:024187 | 63,3 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:022023 | 25,9 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,182 | 0,212 | 0,242 | 0,272 | 0,302 | 0,332 | 0,362 | 0,392 | 0,422 | 0,452 |
| 33:22:024165 | 8,0 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024170 | 4,3 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024174 | 7,4 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024179 | 22,4 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024164 | 27,1 | 0,152 | 0,152 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 |
| 33:22:024162 | 10,1 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024105 | 14,2 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024121 | 0,6 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024120 | 0,7 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024103 | 16,5 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:021056 | 2,4 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024118 | 11,1 | 0,152 | 0,152 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 |
| 33:22:024113 | 3,3 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024112 | 3,3 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024106 | 7,4 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,162 | 0,172 | 0,182 | 0,192 | 0,202 | 0,212 | 0,223 | 0,233 | 0,243 | 0,253 |
| 33:22:024153 | 1,6 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024154 | 0,7 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024137 | 0,8 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024131 | 1,1 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024146 | 11,6 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024130 | 4,4 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:013007 | 7,8 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011252 | 14,4 | 0,152 | 0,152 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 |
| 33:22:011219 | 13,0 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011216 | 5,2 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011249 | 9,1 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011276 | 10,1 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011248 | 7,8 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011290 | 9,6 | 0,152 | 0,168 | 0,185 | 0,202 | 0,215 | 0,228 | 0,240 | 0,253 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 |
| 33:22:013005 | 7,5 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011212 | 2,9 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011208 | 2,5 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011364 | 7,8 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011213 | 3,7 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011210 | 3,1 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011206 | 3,2 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011205 | 2,2 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011203 | 2,6 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011247 | 3,8 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011261 | 4,9 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011269 | 1,2 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011269 | 1,2 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011246 | 2,2 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011265 | 1,3 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011245 | 1,2 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011244 | 1,4 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011196 | 22,8 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011194 | 16,2 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011135 | 7,5 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011136 | 7,4 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011137 | 1,9 | 0,152 | 0,173 | 0,195 | 0,217 | 0,234 | 0,251 | 0,267 | 0,284 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 |
| 33:22:011191 | 3,0 | 0,152 | 0,167 | 0,182 | 0,197 | 0,209 | 0,220 | 0,231 | 0,242 | 0,253 | 0,253 | 0,253 | 0,253 | 0,253 | 0,253 | 0,253 | 0,253 | 0,253 | 0,253 | 0,253 |
| 33:22:011134 | 6,1 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011132 | 1,7 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011238 | 1,6 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011236 | 1,3 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011234 | 2,3 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011356 | 5,4 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011283 | 27,5 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011237 | 1,8 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011235 | 2,6 | 0,152 | 0,154 | 0,157 | 0,160 | 0,162 | 0,164 | 0,166 | 0,168 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 |
| 33:22:011233 | 2,5 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011231 | 8,8 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011130 | 5,5 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011128 | 0,7 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011232 | 6,1 | 0,152 | 0,155 | 0,159 | 0,163 | 0,166 | 0,169 | 0,172 | 0,175 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 |
| 33:22:011190 | 2,4 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011129 | 1,5 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011111 | 5,7 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011308 | 4,7 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011072 | 1,8 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011113 | 17,7 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011073 | 2,0 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011070 | 1,2 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011075 | 7,4 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011076 | 8,4 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011078 | 9,5 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011061 | 4,6 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011039 | 14,2 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011020 | 26,2 | 0,152 | 0,156 | 0,161 | 0,166 | 0,170 | 0,173 | 0,177 | 0,180 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 |
| 33:22:011011 | 3,1 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011002 | 4,2 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011008 | 2,9 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011009 | 1,8 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011036 | 3,1 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032028 | 5,0 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011010 | 5,3 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032018 | 9,6 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,168 | 0,185 | 0,201 | 0,218 | 0,234 | 0,251 | 0,267 | 0,284 | 0,300 | 0,317 |
| 33:22:011007 | 11,4 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,175 | 0,199 | 0,222 | 0,246 | 0,269 | 0,293 | 0,316 | 0,340 | 0,363 | 0,387 |
| 33:22:011031 | 16,3 | 0,152 | 0,157 | 0,163 | 0,168 | 0,172 | 0,176 | 0,180 | 0,184 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 |
| 33:22:011034 | 3,6 | 0,152 | 0,162 | 0,172 | 0,182 | 0,190 | 0,198 | 0,205 | 0,213 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 |
| 33:22:011110 | 14,8 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011099 | 12,8 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011068 | 1,4 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011069 | 1,8 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011066 | 4,9 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032029 | 6,8 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032049 | 117,5 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032125 | 6,8 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032126 | 2,5 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032110 | 45,2 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032115 | 21,0 | 0,152 | 0,154 | 0,156 | 0,158 | 0,159 | 0,161 | 0,162 | 0,164 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 |
| 33:22:032101 | 92,2 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032100 | 83,9 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024211 | 39,2 | 0,152 | 0,153 | 0,155 | 0,156 | 0,158 | 0,159 | 0,160 | 0,161 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 |
| 33:22:024206 | 118,3 | 0,152 | 0,154 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 |
| 33:22:024203 | 70,6 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024215 | 18,2 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024200 | 14,3 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024199 | 18,0 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024191 | 61,4 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032091 | 96,1 | 0,152 | 0,159 | 0,166 | 0,174 | 0,180 | 0,185 | 0,191 | 0,196 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 |
| 33:22:032079 | 6,2 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032273 | 12,7 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032272 | 3,5 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032093 | 6,8 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032217 | 20,4 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:034024 | 378,2 | 0,152 | 0,155 | 0,159 | 0,162 | 0,165 | 0,167 | 0,170 | 0,172 | 0,175 | 0,177 | 0,179 | 0,181 | 0,182 | 0,184 | 0,186 | 0,188 | 0,190 | 0,192 | 0,194 |
| 33:22:032236 | 3,8 | 0,152 | 0,296 | 0,440 | 0,584 | 0,698 | 0,806 | 0,914 | 1,022 | 1,130 | 1,130 | 1,130 | 1,130 | 1,130 | 1,130 | 1,130 | 1,130 | 1,130 | 1,130 | 1,130 |
| 33:22:032086 | 5,0 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024095 | 10,9 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22: 024094 | 4,3 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024096 | 6,3 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024091 | 2,6 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024092 | 4,1 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032083 | 5,2 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024090 | 5,1 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024087 | 2,3 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024089 | 3,1 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032085 | 6,5 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032084 | 7,9 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032082 | 2,6 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032089 | 13,7 | 0,152 | 0,152 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 |
| 33:22:032081 | 4,9 | 0,152 | 0,159 | 0,167 | 0,175 | 0,181 | 0,187 | 0,192 | 0,198 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 |
| 33:22:032080 | 5,5 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032071 | 3,1 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032059 | 1,3 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032070 | 4,1 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024084 | 4,4 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024083 | 4,0 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024078 | 2,1 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024079 | 4,1 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032069 | 3,6 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024086 | 3,6 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024082 | 1,5 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024077 | 2,9 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024072 | 1,4 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024074 | 2,7 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024075 | 10,1 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032067 | 4,2 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032099 | 28,3 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032063 | 16,7 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032253 | 44,6 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032075 | 8,1 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032061 | 5,2 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032060 | 2,1 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032056 | 1,0 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032055 | 1,5 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032050 | 2,9 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032048 | 3,2 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032054 | 16,1 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032053 | 6,0 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032052 | 3,2 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032046 | 2,6 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032045 | 2,1 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032043 | 1,2 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032042 | 1,3 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032044 | 3,2 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024069 | 6,2 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024068 | 10,1 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024183 | 144,0 | 0,152 | 0,153 | 0,155 | 0,157 | 0,158 | 0,159 | 0,161 | 0,162 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 |
| 33:22:024193 | 45,3 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024194 | 21,6 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024192 | 28,0 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024195 | 2,0 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024097 | 6,5 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024093 | 6,2 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024065 | 8,1 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032035 | 2,3 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032041 | 1,2 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032036 | 1,8 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032040 | 2,9 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032008 | 1,4 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032037 | 1,8 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032038 | 2,2 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032034 | 3,0 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032033 | 1,4 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032025 | 1,1 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032026 | 1,3 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032012 | 1,8 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032013 | 1,4 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032006 | 1,4 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032005 | 1,5 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032004 | 1,8 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032003 | 2,1 | 0,152 | 0,152 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 |
| 33:22:032014 | 4,2 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032001 | 3,1 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032027 | 14,2 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032016 | 2,8 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032015 | 2,2 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011017 | 1,1 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011001 | 1,5 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011016 | 3,2 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011012 | 4,5 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011013 | 2,7 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011015 | 3,7 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011003 | 8,3 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032007 | 4,7 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032009 | 2,5 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032011 | 3,3 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032032 | 1,9 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:032024 | 3,5 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024032 | 4,2 | 0,152 | 0,172 | 0,193 | 0,214 | 0,230 | 0,245 | 0,260 | 0,275 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 |
| 33:22:032010 | 3,2 | 0,152 | 0,178 | 0,205 | 0,232 | 0,253 | 0,273 | 0,293 | 0,313 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 |
| 33:22:024030 | 6,8 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024031 | 4,8 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024036 | 6,6 | 0,152 | 0,155 | 0,158 | 0,162 | 0,164 | 0,167 | 0,169 | 0,172 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 |
| 33:22:024067 | 4,9 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024070 | 10,2 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024073 | 20,1 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024034 | 7,8 | 0,152 | 0,157 | 0,162 | 0,168 | 0,172 | 0,176 | 0,180 | 0,184 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 |
| 33:22:024037 | 5,2 | 0,152 | 0,154 | 0,156 | 0,157 | 0,159 | 0,161 | 0,162 | 0,164 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 |
| 33:22:024033 | 8,7 | 0,152 | 0,163 | 0,175 | 0,186 | 0,195 | 0,203 | 0,212 | 0,221 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 |
| 33:22:024004 | 7,7 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:024001 | 5,7 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011024 | 8,2 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011027 | 12,0 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011026 | 4,2 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011055 | 7,7 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011053 | 3,8 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011052 | 1,0 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011047 | 3,4 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011049 | 1,6 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011048 | 1,0 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011043 | 0,9 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011083 | 1,1 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011042 | 1,9 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:011081 | 1,5 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| 33:22:034021 | 5,8 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 |
| 33:22:034014 | 5,8 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 |
| 33:22:034017 | 5,9 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 |
| 33:22:034007 | 16,2 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 |
| 33:22:034006 | 22,4 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 |
| 33:22:034016 | 45,8 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,208 | 0,208 | 0,209 | 0,209 | 0,209 | 0,210 | 0,210 | 0,211 | 0,211 |
| 33:22:011281 | 19,9 | 0,324 | 0,326 | 0,328 | 0,331 | 0,332 | 0,334 | 0,336 | 0,337 | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 0,339 |
| 33:22:011067 | 20,9 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 |
| 33:22:032118 | 51,4 | 0,249 | 0,251 | 0,252 | 0,254 | 0,255 | 0,256 | 0,257 | 0,258 | 0,259 | 0,259 | 0,259 | 0,259 | 0,259 | 0,259 | 0,259 | 0,259 | 0,259 | 0,259 | 0,259 |
| 33:05:170701 | 71,5 | 0,025 | 0,028 | 0,032 | 0,036 | 0,038 | 0,041 | 0,044 | 0,047 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 |
| 33:05:170101 | 83,5 | 0,008 | 0,013 | 0,019 | 0,024 | 0,028 | 0,032 | 0,036 | 0,040 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 |
| 33:06:037001 | 69,7 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 |
| 33:22:014048 | 13,7 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 |
| 33:22:024088 | 47,5 | 0,256 | 0,262 | 0,267 | 0,282 | 0,286 | 0,290 | 0,294 | 0,298 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 |
| 33:22:024039 | 6,0 | 0,032 | 0,043 | 0,055 | 0,067 | 0,076 | 0,084 | 0,093 | 0,102 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 |
| 33:22:032077 | 12,3 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 |
| 33:22:011021 | 6,0 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 | 0,331 |
| 33:22:011040 | 10,8 | 0,331 | 0,332 | 0,333 | 0,335 | 0,336 | 0,337 | 0,338 | 0,339 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 |
| 33:22:032190 | 13,1 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 |
| 33:22:032002 | 4,7 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 |
| 33:06:030107 | 5,9 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 |
| 33:06:030114 | 7,6 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 |
| 33:06:030109 | 9,4 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 |
| 33:06:030110 | 9,5 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 |
| 33:06:030115 | 17,6 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 |
| 33:06:030111 | 13,4 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 |
| 33:06:030112 | 19,2 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 |
| 33:22:014031 | 71,7 | 0,013 | 0,014 | 0,015 | 0,015 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| 33:22:011193 | 2,1 | 0,169 | 0,201 | 0,235 | 0,267 | 0,292 | 0,317 | 0,342 | 0,367 | 0,391 | 0,391 | 0,391 | 0,391 | 0,391 | 0,391 | 0,391 | 0,391 | 0,391 | 0,391 | 0,391 |
| 33:22:011188 | 6,8 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0,169 |
| 33:22:014018 | 14,4 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| 33:22:014015 | 58,1 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| 33:22:021041 | 7,9 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| 33:22:021042 | 74,6 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,012 | 0,017 | 0,023 | 0,028 | 0,033 | 0,039 | 0,044 | 0,049 | 0,055 | 0,060 |
| 33:22:011165 | 1,7 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 |
| 33:05:171701 | 10,7 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 33:05:174106 | 6930,2 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| 33:22:011295 | 13,9 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 |
| 33:22:014042 | 62,1 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 33:22:032051 | 10,2 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 |
| 33:22:011294 | 30,4 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 33:22:016009 | 54,0 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 33:22:011042 | 1,2 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 |
| 33:22:015002 | 18,6 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 |
| 33:22:015117 | 199,5 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,018 | 0,024 | 0,030 | 0,036 | 0,042 | 0,048 | 0,054 | 0,061 | 0,067 | 0,073 |
| 33:22:015016 | 466,0 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| 33:22:011284 | 9,2 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 |
| 33:22:011259 | 29,6 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 | 0,580 |
| 33:22:014026 | 3,9 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 |
| 33:22:014059 | 11,9 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 |
| 33:22:014036 | 15,7 | 0,157 | 0,161 | 0,165 | 0,169 | 0,172 | 0,175 | 0,178 | 0,181 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 |
| 33:22:014006 | 23,6 | 0,157 | 0,165 | 0,174 | 0,182 | 0,189 | 0,195 | 0,201 | 0,208 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 |
| 33:22:014040 | 48,0 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 |
| 33:22:114104 | 422,8 |  | 0,002 | 0,003 | 0,005 | 0,006 | 0,007 | 0,008 | 0,009 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| 33:22:035069 | 134,2 |  | 0,004 | 0,008 | 0,012 | 0,015 | 0,017 | 0,020 | 0,023 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| 33:22:035015 | 158,6 |  | 0,001 | 0,002 | 0,003 | 0,003 | 0,004 | 0,004 | 0,005 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 33:22:014084 | 7,4 |  | 0,012 | 0,024 | 0,035 | 0,045 | 0,053 | 0,062 | 0,071 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 |
| 33:22:014041 | 46,3 |  | 0,002 | 0,005 | 0,007 | 0,009 | 0,011 | 0,012 | 0,014 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 33:22:014056 | 2,4 |  | 0,037 | 0,074 | 0,110 | 0,139 | 0,166 | 0,193 | 0,221 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 |
| 33:05:174108 | 158,0 |  | 0,001 | 0,002 | 0,003 | 0,004 | 0,005 | 0,006 | 0,006 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| 33:05:174109 | 758,2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,002 | 0,002 |
| 33:05:174102 | 1521,3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,000 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 33:22:013103 | 741,7 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 33:22:023254 | 61,4 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,003 | 0,006 | 0,009 | 0,013 | 0,016 | 0,019 | 0,022 | 0,025 | 0,028 | 0,031 |
| 33:05:170401 | 57,3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| 33:22:036018 | 490,8 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,001 | 0,001 | 0,002 | 0,003 | 0,003 | 0,004 | 0,005 | 0,005 | 0,006 | 0,006 |
| 33:22:014001 | 16,4 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,001 | 0,001 | 0,002 | 0,002 | 0,003 | 0,003 | 0,004 | 0,004 | 0,005 | 0,005 |
| 33:22:011303 | 450,6 |  | 0,002 | 0,004 | 0,007 | 0,008 | 0,010 | 0,012 | 0,014 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| 33:22:032196 | 11,3 |  | 0,006 | 0,013 | 0,019 | 0,024 | 0,029 | 0,034 | 0,039 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 |
| 33:22:011184 | 1,8 |  | 0,010 | 0,020 | 0,031 | 0,039 | 0,047 | 0,055 | 0,062 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 |
| 33:22:014012 | 429,6 |  | 0,001 | 0,003 | 0,004 | 0,005 | 0,006 | 0,007 | 0,008 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| 33:22:011300 | 6,7 |  | 0,104 | 0,211 | 0,316 | 0,398 | 0,478 | 0,557 | 0,637 | 0,717 | 0,717 | 0,717 | 0,717 | 0,717 | 0,717 | 0,717 | 0,717 | 0,717 | 0,717 | 0,717 |
| 33:22:022046 | 155,8 |  | 0,007 | 0,013 | 0,020 | 0,025 | 0,030 | 0,035 | 0,040 | 0,045 | 0,046 | 0,047 | 0,049 | 0,050 | 0,051 | 0,053 | 0,054 | 0,055 | 0,057 | 0,058 |
| 33:22:014079 | 21,5 |  | 0,041 | 0,082 | 0,123 | 0,155 | 0,186 | 0,217 | 0,248 | 0,279 | 0,279 | 0,279 | 0,279 | 0,279 | 0,279 | 0,279 | 0,279 | 0,279 | 0,279 | 0,279 |
| 33:22:014045 | 82,2 |  | 0,003 | 0,006 | 0,008 | 0,011 | 0,013 | 0,015 | 0,017 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| 33:22:011296 | 8,3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,031 | 0,063 | 0,094 | 0,125 | 0,157 | 0,188 | 0,220 | 0,251 | 0,282 | 0,314 |
| 33:22:013014 | 20,3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,020 | 0,039 | 0,059 | 0,079 | 0,098 | 0,118 | 0,137 | 0,157 | 0,177 | 0,196 |
| 33:22:011023 | 3,7 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,007 | 0,014 | 0,021 | 0,028 | 0,035 | 0,043 | 0,050 | 0,057 | 0,064 | 0,071 |
| 33:22:022032 | 27,2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,002 | 0,003 | 0,005 | 0,007 | 0,009 | 0,010 | 0,012 | 0,014 | 0,016 | 0,017 |
| 33:22:031001 | 128,1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,003 | 0,005 | 0,008 | 0,011 | 0,014 | 0,016 | 0,019 | 0,022 | 0,025 | 0,027 |
| 33:22:021057 | 2,7 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,017 | 0,033 | 0,050 | 0,067 | 0,084 | 0,100 | 0,117 | 0,134 | 0,151 | 0,167 |
| 33:22:021001 | 95,1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,004 | 0,007 | 0,011 | 0,015 | 0,018 | 0,022 | 0,026 | 0,029 | 0,033 | 0,037 |
| 33:22:031002 | 47,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,006 | 0,011 | 0,017 | 0,023 | 0,029 | 0,034 | 0,040 | 0,046 | 0,052 | 0,057 |
| 33:22:036017 | 174,4 |  | 0,001 | 0,001 | 0,002 | 0,002 | 0,003 | 0,003 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 33:22:035051 | 12,0 |  | 0,003 | 0,005 | 0,008 | 0,010 | 0,012 | 0,015 | 0,017 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| 33:22:013072 | 122,2 |  | 0,003 | 0,006 | 0,009 | 0,012 | 0,014 | 0,017 | 0,019 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| 33:22:014073 | 8,6 |  | 0,002 | 0,005 | 0,007 | 0,009 | 0,011 | 0,012 | 0,014 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 33:22:033026 | 12,7 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,225 | 0,449 | 0,674 | 0,898 | 1,123 | 1,347 | 1,572 | 1,797 | 2,021 | 2,246 |
| 33:22:013003 | 16,1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,006 | 0,012 | 0,017 | 0,023 | 0,029 | 0,035 | 0,040 | 0,046 | 0,052 | 0,058 |
| 33:22:021080 | 5,8 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,041 | 0,082 | 0,123 | 0,164 | 0,205 | 0,246 | 0,287 | 0,328 | 0,369 | 0,410 |
| 33:05:174119 | 606,9 |  | 0,001 | 0,002 | 0,003 | 0,004 | 0,005 | 0,006 | 0,007 | 0,007 | 0,008 | 0,009 | 0,010 | 0,010 | 0,011 | 0,012 | 0,012 | 0,013 | 0,014 | 0,014 |
| 33:22:016012 | 230,8 |  | 0,006 | 0,012 | 0,018 | 0,023 | 0,027 | 0,032 | 0,037 | 0,041 | 0,045 | 0,049 | 0,053 | 0,056 | 0,060 | 0,064 | 0,068 | 0,072 | 0,075 | 0,079 |
| 33:22:016007 | 44,3 |  | 0,016 | 0,033 | 0,049 | 0,061 | 0,074 | 0,086 | 0,098 | 0,111 | 0,121 | 0,131 | 0,141 | 0,152 | 0,162 | 0,172 | 0,182 | 0,193 | 0,203 | 0,213 |

Приложение 2

БАЛАНСЫ

ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ

СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО Г. ВЛАДИМИР

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Система теплоснабжения | Источник | Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| Владимирская ТЭЦ-2,  котельные:  - Юго-Западного района;  - 301 квартала;  - Коммунальной зоны;  - микрорайона 9-В;  - 125 квартала;  - Парижской Коммуны;  - АО "Владимирская газовая компания" | Владимирская ТЭЦ-2 | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч, в том числе: | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 | 1176,1 |
| отборы паровых турбин, Гкал/ч, в том числе: | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 | 688,8 |
| производственных показателей (с учетом противодавления), Гкал/ч | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 |
| теплофикационных показателей (с учетом противодавления), Гкал/ч | 658,8 | 658,8 | 658,8 | 658,8 | 658,8 | 658,8 | 658,8 | 658,8 | 658,8 | 658,8 | 658,8 | 658,8 | 658,8 | 658,8 | 658,8 | 658,8 | 658,8 | 658,8 | 658,8 |
| РОУ, Гкал/ч | 298,4 | 298,4 | 298,4 | 298,4 | 298,4 | 298,4 | 298,4 | 298,4 | 298,4 | 298,4 | 298,4 | 298,4 | 298,4 | 298,4 | 298,4 | 298,4 | 298,4 | 298,4 | 298,4 |
| ВВТО, Гкал/ч | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 |
| ПВК, Гкал/ч | 180,0 | 180,0 | 180,0 | 180,0 | 180,0 | 180,0 | 180,0 | 180,0 | 180,0 | 180,0 | 180,0 | 180,0 | 180,0 | 180,0 | 180,0 | 180,0 | 180,0 | 180,0 | 180,0 |
| Располагаемая тепловая мощность станции, Гкал/ч | 996,1 | 996,1 | 996,1 | 996,1 | 996,1 | 996,1 | 996,1 | 996,1 | 996,1 | 996,1 | 996,1 | 996,1 | 996,1 | 996,1 | 996,1 | 996,1 | 996,1 | 996,1 | 996,1 |
|  |  | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч | 15,10 | 15,30 | 15,60 | 15,80 | 16,30 | 16,40 | 16,50 | 16,60 | 16,70 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в паре, Гкал/ч | 25,70 | 26,00 | 26,60 | 26,90 | 27,10 | 27,30 | 27,50 | 27,70 | 27,90 | 27,90 | 27,90 | 27,90 | 27,90 | 27,90 | 27,90 | 27,90 | 27,90 | 27,90 | 27,90 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 88,28 | 89,26 | 90,43 | 90,65 | 92,53 | 92,40 | 92,25 | 92,09 | 91,92 | 91,07 | 89,40 | 89,36 | 87,70 | 87,67 | 86,82 | 85,98 | 85,14 | 84,31 | 84,27 |
|  |  | Потери в паропроводах, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ, Гкал/ч | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе | 835,0 | 841,2 | 853,5 | 860,0 | 878,5 | 882,9 | 887,3 | 891,6 | 896,0 | 895,7 | 895,5 | 895,2 | 894,9 | 894,7 | 894,4 | 894,1 | 893,9 | 893,6 | 893,3 |
|  |  | Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч: | 560,5 | 567,1 | 579,4 | 585,9 | 603,2 | 607,6 | 611,9 | 616,3 | 620,7 | 620,4 | 620,1 | 619,9 | 619,6 | 619,3 | 619,1 | 618,8 | 618,5 | 618,2 | 618,0 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 479,7 | 484,3 | 493,7 | 499,3 | 516,0 | 520,0 | 523,9 | 527,8 | 531,7 | 531,6 | 531,6 | 531,5 | 531,4 | 531,3 | 531,2 | 531,1 | 531,1 | 531,0 | 530,9 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 82,15 | 82,76 | 85,78 | 86,56 | 87,18 | 87,62 | 88,06 | 88,50 | 88,94 | 88,75 | 88,57 | 88,38 | 88,20 | 88,01 | 87,83 | 87,64 | 87,46 | 87,27 | 87,09 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | 46,6 | 46,6 | 46,6 | 46,6 | 46,6 | 46,6 | 46,6 | 46,6 | 46,6 | 46,6 | 46,6 | 46,6 | 46,6 | 46,6 | 46,6 | 46,6 | 46,6 | 46,6 | 46,6 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч | 17,3 | 17,3 | 17,3 | 17,3 | 17,3 | 17,3 | 17,3 | 17,3 | 17,3 | 17,3 | 17,3 | 17,3 | 17,3 | 17,3 | 17,3 | 17,3 | 17,3 | 17,3 | 17,3 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 164,4 | 156,7 | 142,2 | 135,1 | 113,9 | 109,4 | 104,9 | 100,4 | 95,9 | 97,1 | 99,0 | 99,3 | 101,3 | 101,6 | 102,7 | 103,8 | 104,9 | 106,0 | 106,3 |
|  |  | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), Гкал/ч | 287,8 | 280,1 | 265,6 | 258,5 | 238,6 | 234,0 | 229,5 | 225,0 | 220,5 | 221,7 | 223,7 | 224,0 | 225,9 | 226,2 | 227,3 | 228,4 | 229,5 | 230,6 | 231,0 |
| Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 795,3 | 774,8 | 773,9 | 773,4 | 772,7 | 772,4 | 772,1 | 771,8 | 771,5 | 771,6 | 771,6 | 771,6 | 771,6 | 771,6 | 771,6 | 771,6 | 771,6 | 771,6 | 771,6 |
|  |  | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч | 795,3 | 633,8 | 632,9 | 632,4 | 631,7 | 631,4 | 631,1 | 630,8 | 630,5 | 630,6 | 630,6 | 630,6 | 630,6 | 630,6 | 630,6 | 630,6 | 630,6 | 630,6 | 630,6 |
|  |  | Зона действия источника тепловой мощности, га | 2607 | 2636 | 2692 | 2721 | 2767 | 2786 | 2806 | 2826 | 2846 | 2845 | 2844 | 2842 | 2841 | 2840 | 2839 | 2837 | 2836 | 2835 | 2834 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| Владимирская ТЭЦ-2,  котельные:  - Юго-Западного района;  - 301 квартала;  - Коммунальной зоны;  - микрорайона 9-В;  - 125 квартала;  - Парижской Коммуны;  - АО "Владимирская газовая компания" | Юго-Западного района | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 24,00 | 24,00 | 24,60 | 25,80 | 25,80 | 25,80 | 25,80 | 25,80 | 25,80 | 25,80 | 25,80 | 25,80 | 25,80 | 25,80 | 25,80 | 25,80 | 25,80 | 25,80 | 25,80 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 23,90 | 23,90 | 24,50 | 25,80 | 25,80 | 25,80 | 25,80 | 25,80 | 25,80 | 25,80 | 25,80 | 25,80 | 25,80 | 25,80 | 25,80 | 25,80 | 25,80 | 25,80 | 25,80 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | 25,04 | 25,04 | 25,04 | 25,04 | 25,04 | 25,04 | 25,04 | 25,04 | 25,04 | 25,04 | 25,04 | 25,04 | 25,04 | 25,04 | 25,04 | 25,04 | 25,04 | 25,04 | 25,04 |
|  |  | Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч: | 22,54 | 22,54 | 22,54 | 22,54 | 22,54 | 22,54 | 22,54 | 22,54 | 22,54 | 22,54 | 22,54 | 22,54 | 22,54 | 22,54 | 22,54 | 22,54 | 22,54 | 22,54 | 22,54 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 22,54 | 22,54 | 22,54 | 22,54 | 22,54 | 22,54 | 22,54 | 22,54 | 22,54 | 22,54 | 22,54 | 22,54 | 22,54 | 22,54 | 22,54 | 22,54 | 22,54 | 22,54 | 22,54 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | -2,68 | -1,37 | -0,77 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | -0,28 | -0,28 | 0,32 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 |
|  |  | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 15,57 | 15,57 | 16,17 | 17,47 | 17,47 | 17,47 | 17,47 | 17,47 | 17,47 | 17,47 | 17,47 | 17,47 | 17,47 | 17,47 | 17,47 | 17,47 | 17,47 | 17,47 | 17,47 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 14,26 | 14,26 | 14,86 | 16,18 | 16,18 | 16,18 | 16,18 | 16,18 | 16,18 | 16,18 | 16,18 | 16,18 | 16,18 | 16,18 | 16,38 | 16,38 | 16,38 | 16,38 | 16,38 |
|  |  | Зона действия источника тепловой мощности, га | 32,70 | 32,70 | 32,70 | 32,70 | 32,70 | 32,70 | 32,70 | 32,70 | 32,70 | 32,70 | 32,70 | 32,70 | 32,70 | 32,70 | 32,70 | 32,70 | 32,70 | 32,70 | 32,70 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| Владимирская ТЭЦ-2,  котельные:  - Юго-Западного района;  - 301 квартала;  - Коммунальной зоны;  - микрорайона 9-В;  - 125 квартала;  - Парижской Коммуны;  - АО "Владимирская газовая компания" | 301 квартала | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 23,80 | 23,80 | 23,80 | 23,80 | 23,80 | 23,80 | 23,80 | 23,80 | 23,80 | 23,80 | 23,80 | 23,80 | 23,80 | 23,80 | 23,80 | 23,80 | 23,80 | 23,80 | 23,80 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 2,02 | 2,08 | 2,08 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,13 | 2,16 | 2,18 | 2,21 | 2,23 | 2,26 | 2,29 | 2,31 | 2,34 | 2,36 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | 22,31 | 22,88 | 22,88 | 23,11 | 23,11 | 23,11 | 23,11 | 23,11 | 23,11 | 23,37 | 23,63 | 23,89 | 24,15 | 24,41 | 24,67 | 24,93 | 25,19 | 25,45 | 25,72 |
|  |  | Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч: | 20,21 | 20,78 | 20,78 | 21,01 | 21,01 | 21,01 | 21,01 | 21,01 | 21,01 | 21,27 | 21,53 | 21,79 | 22,05 | 22,31 | 22,57 | 22,83 | 23,09 | 23,35 | 23,62 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 20,21 | 20,62 | 20,62 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 20,84 | 21,07 | 21,30 | 21,53 | 21,76 | 21,99 | 22,22 | 22,46 | 22,69 | 22,92 | 23,15 |
|  |  | горячее водоснабжение, Гкал/ч | - | 0,16 | 0,16 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,20 | 0,23 | 0,26 | 0,29 | 0,32 | 0,35 | 0,38 | 0,41 | 0,44 | 0,47 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | -0,62 | 0,83 | 0,83 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,34 | 0,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | 1,28 | 2,73 | 2,73 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,24 | 1,98 | 1,72 | 1,46 | 1,20 | 0,94 | 0,68 | 0,42 | 0,45 | 0,18 |
|  |  | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 15,51 | 15,51 | 15,51 | 15,51 | 15,51 | 15,51 | 15,51 | 15,51 | 15,51 | 15,51 | 15,51 | 15,51 | 15,51 | 15,51 | 15,51 | 15,51 | 15,51 | 15,51 | 15,51 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 13,49 | 13,43 | 13,43 | 13,41 | 13,41 | 13,41 | 13,41 | 13,41 | 13,41 | 13,38 | 13,35 | 13,33 | 13,30 | 13,28 | 13,25 | 13,22 | 13,20 | 13,17 | 13,15 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 52,40 | 53,90 | 53,90 | 54,50 | 54,50 | 54,50 | 54,50 | 54,50 | 54,50 | 55,10 | 55,80 | 56,50 | 57,20 | 57,80 | 58,50 | 59,20 | 59,90 | 60,60 | 61,20 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| Владимирская ТЭЦ-2,  котельные:  - Юго-Западного района;  - 301 квартала;  - Коммунальной зоны;  - микрорайона 9-В;  - 125 квартала;  - Парижской Коммуны;  - АО "Владимирская газовая компания" | Коммунальной зоны | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | 23,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 22,16 | 22,16 | 22,16 | 22,16 | 22,16 | 22,16 | 22,16 | 22,16 | 22,16 | 22,16 | 22,16 | 22,16 | 22,16 | 22,16 | 22,16 | 22,16 | 22,16 | 22,16 | 22,16 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 0,84 | 0,84 | 0,85 | 0,85 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | 16,34 | 16,34 | 16,47 | 16,47 | 16,47 | 16,47 | 16,47 | 16,47 | 16,47 | 16,47 | 16,47 | 16,47 | 16,47 | 16,47 | 16,47 | 16,47 | 16,47 | 16,47 | 16,47 |
|  |  | Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч: | 13,21 | 13,21 | 13,34 | 13,34 | 13,34 | 13,34 | 13,34 | 13,34 | 13,34 | 13,34 | 13,34 | 13,34 | 13,34 | 13,34 | 13,34 | 13,34 | 13,34 | 13,34 | 13,34 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 13,21 | 13,21 | 13,33 | 13,33 | 13,33 | 13,33 | 13,33 | 13,33 | 13,33 | 13,33 | 13,33 | 13,33 | 13,33 | 13,33 | 13,33 | 13,33 | 13,33 | 13,33 | 13,33 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | - | - | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
|  |  | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 5,53 | 5,53 | 5,39 | 5,39 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,48 | 5,48 | 5,48 | 5,48 | 5,48 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | 7,82 | 7,82 | 7,68 | 7,68 | 7,71 | 7,71 | 7,71 | 7,71 | 7,71 | 7,71 | 7,71 | 7,71 | 7,71 | 7,71 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 |
|  |  | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 11,87 | 11,87 | 11,87 | 11,87 | 11,87 | 11,87 | 11,87 | 11,87 | 11,87 | 11,87 | 11,87 | 11,87 | 11,87 | 11,87 | 11,87 | 11,87 | 11,87 | 11,87 | 11,87 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 11,03 | 11,03 | 11,02 | 11,02 | 11,05 | 11,05 | 11,05 | 11,05 | 11,05 | 11,05 | 11,05 | 11,05 | 11,05 | 11,05 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 |
|  |  | Зона действия источника тепловой мощности, га | 30,80 | 30,80 | 31,10 | 31,10 | 31,10 | 31,10 | 31,10 | 31,10 | 31,10 | 31,10 | 31,10 | 31,10 | 31,10 | 31,10 | 31,10 | 31,10 | 31,10 | 31,10 | 31,10 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| Владимирская ТЭЦ-2,  котельные:  - Юго-Западного района;  - 301 квартала;  - Коммунальной зоны;  - микрорайона 9-В;  - 125 квартала;  - Парижской Коммуны;  - АО "Владимирская газовая компания" | Микрорайона 9-В | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 19,35 | 19,35 | 19,35 | 19,35 | Вывод из эксплуатации котельной, тепловая нагрузка потребителей переносится на Владимирскую ТЭЦ-2 | | | | | | | | | | | | | | |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 18,38 | 18,38 | 18,38 | 18,38 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 0,44 | 0,44 | 0,38 | 0,38 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | 14,03 | 14,03 | 14,03 | 14,03 |
|  |  | Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч: | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 |  | | | | | | | | | | | | | | |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | - | - | - | - |
|  |  | технология, Гкал/ч | - | - | - | - |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 4,68 | 4,68 | 4,74 | 4,74 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | 4,94 | 4,94 | 5,00 | 5,00 |
|  |  | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 16,03 | 16,03 | 16,03 | 16,03 |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 15,59 | 15,59 | 15,65 | 15,65 |
|  |  | Зона действия источника тепловой мощности, га | 24,90 | 24,90 | 24,90 | 24,90 |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| Владимирская ТЭЦ-2,  котельные:  - Юго-Западного района;  - 301 квартала;  - Коммунальной зоны;  - микрорайона 9-В;  - 125 квартала;  - Парижской Коммуны;  - АО "Владимирская газовая компания" | 125 квартала | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
|  |  | Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 |
|  |  | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 |
|  |  | Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Владимирская ТЭЦ-2,  котельные:  - Юго-Западного района;  - 301 квартала;  - Коммунальной зоны;  - микрорайона 9-В;  - 125 квартала;  - Парижской Коммуны;  - АО "Владимирская газовая компания" | Парижской Коммуны | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 |
|  |  | Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч: | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 |
|  |  | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 |
|  |  | Зона действия источника тепловой мощности, га | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Владимирская ТЭЦ-2,  котельные:  - Юго-Западного района;  - 301 квартала;  - Коммунальной зоны;  - микрорайона 9-В;  - 125 квартала;  - Парижской Коммуны;  - АО "Владимирская газовая компания" | АО "Владимирская газовая компания" | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 | 12,80 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 |
|  |  | Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч: | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
|  |  | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 9,15 | 9,15 | 9,15 | 9,15 | 9,15 | 9,15 | 9,15 | 9,15 | 9,15 | 9,15 | 9,15 | 9,15 | 9,15 | 9,15 | 9,15 | 9,15 | 9,15 | 9,15 | 9,15 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | 9,52 | 9,52 | 9,52 | 9,52 | 9,52 | 9,52 | 9,52 | 9,52 | 9,52 | 9,52 | 9,52 | 9,52 | 9,52 | 9,52 | 9,52 | 9,52 | 9,52 | 9,52 | 9,52 |
|  |  | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 8,53 | 8,53 | 8,53 | 8,53 | 8,53 | 8,53 | 8,53 | 8,53 | 8,53 | 8,53 | 8,53 | 8,53 | 8,53 | 8,53 | 8,53 | 8,53 | 8,53 | 8,53 | 8,53 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 8,12 | 8,12 | 8,12 | 8,12 | 8,12 | 8,12 | 8,12 | 8,12 | 8,12 | 8,12 | 8,12 | 8,12 | 8,12 | 8,12 | 8,12 | 8,12 | 8,12 | 8,12 | 8,12 |
|  |  | Зона действия источника тепловой мощности, га | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| 722 квартала | 722 квартала | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 4,60 | 4,60 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 4,54 | 4,54 | 5,40 | 5,40 | 5,40 | 5,40 | 5,40 | 5,40 | 5,40 | 5,40 | 5,40 | 5,40 | 5,40 | 5,40 | 5,40 | 5,40 | 5,40 | 5,40 | 5,40 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,45 | 0,45 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
|  |  | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | 4,69 | 4,71 | 4,74 | 4,76 | 4,77 | 4,79 | 4,81 | 4,82 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 |
|  |  | Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч: | 4,15 | 4,17 | 4,20 | 4,22 | 4,23 | 4,25 | 4,27 | 4,29 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 4,05 | 4,07 | 4,09 | 4,11 | 4,13 | 4,14 | 4,16 | 4,17 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
|  |  | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | -0,73 | -0,75 | 0,09 | 0,25 | 0,24 | 0,21 | 0,19 | 0,18 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | -0,25 | -0,27 | 0,57 | 0,68 | 0,67 | 0,64 | 0,62 | 0,61 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
|  |  | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,79 | 1,79 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,20 | 1,20 | 2,06 | 2,20 | 2,20 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 |
|  |  | Зона действия источника тепловой мощности, га | 11,90 | 12,00 | 12,00 | 12,10 | 12,10 | 12,20 | 12,20 | 12,30 | 12,30 | 12,30 | 12,30 | 12,30 | 12,30 | 12,30 | 12,30 | 12,30 | 12,30 | 12,30 | 12,30 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| ВЗКИ | ВЗКИ | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
|  |  | Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 0,30 | 0,32 | 0,34 | 0,37 | 0,38 | 0,40 | 0,41 | 0,43 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | 1,61 | 1,71 | 1,81 | 1,91 | 1,99 | 2,07 | 2,14 | 2,22 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 |
|  |  | Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч: | 1,42 | 1,52 | 1,62 | 1,72 | 1,80 | 1,88 | 1,95 | 2,03 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 1,42 | 1,51 | 1,59 | 1,68 | 1,74 | 1,81 | 1,87 | 1,93 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | - | 0,02 | 0,03 | 0,05 | 0,06 | 0,07 | 0,08 | 0,09 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
|  |  | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,89 | 0,79 | 0,69 | 0,58 | 0,51 | 0,43 | 0,36 | 0,28 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | 1,06 | 0,96 | 0,86 | 0,76 | 0,68 | 0,60 | 0,53 | 0,45 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
|  |  | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,80 | 0,78 | 0,76 | 0,73 | 0,72 | 0,70 | 0,69 | 0,67 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
|  |  | Зона действия источника тепловой мощности, га | 8,20 | 8,80 | 9,40 | 9,90 | 10,40 | 10,80 | 11,30 | 11,70 | 12,10 | 12,10 | 12,10 | 12,10 | 12,10 | 12,10 | 12,10 | 12,10 | 12,10 | 12,10 | 12,10 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| УВД | УВД | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 4,91 | 4,91 | 4,91 | 4,91 | 4,91 | 4,91 | 4,91 | 4,91 | 4,91 | 4,91 | 4,91 | 4,91 | 4,91 | 4,91 | 4,91 | 4,91 | 4,91 | 4,91 | 4,91 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
|  |  | Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 |
|  |  | Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч: | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
|  |  | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 |
|  |  | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 |
|  |  | Зона действия источника тепловой мощности, га | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| ПМК-18 | ПМК-18 | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
|  |  | Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 |
|  |  | Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч: | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
|  |  | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 |
|  |  | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 |
|  |  | Зона действия источника тепловой мощности, га | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 | 9,20 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| РТС | РТС | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
|  |  | Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
|  |  | Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
|  |  | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
|  |  | Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Энергетик, АО "ВКС" | Энергетик, АО "ВКС" | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
|  |  | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 |
|  |  | Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
|  |  | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
|  |  | Зона действия источника тепловой мощности, га | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| мкр. Заклязьменский | мкр. Заклязьменский | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 2,96 | 2,96 | 2,96 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 0,50 | 0,66 | 0,82 | 0,99 | 1,11 | 1,24 | 1,36 | 1,48 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 |
|  |  | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | 2,01 | 2,58 | 3,16 | 3,73 | 4,18 | 4,62 | 5,06 | 5,49 | 5,93 | 5,93 | 5,93 | 5,93 | 5,93 | 5,93 | 5,93 | 5,93 | 5,93 | 5,93 | 5,93 |
|  |  | Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч: | 1,77 | 2,34 | 2,92 | 3,49 | 3,94 | 4,38 | 4,82 | 5,25 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 | 5,69 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 1,77 | 2,29 | 2,81 | 3,33 | 3,73 | 4,12 | 4,52 | 4,91 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,31 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | - | 0,05 | 0,11 | 0,16 | 0,22 | 0,26 | 0,30 | 0,34 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
|  |  | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,45 | -0,28 | -1,02 | 3,24 | 2,67 | 2,10 | 1,55 | 0,99 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | 0,65 | -0,08 | -0,82 | 3,48 | 2,91 | 2,34 | 1,79 | 1,23 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |
|  |  | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,92 | 1,76 | 1,60 | 6,47 | 6,35 | 6,22 | 6,10 | 5,98 | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 5,86 | 5,86 |
|  |  | Зона действия источника тепловой мощности, га | 30,70 | 40,60 | 50,60 | 60,60 | 68,40 | 76,00 | 83,50 | 91,10 | 98,60 | 98,60 | 98,60 | 98,60 | 98,60 | 98,60 | 98,60 | 98,60 | 98,60 | 98,60 | 98,60 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| мкр. Коммунар | мкр. Коммунар | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
|  |  | Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 |
|  |  | Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 |
|  |  | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |
|  |  | Зона действия источника тепловой мощности, га | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Оргтруд 1 | Оргтруд 1 | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 5,72 | 5,72 | 5,72 | 5,72 | 5,72 | 5,72 | 5,72 | 5,72 | 5,72 | 5,72 | 5,72 | 5,72 | 5,72 | 5,72 | 5,72 | 5,72 | 5,72 | 5,72 | 5,72 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 |
|  |  | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 |
|  |  | Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч: | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
|  |  | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 |
|  |  | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 |
|  |  | Зона действия источника тепловой мощности, га | 19,90 | 19,90 | 19,90 | 19,90 | 19,90 | 19,90 | 19,90 | 19,90 | 19,90 | 19,90 | 19,90 | 19,90 | 19,90 | 19,90 | 19,90 | 19,90 | 19,90 | 19,90 | 19,90 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| Оргтруд 2 | Оргтруд 2 | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 2,97 | 2,97 | 2,97 | 2,97 | 2,97 | 2,97 | 2,97 | 2,97 | 2,97 | 2,97 | 2,97 | 2,97 | 2,97 | 2,97 | 2,97 | 2,97 | 2,97 | 2,97 | 2,97 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
|  |  | Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 |
|  |  | Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч: | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
|  |  | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 |
|  |  | Зона действия источника тепловой мощности, га | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| мкр. Юрьевец, АО "ВКС" | мкр. Юрьевец, АО "ВКС" | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
|  |  | Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
|  |  | Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
|  |  | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
|  |  | Зона действия источника тепловой мощности, га | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| Элеваторная | Элеваторная | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
|  |  | Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
|  |  | Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
|  |  | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
|  |  | Зона действия источника тепловой мощности, га | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| мкр. Лесной | мкр. Лесной | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 | 7,74 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 | 7,46 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 |
|  |  | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,19 |
|  |  | Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч: | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 | 5,55 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
|  |  | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
|  |  | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 4,31 | 4,31 | 4,31 | 4,31 | 4,31 | 4,31 | 4,31 | 4,31 | 4,31 | 4,31 | 4,31 | 4,31 | 4,31 | 4,31 | 4,31 | 4,31 | 4,31 | 4,31 | 4,31 |
|  |  | Зона действия источника тепловой мощности, га | 19,30 | 19,30 | 19,30 | 19,30 | 19,30 | 19,30 | 19,30 | 19,30 | 19,30 | 19,30 | 19,30 | 19,30 | 19,30 | 19,30 | 19,30 | 19,30 | 19,30 | 19,30 | 19,30 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 | 79,00 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 |
|  |  | Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | 12,17 | 12,17 | 12,17 | 12,17 | 12,17 | 12,17 | 12,17 | 12,17 | 12,17 | 12,17 | 12,17 | 12,17 | 12,17 | 12,17 | 12,17 | 12,17 | 12,17 | 12,17 | 12,17 |
|  |  | Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч: | 12,17 | 12,17 | 12,17 | 12,17 | 12,17 | 12,17 | 12,17 | 12,17 | 12,17 | 12,17 | 12,17 | 12,17 | 12,17 | 12,17 | 12,17 | 12,17 | 12,17 | 12,17 | 12,17 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 |
|  |  | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 64,47 | 64,47 | 64,47 | 64,47 | 64,47 | 64,47 | 64,47 | 64,47 | 64,47 | 64,47 | 64,47 | 64,47 | 64,47 | 64,47 | 64,47 | 64,47 | 64,47 | 64,47 | 64,47 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | 64,47 | 64,47 | 64,47 | 64,47 | 64,47 | 64,47 | 64,47 | 64,47 | 64,47 | 64,47 | 64,47 | 64,47 | 64,47 | 64,47 | 64,47 | 64,47 | 64,47 | 64,47 | 64,47 |
|  |  | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 47,13 | 47,13 | 47,13 | 47,13 | 47,13 | 47,13 | 47,13 | 47,13 | 47,13 | 47,13 | 47,13 | 47,13 | 47,13 | 47,13 | 47,13 | 47,13 | 47,13 | 47,13 | 47,13 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 46,64 | 46,64 | 46,64 | 46,64 | 46,64 | 46,64 | 46,64 | 46,64 | 46,64 | 46,64 | 46,64 | 46,64 | 46,64 | 46,64 | 46,64 | 46,64 | 46,64 | 46,64 | 46,64 |
|  |  | Зона действия источника тепловой мощности, га | 30,50 | 30,50 | 30,50 | 30,50 | 30,50 | 30,50 | 30,50 | 30,50 | 30,50 | 30,50 | 30,50 | 30,50 | 30,50 | 30,50 | 30,50 | 30,50 | 30,50 | 30,50 | 30,50 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| АО ВХКП "Мукомол" | АО ВХКП "Мукомол" | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
|  |  | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 |
|  |  | Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч: | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
|  |  | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
|  |  | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 |
|  |  | Зона действия источника тепловой мощности, га | 10,20 | 10,20 | 10,20 | 10,20 | 10,20 | 10,20 | 10,20 | 10,20 | 10,20 | 10,20 | 10,20 | 10,20 | 10,20 | 10,20 | 10,20 | 10,20 | 10,20 | 10,20 | 10,20 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| п. Пиганово | п. Пиганово | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 2,04 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 2,04 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
|  |  | Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 |
|  |  | Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
|  |  | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,76 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | 0,88 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
|  |  | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,41 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,24 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
|  |  | Зона действия источника тепловой мощности, га | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| Энергетик, ООО "Владимиртеплогаз" | Энергетик, ООО "Владимиртеплогаз" | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч | 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 | 0,15 |
|  |  | Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | 9,02 | 9,02 | 9,02 | 9,02 | 9,02 | 9,02 | 9,02 | 9,02 | 9,02 | 9,02 | 9,02 | 9,02 | 9,02 | 9,02 | 9,02 | 9,02 | 9,02 | 9,02 | 9,02 |
|  |  | Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч: | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 |
|  |  | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 | 4,49 |
|  |  | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 7,59 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 6,57 | 6,57 | 6,57 | 6,57 | 6,57 | 6,57 | 6,57 | 6,57 | 6,57 | 6,57 | 6,57 | 6,57 | 6,57 | 6,57 | 6,57 | 6,57 | 6,57 | 6,57 | 6,57 |
|  |  | Зона действия источника тепловой мощности, га | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| Турбаза "Ладога" | Турбаза "Ладога" | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
|  |  | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
|  |  | Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 |
|  |  | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 |
|  |  | Зона действия источника тепловой мощности, га | 10,50 | 10,50 | 10,50 | 10,50 | 10,50 | 10,50 | 10,50 | 10,50 | 10,50 | 10,50 | 10,50 | 10,50 | 10,50 | 10,50 | 10,50 | 10,50 | 10,50 | 10,50 | 10,50 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| "Спецавтохозяйство" | "Спецавтохозяйство" | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
|  |  | Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
|  |  | Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |
|  |  | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
|  |  | Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| ФГУП "ГНПП "Крона" | ФГУП "ГНПП "Крона" | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
|  |  | Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
|  |  | Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 |
|  |  | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  | Зона действия источника тепловой мощности, га | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| ООО УК "Дельта" | ООО УК "Дельта" | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
|  |  | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 |
|  |  | Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч: | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
|  |  | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  |  | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  | Зона действия источника тепловой мощности, га | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 |
| ООО "Комбинат промышленных предприятий" | ООО "Комбинат промышленных предприятий" | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  |  | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |
|  |  | Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч: | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
|  |  | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  | Зона действия источника тепловой мощности, га | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  |  | Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
|  |  | Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
|  |  | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| ООО "Фирма "Русский простор" | ООО "Фирма "Русский простор" | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 | 5,42 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
|  |  | Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 |
|  |  | Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч: | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
|  |  | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  | Зона действия источника тепловой мощности, га | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  |  | Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
|  |  | Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
|  |  | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
|  |  | Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 |
|  |  | Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч: | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 |
|  |  | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  | Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 |
| ФГБУ "Федеральный центр охраны здоровья животных" | ФГБУ "Федеральный центр охраны здоровья животных" | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
|  |  | Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
|  |  | Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
|  |  | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 2,68 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 |
|  |  | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 |
|  |  | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 |
| Юрьевец, ООО "ТеплогазВладимир" | Юрьевец, ООО "ТеплогазВладимир" | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 | 22,64 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 2,38 | 2,41 | 2,45 | 2,49 | 2,52 | 2,46 | 2,42 | 2,38 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 |
|  |  | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | 18,35 | 18,61 | 18,87 | 19,13 | 19,33 | 19,53 | 19,73 | 19,93 | 20,12 | 20,12 | 20,12 | 20,12 | 20,12 | 20,12 | 20,12 | 20,12 | 20,12 | 20,12 | 20,12 |
|  |  | Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч: | 16,18 | 16,44 | 16,70 | 16,96 | 17,16 | 17,36 | 17,56 | 17,76 | 17,95 | 17,95 | 17,95 | 17,95 | 17,95 | 17,95 | 17,95 | 17,95 | 17,95 | 17,95 | 17,95 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 16,18 | 16,41 | 16,65 | 16,88 | 17,05 | 17,23 | 17,41 | 17,58 | 17,76 | 17,76 | 17,76 | 17,76 | 17,76 | 17,76 | 17,76 | 17,76 | 17,76 | 17,76 | 17,76 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | - | 0,03 | 0,06 | 0,08 | 0,11 | 0,13 | 0,15 | 0,17 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
|  |  | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 4,29 | 4,03 | 3,77 | 3,51 | 3,31 | 3,11 | 2,91 | 2,71 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | 3,74 | 3,45 | 3,15 | 2,85 | 2,62 | 2,48 | 2,32 | 2,16 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 |
|  |  | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 15,90 | 15,90 | 15,90 | 15,90 | 15,90 | 15,90 | 15,90 | 15,90 | 15,90 | 15,90 | 15,90 | 15,90 | 15,90 | 15,90 | 15,90 | 15,90 | 15,90 | 15,90 | 15,90 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 13,52 | 13,49 | 13,45 | 13,41 | 13,38 | 13,44 | 13,48 | 13,52 | 13,54 | 13,54 | 13,54 | 13,54 | 13,54 | 13,54 | 13,54 | 13,54 | 13,54 | 13,54 | 13,54 |
|  |  | Зона действия источника тепловой мощности, га | 61,80 | 62,80 | 63,80 | 64,80 | 65,60 | 66,30 | 67,10 | 67,80 | 68,60 | 68,60 | 68,60 | 68,60 | 68,60 | 68,60 | 68,60 | 68,60 | 68,60 | 68,60 | 68,60 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| Загородной зоны | Загородной зоны | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 30,00 | 30,00 | 33,44 | 33,44 | 33,44 | 33,44 | 33,44 | 33,44 | 33,44 | 33,44 | 33,44 | 33,44 | 33,44 | 33,44 | 33,44 | 33,44 | 33,44 | 33,44 | 33,44 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 26,84 | 26,84 | 30,28 | 30,28 | 30,28 | 30,28 | 30,28 | 30,28 | 30,28 | 30,28 | 30,28 | 30,28 | 30,28 | 30,28 | 30,28 | 30,28 | 30,28 | 30,28 | 30,28 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
|  |  | Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 3,35 | 3,36 | 3,34 | 3,34 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,39 | 3,39 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | 23,96 | 23,99 | 24,02 | 24,06 | 24,08 | 24,10 | 24,13 | 24,15 | 24,17 | 24,19 | 24,21 | 24,23 | 24,25 | 24,27 | 24,29 | 24,31 | 24,33 | 24,34 | 24,36 |
|  |  | Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч: | 21,13 | 21,16 | 21,19 | 21,23 | 21,25 | 21,27 | 21,30 | 21,32 | 21,34 | 21,36 | 21,38 | 21,40 | 21,42 | 21,44 | 21,46 | 21,48 | 21,50 | 21,51 | 21,53 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 21,13 | 21,16 | 21,18 | 21,21 | 21,23 | 21,25 | 21,27 | 21,29 | 21,31 | 21,33 | 21,35 | 21,36 | 21,38 | 21,40 | 21,41 | 21,43 | 21,45 | 21,46 | 21,48 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | - | 0,01 | 0,01 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
|  |  | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 2,28 | 2,24 | 5,67 | 5,63 | 5,60 | 5,58 | 5,55 | 5,52 | 5,50 | 5,48 | 5,45 | 5,43 | 5,41 | 5,39 | 5,36 | 5,34 | 5,33 | 5,30 | 5,28 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | 1,95 | 1,90 | 5,33 | 5,30 | 5,26 | 5,24 | 5,22 | 5,19 | 5,16 | 5,14 | 5,11 | 5,10 | 5,08 | 5,06 | 5,03 | 5,01 | 4,99 | 4,96 | 4,94 |
|  |  | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 16,43 | 16,43 | 19,87 | 19,87 | 19,87 | 19,87 | 19,87 | 19,87 | 19,87 | 19,87 | 19,87 | 19,87 | 19,87 | 19,87 | 19,87 | 19,87 | 19,87 | 19,87 | 19,87 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 13,08 | 13,07 | 16,53 | 16,53 | 16,52 | 16,52 | 16,52 | 16,51 | 16,51 | 16,51 | 16,50 | 16,50 | 16,50 | 16,50 | 16,49 | 16,49 | 16,49 | 16,48 | 16,48 |
|  |  | Зона действия источника тепловой мощности, га | 61,80 | 61,90 | 62,00 | 62,10 | 62,20 | 62,20 | 62,30 | 62,40 | 62,40 | 62,50 | 62,50 | 62,60 | 62,60 | 62,70 | 62,80 | 62,80 | 62,90 | 62,90 | 63,00 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| ООО "Техника-коммунальные системы" | ООО "Техника-коммунальные системы" | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 | 18,45 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
|  |  | Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 | 6,15 |
|  |  | Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч: | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
|  |  | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 11,77 | 11,77 | 11,77 | 11,77 | 11,77 | 11,77 | 11,77 | 11,77 | 11,77 | 11,77 | 11,77 | 11,77 | 11,77 | 11,77 | 11,77 | 11,77 | 11,77 | 11,77 | 11,77 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 |
|  |  | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  | Зона действия источника тепловой мощности, га | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| Семашко, 4 | Семашко, 4 | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  |  | Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
|  |  | Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  |  | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| Белоконской, 16 | Белоконской, 16 | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
|  |  | Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
|  |  | Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
|  |  | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
|  |  | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 |
| БМК-360 | БМК-360 | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
|  |  | Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
|  |  | Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
|  |  | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
|  |  | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Тихонравова, 8-а | Тихонравова, 8-а | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
|  |  | Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
|  |  | Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
|  |  | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| Центральная, 17-а | Центральная, 17-а | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
|  |  | Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
|  |  | Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 |
|  |  | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 |
| Н. Садовая, 6 - 2 | Н. Садовая, 6 - 2 | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  |  | Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
|  |  | Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
|  |  | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Н. Садовая, 9 - 2 | Н. Садовая, 9 - 2 | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  |  | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
|  |  | Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч: | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  | технология, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
|  |  | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| ДБСП | ДБСП | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  |  | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Фактическая присоединенная тепловая нагрузка, в том числе, Гкал/ч: | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
|  |  | отопление и вентиляция, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| технология, Гкал/ч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
|  |  | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 |
| МУЗ КБ "Автоприбор" | МУЗ КБ "Автоприбор" | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал/ч | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
|  |  | Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Договорная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
|  |  | Фактическая присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч., Гкал/ч: | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| технология, Гкал/ч | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
|  |  | Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  |  | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 |

Приложение 3

РЕЗУЛЬТАТЫ

РАСЧЕТА ПЕРСПЕКТИВНЫХ РАСХОДОВ ТОПЛИВА ПО КАЖДОЙ

СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО Г. ВЛАДИМИР

Таблица 68. Топливно-энергетический баланс

Владимирской ТЭЦ-2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Един. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| Отпуск тепловой энергии, в том числе: | тыс. Гкал | 1931,31 | 1953,35 | 2006,09 | 2029,73 | 2084,94 | 2100,42 | 2115,89 | 2131,32 | 2146,70 | 2144,72 | 2142,73 | 2140,74 | 2138,76 | 2136,77 | 2134,79 | 2132,80 | 2130,81 | 2128,83 | 2126,84 |
| хозяйственные нужды | тыс. Гкал | 10,0 | 10,2 | 5,3 | 5,5 | 5,7 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 |
| Выработка тепловой энергии на регулируемых отборах теплофикационных турбоагрегатов | тыс. Гкал | 2011,0 | 2033,4 | 2088,3 | 2113,0 | 2170,4 | 2186,5 | 2202,6 | 2218,7 | 2234,7 | 2232,6 | 2230,6 | 2228,5 | 2226,4 | 2224,4 | 2222,3 | 2220,2 | 2218,2 | 2216,1 | 2214,0 |
| Выработка электрической энергии всего, в том числе: | млн. кВт.ч | 2262,0 | 1925,0 | 2522,1 | 2512,3 | 2512,3 | 2484,6 | 2484,6 | 2484,6 | 2484,6 | 2484,6 | 2484,6 | 2484,6 | 2484,6 | 2484,6 | 2484,6 | 2484,6 | 2484,6 | 2484,6 | 2484,6 |
| по теплофикационному циклу | млн. кВт.ч | 1077,1 | 916,3 | 1200,6 | 1195,8 | 1195,8 | 1182,7 | 1182,7 | 1182,7 | 1182,7 | 1182,7 | 1182,7 | 1182,7 | 1182,7 | 1182,7 | 1182,7 | 1182,7 | 1182,7 | 1182,7 | 1182,7 |
| по конденсационному циклу | млн. кВт.ч | 1184,9 | 1008,7 | 1321,5 | 1316,4 | 1316,4 | 1301,9 | 1301,9 | 1301,9 | 1301,9 | 1301,9 | 1301,9 | 1301,9 | 1301,9 | 1301,9 | 1301,9 | 1301,9 | 1301,9 | 1301,9 | 1301,9 |
| Отпуск электрической энергии с шин | млн. кВт.ч | 2065,4 | 1757,5 | 2299,9 | 2293,7 | 2293,7 | 2268,5 | 2268,5 | 2268,5 | 2268,5 | 2268,5 | 2268,5 | 2268,5 | 2268,5 | 2268,5 | 2268,5 | 2268,5 | 2268,5 | 2268,5 | 2268,5 |
| Затрачено условного топлива всего, в том числе: | тыс. т у.т. | 742,5 | 690,5 | 878,9 | 879,5 | 887,1 | 883,2 | 885,5 | 887,6 | 889,7 | 889,4 | 889,1 | 888,8 | 888,5 | 888,4 | 888,1 | 887,8 | 887,5 | 887,2 | 886,9 |
| на выработку электрической энергии | тыс. т у.т. | 448,9 | 394,2 | 575,0 | 573,2 | 572,7 | 566,4 | 566,4 | 566,2 | 566,0 | 566,0 | 566,0 | 566,0 | 566,0 | 566,2 | 566,2 | 566,2 | 566,2 | 566,2 | 566,2 |
| на выработку тепловой энергии | тыс. т у.т. | 293,6 | 296,3 | 303,9 | 306,3 | 314,4 | 316,7 | 319,1 | 321,4 | 323,7 | 323,4 | 323,1 | 322,8 | 322,5 | 322,2 | 321,9 | 321,6 | 321,3 | 321,0 | 320,7 |
| УРУТ на выработку электрической энергии | г у.т./кВт.ч | 198,5 | 204,8 | 228,0 | 228,2 | 228 | 228 | 228 | 227,9 | 227,8 | 227,8 | 227,8 | 227,8 | 227,8 | 227,9 | 227,9 | 227,9 | 227,9 | 227,9 | 227,9 |
| в теплофикационном режиме | г у.т./кВт.ч | 143,7 | 148,4 | 162,0 | 165,4 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,1 | 165,1 | 165,1 | 165,1 | 165,1 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 | 165,2 |
| в конденсационном режиме | г у.т./кВт.ч | 248,3 | 256,0 | 329,0 | 285,2 | 285,0 | 285,0 | 285,0 | 284,9 | 284,7 | 284,7 | 284,7 | 284,7 | 284,7 | 284,9 | 284,9 | 284,9 | 284,9 | 284,9 | 284,9 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 146,0 | 145,7 | 145,5 | 145,0 | 144,9 | 144,9 | 144,9 | 144,9 | 144,9 | 144,9 | 144,9 | 144,9 | 144,9 | 144,9 | 144,9 | 144,9 | 144,9 | 144,9 | 144,9 |
| УРУТ на отпуск электрической энергии | г у.т./ кВт.ч | 217,4 | 224,3 | 250,0 | 249,9 | 249,7 | 249,7 | 249,7 | 249,6 | 249,5 | 249,5 | 249,5 | 249,5 | 249,5 | 249,6 | 249,6 | 249,6 | 249,6 | 249,6 | 249,6 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 152,0 | 151,7 | 151,5 | 150,9 | 150,8 | 150,8 | 150,8 | 150,8 | 150,8 | 150,8 | 150,8 | 150,8 | 150,8 | 150,8 | 150,8 | 150,8 | 150,8 | 150,8 | 150,8 |
| Расход природного газа | тыс. м3 | 634 907 | 593 165 | 755 076 | 755 477 | 762 060 | 758 653 | 760 658 | 762 461 | 764 259 | 764 002 | 763 745 | 763 487 | 763 230 | 763 168 | 762 911 | 762 653 | 762 396 | 762 138 | 761 882 |
| Расход мазута | тыс. т | 2,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

Таблица 69. Расход условного топлива на выработку тепловой

энергии системами теплоснабжения с котельными

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Система теплоснабжения | Источник тепловой энергии | Расход условного топлива, т у.т. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| Владимирская ТЭЦ-2,  котельные:  - Юго-Западного района;  - 301 квартала;  - Коммунальной зоны;  - микрорайона 9-В;  - 125 квартала;  - Парижской Коммуны;  - АО "Владимирская газовая компания" | Юго-Западного района | 8625 | 8625 | 8558 | 8484 | 8484 | 8484 | 8484 | 8484 | 8484 | 8484 | 8484 | 8484 | 8484 | 8484 | 8414 | 8414 | 8414 | 8414 | 8414 |
| 301 квартала | 8126 | 8449 | 8449 | 8546 | 8546 | 8546 | 8546 | 8546 | 8546 | 8667 | 8788 | 8909 | 9030 | 9151 | 9272 | 9393 | 9514 | 9635 | 9756 |
| Коммунальной зоны | 5859 | 5859 | 5915 | 5915 | 5905 | 5905 | 5905 | 5905 | 5905 | 5905 | 5905 | 5905 | 5905 | 5905 | 5884 | 5884 | 5884 | 5884 | 5884 |
| Микрорайона 9-В | 5357 | 5357 | 5337 | 5337 | Вывод из эксплуатации котельной, перевод нагрузки потребителей на Владимирскую ТЭЦ-2 | | | | | | | | | | | | | | |
| 125 квартала | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| Парижской Коммуны | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| АО "Владимирская газовая компания" | 3305 | 3305 | 3305 | 3305 | 3305 | 3305 | 3305 | 3305 | 3305 | 3305 | 3305 | 3305 | 3305 | 3305 | 3305 | 3305 | 3305 | 3305 | 3305 |
| 722 квартала | 722 квартала | 1764 | 1772 | 1775 | 1737 | 1737 | 1737 | 1737 | 1737 | 1737 | 1737 | 1737 | 1737 | 1737 | 1737 | 1737 | 1737 | 1737 | 1737 | 1737 |
| ВЗКИ | ВЗКИ | 575 | 631 | 687 | 743 | 791 | 831 | 871 | 911 | 951 | 951 | 951 | 951 | 951 | 900 | 900 | 900 | 900 | 900 | 900 |
| УВД | УВД | 935 | 935 | 935 | 935 | 935 | 935 | 935 | 935 | 935 | 935 | 935 | 935 | 935 | 935 | 935 | 935 | 935 | 935 | 935 |
| ПМК-18 | ПМК-18 | 518 | 518 | 518 | 486 | 486 | 486 | 486 | 486 | 486 | 486 | 486 | 486 | 486 | 486 | 486 | 486 | 486 | 486 | 486 |
| РТС | РТС | 339 | 339 | 339 | 339 | 339 | 339 | 339 | 339 | 339 | 339 | 339 | 339 | 339 | 339 | 339 | 339 | 339 | 339 | 339 |
| Энергетик, АО "ВКС" | Энергетик, АО "ВКС" | 247 | 247 | 247 | 247 | 247 | 247 | 247 | 247 | 247 | 247 | 247 | 247 | 247 | 247 | 247 | 247 | 247 | 247 | 247 |
| мкр. Заклязьменский | мкр. Заклязьменский | 987 | 1331 | 1702 | 2046 | 2345 | 2626 | 2907 | 3188 | 3469 | 3469 | 3469 | 3469 | 3469 | 3469 | 3469 | 3469 | 3469 | 3469 | 3469 |
| мкр. Коммунар | мкр. Коммунар | 419 | 1067 | 1714 | 2361 | 2884 | 3363 | 3842 | 4321 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4407 | 4407 | 4407 | 4407 | 4407 | 4407 |
| Оргтруд 1 | Оргтруд 1 | 1518 | 1518 | 1518 | 1518 | 1518 | 1518 | 1504 | 1504 | 1504 | 1504 | 1504 | 1504 | 1504 | 1504 | 1504 | 1464 | 1464 | 1464 | 1464 |
| Оргтруд 2 | Оргтруд 2 | 559 | 559 | 559 | 559 | 559 | 559 | 559 | 559 | 550 | 550 | 550 | 550 | 550 | 550 | 550 | 550 | 550 | 550 | 550 |
| мкр. Юрьевец, АО "ВКС" | мкр. Юрьевец, АО "ВКС" | 289 | 289 | 289 | 289 | 289 | 289 | 289 | 289 | 289 | 289 | 289 | 289 | 289 | 289 | 289 | 289 | 289 | 289 | 289 |
| Элеваторная | Элеваторная | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 |
| мкр. Лесной | мкр. Лесной | 2331 | 2331 | 2331 | 2331 | 2331 | 2331 | 2331 | 2331 | 2331 | 2331 | 2331 | 2331 | 2331 | 2331 | 2331 | 2331 | 2331 | 2331 | 2331 |
| ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | 7630 | 7630 | 7630 | 7630 | 7630 | 7630 | 7630 | 7630 | 7630 | 7630 | 7630 | 7630 | 7630 | 7630 | 7630 | 7630 | 7630 | 7630 | 7630 |
| АО ВХКП "Мукомол" | АО ВХКП "Мукомол" | 1640 | 1640 | 1640 | 1640 | 1640 | 1640 | 1640 | 1640 | 1640 | 1640 | 1640 | 1640 | 1640 | 1640 | 1640 | 1640 | 1640 | 1640 | 1640 |
| п. Пиганово | п. Пиганово | 577 | 574 | 574 | 574 | 574 | 574 | 574 | 574 | 574 | 574 | 574 | 574 | 574 | 574 | 574 | 574 | 574 | 574 | 574 |
| Энергетик, ООО "Владимиртеплогаз" | Энергетик, ООО "Владимиртеплогаз" | 3816 | 3816 | 3816 | 3816 | 3816 | 3816 | 3816 | 3816 | 3816 | 3816 | 3816 | 3816 | 3816 | 3816 | 3816 | 3816 | 3816 | 3816 | 3816 |
| Турбаза "Ладога" | Турбаза "Ладога" | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 |
| "Спецавтохозяйство" | "Спецавтохозяйство" | 136 | 136 | 136 | 136 | 136 | 136 | 136 | 136 | 136 | 136 | 136 | 136 | 136 | 136 | 136 | 136 | 136 | 136 | 136 |
| ФГУП "ГНПП "Крона" | ФГУП "ГНПП "Крона" | 219 | 217 | 217 | 217 | 217 | 217 | 217 | 217 | 217 | 217 | 217 | 217 | 217 | 217 | 217 | 217 | 217 | 217 | 217 |
| ООО УК "Дельта" | ООО УК "Дельта" | 879 | 879 | 879 | 879 | 879 | 879 | 879 | 879 | 879 | 879 | 879 | 879 | 879 | 879 | 879 | 879 | 879 | 879 | 879 |
| ООО "Комбинат промышленных предприятий" | ООО "Комбинат промышленных предприятий" | 557 | 557 | 557 | 557 | 557 | 557 | 557 | 557 | 557 | 557 | 557 | 557 | 557 | 557 | 557 | 557 | 557 | 557 | 557 |
| ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 |
| ООО "Фирма "Русский простор" | ООО "Фирма "Русский простор" | 203 | 203 | 203 | 203 | 203 | 203 | 203 | 203 | 203 | 203 | 203 | 203 | 203 | 203 | 203 | 203 | 203 | 203 | 203 |
| ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | 161 | 161 | 161 | 161 | 161 | 161 | 161 | 161 | 161 | 161 | 161 | 161 | 161 | 161 | 161 | 161 | 161 | 161 | 161 |
| ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | 411 | 411 | 411 | 411 | 411 | 411 | 411 | 411 | 411 | 411 | 411 | 411 | 411 | 411 | 411 | 411 | 411 | 411 | 411 |
| ФГБУ "Федеральный центр охраны здоровья животных" | ФГБУ "Федеральный центр охраны здоровья животных" | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 |
| Юрьевец, ООО "ТеплогазВладимир" | Юрьевец, ООО "ТеплогазВладимир" | 8274 | 8741 | 8887 | 9033 | 9163 | 9252 | 9347 | 9434 | 9528 | 9528 | 9528 | 9528 | 9528 | 9528 | 9528 | 9528 | 9528 | 9528 | 9528 |
| Загородной зоны | Загородной зоны | 8507 | 8964 | 8978 | 9000 | 9022 | 9030 | 9038 | 9046 | 9054 | 9062 | 9070 | 9078 | 9086 | 9094 | 9102 | 9110 | 9118 | 9126 | 9134 |
| ООО "Техника-коммунальные системы" | ООО "Техника-коммунальные системы" | 1742 | 1742 | 1742 | 1742 | 1742 | 1742 | 1742 | 1742 | 1742 | 1742 | 1742 | 1742 | 1742 | 1742 | 1742 | 1742 | 1742 | 1742 | 1742 |
| Семашко, 4 | Семашко, 4 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 |
| Белоконской, 16 | Белоконской, 16 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 |
| БМК-360 | БМК-360 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 |
| Тихонравова, 8-а | Тихонравова, 8-а | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 |
| Центральная, 17-а | Центральная, 17-а | 242 | 242 | 242 | 242 | 242 | 242 | 242 | 242 | 242 | 242 | 242 | 242 | 242 | 242 | 242 | 242 | 242 | 242 | 242 |
| Н. Садовая, 6 - 2 | Н. Садовая, 6 - 2 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Н. Садовая, 9 - 2 | Н. Садовая, 9 - 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| ДБСП | ДБСП | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| МУЗ КБ "Автоприбор" | МУЗ КБ "Автоприбор" | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 |

Таблица 70. Расход натурального топлива (природного газа)

на выработку тепловой энергии системами

теплоснабжения с котельными

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Система теплоснабжения | Источник тепловой энергии | Расход натурального топлива, тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| Владимирская ТЭЦ-2,  котельные:  - Юго-Западного района;  - 301 квартала;  - Коммунальной зоны;  - микрорайона 9-В;  - 125 квартала;  - Парижской Коммуны;  - АО "Владимирская газовая компания" | Юго-Западного района | 7409 | 7435 | 7378 | 7314 | 7314 | 7314 | 7314 | 7314 | 7314 | 7314 | 7314 | 7314 | 7314 | 7314 | 7253 | 7253 | 7253 | 7253 | 7253 |
| 301 квартала | 6980 | 7284 | 7284 | 7367 | 7367 | 7367 | 7367 | 7367 | 7367 | 7472 | 7576 | 7680 | 7784 | 7889 | 7993 | 8097 | 8202 | 8306 | 8410 |
| Коммунальной зоны | 5032 | 5051 | 5099 | 5099 | 5091 | 5091 | 5091 | 5091 | 5091 | 5091 | 5091 | 5091 | 5091 | 5091 | 5072 | 5072 | 5072 | 5072 | 5072 |
| Микрорайона 9-В | 4602 | 4618 | 4601 | 4601 | Вывод из эксплуатации котельной, перевод нагрузки потребителей на Владимирскую ТЭЦ-2 | | | | | | | | | | | | | | |
| 125 квартала | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 |
| Парижской Коммуны | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 |
| АО "Владимирская газовая компания" | 2795 | 2801 | 2801 | 2801 | 2801 | 2801 | 2801 | 2801 | 2801 | 2801 | 2801 | 2801 | 2801 | 2801 | 2801 | 2801 | 2801 | 2801 | 2801 |
| 722 квартала | 722 квартала | 1515 | 1528 | 1530 | 1497 | 1497 | 1497 | 1497 | 1497 | 1497 | 1497 | 1497 | 1497 | 1497 | 1497 | 1497 | 1497 | 1497 | 1497 | 1497 |
| ВЗКИ | ВЗКИ | 494 | 544 | 592 | 641 | 682 | 716 | 751 | 785 | 820 | 820 | 820 | 820 | 820 | 776 | 776 | 776 | 776 | 776 | 776 |
| УВД | УВД | 803 | 806 | 806 | 806 | 806 | 806 | 806 | 806 | 806 | 806 | 806 | 806 | 806 | 806 | 806 | 806 | 806 | 806 | 806 |
| ПМК-18 | ПМК-18 | 445 | 447 | 447 | 419 | 419 | 419 | 419 | 419 | 419 | 419 | 419 | 419 | 419 | 419 | 419 | 419 | 419 | 419 | 419 |
| РТС | РТС | 291 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 |
| Энергетик, АО "ВКС" | Энергетик, АО "ВКС" | 212 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 |
| мкр. Заклязьменский | мкр. Заклязьменский | 848 | 1147 | 1467 | 1764 | 2022 | 2264 | 2506 | 2748 | 2991 | 2991 | 2991 | 2991 | 2991 | 2991 | 2991 | 2991 | 2991 | 2991 | 2991 |
| мкр. Коммунар | мкр. Коммунар | 360 | 920 | 1478 | 2035 | 2486 | 2899 | 3312 | 3725 | 4138 | 4138 | 4138 | 4138 | 4138 | 3799 | 3799 | 3799 | 3799 | 3799 | 3799 |
| Оргтруд 1 | Оргтруд 1 | 1304 | 1309 | 1309 | 1309 | 1309 | 1309 | 1297 | 1297 | 1297 | 1297 | 1297 | 1297 | 1297 | 1297 | 1297 | 1262 | 1262 | 1262 | 1262 |
| Оргтруд 2 | Оргтруд 2 | 480 | 482 | 482 | 482 | 482 | 482 | 482 | 482 | 474 | 474 | 474 | 474 | 474 | 474 | 474 | 474 | 474 | 474 | 474 |
| мкр. Юрьевец, АО "ВКС" | мкр. Юрьевец, АО "ВКС" | 249 | 249 | 249 | 249 | 249 | 249 | 249 | 249 | 249 | 249 | 249 | 249 | 249 | 249 | 249 | 249 | 249 | 249 | 249 |
| Элеваторная | Элеваторная | 121 | 122 | 122 | 122 | 122 | 122 | 122 | 122 | 122 | 122 | 122 | 122 | 122 | 122 | 122 | 122 | 122 | 122 | 122 |
| мкр. Лесной | мкр. Лесной | 2002 | 2009 | 2009 | 2009 | 2009 | 2009 | 2009 | 2009 | 2009 | 2009 | 2009 | 2009 | 2009 | 2009 | 2009 | 2009 | 2009 | 2009 | 2009 |
| ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | 6552 | 6578 | 6578 | 6578 | 6578 | 6578 | 6578 | 6578 | 6578 | 6578 | 6578 | 6578 | 6578 | 6578 | 6578 | 6578 | 6578 | 6578 | 6578 |
| АО ВХКП "Мукомол" | АО ВХКП "Мукомол" | 1358 | 1355 | 1355 | 1355 | 1355 | 1355 | 1355 | 1355 | 1355 | 1355 | 1355 | 1355 | 1355 | 1355 | 1355 | 1355 | 1355 | 1355 | 1355 |
| п. Пиганово | п. Пиганово | 495 | 495 | 495 | 495 | 495 | 495 | 495 | 495 | 495 | 495 | 495 | 495 | 495 | 495 | 495 | 495 | 495 | 495 | 495 |
| Энергетик, ООО "Владимиртеплогаз" | Энергетик, ООО "Владимиртеплогаз" | 3278 | 3290 | 3290 | 3290 | 3290 | 3290 | 3290 | 3290 | 3290 | 3290 | 3290 | 3290 | 3290 | 3290 | 3290 | 3290 | 3290 | 3290 | 3290 |
| Турбаза "Ладога" | Турбаза "Ладога" | 188 | 189 | 189 | 189 | 189 | 189 | 189 | 189 | 189 | 189 | 189 | 189 | 189 | 189 | 189 | 189 | 189 | 189 | 189 |
| "Спецавтохозяйство" | "Спецавтохозяйство" | 117 | 117 | 117 | 117 | 117 | 117 | 117 | 117 | 117 | 117 | 117 | 117 | 117 | 117 | 117 | 117 | 117 | 117 | 117 |
| ФГУП "ГНПП "Крона" | ФГУП "ГНПП "Крона" | 192 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 |
| ООО УК "Дельта" | ООО УК "Дельта" | 757 | 758 | 758 | 758 | 758 | 758 | 758 | 758 | 758 | 758 | 758 | 758 | 758 | 758 | 758 | 758 | 758 | 758 | 758 |
| ООО "Комбинат промышленных предприятий" | ООО "Комбинат промышленных предприятий" | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 |
| ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 | 141 |
| ООО "Фирма "Русский простор" | ООО "Фирма "Русский простор" | 174 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 |
| ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | 143 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 |
| ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | 347 | 348 | 348 | 348 | 348 | 348 | 348 | 348 | 348 | 348 | 348 | 348 | 348 | 348 | 348 | 348 | 348 | 348 | 348 |
| ФГБУ "Федеральный центр охраны здоровья животных" | ФГБУ "Федеральный центр охраны здоровья животных" | 85 | 85 | 85 | 85 | 85 | 85 | 85 | 85 | 85 | 85 | 85 | 85 | 85 | 85 | 85 | 85 | 85 | 85 | 85 |
| Юрьевец, ООО "ТеплогазВладимир" | Юрьевец, ООО "ТеплогазВладимир" | 7106 | 7535 | 7661 | 7787 | 7899 | 7976 | 8058 | 8133 | 8214 | 8214 | 8214 | 8214 | 8214 | 8214 | 8214 | 8214 | 8214 | 8214 | 8214 |
| Загородной зоны | Загородной зоны | 7303 | 7728 | 7740 | 7759 | 7778 | 7784 | 7791 | 7798 | 7805 | 7812 | 7819 | 7826 | 7833 | 7840 | 7847 | 7853 | 7860 | 7867 | 7874 |
| ООО "Техника-коммунальные системы" | ООО "Техника-коммунальные системы" | 1497 | 1502 | 1502 | 1502 | 1502 | 1502 | 1502 | 1502 | 1502 | 1502 | 1502 | 1502 | 1502 | 1502 | 1502 | 1502 | 1502 | 1502 | 1502 |
| Семашко, 4 | Семашко, 4 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 |
| Белоконской, 16 | Белоконской, 16 | 176 | 177 | 177 | 177 | 177 | 177 | 177 | 177 | 177 | 177 | 177 | 177 | 177 | 177 | 177 | 177 | 177 | 177 | 177 |
| БМК-360 | БМК-360 | 57 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 |
| Тихонравова, 8-а | Тихонравова, 8-а | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 |
| Центральная, 17-а | Центральная, 17-а | 208 | 209 | 209 | 209 | 209 | 209 | 209 | 209 | 209 | 209 | 209 | 209 | 209 | 209 | 209 | 209 | 209 | 209 | 209 |
| Н. Садовая, 6 - 2 | Н. Садовая, 6 - 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Н. Садовая, 9 - 2 | Н. Садовая, 9 - 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| ДБСП | ДБСП | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| МУЗ КБ "Автоприбор" | МУЗ КБ "Автоприбор" | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 |

Приложение 4

БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Таблица 71. Существующий и перспективный баланс

производительности ВПУ и подпитки тепловой сети

в зоне действия Владимирской ТЭЦ-2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Параметр | Единицы измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| Производительность ВПУ | т/ч | 650 | 650 | 650 | 650 | 650 | 650 | 650 | 650 | 650 | 650 | 650 | 650 | 650 | 650 | 650 | 650 | 650 | 650 | 650 | 650 | 650 | 650 | 650 |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 | 2000 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 132,9 | 132,9 | 132,9 | 132,9 | 132,9 | 129,6 | 130,1 | 130,3 | 131,0 | 131,1 | 131,3 | 131,5 | 131,7 | 131,7 | 131,7 | 131,7 | 131,7 | 131,6 | 131,7 | 131,6 | 131,6 | 131,7 | 131,7 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 125,2 | 137,5 | 122,1 | 133,7 | 107,8 | 129,6 | 130,1 | 130,3 | 131,0 | 131,1 | 131,3 | 131,5 | 131,7 | 131,7 | 131,7 | 131,7 | 131,7 | 131,6 | 131,7 | 131,6 | 131,6 | 131,7 | 131,7 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 112,2 | 112,2 | 106,2 | 106,2 | 106,2 | 129,6 | 130,1 | 130,3 | 131,0 | 131,1 | 131,3 | 131,5 | 131,7 | 131,7 | 131,7 | 131,7 | 131,7 | 131,6 | 131,7 | 131,6 | 131,6 | 131,7 | 131,7 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1088,5 | 1088,5 | 1088,5 | 1088,5 | 1088,5 | 1035,6 | 1041,2 | 1043,5 | 1050,5 | 1052,3 | 1054,2 | 1056,4 | 1058,1 | 1058,0 | 1058,0 | 1058,0 | 1057,9 | 1057,9 | 1057,9 | 1057,8 | 1057,8 | 1057,9 | 1057,9 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 517,1 | 517,1 | 517,1 | 517,1 | 517,1 | 520,4 | 519,9 | 519,7 | 519,0 | 518,9 | 518,7 | 518,5 | 518,3 | 518,3 | 518,3 | 518,3 | 518,3 | 518,4 | 518,3 | 518,4 | 518,4 | 518,3 | 518,3 |
| Доля резерва | % | 79,6% | 79,6% | 79,6% | 79,6% | 79,6% | 80,1% | 80,0% | 79,9% | 79,9% | 79,8% | 79,8% | 79,8% | 79,7% | 79,7% | 79,7% | 79,7% | 79,7% | 79,7% | 79,7% | 79,7% | 79,7% | 79,7% | 79,7% |

Таблица 72. Существующие и перспективные балансы

производительности ВПУ и подпитки тепловой сети

в зоне действия котельных МО г. Владимир

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Параметр | Ед. измер. | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| Котельная 301 квартала | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Срок службы | лет | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 | 58 | 59 | 60 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0,025/0,015 | 0,025/0,015 | 0,025/0,015 | 0,025/0,015 | 0,025/0,015 | 0,025/0,015 | 0,025/0,015 | 0,025/0,015 | 0,025/0,015 | 0,025/0,015 | 0,025/0,015 | 0,025/0,015 | 0,025/0,015 | 0,025/0,015 | 0,025/0,015 | 0,025/0,015 | 0,025/0,015 | 0,025/0,015 | 0,025/0,015 | 0,025/0,015 | 0,025/0,015 | 0,025/0,015 | 0,025/0,015 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | - | - | 1,223 | 1,260 | 1,275 | 1,223 | 1,221 | 1,230 | 1,230 | 1,231 | 1,230 | 1,230 | 1,236 | 1,245 | 1,251 | 1,259 | 1,266 | 1,276 | 1,282 | 1,289 | 1,297 | 1,306 | 1,312 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | н/д | н/д | 0,699 | 0,057 | 0,654 | 1,223 | 1,221 | 1,230 | 1,230 | 1,231 | 1,230 | 1,230 | 1,236 | 1,245 | 1,251 | 1,259 | 1,266 | 1,276 | 1,282 | 1,289 | 1,297 | 1,306 | 1,312 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,223 | 1,221 | 1,230 | 1,230 | 1,231 | 1,230 | 1,230 | 1,236 | 1,245 | 1,251 | 1,259 | 1,266 | 1,276 | 1,282 | 1,289 | 1,297 | 1,306 | 1,312 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | - | 14,412 | 14,848 | 15,017 | 14,390 | 14,390 | 14,487 | 14,487 | 14,487 | 14,487 | 14,487 | 14,560 | 14,650 | 14,740 | 14,830 | 14,921 | 15,011 | 15,101 | 15,191 | 15,281 | 15,371 | 15,461 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | 8,777 | 8,740 | 8,725 | 8,777 | 8,779 | 8,770 | 8,770 | 8,769 | 8,770 | 8,770 | 8,764 | 8,755 | 8,749 | 8,741 | 8,734 | 8,724 | 8,718 | 8,711 | 8,703 | 8,694 | 8,688 |
| Доля резерва | % | - | - | 87,8% | 87,4% | 87,3% | 87,8% | 87,8% | 87,7% | 87,7% | 87,7% | 87,7% | 87,7% | 87,6% | 87,5% | 87,5% | 87,4% | 87,3% | 87,2% | 87,2% | 87,1% | 87,0% | 86,9% | 86,9% |
| Котельная Юго-Западного района | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Срок службы | лет | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 | 58 | 59 | 60 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | - | - | 1,324 | 1,323 | 1,306 | 1,225 | 1,223 | 1,223 | 1,223 | 1,225 | 1,223 | 1,223 | 1,223 | 1,225 | 1,223 | 1,223 | 1,223 | 1,225 | 1,223 | 1,223 | 1,223 | 1,225 | 1,223 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | н/д | н/д | 0,664 | 0,491 | 0,826 | 1,225 | 1,223 | 1,223 | 1,223 | 1,225 | 1,223 | 1,223 | 1,223 | 1,225 | 1,223 | 1,223 | 1,223 | 1,225 | 1,223 | 1,223 | 1,223 | 1,225 | 1,223 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,225 | 1,223 | 1,223 | 1,223 | 1,225 | 1,223 | 1,223 | 1,223 | 1,225 | 1,223 | 1,223 | 1,223 | 1,225 | 1,223 | 1,223 | 1,223 | 1,225 | 1,223 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | - | 15,600 | 15,591 | 15,386 | 14,412 | 14,412 | 14,412 | 14,412 | 14,412 | 14,412 | 14,412 | 14,412 | 14,412 | 14,412 | 14,412 | 14,412 | 14,412 | 14,412 | 14,412 | 14,412 | 14,412 | 14,412 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | 8,676 | 8,677 | 8,694 | 8,775 | 8,777 | 8,777 | 8,777 | 8,775 | 8,777 | 8,777 | 8,777 | 8,775 | 8,777 | 8,777 | 8,777 | 8,775 | 8,777 | 8,777 | 8,777 | 8,775 | 8,777 |
| Доля резерва | % | - | - | 86,8% | 86,8% | 86,9% | 87,8% | 87,8% | 87,8% | 87,8% | 87,8% | 87,8% | 87,8% | 87,8% | 87,8% | 87,8% | 87,8% | 87,8% | 87,8% | 87,8% | 87,8% | 87,8% | 87,8% | 87,8% |
| Котельная микрорайона 9-В | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Срок службы | лет | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0,21/0,08 | 0,21/0,08 | 0,21/0,08 | 0,21/0,08 | 0,21/0,08 | 0,21/0,08 | 0,21/0,08 | 0,21/0,08 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | - | - | 0,721 | 0,721 | 0,721 | 0,681 | 0,680 | 0,680 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | н/д | н/д | 0,054 | 0,087 | 0,070 | 0,681 | 0,680 | 0,680 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,681 | 0,680 | 0,680 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | - | 8,491 | 8,490 | 8,490 | 8,012 | 8,012 | 8,012 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | 7,279 | 7,279 | 7,279 | 7,319 | 7,320 | 7,320 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля резерва | % | - | - | 91,0% | 91,0% | 91,0% | 91,5% | 91,5% | 91,5% | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная Коммунальной зоны | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | - | - | 8 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,1 |
| Срок службы | лет | - | - | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | - | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | - | - | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | - | - | 0,933 | 0,960 | 0,951 | 0,849 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,852 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,852 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,852 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,852 | 0,851 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | н/д | н/д | 0,711 | 0,609 | 0,315 | 0,849 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,852 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,852 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,852 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,852 | 0,851 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,849 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,852 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,852 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,852 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,852 | 0,851 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | - | 10,988 | 11,312 | 11,206 | 9,984 | 10,030 | 10,030 | 10,030 | 10,030 | 10,030 | 10,030 | 10,030 | 10,030 | 10,030 | 10,030 | 10,030 | 10,030 | 10,030 | 10,030 | 10,030 | 10,030 | 10,030 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | 7,067 | 11,140 | 11,149 | 11,251 | 11,249 | 11,249 | 11,249 | 11,248 | 11,249 | 11,249 | 11,249 | 11,248 | 11,249 | 11,249 | 11,249 | 11,248 | 11,249 | 11,249 | 11,249 | 11,248 | 11,249 |
| Доля резерва | % | - | - | 88,3% | 92,1% | 92,1% | 93,0% | 93,0% | 93,0% | 93,0% | 93,0% | 93,0% | 93,0% | 93,0% | 93,0% | 93,0% | 93,0% | 93,0% | 93,0% | 93,0% | 93,0% | 93,0% | 93,0% | 93,0% |
| Котельная ПМК-18 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Срок службы | лет | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | - | - | 0,106 | 0,106 | 0,095 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | н/д | н/д | 0,031 | 0,074 | 0,069 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | - | 1,193 | 1,193 | 1,066 | 1,035 | 1,035 | 1,035 | 1,035 | 1,035 | 1,035 | 1,035 | 1,035 | 1,035 | 1,035 | 1,035 | 1,035 | 1,035 | 1,035 | 1,035 | 1,035 | 1,035 | 1,035 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | 1,394 | 1,394 | 1,405 | 1,407 | 1,407 | 1,407 | 1,407 | 1,407 | 1,407 | 1,407 | 1,407 | 1,407 | 1,407 | 1,407 | 1,407 | 1,407 | 1,407 | 1,407 | 1,407 | 1,407 | 1,407 |
| Доля резерва | % | - | - | 92,9% | 92,9% | 93,7% | 93,8% | 93,8% | 93,8% | 93,8% | 93,8% | 93,8% | 93,8% | 93,8% | 93,8% | 93,8% | 93,8% | 93,8% | 93,8% | 93,8% | 93,8% | 93,8% | 93,8% | 93,8% |
| Котельная Оргтруд 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 |
| Срок службы | лет | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | - | - | 0,309 | 0,308 | 0,311 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | н/д | н/д | 0,044 | 0,041 | 0,018 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | - | 3,382 | 3,374 | 3,404 | 3,314 | 3,314 | 3,314 | 3,314 | 3,314 | 3,314 | 3,314 | 3,314 | 3,314 | 3,314 | 3,314 | 3,314 | 3,314 | 3,314 | 3,314 | 3,314 | 3,314 | 3,314 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | 3,191 | 3,192 | 3,189 | 3,193 | 3,193 | 3,193 | 3,193 | 3,193 | 3,193 | 3,193 | 3,193 | 3,193 | 3,193 | 3,193 | 3,193 | 3,193 | 3,193 | 3,193 | 3,193 | 3,193 | 3,193 |
| Доля резерва | % | - | - | 91,2% | 91,2% | 91,1% | 91,2% | 91,2% | 91,2% | 91,2% | 91,2% | 91,2% | 91,2% | 91,2% | 91,2% | 91,2% | 91,2% | 91,2% | 91,2% | 91,2% | 91,2% | 91,2% | 91,2% | 91,2% |
| Котельная Оргтруд 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 |
| Срок службы | лет | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | - | - | 0,112 | 0,110 | 0,108 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | н/д | н/д | 0,045 | 0,040 | 0,038 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | - | 1,312 | 1,290 | 1,260 | 1,166 | 1,166 | 1,166 | 1,166 | 1,166 | 1,166 | 1,166 | 1,166 | 1,166 | 1,166 | 1,166 | 1,166 | 1,166 | 1,166 | 1,166 | 1,166 | 1,166 | 1,166 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | 3,388 | 3,390 | 3,392 | 3,400 | 3,400 | 3,400 | 3,400 | 3,400 | 3,400 | 3,400 | 3,400 | 3,400 | 3,400 | 3,400 | 3,400 | 3,400 | 3,400 | 3,400 | 3,400 | 3,400 | 3,400 |
| Доля резерва | % | - | - | 96,8% | 96,8% | 96,9% | 97,1% | 97,2% | 97,2% | 97,2% | 97,1% | 97,2% | 97,2% | 97,2% | 97,1% | 97,2% | 97,2% | 97,2% | 97,1% | 97,2% | 97,2% | 97,2% | 97,1% | 97,2% |
| Котельная 722 квартала | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 |
| Срок службы | лет | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | - | - | 0,266 | 0,266 | 0,264 | 0,247 | 0,247 | 0,248 | 0,250 | 0,250 | 0,251 | 0,251 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | н/д | н/д | 0,076 | 0,121 | 0,151 | 0,247 | 0,247 | 0,248 | 0,250 | 0,250 | 0,251 | 0,251 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,247 | 0,247 | 0,248 | 0,250 | 0,250 | 0,251 | 0,251 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | - | 3,114 | 3,114 | 3,094 | 2,890 | 2,898 | 2,906 | 2,926 | 2,932 | 2,938 | 2,944 | 2,949 | 2,949 | 2,949 | 2,949 | 2,949 | 2,949 | 2,949 | 2,949 | 2,949 | 2,949 | 2,949 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | 7,734 | 7,734 | 7,736 | 7,753 | 7,753 | 7,752 | 7,750 | 7,750 | 7,749 | 7,749 | 7,748 | 7,748 | 7,748 | 7,748 | 7,748 | 7,748 | 7,748 | 7,748 | 7,748 | 7,748 | 7,748 |
| Доля резерва | % | - | - | 96,7% | 96,7% | 96,7% | 96,9% | 96,9% | 96,9% | 96,9% | 96,9% | 96,9% | 96,9% | 96,9% | 96,9% | 96,9% | 96,9% | 96,9% | 96,9% | 96,9% | 96,9% | 96,9% | 96,9% | 96,9% |
| Котельная УВД | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 |
| Срок службы | лет | - | - | - | - | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0,0039/0,0039 | 0,0039/0,0039 | 0,0039/0,0039 | 0,0039/0,0039 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | - | - | 0,139 | 0,139 | 0,162 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | н/д | н/д | 0,032 | 0,087 | 0,080 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | - | 1,533 | 1,533 | 1,802 | 1,727 | 1,727 | 1,727 | 1,727 | 1,727 | 1,727 | 1,727 | 1,727 | 1,727 | 1,727 | 1,727 | 1,727 | 1,727 | 1,727 | 1,727 | 1,727 | 1,727 | 1,727 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | 7,361 | 7,361 | 1,938 | 1,943 | 1,943 | 1,943 | 1,943 | 1,943 | 1,943 | 1,943 | 1,943 | 1,943 | 1,943 | 1,943 | 1,943 | 1,943 | 1,943 | 1,943 | 1,943 | 1,943 | 1,943 |
| Доля резерва | % | - | - | 98,1% | 98,1% | 92,3% | 92,5% | 92,5% | 92,5% | 92,5% | 92,5% | 92,5% | 92,5% | 92,5% | 92,5% | 92,5% | 92,5% | 92,5% | 92,5% | 92,5% | 92,5% | 92,5% | 92,5% | 92,5% |
| Котельная мкр. Заклязьменский | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Срок службы | лет | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | - | - | 0,170 | 0,170 | 0,158 | 0,167 | 0,184 | 0,202 | 0,246 | 0,260 | 0,272 | 0,286 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | н/д | н/д | 0,099 | 0,040 | 0,034 | 0,167 | 0,184 | 0,202 | 0,246 | 0,260 | 0,272 | 0,286 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,167 | 0,184 | 0,202 | 0,246 | 0,260 | 0,272 | 0,286 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | - | 1,992 | 1,992 | 1,845 | 1,953 | 2,158 | 2,360 | 2,883 | 3,037 | 3,191 | 3,345 | 3,499 | 3,499 | 3,499 | 3,499 | 3,499 | 3,499 | 3,499 | 3,499 | 3,499 | 3,499 | 3,499 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | 1,330 | 1,330 | 1,342 | 1,333 | 1,316 | 1,298 | 1,254 | 1,240 | 1,228 | 1,214 | 1,201 | 1,201 | 1,201 | 1,201 | 1,201 | 1,201 | 1,201 | 1,201 | 1,201 | 1,201 | 1,201 |
| Доля резерва | % | - | - | 88,7% | 88,7% | 89,5% | 88,9% | 87,7% | 86,6% | 83,6% | 82,7% | 81,8% | 81,0% | 80,1% | 80,1% | 80,1% | 80,1% | 80,1% | 80,1% | 80,1% | 80,1% | 80,1% | 80,1% | 80,1% |
| Котельная мкр. Коммунар | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Срок службы | лет | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | - | - | 0,153 | 0,153 | 0,151 | 0,149 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,149 | 0,148 | 0,148 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | н/д | н/д | 0,039 | 0,078 | 0,053 | 0,149 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,149 | 0,148 | 0,148 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,149 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,149 | 0,148 | 0,148 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | - | 1,797 | 1,797 | 1,771 | 1,738 | 1,738 | 1,738 | 1,738 | 1,738 | 1,738 | 1,738 | 2,045 | 2,045 | 2,045 | 2,045 | 2,045 | 2,045 | 2,045 | 2,045 | 2,045 | 2,045 | 2,045 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | 1,347 | 1,347 | 1,349 | 1,351 | 1,352 | 1,352 | 1,352 | 1,351 | 1,352 | 1,352 | 1,325 | 1,325 | 1,325 | 1,325 | 1,325 | 1,325 | 1,325 | 1,325 | 1,325 | 1,325 | 1,325 |
| Доля резерва | % | - | - | 89,8% | 89,8% | 89,9% | 90,1% | 90,1% | 90,1% | 90,1% | 90,1% | 90,1% | 90,1% | 88,4% | 88,3% | 88,4% | 88,4% | 88,4% | 88,3% | 88,4% | 88,4% | 88,4% | 88,3% | 88,4% |
| Котельная ВЗКИ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 |
| Срок службы | лет | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | - | - | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,114 | 0,117 | 0,120 | 0,122 | 0,124 | 0,126 | 0,128 | 0,131 | 0,136 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,136 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,136 | 0,135 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | н/д | н/д | 0,017 | 0,035 | 0,065 | 0,114 | 0,117 | 0,120 | 0,122 | 0,124 | 0,126 | 0,128 | 0,131 | 0,136 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,136 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,136 | 0,135 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,114 | 0,117 | 0,120 | 0,122 | 0,124 | 0,126 | 0,128 | 0,131 | 0,136 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,136 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,136 | 0,135 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | - | 1,314 | 1,314 | 1,312 | 1,273 | 1,307 | 1,340 | 1,365 | 1,390 | 1,415 | 1,440 | 1,522 | 1,522 | 1,522 | 1,522 | 1,522 | 1,522 | 1,522 | 1,522 | 1,522 | 1,522 | 1,522 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | 3,082 | 3,082 | 3,082 | 3,086 | 3,083 | 3,080 | 3,078 | 3,076 | 3,074 | 3,072 | 3,069 | 3,064 | 3,065 | 3,065 | 3,065 | 3,064 | 3,065 | 3,065 | 3,065 | 3,064 | 3,065 |
| Доля резерва | % | - | - | 96,3% | 96,3% | 96,3% | 96,4% | 96,3% | 96,3% | 96,2% | 96,1% | 96,1% | 96,0% | 95,9% | 95,8% | 95,8% | 95,8% | 95,8% | 95,8% | 95,8% | 95,8% | 95,8% | 95,8% | 95,8% |
| Котельная мкр. Лесной | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | - | - | - | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 |
| Срок службы | лет | - | - | - | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | - | - | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | - | - | - | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | - | - | 0,438 | 0,440 | 0,441 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | н/д | н/д | 0,016 | 0,095 | 0,080 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 | 0,437 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | - | 4,744 | 4,757 | 4,770 | 4,648 | 4,648 | 4,648 | 4,648 | 4,648 | 4,648 | 4,648 | 4,648 | 4,648 | 4,648 | 4,648 | 4,648 | 4,648 | 4,648 | 4,648 | 4,648 | 4,648 | 4,648 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | 3,060 | 3,059 | 3,063 | 3,063 | 3,063 | 3,063 | 3,063 | 3,063 | 3,063 | 3,063 | 3,063 | 3,063 | 3,063 | 3,063 | 3,063 | 3,063 | 3,063 | 3,063 | 3,063 | 3,063 |
| Доля резерва | % | - | - | - | 87,4% | 87,4% | 87,5% | 87,5% | 87,5% | 87,5% | 87,5% | 87,5% | 87,5% | 87,5% | 87,5% | 87,5% | 87,5% | 87,5% | 87,5% | 87,5% | 87,5% | 87,5% | 87,5% | 87,5% |
| Котельная РТС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Срок службы | лет | - | - | - | - | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | - | - | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | н/д | н/д | 0,000 | 0,006 | 0,007 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | - | 0,502 | 0,502 | 0,502 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 | 0,472 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | 0,945 | 0,945 | 0,945 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 |
| Доля резерва | % | - | - | 94,5% | 94,5% | 94,5% | 94,8% | 94,8% | 94,8% | 94,8% | 94,8% | 94,8% | 94,8% | 94,8% | 94,8% | 94,8% | 94,8% | 94,8% | 94,8% | 94,8% | 94,8% | 94,8% | 94,8% | 94,8% |
| Котельная мкр. Юрьевец, АО "ВКС" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Срок службы | лет | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | - | - | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | н/д | н/д | 0,000 | 0,002 | 0,004 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | - | 0,325 | 0,325 | 0,325 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | 0,971 | 0,971 | 0,971 | 0,971 | 0,971 | 0,971 | 0,971 | 0,971 | 0,971 | 0,971 | 0,971 | 0,971 | 0,971 | 0,971 | 0,971 | 0,971 | 0,971 | 0,971 | 0,971 | 0,971 | 0,971 |
| Доля резерва | % | - | - | 97,1% | 97,1% | 97,1% | 97,1% | 97,1% | 97,1% | 97,1% | 97,1% | 97,1% | 97,1% | 97,1% | 97,1% | 97,1% | 97,1% | 97,1% | 97,1% | 97,1% | 97,1% | 97,1% | 97,1% | 97,1% |
| Котельная Парижской Коммуны | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | - | - | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Срок службы | лет | - | - | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | - | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | - | - | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | - | - | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | н/д | н/д | 0,0000 | 0,0033 | 0,0064 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | - | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 | 0,818 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная Энергетик, АО "ВКС" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Производительность ВПУ | т/ч | 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 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Срок службы | лет | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | - | - | 0,050 | 0,050 | 0,051 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | н/д | н/д | 0,0000 | 0,0040 | 0,0144 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | - | 0,584 | 0,584 | 0,600 | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | 1,950 | 1,950 | 1,949 | 1,952 | 1,952 | 1,952 | 1,952 | 1,952 | 1,952 | 1,952 | 1,952 | 1,952 | 1,952 | 1,952 | 1,952 | 1,952 | 1,952 | 1,952 | 1,952 | 1,952 | 1,952 |
| Доля резерва | % | - | - | 97,5% | 97,5% | 97,4% | 97,6% | 97,6% | 97,6% | 97,6% | 97,6% | 97,6% | 97,6% | 97,6% | 97,6% | 97,6% | 97,6% | 97,6% | 97,6% | 97,6% | 97,6% | 97,6% | 97,6% | 97,6% |
| Котельная Элеваторная | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| Срок службы | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | - | - | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,022 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,022 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,022 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,022 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,022 | 0,021 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | н/д | н/д | 0,0000 | 0,0007 | 0,0045 | 0,022 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,022 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,022 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,022 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,022 | 0,021 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,022 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,022 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,022 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,022 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,022 | 0,021 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | - | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | 0,776 | 0,776 | 0,776 | 0,778 | 0,779 | 0,779 | 0,779 | 0,778 | 0,779 | 0,779 | 0,779 | 0,778 | 0,779 | 0,779 | 0,779 | 0,778 | 0,779 | 0,779 | 0,779 | 0,778 | 0,779 |
| Доля резерва | % | - | - | 97,0% | 97,0% | 97,0% | 97,3% | 97,3% | 97,3% | 97,3% | 97,3% | 97,3% | 97,3% | 97,3% | 97,3% | 97,3% | 97,3% | 97,3% | 97,3% | 97,3% | 97,3% | 97,3% | 97,3% | 97,3% |
| Котельная 125 квартала | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| Срок службы | лет | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | - | - | 0,049 | 0,024 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | н/д | н/д | 0,0000 | 0,0002 | 0,0007 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | - | 0,572 | 0,287 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | 2,451 | 2,476 | 2,477 | 2,477 | 2,477 | 2,477 | 2,477 | 2,477 | 2,477 | 2,477 | 2,477 | 2,477 | 2,477 | 2,477 | 2,477 | 2,477 | 2,477 | 2,477 | 2,477 | 2,477 | 2,477 |
| Доля резерва | % | - | - | 98,1% | 99,0% | 99,1% | 99,1% | 99,1% | 99,1% | 99,1% | 99,1% | 99,1% | 99,1% | 99,1% | 99,1% | 99,1% | 99,1% | 99,1% | 99,1% | 99,1% | 99,1% | 99,1% | 99,1% | 99,1% |
| Котельная АО "Владимирская газовая компания" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,200 | 0,200 | 0,2000 | 0,2000 | 0,2000 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | - | 0,0 | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 | 5,600 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,552 | 0,552 | 0,552 | 0,552 | 0,552 | 0,552 | 0,552 | 0,552 | 0,552 | 0,552 | 0,552 | 0,552 | 0,552 | 0,552 | 0,552 | 0,552 | 0,552 | 0,552 | 0,552 | 0,552 | 0,552 | 0,552 | 0,552 |
| Доля резерва | % | 44,2% | 44,2% | 44,2% | 44,2% | 44,2% | 44,2% | 44,2% | 44,2% | 44,2% | 44,2% | 44,2% | 44,2% | 44,2% | 44,2% | 44,2% | 44,2% | 44,2% | 44,2% | 44,2% | 44,2% | 44,2% | 44,2% | 44,2% |
| Котельная ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 |
| Срок службы | лет | 61 | 62 | 63 | 64 | 65 | 66 | 67 | 68 | 69 | 70 | 71 | 72 | 73 | 74 | 75 | 76 | 77 | 78 | 79 | 80 | 81 | 82 | 83 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0,0250 | 0,0250 | 0,0250 | 0,0250 | 0,0250 | 0,0250 | 0,0250 | 0,0250 | 0,0250 | 0,0250 | 0,0250 | 0,0250 | 0,0250 | 0,0250 | 0,0250 | 0,0250 | 0,0250 | 0,0250 | 0,0250 | 0,0250 | 0,0250 | 0,0250 | 0,0250 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,229 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,229 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,229 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,229 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,229 | 0,228 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,229 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,229 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,229 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,229 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,229 | 0,228 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,229 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,229 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,229 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,229 | 0,228 | 0,228 | 0,228 | 0,229 | 0,228 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | - | 0,0 | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 2,672 | 2,672 | 2,672 | 2,672 | 2,672 | 2,672 | 2,672 | 2,672 | 2,672 | 2,672 | 2,672 | 2,672 | 2,672 | 2,672 | 2,672 | 2,672 | 2,672 | 2,672 | 2,672 | 2,672 | 2,672 | 2,672 | 2,672 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 24,772 | 24,772 | 24,772 | 24,772 | 24,772 | 24,771 | 24,772 | 24,772 | 24,772 | 24,771 | 24,772 | 24,772 | 24,772 | 24,771 | 24,772 | 24,772 | 24,772 | 24,771 | 24,772 | 24,772 | 24,772 | 24,771 | 24,772 |
| Доля резерва | % | 99,1% | 99,1% | 99,1% | 99,1% | 99,1% | 99,1% | 99,1% | 99,1% | 99,1% | 99,1% | 99,1% | 99,1% | 99,1% | 99,1% | 99,1% | 99,1% | 99,1% | 99,1% | 99,1% | 99,1% | 99,1% | 99,1% | 99,1% |
| Котельная АО ВХКП "Мукомол" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| Срок службы | лет | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | - | 0,0 | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 |
| Доля резерва | % | 96,0% | 96,0% | 96,0% | 96,0% | 96,0% | 96,0% | 96,0% | 96,0% | 96,0% | 96,0% | 96,0% | 96,0% | 96,0% | 96,0% | 96,0% | 96,0% | 96,0% | 96,0% | 96,0% | 96,0% | 96,0% | 96,0% | 96,0% |
| Котельная п. Пиганово | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 |
| Срок службы | лет | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,088 | 0,088 | 0,090 | 0,089 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,038 | 0,061 | 0,0120 | 0,0170 | 0,0140 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,038 | 0,061 | 0,012 | 0,017 | 0,014 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | - | 0,0 | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,955 | 0,955 | 0,970 | 0,957 | 0,910 | 0,911 | 0,911 | 0,911 | 0,911 | 0,911 | 0,911 | 0,911 | 0,911 | 0,911 | 0,911 | 0,911 | 0,911 | 0,911 | 0,911 | 0,911 | 0,911 | 0,911 | 0,911 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,312 | 1,312 | 1,310 | 1,311 | 1,315 | 1,315 | 1,315 | 1,315 | 1,315 | 1,315 | 1,315 | 1,315 | 1,315 | 1,315 | 1,315 | 1,315 | 1,315 | 1,315 | 1,315 | 1,315 | 1,315 | 1,315 | 1,315 |
| Доля резерва | % | 93,7% | 93,7% | 93,6% | 93,7% | 94,0% | 93,9% | 94,0% | 94,0% | 94,0% | 93,9% | 94,0% | 94,0% | 94,0% | 93,9% | 94,0% | 94,0% | 94,0% | 93,9% | 94,0% | 94,0% | 94,0% | 93,9% | 94,0% |
| Котельная п. Энергетик, ООО "Владимиртеплогаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | - | - | - | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 |
| Срок службы | лет | - | - | - | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | - | - | - | 0,653 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | - | - | - | 0,0617 | 0,0465 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | 0,062 | 0,047 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 | 0,606 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | - | 0,0 | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | - | - | 6,616 | 6,199 | 6,199 | 6,199 | 6,199 | 6,199 | 6,199 | 6,199 | 6,199 | 6,199 | 6,199 | 6,199 | 6,199 | 6,199 | 6,199 | 6,199 | 6,199 | 6,199 | 6,199 | 6,199 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | 2,647 | 2,694 | 2,694 | 2,694 | 2,694 | 2,694 | 2,694 | 2,694 | 2,694 | 2,694 | 2,694 | 2,694 | 2,694 | 2,694 | 2,694 | 2,694 | 2,694 | 2,694 | 2,694 | 2,694 |
| Доля резерва | % | - | - | - | 80,2% | 81,6% | 81,6% | 81,6% | 81,6% | 81,6% | 81,6% | 81,6% | 81,6% | 81,6% | 81,6% | 81,6% | 81,6% | 81,6% | 81,6% | 81,6% | 81,6% | 81,6% | 81,6% | 81,6% |
| Котельная "Спецавтохозяйство" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | - | - | - | - | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| Срок службы | лет | - | - | - | - | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | - | - | - | - | - | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,020 | 0,017 | 0,0210 | 0,0300 | 0,0317 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,020 | 0,017 | 0,021 | 0,030 | 0,032 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | - | - | - | - | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 | 0,795 |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | 99,4% | 99,4% | 99,4% | 99,4% | 99,4% | 99,4% | 99,4% | 99,4% | 99,4% | 99,4% | 99,4% | 99,4% | 99,4% | 99,4% | 99,4% | 99,4% | 99,4% | 99,4% |
| Котельная ФГУП "ГНПП "Крона" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Срок службы | лет | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,200 | 0,200 | 0,3000 | 0,3000 | 0,1500 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля резерва | % | 74,4% | 74,4% | 74,4% | 74,4% | 74,4% | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная ООО УК "Дельта" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Срок службы | лет | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,053 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,456 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 | 0,440 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная ООО "Комбинат промышленных предприятий" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | - | - | - | - | - | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | - | - | - | - | 0,527 | 0,527 | 0,527 | 0,527 | 0,527 | 0,527 | 0,527 | 0,527 | 0,527 | 0,527 | 0,527 | 0,527 | 0,527 | 0,527 | 0,527 | 0,527 | 0,527 | 0,527 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | - | - | - | - | - | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | - | - | - | - | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная ООО "Фирма "Русский простор" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | - | - | - | - | - | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | - | - | - | - | 1,426 | 1,426 | 1,426 | 1,426 | 1,426 | 1,426 | 1,426 | 1,426 | 1,426 | 1,426 | 1,426 | 1,426 | 1,426 | 1,426 | 1,426 | 1,426 | 1,426 | 1,426 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | - | - | - | - | - | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | - | - | - | - | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | - | - | - | - | - | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | - | - | - | - | 1,548 | 1,548 | 1,548 | 1,548 | 1,548 | 1,548 | 1,548 | 1,548 | 1,548 | 1,548 | 1,548 | 1,548 | 1,548 | 1,548 | 1,548 | 1,548 | 1,548 | 1,548 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная ФГБУ "Федеральный центр охраны здоровья животных" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | - | - | - | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
| Срок службы | лет | - | - | - | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | - | - | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | - | - | - | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | - | - | - | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | - | - | - | н/д | н/д | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | н/д | н/д | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | - | - | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | 2,976 | 2,976 | 2,976 | 2,976 | 2,976 | 2,976 | 2,976 | 2,976 | 2,976 | 2,976 | 2,976 | 2,976 | 2,976 | 2,976 | 2,976 | 2,976 | 2,976 | 2,976 | 2,976 | 2,976 |
| Доля резерва | % | - | - | - | 99,2% | 99,2% | 99,2% | 99,2% | 99,2% | 99,2% | 99,2% | 99,2% | 99,2% | 99,2% | 99,2% | 99,2% | 99,2% | 99,2% | 99,2% | 99,2% | 99,2% | 99,2% | 99,2% | 99,2% |
| Котельная мкр. Юрьевец, ООО "ТеплогазВладимир" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 52,8 | 52,8 | 52,8 | 52,8 | 52,8 | 52,8 | 52,8 | 52,8 | 52,8 | 52,8 | 52,8 | 52,8 | 52,8 | 52,8 | 52,8 | 52,8 | 52,8 | 52,8 | 52,8 | 52,8 | 52,8 | 52,8 | 52,8 |
| Срок службы | лет | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 | 58 | 59 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 1,598 | 1,598 | 1,598 | 1,598 | 1,598 | 1,606 | 1,613 | 1,621 | 1,627 | 1,633 | 1,638 | 1,644 | 1,659 | 1,659 | 1,659 | 1,659 | 1,659 | 1,659 | 1,659 | 1,659 | 1,659 | 1,659 | 1,659 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,606 | 1,613 | 1,621 | 1,627 | 1,633 | 1,638 | 1,644 | 1,659 | 1,659 | 1,659 | 1,659 | 1,659 | 1,659 | 1,659 | 1,659 | 1,659 | 1,659 | 1,659 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,606 | 1,613 | 1,621 | 1,627 | 1,633 | 1,638 | 1,644 | 1,659 | 1,659 | 1,659 | 1,659 | 1,659 | 1,659 | 1,659 | 1,659 | 1,659 | 1,659 | 1,659 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | - | 0,0 | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 14,236 | 14,236 | 14,236 | 14,236 | 14,236 | 14,326 | 14,417 | 14,508 | 14,577 | 14,645 | 14,714 | 14,782 | 14,916 | 14,916 | 14,916 | 14,916 | 14,916 | 14,916 | 14,916 | 14,916 | 14,916 | 14,916 | 14,916 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 51,202 | 51,202 | 51,202 | 51,202 | 51,202 | 51,194 | 51,187 | 51,179 | 51,173 | 51,167 | 51,162 | 51,156 | 51,141 | 51,141 | 51,141 | 51,141 | 51,141 | 51,141 | 51,141 | 51,141 | 51,141 | 51,141 | 51,141 |
| Доля резерва | % | 97,0% | 97,0% | 97,0% | 97,0% | 97,0% | 97,0% | 96,9% | 96,9% | 96,9% | 96,9% | 96,9% | 96,9% | 96,9% | 96,9% | 96,9% | 96,9% | 96,9% | 96,9% | 96,9% | 96,9% | 96,9% | 96,9% | 96,9% |
| Котельная Загородной зоны, ООО "ТеплогазВладимир" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 23,4 | 23,4 | 23,4 | 23,4 | 23,4 | 23,4 | 23,4 | 23,4 | 23,4 | 23,4 | 23,4 | 23,4 | 23,4 | 23,4 | 23,4 | 23,4 | 23,4 | 23,4 | 23,4 | 23,4 | 23,4 | 23,4 | 23,4 |
| Срок службы | лет | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 1,709 | 1,709 | 1,709 | 1,709 | 1,709 | 1,711 | 1,711 | 1,712 | 1,713 | 1,714 | 1,714 | 1,715 | 1,717 | 1,719 | 1,719 | 1,719 | 1,720 | 1,721 | 1,721 | 1,721 | 1,722 | 1,723 | 1,723 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,711 | 1,711 | 1,712 | 1,713 | 1,714 | 1,714 | 1,715 | 1,717 | 1,719 | 1,719 | 1,719 | 1,720 | 1,721 | 1,721 | 1,721 | 1,722 | 1,723 | 1,723 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,711 | 1,711 | 1,712 | 1,713 | 1,714 | 1,714 | 1,715 | 1,717 | 1,719 | 1,719 | 1,719 | 1,720 | 1,721 | 1,721 | 1,721 | 1,722 | 1,723 | 1,723 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | - | 0,0 | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 15,763 | 15,763 | 15,763 | 15,763 | 15,763 | 15,774 | 15,784 | 15,795 | 15,803 | 15,810 | 15,818 | 15,826 | 15,850 | 15,857 | 15,863 | 15,870 | 15,877 | 15,883 | 15,890 | 15,897 | 15,903 | 15,910 | 15,917 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 21,691 | 21,691 | 21,691 | 21,691 | 21,691 | 21,689 | 21,689 | 21,688 | 21,687 | 21,686 | 21,686 | 21,685 | 21,683 | 21,681 | 21,681 | 21,681 | 21,680 | 21,679 | 21,679 | 21,679 | 21,678 | 21,677 | 21,677 |
| Доля резерва | % | 92,7% | 92,7% | 92,7% | 92,7% | 92,7% | 92,7% | 92,7% | 92,7% | 92,7% | 92,7% | 92,7% | 92,7% | 92,7% | 92,7% | 92,7% | 92,7% | 92,7% | 92,6% | 92,6% | 92,6% | 92,6% | 92,6% | 92,6% |
| Котельная ООО "Техника - коммунальные системы" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/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 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 |
| Срок службы | лет | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0,0060 | 0,0060 | 0,0060 | 0,0060 | 0,0060 | 0,0060 | 0,0060 | 0,0060 | 0,0060 | 0,0060 | 0,0060 | 0,0060 | 0,0060 | 0,0060 | 0,0060 | 0,0060 | 0,0060 | 0,0060 | 0,0060 | 0,0060 | 0,0060 | 0,0060 | 0,0060 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | - | 0,0 | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 5,199 | 5,199 | 5,199 | 5,199 | 5,199 | 5,199 | 5,199 | 5,199 | 5,199 | 5,199 | 5,199 | 5,199 | 5,199 | 5,199 | 5,199 | 5,199 | 5,199 | 5,199 | 5,199 | 5,199 | 5,199 | 5,199 | 5,199 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 14,553 | 14,553 | 14,553 | 14,553 | 14,553 | 14,553 | 14,553 | 14,553 | 14,553 | 14,553 | 14,553 | 14,553 | 14,553 | 14,553 | 14,553 | 14,553 | 14,553 | 14,553 | 14,553 | 14,553 | 14,553 | 14,553 | 14,553 |
| Доля резерва | % | 97,0% | 97,0% | 97,0% | 97,0% | 97,0% | 97,0% | 97,0% | 97,0% | 97,0% | 97,0% | 97,0% | 97,0% | 97,0% | 97,0% | 97,0% | 97,0% | 97,0% | 97,0% | 97,0% | 97,0% | 97,0% | 97,0% | 97,0% |

Таблица 73. Перспективные и существующие расходы воды

на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче

тепловой энергии в зоне действия источника тепловой энергии,

тыс. м3

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 |
| Владимирская ТЭЦ-2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 1076,168 | 1181,830 | 1050,014 | 1149,874 | 926,955 | 1117,011 | 1118,807 | 1120,536 | 1125,849 | 1130,403 | 1128,864 | 1130,710 | 1131,975 | 1135,126 | 1131,928 | 1131,904 | 1131,880 | 1135,030 | 1131,832 | 1131,808 | 1131,784 | 1135,114 | 1131,916 |
| нормативные утечки теплоносителя | 964,997 | 964,997 | 913,355 | 913,355 | 913,355 | 1117,011 | 1118,807 | 1120,536 | 1125,849 | 1130,403 | 1128,864 | 1130,710 | 1131,975 | 1135,126 | 1131,928 | 1131,904 | 1131,880 | 1135,030 | 1131,832 | 1131,808 | 1131,784 | 1135,114 | 1131,916 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная 301 квартала | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | н/д | н/д | 3,585 | 0,293 | 3,355 | 10,530 | 10,487 | 10,557 | 10,557 | 10,601 | 10,557 | 10,557 | 10,611 | 10,720 | 10,742 | 10,808 | 10,873 | 10,984 | 11,005 | 11,070 | 11,136 | 11,248 | 11,267 |
| нормативные утечки теплоносителя | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 10,530 | 10,487 | 10,557 | 10,557 | 10,601 | 10,557 | 10,557 | 10,611 | 10,720 | 10,742 | 10,808 | 10,873 | 10,984 | 11,005 | 11,070 | 11,136 | 11,248 | 11,267 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная Юго-Западного района | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | н/д | н/д | 3,405 | 2,516 | 4,234 | 10,546 | 10,502 | 10,502 | 10,502 | 10,546 | 10,502 | 10,502 | 10,502 | 10,546 | 10,502 | 10,502 | 10,502 | 10,546 | 10,502 | 10,502 | 10,502 | 10,546 | 10,502 |
| нормативные утечки теплоносителя | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 10,546 | 10,502 | 10,502 | 10,502 | 10,546 | 10,502 | 10,502 | 10,502 | 10,546 | 10,502 | 10,502 | 10,502 | 10,546 | 10,502 | 10,502 | 10,502 | 10,546 | 10,502 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная микрорайона 9-В | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | н/д | н/д | 0,275 | 0,444 | 0,359 | 5,863 | 5,839 | 5,839 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| нормативные утечки теплоносителя | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 5,863 | 5,839 | 5,839 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная Коммунальной зоны | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | н/д | н/д | 3,645 | 3,123 | 1,613 | 7,306 | 7,309 | 7,309 | 7,309 | 7,339 | 7,309 | 7,309 | 7,309 | 7,339 | 7,309 | 7,309 | 7,309 | 7,339 | 7,309 | 7,309 | 7,309 | 7,339 | 7,309 |
| нормативные утечки теплоносителя | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 7,306 | 7,309 | 7,309 | 7,309 | 7,339 | 7,309 | 7,309 | 7,309 | 7,339 | 7,309 | 7,309 | 7,309 | 7,339 | 7,309 | 7,309 | 7,309 | 7,339 | 7,309 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная ПМК-18 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | н/д | н/д | 0,263 | 0,632 | 0,584 | 0,799 | 0,796 | 0,796 | 0,796 | 0,799 | 0,796 | 0,796 | 0,796 | 0,799 | 0,796 | 0,796 | 0,796 | 0,799 | 0,796 | 0,796 | 0,796 | 0,799 | 0,796 |
| нормативные утечки теплоносителя | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,799 | 0,796 | 0,796 | 0,796 | 0,799 | 0,796 | 0,796 | 0,796 | 0,799 | 0,796 | 0,796 | 0,796 | 0,799 | 0,796 | 0,796 | 0,796 | 0,799 | 0,796 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная Оргтруд 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | н/д | н/д | 0,374 | 0,349 | 0,156 | 2,633 | 2,623 | 2,623 | 2,623 | 2,633 | 2,623 | 2,623 | 2,623 | 2,633 | 2,623 | 2,623 | 2,623 | 2,633 | 2,623 | 2,623 | 2,623 | 2,633 | 2,623 |
| нормативные утечки теплоносителя | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 2,633 | 2,623 | 2,623 | 2,623 | 2,633 | 2,623 | 2,623 | 2,623 | 2,633 | 2,623 | 2,623 | 2,623 | 2,633 | 2,623 | 2,623 | 2,623 | 2,633 | 2,623 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная Оргтруд 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | н/д | н/д | 0,230 | 0,205 | 0,195 | 0,853 | 0,850 | 0,850 | 0,850 | 0,853 | 0,850 | 0,850 | 0,850 | 0,853 | 0,850 | 0,850 | 0,850 | 0,853 | 0,850 | 0,850 | 0,850 | 0,853 | 0,850 |
| нормативные утечки теплоносителя | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,853 | 0,850 | 0,850 | 0,850 | 0,853 | 0,850 | 0,850 | 0,850 | 0,853 | 0,850 | 0,850 | 0,850 | 0,853 | 0,850 | 0,850 | 0,850 | 0,853 | 0,850 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная 722 квартала | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | н/д | н/д | 0,647 | 1,027 | 1,285 | 2,114 | 2,112 | 2,117 | 2,132 | 2,145 | 2,141 | 2,145 | 2,149 | 2,158 | 2,149 | 2,149 | 2,149 | 2,158 | 2,149 | 2,149 | 2,149 | 2,158 | 2,149 |
| нормативные утечки теплоносителя | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 2,114 | 2,112 | 2,117 | 2,132 | 2,145 | 2,141 | 2,145 | 2,149 | 2,158 | 2,149 | 2,149 | 2,149 | 2,158 | 2,149 | 2,149 | 2,149 | 2,158 | 2,149 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная УВД | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | н/д | н/д | 0,273 | 0,742 | 0,681 | 1,348 | 1,343 | 1,343 | 1,343 | 1,348 | 1,343 | 1,343 | 1,343 | 1,348 | 1,343 | 1,343 | 1,343 | 1,348 | 1,343 | 1,343 | 1,343 | 1,348 | 1,343 |
| нормативные утечки теплоносителя | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,348 | 1,343 | 1,343 | 1,343 | 1,348 | 1,343 | 1,343 | 1,343 | 1,348 | 1,343 | 1,343 | 1,343 | 1,348 | 1,343 | 1,343 | 1,343 | 1,348 | 1,343 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная мкр. Заклязьменский | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | н/д | н/д | 0,503 | 0,204 | 0,174 | 1,429 | 1,573 | 1,720 | 2,101 | 2,222 | 2,325 | 2,438 | 2,550 | 2,560 | 2,550 | 2,550 | 2,550 | 2,560 | 2,550 | 2,550 | 2,550 | 2,560 | 2,550 |
| нормативные утечки теплоносителя | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,429 | 1,573 | 1,720 | 2,101 | 2,222 | 2,325 | 2,438 | 2,550 | 2,560 | 2,550 | 2,550 | 2,550 | 2,560 | 2,550 | 2,550 | 2,550 | 2,560 | 2,550 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная мкр. Коммунар | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | н/д | н/д | 0,335 | 0,662 | 0,450 | 1,272 | 1,266 | 1,266 | 1,266 | 1,272 | 1,266 | 1,266 | 1,490 | 1,496 | 1,490 | 1,490 | 1,490 | 1,496 | 1,490 | 1,490 | 1,490 | 1,496 | 1,490 |
| нормативные утечки теплоносителя | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,272 | 1,266 | 1,266 | 1,266 | 1,272 | 1,266 | 1,266 | 1,490 | 1,496 | 1,490 | 1,490 | 1,490 | 1,496 | 1,490 | 1,490 | 1,490 | 1,496 | 1,490 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная ВЗКИ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | н/д | н/д | 0,143 | 0,301 | 0,559 | 0,979 | 1,000 | 1,024 | 1,043 | 1,065 | 1,079 | 1,097 | 1,157 | 1,161 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,161 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,161 | 1,157 |
| нормативные утечки теплоносителя | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,979 | 1,000 | 1,024 | 1,043 | 1,065 | 1,079 | 1,097 | 1,157 | 1,161 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,161 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,161 | 1,157 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная мкр. Лесной | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | н/д | н/д | 0,136 | 0,804 | 0,679 | 3,748 | 3,734 | 3,734 | 3,734 | 3,748 | 3,734 | 3,734 | 3,734 | 3,748 | 3,734 | 3,734 | 3,734 | 3,748 | 3,734 | 3,734 | 3,734 | 3,748 | 3,734 |
| нормативные утечки теплоносителя | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 3,748 | 3,734 | 3,734 | 3,734 | 3,748 | 3,734 | 3,734 | 3,734 | 3,748 | 3,734 | 3,734 | 3,734 | 3,748 | 3,734 | 3,734 | 3,734 | 3,748 | 3,734 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная РТС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | н/д | н/д | 0,000 | 0,053 | 0,062 | 0,452 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,452 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,452 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,452 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,452 | 0,450 |
| нормативные утечки теплоносителя | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,452 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,452 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,452 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,452 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,452 | 0,450 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная мкр. Юрьевец, АО "ВКС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | н/д | н/д | 0,000 | 0,014 | 0,031 | 0,250 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,250 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,250 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,250 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,250 | 0,249 |
| нормативные утечки теплоносителя | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,250 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,250 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,250 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,250 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,250 | 0,249 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная Парижской Коммуны | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | н/д | н/д | 0,000 | 0,017 | 0,033 | 0,599 | 0,596 | 0,596 | 0,596 | 0,599 | 0,596 | 0,596 | 0,596 | 0,599 | 0,596 | 0,596 | 0,596 | 0,599 | 0,596 | 0,596 | 0,596 | 0,599 | 0,596 |
| нормативные утечки теплоносителя | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,599 | 0,596 | 0,596 | 0,596 | 0,599 | 0,596 | 0,596 | 0,596 | 0,599 | 0,596 | 0,596 | 0,596 | 0,599 | 0,596 | 0,596 | 0,596 | 0,599 | 0,596 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная Энергетик, АО "ВКС" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | н/д | н/д | 0,000 | 0,020 | 0,073 | 0,410 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,410 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,410 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,410 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,410 | 0,408 |
| нормативные утечки теплоносителя | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,410 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,410 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,410 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,410 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,410 | 0,408 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная Элеваторная | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | н/д | н/д | 0,000 | 0,003 | 0,023 | 0,184 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,184 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,184 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,184 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,184 | 0,183 |
| нормативные утечки теплоносителя | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,184 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,184 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,184 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,184 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,184 | 0,183 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная 125 квартала | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | н/д | н/д | 0,000 | 0,001 | 0,004 | 0,197 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,197 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,197 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,197 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,197 | 0,196 |
| нормативные утечки теплоносителя | н/д | н/д | 0,000 | 0,001 | 0,004 | 0,197 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,197 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,197 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,197 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,197 | 0,196 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная АО "Владимирская газовая компания" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 6,015 | 5,998 | 5,998 | 5,998 | 6,015 | 5,998 | 5,998 | 5,998 | 6,015 | 5,998 | 5,998 | 5,998 | 6,015 | 5,998 | 5,998 | 5,998 | 6,015 | 5,998 |
| нормативные утечки теплоносителя | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 6,015 | 5,998 | 5,998 | 5,998 | 6,015 | 5,998 | 5,998 | 5,998 | 6,015 | 5,998 | 5,998 | 5,998 | 6,015 | 5,998 | 5,998 | 5,998 | 6,015 | 5,998 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,955 | 1,947 | 1,947 | 1,947 | 1,955 | 1,947 | 1,947 | 1,947 | 1,955 | 1,947 | 1,947 | 1,947 | 1,955 | 1,947 | 1,947 | 1,947 | 1,955 | 1,947 |
| нормативные утечки теплоносителя | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,955 | 1,947 | 1,947 | 1,947 | 1,955 | 1,947 | 1,947 | 1,947 | 1,955 | 1,947 | 1,947 | 1,947 | 1,955 | 1,947 | 1,947 | 1,947 | 1,955 | 1,947 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная АО ВХКП "Мукомол" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,856 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,856 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,856 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,856 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,856 | 0,853 |
| нормативные утечки теплоносителя | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,856 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,856 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,856 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,856 | 0,853 | 0,853 | 0,853 | 0,856 | 0,853 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная п. Пиганово | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,327 | 0,522 | 0,103 | 0,143 | 0,122 | 0,726 | 0,723 | 0,723 | 0,723 | 0,726 | 0,723 | 0,723 | 0,723 | 0,726 | 0,723 | 0,723 | 0,723 | 0,726 | 0,723 | 0,723 | 0,723 | 0,726 | 0,723 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0,327 | 0,522 | 0,103 | 0,143 | 0,122 | 0,726 | 0,723 | 0,723 | 0,723 | 0,726 | 0,723 | 0,723 | 0,723 | 0,726 | 0,723 | 0,723 | 0,723 | 0,726 | 0,723 | 0,723 | 0,723 | 0,726 | 0,723 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная п. Энергетик, ООО "Владимиртеплогаз" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | - | - | - | 0,525 | 0,397 | 5,202 | 5,184 | 5,184 | 5,184 | 5,202 | 5,184 | 5,184 | 5,184 | 5,202 | 5,184 | 5,184 | 5,184 | 5,202 | 5,184 | 5,184 | 5,184 | 5,202 | 5,184 |
| нормативные утечки теплоносителя | - | - | - | 0,525 | 0,397 | 5,202 | 5,184 | 5,184 | 5,184 | 5,202 | 5,184 | 5,184 | 5,184 | 5,202 | 5,184 | 5,184 | 5,184 | 5,202 | 5,184 | 5,184 | 5,184 | 5,202 | 5,184 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная турбазы "Ладога" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,295 | 0,291 | 0,137 | 0,174 | 0,146 | 0,333 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,333 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,333 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,333 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,333 | 0,332 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0,295 | 0,291 | 0,137 | 0,174 | 0,146 | 0,333 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,333 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,333 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,333 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,333 | 0,332 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная "Спецавтохозяйство" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,102 | 0,088 | 0,109 | 0,156 | 0,164 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0,102 | 0,088 | 0,109 | 0,156 | 0,164 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная ФГУП "ГНПП "Крона" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,110 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,110 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,110 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,110 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,110 | 0,109 |
| нормативные утечки теплоносителя | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,110 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,110 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,110 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,110 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,110 | 0,109 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная ООО УК "Дельта" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | н/д | 0,036 | 0,003 | 0,001 | 0,012 | 0,446 | 0,445 | 0,445 | 0,445 | 0,446 | 0,445 | 0,445 | 0,445 | 0,446 | 0,445 | 0,445 | 0,445 | 0,446 | 0,445 | 0,445 | 0,445 | 0,446 | 0,445 |
| нормативные утечки теплоносителя | н/д | 0,036 | 0,003 | 0,001 | 0,012 | 0,446 | 0,445 | 0,445 | 0,445 | 0,446 | 0,445 | 0,445 | 0,445 | 0,446 | 0,445 | 0,445 | 0,445 | 0,446 | 0,445 | 0,445 | 0,445 | 0,446 | 0,445 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная ООО "Комбинат промышленных предприятий" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,385 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,385 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,385 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,385 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,385 | 0,384 |
| нормативные утечки теплоносителя | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,385 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,385 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,385 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,385 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,385 | 0,384 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 |
| нормативные утечки теплоносителя | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная ООО "Фирма "Русский простор" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,044 | 1,039 | 1,039 | 1,039 | 1,044 | 1,039 | 1,039 | 1,039 | 1,044 | 1,039 | 1,039 | 1,039 | 1,044 | 1,039 | 1,039 | 1,039 | 1,044 | 1,039 |
| нормативные утечки теплоносителя | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,044 | 1,039 | 1,039 | 1,039 | 1,044 | 1,039 | 1,039 | 1,039 | 1,044 | 1,039 | 1,039 | 1,039 | 1,044 | 1,039 | 1,039 | 1,039 | 1,044 | 1,039 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 |
| нормативные утечки теплоносителя | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,133 | 1,128 | 1,128 | 1,128 | 1,133 | 1,128 | 1,128 | 1,128 | 1,133 | 1,128 | 1,128 | 1,128 | 1,133 | 1,128 | 1,128 | 1,128 | 1,133 | 1,128 |
| нормативные утечки теплоносителя | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 1,133 | 1,128 | 1,128 | 1,128 | 1,133 | 1,128 | 1,128 | 1,128 | 1,133 | 1,128 | 1,128 | 1,128 | 1,133 | 1,128 | 1,128 | 1,128 | 1,133 | 1,128 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная ФГБУ "Федеральный центр охраны здоровья животных" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,211 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,211 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,211 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,211 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,211 | 0,210 |
| нормативные утечки теплоносителя | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,211 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,211 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,211 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,211 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,211 | 0,210 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная мкр. Юрьевец, ООО "ТеплогазВладимир" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 13,845 | 13,869 | 13,935 | 13,985 | 14,079 | 14,085 | 14,135 | 14,260 | 14,305 | 14,260 | 14,260 | 14,260 | 14,305 | 14,260 | 14,260 | 14,260 | 14,305 | 14,260 |
| нормативные утечки теплоносителя | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 13,845 | 13,869 | 13,935 | 13,985 | 14,079 | 14,085 | 14,135 | 14,260 | 14,305 | 14,260 | 14,260 | 14,260 | 14,305 | 14,260 | 14,260 | 14,260 | 14,305 | 14,260 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная Загородной зоны, ООО "ТеплогазВладимир" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 14,734 | 14,694 | 14,702 | 14,708 | 14,761 | 14,719 | 14,725 | 14,749 | 14,802 | 14,759 | 14,764 | 14,769 | 14,821 | 14,778 | 14,783 | 14,788 | 14,840 | 14,798 |
| нормативные утечки теплоносителя | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 14,734 | 14,694 | 14,702 | 14,708 | 14,761 | 14,719 | 14,725 | 14,749 | 14,802 | 14,759 | 14,764 | 14,769 | 14,821 | 14,778 | 14,783 | 14,788 | 14,840 | 14,798 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Котельная ООО "Техника - коммунальные системы" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 3,827 | 3,812 | 3,812 | 3,812 | 3,827 | 3,812 | 3,812 | 3,812 | 3,827 | 3,812 | 3,812 | 3,812 | 3,827 | 3,812 | 3,812 | 3,812 | 3,827 | 3,812 |
| нормативные утечки теплоносителя | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 3,827 | 3,812 | 3,812 | 3,812 | 3,827 | 3,812 | 3,812 | 3,812 | 3,827 | 3,812 | 3,812 | 3,812 | 3,827 | 3,812 | 3,812 | 3,812 | 3,827 | 3,812 |
| сверхнормативные утечки и открытый отпуск на ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

Приложение 5

РЕЕСТР

МЕРОПРИЯТИЙ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Сценарий | Шифр | Проект | Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Источник инвестиций |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | Итого |
| 1/2 | 1-01-04-001.1 | Модернизация вакуумных эжекторов деаэраторов N 1, N 2 типа ЭПО-3-75 с полной реконструкцией трубной системы |  |  |  |  |  |  |  | 500 |  | 8000 |  |  |  |  |  |  |  |  | 8500 | Филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс" |
| 1/2 | 1-01-04-001.2 | Установка гидрокомпенсаторов (предохранительных устройств) на обратные трубопроводы теплосети 3-й очереди |  |  |  |  |  |  |  | 520 |  | 8000 |  |  |  |  |  |  |  |  | 8520 |
| 1/2 | 1-01-03-001.3 | Техническое перевооружение сетевой установки 3-й очереди с установкой делительных задвижек на сетевой установке ТГ-5 и сетевой установке ТГ-6 |  |  |  |  |  |  |  | 500 |  | 6230 |  |  |  |  |  |  |  |  | 6730 |
| 1/2 | 1-01-02-001.4 | Реконструкция РВП котлоагрегата ст. N 11 с заменой уплотнений и набивки |  | 9921 |  |  | 10000 |  |  |  |  | 25000 |  |  |  |  |  |  |  |  | 44921 |  |
| 1/2 | 1-01-03-001.5 | ТП насосного оборудования схемы подачи сырой воды для основного технологического процесса производства тепло- и электроэнергии ВлТЭЦ-2 | 500 |  | 2000 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2500 |
| 1/2 | 1-01-03-001.6 | Техническое перевооружение котлоагрегата ст. N 11 с заменой УСК | 5367 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 5367 |
| 1/2 | 1-01-03-001.7 | Техническое перевооружение котлоагрегата ст. N 6 с заменой кубов ВЗП | 5679 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 5679 |
| 1/2 | 1-01-03-001.8 | ТП системы газоснабжения Владимирской ТЭЦ-2 с установкой узла коммерческого учета и строительством перемычки между ГРП-1 и ГРП-2 для обеспечения резервирования схемы подачи основного топлива | 23681 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 23681 |  |
| 1/2 | 1-01-03-001.9 | ТП главного корпуса котлотурбинного цеха 2-й очереди с заменой кровли на несгораемую | 8500 | 17920 | 14513 | 20417 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 61350 |
| 1/2 | 1-01-03-001.10 | Техперевооружение системы управления ТА-5 |  |  |  |  |  |  | 7000 |  | 75310 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 82310 |
| 1/2 | 1-01-03-001.11 | Техперевооружение систем управления ТА-6 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 7000 |  | 75000 |  |  |  |  |  |  | 82000 |
| 1/2 | 1-01-03-001.12 | Техперевооружение систем управления ПДУ 3-й оч. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 4500 |  |  | 45000 |  |  |  |  | 49500 |  |
| 1/2 | 1-01-02-001.13 | Реконструкция паропровода 10 - 18 на ВХЗ, рег. N 29208, 29257 с переходом на трубопровод меньшего диаметра |  |  |  |  | 800 |  |  | 8000 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 8800 |
| 1/2 | 1-01-02-001.14 | Реконструкция теплосети ТЭЦ-2 с общим узлом смешения от 4 тепловыводов |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 3000 |  | 33000 |  |  |  |  |  | 36000 |
| 1/2 | 1-01-02-001.15 | Реконструкция сетевой установки ТГ-2 с заменой двух СЭН на современный насосы с гидромуфтой для ТФУ Т-63 блока ПГУ |  |  |  |  | 1460 |  | 17850 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 19310 |
| 1/2 | 1-01-04-001.16 | ПИР и СМР БРОУ-1 (для обеспечения потребителей паром 10 - 18 ата от блока ПГУ-230) |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 500 | 12000 |  |  |  |  |  |  |  | 12500 |
| 1/2 | 1-01-02-001.17 | Реконструкция осветлителей N 1, 2, 3 ХВО-2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 42840 | 54500 |  |  | 97340 |  |
| 1/2 | 1-01-02-001.18 | Реконструкция баков бакового хозяйства ХВО-2 (3 шт. объемом 600 куб. м, 5 шт. объемом 400 куб. м) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 9510 |  |  |  | 24400 |  |  | 33910 |
| 1/2 | 1-01-02-001.19 | Реконструкция фильтров и насосного оборудования ХВО-2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 45000 |  |  |  | 45000 |
| 1/2 | 1-01-04-001.20 | Модернизация бакового хозяйства ХВО-2 для подготовки воды для основного технологического процесса производства тепло и электроэнергии ВлТЭЦ-2 |  |  |  | 500 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 10000 |  |  | 10500 |
| 1/2 | 1-01-04-001.21 | Устройство автослива щелочи и кислоты ХВО для обеспечения подготовки воды ВлТЭЦ-2 |  | 7000 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 7000 |
| 1/2 | 1-01-03-001.22 | Техническое перевооружение ТА-5 |  |  |  |  |  |  | 44000 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 44000 |  |
| 1/2 | 1-01-03-001.23 | Техническое перевооружение ТА-6 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 3000 |  | 20000 | 20000 |  |  |  |  | 43000 |
| 1/2 | 1-01-04-001.24 | Установка ЧРП на сетевые насосы 3-й очереди |  |  | 1000 |  | 13600 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 14600 |
| 1/2 | 1-01-03-001.25 | Техническое перевооружение схемы основного конденсата турбогенераторов ст. N 5, 6 с установкой ЧРП на конденсатные насосы | 1000 |  |  |  | 10000 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 |
| 1/2 | 1-01-03-001.26 | Техническое перевооружение схемы установки подпитки тепловой сети с установкой ЧРП на ВлТЭЦ-2 на насосы подпитки теплосети для обеспечения маневренности и повышения надежности всей тепловой сети | 6411 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 6411 |  |
| 1/2 | 1-01-04-001.27 | Монтаж байпаса РК уровня в деаэраторе 6 ата блока ПГУ с оборудованием АСУ ТП | 1000 |  |  | 5000 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 6000 |
| 1/2 | 1-01-03-001.28 | Установка системы единого времени АСУ БП блока ПГУ блока ПГУ | 1500 |  |  | 8933 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 10433 |
| 1/2 | 1-01-04-001.29 | Модернизация ОРУ 110 кВ 2-й очереди (замена масляного выключателя на элегазовый, трансформатор 4Т) | 5739 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 5739 |
| 1/2 | 1-01-03-001.30 | Техническое перевооружение системы, технического учета электроэнергии КТС "Энергия" | 2100 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2100 |  |
| 1/2 | 1-01-03-001.31 | Монтаж системы контроля изоляции статора генератора ст. N 7 | 5251 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 5251 |
| 1/2 | 1-01-04-001.32 | Модернизация АИИС КУЭ ВлТЭЦ-2 с целью получения акта соответствия требованиям ОРЭМ |  | 3591 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 3591 |
| 1/2 | 1-01-03-001.33 | Техническое перевооружение СТМиС ВлТЭЦ-2 с целью обеспечения соответствия требованиям информационного обмена с СОТИАССО |  | 400 | 10000 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 10400 |
| 1/2 | 1-01-03-001.34 | Техническое перевооружение дамбы золошлакоотвалов N 1, 2 в соответствии с требованиями 2 класса ГТС |  | 1000 |  | 15000 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 16000 |  |
| 1/2 | 1-01-03-001.35 | Техническое перевооружение противопожарной сигнализации ВПТ 1 - 3 очереди |  | 3083 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 3083 |
| 1/2 | 1-01-04-001.36 | Модернизация узла кислоты | 200 |  | 1000 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1200 |
| 1/2 | 1-01-04-001.37 | Модернизация узла щелочи | 200 |  | 1000 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1200 |
| 1/2 | 1-01-03-001.38 | Техническое перевооружение пароперепускных труб ЦВД турбоагрегата ст. N 3 | 200 | 7590 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 7790 |
| 1/2 | 1-01-03-001.39 | Техническое перевооружение пароперепускных труб ЦВД турбоагрегата ст. N 4 | 200 | 7590 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 7790 |  |
| 1/2 | 1-01-03-001.40 | Техническое перевооружение электрогидравлического преобразователя (ЭГП) турбины ст. N 6 |  | 3500 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 3500 |
| 1/2 | 1-01-04-001.41 | Модернизация насосов КЭНб турбоагрегата Т-63/76-8,8 ст. N 1 блока ПГУ 230 (замена на КСВ 320) |  | 1200 |  | 11698 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 12898 |
| 1/2 | 1-01-03-001.42 | Монтаж РОУ 90/13 блока ПГУ-230 |  | 1500 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1500 |
| 1/2 | 1-01-03-001.43 | Техническое перевооружение грузоподъемных механизмов бл. ПГУ-230 с установкой мостового крана, ряд Г - Д, оси 5 - 9 |  | 2021 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2021 |
| 1/2 | 1-01-03-001.44 | Монтаж кантователя ГТЭ-160 |  | 1000 |  | 10000 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11000 |  |
| 1/2 | 1-01-04-001.45 | Модернизация САУ КВОУ |  |  | 1500 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1500 |
| 1/2 | 1-01-03-001.46 | Техническое перевооружение системы возбуждения турбогенератора ст. N 5 |  |  | 45000 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 45000 |
| 1/2 | 1-01-03-001.47 | Техническое перевооружение электрогидравлического преобразователя (ЭГП) турбины ст. N 5 |  |  | 3500 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 3500 |
| 1/2 | 1-01-04-001.48 | Модернизация схемы установки пожарных насосов 1 - 2 очереди |  |  |  | 1500 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1500 |
| 1/2 | 1-01-04-001.49 | Модернизация здания и бакового хозяйства ХВО-1 (корректировка проектной документации) |  |  |  | 500 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 500 |
| 1/2 | 1-01-02-002.1 | Реконструкция котельной 722 квартала с увеличением мощности на 1,1 МВт | 533 | 9699 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 10232 | АО "Владимирские коммунальные системы" |
| 1/2 | 1-01-02-002.2 | Реконструкция котельной Оргтруд N 1 |  |  |  | 1500 | 22720 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 24220 |
| 1/2 | 1-01-02-002.3 | Реконструкция котельной БМК-360 |  |  |  | 1500 | 18930 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 20430 |
| 1/2 | 1-01-02-002.4 | Реконструкция котельной мкр. Юрьевец |  |  |  |  | 1500 | 20280 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 21780 |
| 1/2 | 1-01-02-002.5 | Реконструкция котельной Оргтруд 2 |  |  |  |  |  |  | 13100 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 13100 |
| 1/2 | 1-02-03-003.1 | Реконструкция/модернизация ТК 554 лево, теплосеть от УТ1 до УТ6 с вводом на дом 48-а, ул. Чайковского; от УТ1 до УТ14 с вводами на дома 46, 44, 42, 44-а, 44-б, 46-а, ул. Чайковского, г. Владимир | 11498 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11498 |
| 1/2 | 1-02-03-003.2 | Реконструкция/модернизация ТК 800 (802), теплосеть от ТК до УТ-14 с вводами на дома 8, 8-а, 10, 12, ул. Белоконской, дома 6, 2, 2-а, 2-б, пр-т Строителей, д. 12, ул. Тракторная, Горького, д. 94, г. Владимир (1 этап) | 42062 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 42062 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.3 | Реконструкция/модернизация ТК12юз, т. с. от УТ23 до домов 20, 22, ул. Разина, г. Владимир | 5163 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 5163 |
| 1/2 | 1-02-03-003.4 | Реконструкция/модернизация ТК189А-СВ, ЦТП-2, теплосеть 4-трубная (отопление, ГВС) от УТ 1 до УТ12, от УТ9 до УТ13 с вводами на дома: ул. Безыменского, 3, 5, 5-а, 5-б, 7, 9, 9-а, г. Владимир, с выносом транзита из-под домов 3, 5-а | 22947 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 22947 |
| 1/2 | 1-02-03-003.5 | Реконструкция/модернизация ТК-8 в/г, теплосеть от УТ8 до УТ19 с вводами на дома 1, 3, 10, 11, 12, 13, 17, 19, 21, 15, 27, Перекопский военный городок, г. Владимир | 23223 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 23223 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.6 | Реконструкция/модернизация ТК-1а (ТК-260-В), теплосеть от УУТЭ надземной сети до УТ-1, от УТ-2 до перемычки с ТК-3а (УТ-9), от д. 205, ул. Добросельская, до УТ-9 с вводами на дома 2, 4, ул. Егорова, дома 195-в, 195-б, 195-а, 197-а, 201-б, 205, 207, 209, ул. Добросельская | 33590 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 33590 |
| 1/2 | 1-02-03-003.7 | Реконструкция/модернизация котельной 9В, теплосеть от УТ10А до УТ-17 с вводами на дома 16-б, 16-в, 14-б (школа N 40), ул. Безыменского, дома 17, 17-а, 17-б, 19-б, 19-в, 19-г, ул. Соколова-Соколенка, г. Владимир | 17198 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 17198 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.8 | Реконструкция/модернизация ТК 521, теплосеть от УУТЭ до домов 89, 91, ул. Горького, г. Владимир | 4143 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 4143 |
| 1/2 | 1-02-03-003.9 | Реконструкция/модернизация котельной Загородной зоны, теплосеть от УТ 52 (от бесканальной сети) до домов 33, 19, 31, Судогодское шоссе, г. Владимир | 3946 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 3946 |
| 1/2 | 1-02-03-003.10 | Реконструкция/модернизация котельной 9В, теплосеть от УТ10А до УТ5 с вводами на дома 16-а, 16, 14, 14-а, 12, 10, 10-а, ул. Безыменского, г. Владимир | 21793 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 21793 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.11 | Реконструкция/модернизация ТК 255л, теплосеть от УТ12 до УТ14а, с вводами на дома 4, 6, 8, 10, 12, 14, 16, ул. Михайловская, с выносом транзита из-под дома N 6; от УТ12 до д. 7-а, ул. Суздальская, с вводами на дома 18, 20, ул. Михайловская, г. Владимир | 20207 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 20207 |
| 1/2 | 1-02-03-003.12 | Реконструкция/модернизация ТК-562 тепловая сеть от УТ-2 до УТ15 с вводами на дома: ул. Алябьева, 14/13, ул. Стасова, 23, 25, 28, 30, ул. Сурикова, 11/32 | 4248 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 4248 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.13 | Реконструкция/модернизация ТК 562, теплосеть от УТ-4 до бесканальной теплосети с вводами на дома: ул. Алябьева, 16, ул. Сурикова, 15 | 3989 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 3989 |
| 1/2 | 1-02-03-003.14 | Реконструкция/модернизация Т. 238-2, теплосеть от УТ2 до опуска трубопровода надземной прокладки в районе УТ45, от УТ46 до здания 23-а, к. 1, с вводом на здание 23, ул. Каманина; от здания 23-а, к. 1, до здания 25; от УТ3 до т. А с вводами на здания 23-а, к. 4; 23-а, к. 3 | 30050 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 30050 |
| 1/2 | 1-02-03-003.15 | Реконструкция/модернизация Т. 246, теплосеть от ТК до т. "А" с вводом на ул. 1-ю Пионерскую, д. 22-а (я/с N 62), N 20 (спорткомплекс); от д. 1 до д. 1-б, ул. Северная | 9374 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 9374 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.16 | Реконструкция/модернизация Т. 540, теплосеть от УТ15 до УТ20 а с вводами на здания 30-а, 34-а, 32-в (АТС), 30-в, 30-б (д/с N 64), пр-т Строителей (1-й этап) | 4863 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 4863 |
| 1/2 | 1-02-03-003.17 | Реконструкция/модернизация ТК800, теплосеть от т. А до т. УП8, ул. Горького, д. 107-а | 3847 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 3847 |
| 1/2 | 1-02-03-003.18 | Реконструкция/модернизация ТК 28юз (ПНС "Эрлаген"), теплосеть: от УТ-11 до д. 29, ул. Н. Дуброва, д. 6, ул. Тихонравова; от УТ-12 до УТ-13 с вводами на дома 23, 25, 27, ул. Н. Дуброва, д. 4, ул. Тихонравова | 4390 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 4390 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.19 | Реконструкция/модернизация ТК-249а, теплосеть 4-трубная от ЦТП до домов 26-б, 26-в, 28-б, 28-в, 30-б, 30-в, ул. Лермонтова, г. Владимир (ПСД) |  | 3581 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 3581 |
| 1/2 | 1-02-03-003.20 | Реконструкция/модернизация ТК 253 право, теплосеть от ТК до УТ8 с вводами на дома 23, 25, 27, 27-а, 29/18, 31, 31-а, 33, ул. Усти-на-Лабе, д. 68-а, ул. 1-я Пионерская, дома 15, 15-а, 18-а, ул. Северная, г. Владимир (ПСД) | 624 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 624 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.21 | Реконструкция/модернизация ТК 55пр., теплосеть от УУТЭ до УТ6 с вводами на здания: Суздальский пр-т, N 22 (д/сад), ул. Комиссарова, 29 (д/сад), 33-а (д/сад), 37-а, ул. Растопчина, 53-б, 49-б; от УТ3 до УТ15 с вводами на здания: 53-а, 53, 55, 55-а, 57, 57-а (д/сад), 59, ул. Растопчина (ПСД) | 983 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 983 |
| 1/2 | 1-02-03-003.22 | Реконструкция/модернизация ТК 55пр., теплосеть от УТ1 до УТ24 с вводами на дома, Суздальский пр-т, 14, 16, 18, 20, ул. Комиссарова, 19, 21, 23, 25, 27 (школа N 34), 35, 35-а, 33, 37, г. Владимир (ПСД) | 885 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 885 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.23 | Реконструкция/модернизация ТК 255л, теплосеть от УТ-4 до УТ52, от УТ44 до УТ44а с вводами на д. 1, ул. Фейгина, дома 27, 27-а, ул. Труда, д. 4, ул. П. Осипенко, дома 26, 24, 22, ул. Каманина, г. Владимир (ПСД) | 348 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 348 |
| 1/2 | 1-02-03-003.24 | Реконструкция/модернизация ТК 649 (655) теплосеть от УТ3 до ул. Студенческой, дома 10-а (адм. здание), 10-б, г. Владимир (ПСД) | 418 | 6582 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 7000 |
| 1/2 | 1-02-03-003.25 | Реконструкция/модернизация ТК-6а прямо, теплосеть от УТ1 до УТ9 с вводами на дома 43, 39, 41, ул. Комиссарова, дома 9, 11, 11-а, 11-б, ул. Егорова, дома 41-а, 41, 43, 43-а, 45, 45-а, 45-б, 49-а, 49, 47, 51, 53, ул. Растопчина, г. Владимир (ПСД) | 833 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 833 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.26 | Реконструкция/модернизация ТК 507 лево, теплосеть от ТК до УТ-1, от УТ-1 до УТ15, от УТ-5 до УТ-12, от УТ-1 до УТ-16, УТ-16 - УТ-43, УТ-16 - УТ-34, УТ-16 - Ут42А, УТ16 - УТ 27 с вводами на жилые дома | 1300 |  | 76494 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 77794 |
| 1/2 | 1-02-03-003.27 | Реконструкция/модернизация котельной Коммунальной зоны, теплосеть от УТ-2 до ул. В. Дуброва, 40-а, от УТ-33 до ул. Н. Дуброва, 34, от УТ-9 до УТ-12, от УТ-16 до ул. В. Дуброва, 32-а, от УТ-18 до ул. В. Дуброва, 30, 30-а, г. Владимир | 515 |  | 12906 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 13421 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.28 | Реконструкция/модернизация ТК 12юз, теплосеть от УТ-3 до УТ-1а, от УТ-10 до здания N 21, ул. Разина, от УТ-16а до д. 16, ул. Разина, от УТ-18 до д. 43, 47, пр-т Ленина, от УТ-15, УТ-16 до здания 4, ул. Д. Левитана (3 ввода), вводы на дома 47-а, 49, пр-т Ленина, г. Владимир | 750 |  | 22196 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 22946 |
| 1/2 | 1-02-03-003.29 | Реконструкция/модернизация ТК 646, теплосеть от УТ-3 до домов 8-а, 10-а, ул. Строителей, от ГТУ, д. 6-а, ул. Строителей, до УТ-7 с вводами на дома 8, 10, 12, ул. Строителей, 69, 71, 73, 73-а, 75, ул. Горького, от ГТУ, д. 6-а, ул. Строителей, до УТ-11 с вводами на дома 2, 4, 6, ул. Строителей, дома 61, 63, 65, 67, ул. Горького, г. Владимир | 1269 |  | 39682 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 40951 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.30 | Реконструкция/модернизация ТК 251л-1, теплосеть от УТ-17 до УТ-18, от УТ-18 до УТ-19, от УТ-19 до УТ-20, от УТ-20 до УТ-21, от УТ-21 до УТ-22, от УТ-29 до УТ-30, от УТ-30 до УТ-31, от УТ-31 до УТ-32, от УТ-32 до УТ-33, от УТ-33 до УТ-34, от УТ-34 до УТ-35, от УТ-38 до УТ-39, от УТ-38 до УТ-41, от УТ-41 до УТ-42, от УТ-42 до УТ-43, от УТ-43 до УТ-44, от УТ-44 до УТ-45, от УТ-45 до УТ-46, от УТ-6 до д. 80/24, ул. Мира, от УТ-18 до д. 6/88, ул. Мира, от УТ-19 до д. 90, ул. Мира, от УТ-20 до д. 90-а, д/с N 13, ул. Мира, от УТ-2 к д. 80/24, ул. Мира, от УТ-21 до д. 92, ул. Мира, от УТ-22 до д. 94, ул. Мира, от УТ-22 до д. 92-а, ул. Мира, от УТ-30 до д. 5, ул. Труда, от УТ-31 до д. 3, ул. Труда, от УТ-32 до д. 1/5, ул. Труда, от УТ-33 до д. 3, ул. Грибоедова, от УТ-34 до д. 1, ул. Грибоедова, от УТ-7 до д. 84, ул. Мира | 1350 |  | 76941 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 78291 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.31 | Реконструкция/модернизация Т. 23-1, теплосеть от Т. 23-1 до УТ-1, от УТ-1 до д. 98-а, ул. Б. Нижегородская, от УТ-1 до лицея N 39, от УТ-2 до мастерских, г. Владимир | 401 |  | 10483 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 10884 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.32 | Реконструкция/модернизация ТК 255п-1, теплосеть от УТ-25А до УТ-28 с вводами на д. 24, ул. Фейгина, д. 7, 9, 11, ул. Крупской, от УТ-4 до УТ-19 с вводами на д. 28, 28-а, 30, ул. Северная, д. 35-а, ул. Фейгина, от УТ-8 до б/к сети, г. Владимир | 290 |  | 11561 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11851 |
| 1/2 | 1-02-03-003.33 | Реконструкция/модернизация ТК 17юз, теплосеть от ТК до д. 52, ул. Солнечная, в 2020 г. | 386 |  | 2992 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 3378 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.34 | Реконструкция/модернизация ТК 252-1, теплосеть от ТК-252-1 до д. 55, ул. Мира, г. Владимир | 182 |  | 1220 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1402 |
| 1/2 | 1-02-03-003.35 | Реконструкция/модернизация ТК 524, вынос оборудования из существующей ЦТП-6, ул. Белоконской, 4, во вновь строящееся здание с присоединением сущ. сетей к проектируемому ЦТП, г. Владимир | 667 | 6979 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 7646 |
| 1/2 | 1-02-03-003.36 | Реконструкция/модернизация ТК 112. Техперевооружение участка теплосети надземной прокладки к зданию 30-а, ул. Красноармейская, с выносом ЦТП из здания 32, ул. Красноармейская, г. Владимир | 517 | 6517 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 7034 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.37 | Реконструкция/модернизация ТК 526, теплосеть от УТ-2 до УТ-13 с вводами на дома 13, 13-а, 13-б, ул. Белоконской, от УТ-4 до УТ-11 с вводами на дома 15, 17, 17-а, 19, 19-а, 21, 21-а, 23, 25, ул. Белоконской, д. 20, ул. Луговая, дома 1, 3, ул. Лакина, г. Владимир | 604 | 15953 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 16557 |
| 1/2 | 1-02-03-003.38 | Реконструкция/модернизация ТК 112, теплосеть от УТ-9 до УТ-16, от бесканальной т/с у УТ-17 до УТ-18А, от УТ-17 до ул. Офицерской, 33, и до бесканальной т/с в районе УТ-67 с вводами на дома по ул. Разина, дома 2, 7-б, ул. Д. Левитана, дома 3-в, 4-а, 5, 5-б, ул. Офицерская, дома 3, 5, 11, 20, 33-а, г. Владимир | 1417 | 81535 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 82952 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.39 | Реконструкция/модернизация котельной ПМК-18, теплосеть от УТ-1 до УТ-3, от УТ-3 до УТ-9, УТ-12 до УТ-19, с вводами на здания, ул. Ноябрьская, мкр. Юрьевец | 967 | 33093 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 34060 |
| 1/2 | 1-02-03-003.40 | Реконструкция/модернизация ТК 5ВГ, теплосеть от ТК до УТ-1, от УТ-1 до домов 4-а, 4-б, 6, 8, ул. Мира, г. Владимир | 585 | 16171 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 16756 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.41 | Реконструкция/модернизация ТК-294-2, теплосеть от ТК-294-2 до УТ-1 с вводами на дома 19, 28, ул. Луначарского, г. Владимир (ПСД) | 299 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 299 |
| 1/2 | 1-02-03-003.42 | Реконструкция/модернизация т.238-3, теплосеть от УТ 1 до УТ 20, от поликлиники до поликлиники N 4, от котельной до административного корпуса, от котельной до УТ 4, от поликлиники N 4 до гаража, от ТК 238 до УТ 1, от ТК 238 до УУТЭ, от УУТЭ до УТ 1, от УТ 1 до УТ 2, от УТ 16 до УТ 17, от УТ 17 до д. 28, ул. Михайловская, от УТ 17 до д. 28-а, ул. Михайловская, от УТ 2 до УТ3, от УТ 20 до д. 35, ул. Луначарского, от УТ 3 до котельной, от УТ 3 до УТ 48 (перемычка), от УТ 4 до т. А (больницы ВХЗ), д. 23, ул. Каманина, от УТ 46 до УТ 47, от УТ 47 до наружной стены детской поликлиники, от УТ 47 до ТУ, от УТ4 до корпуса "ВХЗ" - терапия | 738 | 50466 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 51204 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.43 | Реконструкция/модернизация ТК 535, теплосеть от ТК до дома 3, ул. Чернышевского, домов 20, 22-а, 22, проспект Строителей, г. Владимир | 339 | 8181 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 8520 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.44 | Реконструкция/модернизация ТК-6а право, теплосеть от УТ1 до УТ17 с вводами на дома: 10-б, 12, 14, 16 по ул. Егорова, 39, 39-а, 39-б, 39-в, 33-б, 33-в по ул. Растопчина, 47, 49, 51 по ул. Комиссарова, г. Владимир | 725 | 14289 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 15014 |
| 1/2 | 1-02-03-003.45 | Реконструкция/модернизация ТК 27юз, теплосеть от ТК до УУТЭ, ул. Василисина, г. Владимир |  | 14562 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 14562 |
| 1/2 | 1-02-03-003.46 | Реконструкция/модернизация котельной Юго-Западного района, теплосеть от УТ-36 до ТК-25юз (перемычка) в районе пересечения ул. Василисина и ул. Завадского | 399 | 5971 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 6370 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.47 | Техническое перевооружение теплосети от котельной до УТ-1, от УТ-1 до дома: ул. Д. Левитана, 55-а; от кот. до здания: ул. Д. Левитана, 37; от котельной до УТ-16 с вводами на дома: ул. Сущевская, 5-а, 7-а, 13-а; от УТ-19А до УТ-10А с вводами на дома: ул. Д. Левитана, 41-а, 50, 49, 51, 51-а, 51-б, Сущевский пр-д, 1, 2 (котельная 722 (ЦТП-4)) |  |  | 25115 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 25115 |
| 1/2 | 1-02-03-003.48 | Техническое перевооружение теплосети от ТК-255 до УТ-1, от УТ-1 до УТ-2, от УТ-2 до УТ-22, от УТ-2 до УТ-26, от УТ-3 до УТ-4, от УТ-4 до УТ-5, от УТ-4 до УТ-44, от УТ 5 до УТ 6, от УТ-6 до УТ-7, от УТ-7 до УТ-8, от УТ 7 до УТ 17, от УТ-10 до ТУ, от УТ-10А до УТ-11А, от УТ-11 до УТ-16, от УТ-11а до УТ-12, от УТ-26 до УТ- 27, от УТ-26 до УТ-28, от УТ-28 до УТ-29, от УТ-29 до УТ-30, от УТ-29 до УТ-31, от УТ-31 до УТ-32, от УТ-33 до УТ-34, от УТ-34 до УТ-35, от УТ-38а до УТ-42, от УТ-44 до УТ-44а, от УТ-44 до УТ-45, от УТ-45 до УТ-51, от УТ-51 до УТ-52, от УТ-55 до УТ-55а, от УТ-55 до УТ-66, от УТ-55а до УТ-61, от УТ-59 до УТ-60, от УТ-61 до УТ-62, от УТ-62 до УТ-63, от УТ-62 до УТ-65, от УТ-63 до УТ-64, от УТ-66 до УТ-67, от УТ-33 до д. 22, ул. Труда (д/с N 13), от д. 16, ул. Фейгина, до д. 49, ул. Мира, от д. 36/3 (ТУ), ул. Мира, до УТ-55; от УТ-22 до д. 44/9, ул. Мира; от УТ-22 до д. 30/7, ул. Труда, от УТ-27 до д. 46/12, ул. Мира; от УТ-27 до д. 70, ул. Мира, от УТ-28 до д. 22, ул. Труда (д/сад N 13); от УТ-29 до д. 72-а ул. Мира, от УТ-30 до д. 72 по ул. Мира, от УТ-36 до д. 13/19, ул. Усти-на-Лабе, от УТ-31 до д. 17 по ул. Усти-на-Лабе; от УТ-32 до д. 15 по ул. Усти-на-Лабе, от УТ-32 до д. 20, ул. Труда; от УТ-33 до д. 24, ул. Труда, от УТ-44а до д. 27-а, ул. Труда, от УТ-59 до д. 36/2, от УТ-5 до шк N 33, ул. П. Осипенко; от УТ-55 до д. 36/6, ул. Мира (лит. Б), павильон "Лесхоз", от УТ-60 до павильон "Цветн. мет."; от УТ-61 до N 36/14 (лит. И), павильон "Стекло", от УТ-62 до N 36/12 (лит. Л), музей (сауна) (2 конт); от УТ-63 до 36/11 (лит. Л), музей (сауна), от УТ-64 до N 36/7 (лит. А1) (Базис М), от УТ-64 до N 36-а, от УТ-65 до 36/13 (лит. П), павильон "Машинострой" (склад), от УТ-65 до 36/17 (лит. П) павильон "Труд. резервы", от УТ-66 до 36/4 (лит. Б), павильон "Пищпром" (комн. смеха), от УТ-67 до 36/10 (лит. Н), павильон "Карт. галер."; от УТ-67 до 36/8 (лит.), павильон "Химия", от УТ-8 до 30/18, ул. Суздальская; от УТ-8 до УТ-9от УТ-9 до УТ-10А, от УТ-1 до УТ-53 транз. через д. 9, от УТ-1 до д. 16, ул. Фейгина, от УТ-10 транз. д. 31, ул. Каманина, до д. 9, ул. Суздальская, от УТ-16 до д. 35, ул. Каманина, от УТ-17 до д. 13, ул. Каманина; от УТ-2 до УТ-3, от УТ-32 до УТ-36, от УТ-34 до д. 8/26, ул. Фейгина; от УТ-35 до д. 10, ул. Фейгина, от УТ-42 до д. 4, ул. Фейгина, от УТ-44 до д. 1, ул. Фейгина, от УТ-44А до д. 27, ул. Труда, от УТ-45 до д. 22, ул. Каманина, от УТ-6 до д. 11, 9, ул. П. Осипенко, д. N 28, ул. Труда, с выносом транзита, от УТ-51 до д. 24, ул. Каманина, от УТ-52 до д. 26, ул. Каманина, от УТ-52 до д. 4, ул. П. Осипенко; от УТ-67 до 36 (лит. Г), павильон "Радио" (склад), от УТ-16 до д. 37, ул. Каманина, от УТ-11А до Мира, 36 (ТК-255л-1) |  |  |  | 158920 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 158920 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.49 | Техническое перевооружение теплосети от ТК-257 до УТ-1, от УТ-1 до д. 45 по ул. Мира, от УТ-1 до д. 14/43, ул. П. Осипенко (ТК-257л-1) |  |  |  | 5777 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 5777 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.50 | Техническое перевооружение теплосети от УТ-1 до УТ-2, от УТ-2 до УТ-3, от УТ-3 до УТ-4, от УТ-4 до УТ-4А, от УТ-4 до котельной, от УТ-4А до УТ-5, от УТ-5 до УТ-6, от УТ-7 до УТ-8, от УТ-8 до УТ-9, от УТ-9 до УТ-10, от УТ-10 до УТ-11, от УТ-12 до УТ-13, от УТ-18 до УТ-19, от УТ-19 до УТ-20, от УТ-21 до УТ-22, от УТ-21 до УТ-22 (ГВС), от УТ-22 до УТ-23, от УТ-22 до УТ-23 (ГВС), от УТ-8 до ТУ, д. 49, ул. Северная, от УТ-9 до д. 88-в, ул. 1-я Пионерская, от УТ-18 до ТУ, д. 49, ул. Северная, от ТУ, д. 80-б, до д. 80, ул. 1-я Пионерская, от УТ 35 ТУ, д. 86-а, ул. 1-я Пионерская, от ТУ, д. 86-а, до д. 86, ул. 1-я Пионерская, от УТ-27 до ТУ, д. 80, ул. 1-я Пионерская, от УТ-28 до д. 80, ул. 1-я Пионерская, от УТ-35 до д. 90, ул. 1-я Пионерская, от УТ-35 до д. 88, ул. 1-я Пионерская, от УТ-4б до д. 27, ул. П. Осипенко, от УТ-1 до ТУ, д. 80-б, ул. 1-я Пионерская, от УТ-13 до д. 90-а, ул. 1-я Пионерская, от УТ-10 до д. 47, ул. Северная, от УТ-11 до д. 53, ул. Северная, от УТ-11 до д. 53-а, ул. Северная, от УТ-12 до д. 86-а, ул. 1-я Пионерская, от УТ-13 до д. 88-а, ул. 1-я Пионерская, от УТ-18 до д. 39, ул. Северная, от УТ-19 до д. 37, ул. Северная, от УТ-20 до д. 35/29, ул. Северная, от УТ-21 до д. 25-а, ул. Северная, от УТ-21 до д. 43-а, ул. Северная, от УТ-22 до д. 37-а, ул. Северная, от УТ-23 до д. 41, ул. Северная, от УТ-4 до д. 82-а, ул. 1-я Пионерская, от УТ-5 до ТУ, д. 23-а, ул. П. Осипенко (ТК.258п-1) |  |  |  | 35439 | 45756 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 81195 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.51 | Техническое перевооружение теплосети от ТК-253 пр.-1 до УТ-1, от УТ-1 до УТ-2, от УТ-2 до УТ-2а, от УТ-3 до УТ-4, от УТ-4 до УТ-5, от УТ-5 до УТ-6, от УТ-6 до УТ-7, от УТ-18 до УТ-19, от УТ-2 до УТ-3, от УТ-8 до д. 29/18, ул. Усти-на-Лабе, от УТ-1 до д. 23, ул. Усти-на-Лабе, от УТ-2а до д. 68-а, ул. 1-я Пионерская, от УТ-5 до д. 15-а, ул. Северная, от УТ-6 до д. 15, ул. Северная, от УТ-7 до д. 18-а, ул. Северная, от УТ-7 до д. 33, ул. Усти-на-Лабе, от УТ-4а до д. 27-а, ул. Усти-на-Лабе, от УТ-8 до д. 31, ул. Усти-на-Лабе, от УТ-3 до д. 27, ул. Усти-на-Лабе, от УТ-8 до д. 31-а, ул. Усти-на-Лабе, от УТ-2 до д. 25, ул. Усти-на-Лабе, от УТ-7 до д. 29/18, ул. Усти-на-Лабе (ТК-253пр.-1) |  |  |  | 32715 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 32715 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.52 | Техническое перевооружение теплосети от Т. 370 до УТ-1, от УТ-1 до УТ-2, от УТ-5 до УТ-6, от УТ-6 до УТ-7, от УТ-7 до УТ-8, от УТ-8 до УТ-4, от д. 63, ул. Северная (вагончик), от д. 63 до склада, ул. Северная, от д. 19 до магазина "Стимул", от УТ-1 до д. 63 по ул. Северной, от УТ-4 до д. 5, ул. Краснознаменная, от УТ-5 до д. 8-а, ул. Модорова, от склада, д. 63, до автошколы, д. 63-в, ул. Северная, от склада, д. 63, ул. Северная, до диспетчерской, от склада, д. 63, до мойки, д. 63-г, ул. Северная, от УТ-1 до здан. МП "ТС", д. 63 по ул. Северной, от УТ-11 до д/сада N 86, д. 6-а, ул. Краснознаменная, от УТ-2 до УТ-4, от УТ-6 до УТ-11 с выносом транзита из-под дома 5, от УТ-2 до МП "ТС", д. 65, ул. Северная (Т. 370-1) |  | 2798 |  |  | 48619 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 51417 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.53 | Техническое перевооружение теплосети от Т. 387-1 до УТ-1, от УТ-1 до УТ2, от УТ-1 до корпуса, ул. Ватутина, д. 15, от УТ-2 до д. 28-б, ул. Александра Матросова (корпус "УНР-656"), от УТ-2 до д. 28-б, ул. Александра Матросова, от УТ-3А до д. 28-а, ул. Александра Матросова (скорая помощь), от УТ-3 до д. 28-а, ул. Александра Матросова (скорая помощь), от УТ-3 до д. 28-б, ул. Александра Матросова, от УТ-3А до ул. Поселков, 1, "Гранит 21", от УТ-3А до УТ-3Б, от УТ-3Б до ул. Юрьевской, д. 5 (ООО "Велент"), от д. 28-б/1, ул. Александра Матросова, до д. 28-б, ул. Александра Матросова, от д. 3 (медвытрезвитель) до д. 1/2, ул. Юрьевская, от д. 28-а, ул. Александра Матросова, до гаража, от ТП (хоз. корпус) до ул. Поселковой, д. 1, от ТП (хоз. корпус), ул. Поселковая, д. 1, до ул. Поселковой, д. 1 (Т. 387-1) |  | 2133 |  |  | 33090 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 35223 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.54 | Техническое перевооружение теплосети от д. 36 до д. 34, ул. Асаткина, с выносом транзита, от д. 50-а, ул. Горького, "ТП" до УТ-25, от насосной до УТ-18, от Т. 420-1 до УТ-1А, от УТ-1 до УТ-1В, от УТ-11 до д. 32, ул. Асаткина, от УТ-1А до д. 36, ул. Асаткина, от УТ-1А до УТ-1, от УТ-22 до д. 50, ул. Горького, от УТ-22 до м-на "Компьютер-имидж", ул. Горького, от УТ-26 до УТ-29, от УТ-26 до УТ-27, от УТ-27 до УТ-28, от УТ-24 до д. 81, ул. Северная, от УТ-24 до д. 83, ул. Северная, от УТ-25 до д. 3-а по ул. Электроприборовский проезд, от УТ-25 до д. 7-а, ул. Электроприборовский проезд, от УТ-25 до УТ-26, от УТ-28 до д. 9 по ул. Электроприборовский проезд, от УТ-27 до д. 7 по ул. Электроприборовский проезд, от УТ-26 до д. 5 по ул. Электроприборовский проезд, от УТ-29 до д. 2-а по ул. Электроприборовский проезд, от УТ-18 до д. 58-б, ул. Горького (Т. 420-1) |  | 2944 |  |  | 51547 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 54491 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.55 | Техническое перевооружение теплосети от УТ-1А до УТ-15, от УТ-19 до д. 2, ул. 850 лет, от ТК-512-1 до УТ-1а, от УТ-1 до д. 33, ул. Тракторная, от УТ-15 до д. 42, ул. Тракторная, от УТ-15 до УТ-16, от УТ-15 до УТ-17, от УТ-16 до д. 40, ул. Тракторная, от УТ-16 до д. 10, ул. Молодёжная, от УТ-17 до д. 3/8, ул. Асаткина, от УТ-17 до УТ-18, от УТ-18 до д. 5, ул. Асаткина, от УТ-18 до УТ-19, от УТ-19 до д. 7, ул. Асаткина, от УТ-1А до УТ-15, от УТ-1А до УТ-1 (ТК-512-1) |  | 1133 |  |  | 15730 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 16863 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.56 | Техническое перевооружение теплосети от т. 2 до УТ-3 с вводами на д. 7-а, ул. Гастелло, д. 13, ул. Тракторная, от д. 17, ул. Гастелло, до д. 1-а, ул. Народная, от УТ-3 до УТ-46 с вводами на дома 6, 8, 10, ул. Тракторная, дома 69, 68, 100, 102, 104, ул. Горького, от д. 7-а, ул. Тракторная, до домов 9-б, 9-в, ул. Тракторная, от бк сети в районе УТ-5 до УТ-25 с вводами на дома 99, 101, 103, 105, ул. Горького, от УТ-28 до УТ-29 с вводами на дома 113, 115, ул. Горького (ТК-800-1) |  | 5081 |  |  | 74397 | 36549 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 116027 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.57 | Техническое перевооружение теплосети от д. 87 до д. 87-б, гараж-склад, ул. Горького, от д. 87 до бассейна, д. 87-а, ул. Горького, от УТ-1 до д. 85-в, ул. Горького, от УТ-1 до УТ-2, от УУТЭ до УТ-1, от УУТЭ до УТ-7 (ТК-520-1) |  |  |  |  |  | 58610 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 58610 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.58 | Техническое перевооружение теплосети от УТ-10 до УТ-11, от УТ-11 до УТ-12, от УТ-12 до УТ-13, от УТ-12 до УТ-14, от УТ-11 до д. 8, пр-т Строителей, от УТ-13 до д. -а, пр-т Строителей, от УТ-13 до д. 4-а, пр-т Строителей, от УТ-14 до д. 4, пр-т Строителей, от УТ-14 до д. 6 пр-т Строителей, от УТ-15 (от бесканальной тс) до д. 20-а, пр-т Строителей (ТК-533п-1) | 343 | 14743 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 15086 |
| 1/2 | 1-02-03-003.59 | Техническое перевооружение теплосети тк. 533л/1$ от ТК 533 до УТ 4 с вводами на дома 7-в, 7-г, ул. Мира |  |  |  |  |  | 29941 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 29941 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.60 | Техническое перевооружение теплосети от УТ-1 до УТ-9, от УТ-1 до УТ-2, от УТ-2 до УТ-14, от УТ-2 до УТ-3, от УТ-3 до УТ-4, от УТ-9 до УТ-10 от УТ-10 до УТ-11, от УТ-11 до УТ-12, от УТ-10 до УТ-13, от УТ-14 до УТ-14А, от УТ-14 до УТ-15, от УТ-15 до УТ-16, от УТ-16 до УТ-17, от УТ-17 до УТ-18, от УТ-18 до УТ-19, от УТ-18 до УТ-20, от УТ-20 до УТ-20а, от УТ-10 до д. 26, пр-т Строителей, от УТ-11 до д. 26-б, пр-т Строителей, от УТ-12 до д. 26-а, пр-т Строителей, от УТ-12 до шк. N 15, ул. Чернышевского, от УТ 13 до д. 24-а, пр-т Строителей, от УТ-14 до д. 30, пр-т Строителей, от УТ-14А до д. 32, пр-т Строителей, от УТ-16 до д. 30-а, пр-т Строителей, от УТ-17 до д. 34-а, пр-т Строителей, от УТ-19 до д. 30-в, пр-т Строителей, от УТ-20 до д. 30-б, д/сад N 64, от УТ-3 до д. 28-в, пр-т Строителей, от УТ-9 до д. 28, пр-т Строителей, от УТ-9 до д. 28-а, пр-т Строителей, от УТ-1 до д. 32-а, пр-т Строителей, от наружной стены насосной до УТ-1, от Т. 540 до наружной стены насосной, от УТ-19 до АТС N 5 (д. 32-в) пр-т Строителей, от дома д. 24-а до д. 24-б, пр-т Строителей, вынос транзита, пр-т Строителей, 33-в (ТК-540-1) |  |  |  |  |  | 95706 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 95706 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.61 | Техническое перевооружение теплосети от УТ-1 до УТ-2, от УТ-2 до УТ-3, от УТ-3 до УТ-4, от УТ-4 до УТ-11, от УТ-4а до УТ-5, от УТ-6 до УТ-7а, от УТ-6 до спортзала, от УТ-7 до казармы, от УТ-7 до УТ-6, от УТ-7 до т.Б, от УТ-7а до УТ-8, от УТ-4 до УТ-4а, от УТ-11 до д. 13-а, пр-т Строителей, от УТ-11 до д. 13-г, пр-т Строителей, от УТ-2 до д. 13. пр-т Строителей, от УТ-3 до д. 15. пр-т Строителей, от УТ-4а до д. 15-в. пр-т Строителей, от УТ-4а до д. 17-а. пр-т Строителей, от УТ-5 до д. 13-г. пр-т Строителей, от УТ-8 до УТ-4 (пер-ка), Перекопский военный городок (Т. 543-1) |  |  |  |  |  | 30151 | 21017 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 51168 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.62 | Техническое перевооружение теплосети от Т. 545 до УТ-1, от УТ-2 до УТ-3, от УТ-3 до УТ-4, от УТ-4 до УТ-5, от УТ-5 до УТ-15, от УТ-5 до УТ-6, от УТ-6 до УТ-7, от УТ-7 до УТ-8, от УТ-8 до УТ-8а, от УТ 8 до УТ-9, от УТ-9 до УТ-9а, от УТ-9а до УТ-10, от УТ-10 до УТ-11, от УТ-10 до УТ-14, от УТ-11 до УТ-12, от УТ-15 до УТ-16, от УТ-16 до УТ-17, от УТ-16 до УТ-18, от УТ-18 до УТ-19, от УТ-19 до УТ-20, от УТ-13 до д. 141-б, ул. Лакина, от УТ-11 до д. 141, ул. Лакина, от УТ-11 до д. 141-г, ул. Лакина, от УТ-12 до д. 147-б, ул. Лакина, от УТ-12 до д. 147-а, ул. Лакина, от УТ-13 до д. 143, ул. Лакина, от УТ-14 до д. 139-в, ул. Лакина, от УТ-13 до д. 143-а, ул. Лакина, от УТ-14 до д. 141-в, ул. Лакина, от УТ-15 до д. 40, пр-т Строителей, от УТ-17 до д. 38-а, пр-т Строителей, от УТ-17 до д. 38-б, пр-т Строителей, от УТ-18 до д. 38, пр-т Строителей, от УТ-19 до д. 36, пр-т Строителей, от УТ-19 до д. 34-б, пр-т Строителей, от УТ-19 до д. 36, пр-т Строителей, от УТ-20 до д. 34, пр-т Строителей, от УТ-3 до д. 44-б, пр-т Строителей, от УТ-20 до УТ-15, от УТ-4 до д. 42, пр-т Строителей, от УТ-6 до д. 42-а, пр-т Строителей, от УТ-7 до д/сада N 63, д. 42-б, пр-т Строителей, от УТ-9 до д. 141-б по ул. Лакина, от УТ-9а до д. 141-а, ул. Лакина, от УТ-8а до д. 34-в, пр-т Строителей, от УТ-2 до д. 44-а, пр-т Строителей, от УТ-1 до УТ-2 с выносом транзита, д. 44-г, пр-т Строителей (Т. 545-1) |  |  |  |  |  |  | 78267 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 78267 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.63 | Техническое перевооружение теплосети от Т. 547 до УТ-1, от УТ-11 до д. 159, ул. Лакина, от УТ-10 до УТ-11, от УТ-11 до д. 157, ул. Лакина, от д. 157, ул. Лакина до УТ-31, от УТ-12 до УТ-13, от УТ-13 до д. 46-а, пр-т Строителей, от УТ-13 до УТ-14, от УТ-14 до д. 48, пр-т Строителей (д/сад), от УТ-14 до УТ-15, от УТ-15 до УТ-16, от УТ-16 до д. 155-б, ул. Лакина, от УТ-16 до УТ-17, от УТ-17 до д. 155-а, ул. Лакина, от УТ-17 до УТ-18, от УТ-18 до д. 155, ул. Лакина, от УТ-18 до УТ-19, от УТ-19 до д. 153-а, ул. Лакина, от УТ-19 до УТ-20, от УТ-20 до д. 153-б, ул. Лакина, от УТ-20 до УТ-21, от УТ-21 до УТ-22, от УТ-21 до УТ-23, от УТ-23 до д. 149, ул. Лакина, от УТ-22 д. 151, ул. Лакина, от УТ-22 до д. 153 по ул. Лакина, от УТ-24 до д. 149-а, ул. Лакина, от УТ-23а до д. 145, ул. Лакина, от УТ-23 до д. 147, ул. Лакина, от УТ-24 до шк. N 17, от УТ-15 до УТ-24, от УТ-31 до д. 165, ул. Лакина, от УТ-31 до УТ-32, от УТ 32 до д. 163, ул. Лакина, от УТ-32 до УТ-33, от УТ-33 до д. 161, ул. Лакина, от УТ-8 до УТ-9, от УТ-9 до д. 157-б, ул. Лакина, от УТ-9 до УТ-10, от УТ-10 до д. 159-а, ул. Лакина, от УТ-10 до д. 157-а, ул. Лакина (Т. 547-1) |  |  |  |  |  |  | 60620 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 60620 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.64 | Техническое перевооружение теплосети от УТ-1 до д. 21, пр-т Строителей, от УТ-1 до УП-3, от УП-3 до УП-5 (Т. 548-1) |  |  |  |  |  |  | 3303 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 3303 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.65 | Техническое перевооружение теплосети от ТК-556 до насосной, от УТ-1 до насосной, от УТ-4 до УТ-5, от УТ-29 до УТ-30, от УТ-29 до т. А, от УТ-30 до УТ-31, от УТ-31 до УТ-32, от УТ-32 до УТ-33, от УТ-34 до УТ-35, от УТ-34 до УТ-38, от УТ-38 до УТ-39, от УТ-39 до УТ-40, от УТ-40 до УТ-41, от УТ-40 до УТ-42, от УТ-33 до УТ-34, от УТ-34 до УТ-36, от УТ-36 до УТ-37, от д. 173-а до д. 177, ул. Лакина, от д. 169 до д. 167, ул. Лакина, от д. 169 до д. 175, ул. Лакина, от УТ-30 до шк. N 2, ул. Балакирева, от УТ-29 до д. 37, ул. Балакирева, от УТ-31 до д. 37-а, ул. Балакирева, от УТ-32 до д. 37-б, ул. Балакирева, от УТ-33 до д. 37-в, ул. Балакирева, от УТ-35 до д. 37-г, ул. Балакирева, от УТ-35 до д. 37-д, ул. Балакирева, от УТ-35 до д. 37-д, ул. Балакирева, от УТ-36 до д. 171, ул. Лакина, от УТ-36 до д. 173-а, ул. Лакина, от УТ-37 до д. 169, ул. Лакина, от УТ-37 до д. 169, ул. Лакина, от УТ-37 до д. 173 по ул. Лакина, от УТ-38 до д. 41-а, ул. Балакирева, от УТ-39 до д. 43-д, ул. Балакирева, от УТ-40 до д. 171-б, ул. Лакина, от УТ-41 до д. 171, ул. Лакина, от УТ-42 до д. 57-а, ул. Балакирева, от УТ-44 до УТ-45, ул. Чайковского, от УТ-45 до д. 32, ул. Балакирева, от УТ-44 до д. 32, ул. Балакирева (ТК-556-1) |  |  |  |  |  |  | 120593 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 120593 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.66 | Техническое перевооружение теплосети от ТК-558 до УТ-1, от УТ-1 до д. 21-а, ул. Чайковского, от УТ-1 до УТ-2, от УТ-1 до д. 21, ул. Чайковского, от УТ-2 до котельной, от УТ-2 до УТ-3, от УТ-3 до УТ-4, от УТ-3 до д. 40-а, ул. Стасова, от УТ-4 до д. 36-а, ул. Стасова, от УТ-5 до д. 31, ул. Стасова, от УТ-4 до т. А (ТК-558-1) |  |  |  |  |  |  |  | 23376 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 23376 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.67 | Техническое перевооружение теплосети от УТ-2 до УТ-3, от д. 40-в до д. 38-б (Д), ул. Чайковского, от УТ-2 до спорткомплекса, от УТ-3 до д. 40-в по ул. Чайковского, от УТ-4 до д. 40-б, ул. Чайковского (ТК-560-1) |  |  |  |  |  |  |  | 5395 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 5395 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.68 | Техническое перевооружение теплосети от УТ-1а до УТ-6, от УТ-6 до д. 26, ул. 1-я Пионерская, от УТ-6 до УТ-7, от УТ-7 до д. 40, ул. 1-я Пионерская, от УТ-7 до б/к т/с (ТК-281п-Пз) |  |  |  |  |  |  |  | 3807 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 3807 |
| 1/2 | 1-02-03-003.69 | Техническое перевооружение теплосети от б/к т/с до УТ-3, от УТ-1 до УТ-2, от УТ-3 до УТ-4, от УТ-4 до УТ-5, от УТ-4 до т. А, от УТ-5 до УТ-6, от УТ-7 до ТУ, от УТ-8 до ТУ, от УТ-8 до УТ-11, от УТ-8 до УТ-9, от УТ-11 до УТ-12, от УТ-12 до УТ-13, от т. А до д. 64, ул. 1-я Пионерская, от УТ-10 до ТУ, ул. Лермонтова, от УТ-12 до д. 4, ул. Северный пр-д, от УТ-13 до д. 5, ул. Северный пр-д, от УТ-5 до д. 28, ул. Усти-на Лабе, от УТ-6 до д. 13, ул. Северная, от УТ-7 до д. 37, ул. Лермонтова, от УТ-10 до д. 39, ул. Лермонтова, от УТ-10 до д. 39, ул. Лермонтова, от УТ11 до д. 5-а, ул. Северный пр-д, от УТ-11 до д. 5-а, ул. Северный пр-д, от УТ-2 до ТУ, ул. Лермонтова, от УТ-13 до д. 5, ул. Северный пр-д, от УТ-3 до д. 62, ул. 1-я Пионерская, от УТ-5 до д. 11, ул. Северная, от УТ-7 до д. 6, ул. Северный пр-д, от УТ-9 до д. 2, ул. Северный пр-д, от УТ-9 до д. 3, ул. Северный пр-д, от УТ-12 до д. 4, ул. Северный пр-д, от УТ-7 до д. 37, ул. Лермонтова (ТК-281л-Пз) |  |  |  |  |  |  |  | 46824 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 46824 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.70 | Техническое перевооружение теплосети от ТК-286-1 до УТ-1, от ТК-286-1 до УТ-6, от УТ-1 до УТ-2, от УТ-3 до УТ-4, от УТ-4 до УТ-5, от УТ-6 до УТ-7, от УТ-8 до н. с., от УТ-10 до д. 3, ул. Почаевская, от д. 7 до УТ-8, ул. Почаевская, от д. 5, ул. Почаевская, до УТ-10, от д. 7, ул. Почаевская, до УТ-9, от ТУ, д. 36, ул. Усти-на-Лабе, до УТ-3, от УТ-6 до, д. 10-а, ул. Почаевская, от УТ-2 до д. 36-а, ул. Усти-на-Лабе, от УТ-3 до д. 20-а, ул. Почаевская, от УТ-4 до д. 19, ул. Почаевская, от УТ-5 до д. 18, ул. Почаевская, от УТ-7 до д. 7, ул. Почаевская, от УТ-9 до д. 5, ул. Почаевская (ТК-286а-ПЗ) |  |  |  |  |  |  |  | 25069 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 25069 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.71 | Техническое перевооружение теплосети от ТК-54 до УУТЭ, от УТ-1 до УТ-2, от УТ-1 до шк. N 3, ул. Менделеева, от УТ-2 до д/к N 24, от УТ-2 до УТ-3, от УТ-3 до УТ-4, от УТ-3 до УТ-4, от УТ-4 до УТ-5, от УТ-5 до д. 8-а, ул. Михайловская, от УУТЭ до УТ-1, от шк. N 3 до теплицы (ТК-54п-2) |  |  |  |  |  |  |  | 24106 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 24106 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.72 | Техническое перевооружение теплосети от УТ-23 до д. 24, ул. Луначарского, от УТ-2 до д. 22-а, ул. Луначарского, от УТ-23 до УТ-24, от УТ-23, до д. 26, ул. Луначарского, от УТ-25 до д. 18, ул. Луначарского, от УТ-25 до д. 22, ул. Луначарского, от УТ-24 до УТ-25, от УТ-24 до гаража по ул. Луначарского (ТК-54л-2) |  |  |  |  |  |  |  | 10662 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 10662 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.73 | Техническое перевооружение теплосети от ТК до УТ-1, от УТ1 до УТ14 с вводами на дома 3, 3-б, 3-а, ул. Луначарского, с выносом транзита (ТК-58-2) |  |  |  |  |  |  |  | 2806 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2806 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.74 | Техническое перевооружение теплосети от ЦТП, Ильича, 11, до УТ-1 с вводами на Княгинин Монастырь, 21, на Княгинин Монастырь, 22, до УТ-2 с вводами на Воровского пер-к, 20 (вынос транзита), на Княгинин Монастырь, 17, от ЦТП, Ильича, 11 (вынос транзита), до УТ-3 до УТ-5А с вводами на Княгинин Монастырь, 28, на Княгинин Монастырь, 29, от УТ-3 до УТ-3а с вводом на Ильича, 9, от УТ-3а до УТ-4, УТ-4 до УТ-5, УТ-5 до УТ-8 с вводом на Княгининскую, 6-а, от УТ-5 до УТ-6 с вводом на Княгининскую, 2, от УТ-6 до УТ-7 с вводами на Княгининскую, 2, 4, от УТ-8 до УТ-9, от УТ-9 до УТ-10 с вводом на Ильича, 7-б, от УТ-10 до УТ-11а с вводом на Княгининскую, 7, от УТ-11а до УТ-11 с вводом на Княгининскую, 7-в, от УТ-11 до УТ-12, от УТ-12 до УТ-13 с вводами на 2-ю Никольскую, 6, 8 (ТК-74-2) |  |  |  |  |  |  |  | 25068 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 25068 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.75 | Техническое перевооружение теплосети от УТ-78 до УТ-79, от УТ-79 до УТ-80 с вводом на Доватора, 2, от УТ-80 до УТ-81 на ЦТП, Д. Левитана, 29, от ЦТП, Д. Левитана, 29 до УТ-86 с вводами (сеть отопления и ГВС) на Д. Левитана, 29, 31, от УТ-81 до УТ-89 с вводом на Д. Левитана, 33, от УТ-89 до УТ-82, от УТ-82 до УТ-83 с вводом на Д. Левитана, 35, от УТ-82а до УТ-82б с вводом на Д. Левитана, 26, от ЦТП-4 (сети отопление и ГВС) до УТ-4 с вводами на Сущевскую, 1, 3, 4, от бесканальной сети т. А (сети отопления и ГВС) до Сущевской, 5, от УТ-6 (сети отопления и ГВС) до УТ-9 с вводом на Сущевскую, 7, от бесканальной сети т. 1 с вводом на пр-т Ленина, 29-б, от пр-та Ленина, 27-а (вынос транзита), с вводом на пр-т Ленина, 27-б, от бесканальной сети УТ-2 с вводом на Д. Левитана, 2, от УТ-71 до УТ-73 с вводами на Разина, 11, и Д. Левитана, 3, от УТ-64 до Офицерской, 12, от УТ-66 до Офицерской, 10, от УТ-40 до УТ-53а с вводами на пр-т Ленина, 11, 13, 15, 17, Лесная, 2, от УТ-43 до УТ-46 с вводами на Разина, 2-а, 4, Пичугина, 3, от УТ-9 до УТ-31 с вводами на пр-т Ленина, 1, Студеная Гора, 7, Студеная Гора, 5-б, от УТ-23 до УТ-24, с вводами на пр-т Ленина, 6, Студеная Гора 44-а/1, от УТ-25 до пр-т Ленина, 8, от ЦТП, Пичугина, 10, до здания интерната, от ЦТП, Пичугина, 10, до УТ-1 до УТ-9 с вводами на пр-кт Ленина, 10, 11, 14, 16, от УТ-1 до УТ-6 с вводами, Пичугина, 7, 8, 9, 11, пр-т Ленина, 12-а, от УТ-97а до УТ-99а с вводами на Октябрьский военный городок, 35, Красноармейская, 22-а, и 9-го Января, 5-а (ТК-112-2) |  |  |  |  |  |  |  | 95496 | 257474 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 352970 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.76 | Техническое перевооружение теплосети от УТ-9 до УТ-15 с вводами на д. 2, ул. Даргомыжского, д. 11, 13, 15, ул. Чайковского, д. 4, ул. Алябьева, от УТ-8 до д. 6, 8, ул. Алябьева, от бк сети в районе УТ-6 до УТ-7 с вводами на д. 10, 12, ул. Алябьева, от УТ-2 до УТ-15 с вводами на д. 14, ул. Алябьева, д. 23, 25, 28, 30, ул. Стасова, д. 11, ул. Сурикова, от УТ-20 до бк сети с вводами на д. 15, ул. Сурикова, д. 16, ул. Алябьева, от УТ-4 до УТ-22 с вводами на д. 17, 17-а, 19, 19-а, 21, ул. Алябьева, д. 18, 20 ул. Даргомыжского (ТК-562п-1) |  |  |  |  |  |  |  | 18074 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 18074 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.77 | Техническое перевооружение теплосети от УТ-3в с вводами на МОПРа 12, МОПРа, 14-а, от бесканальной сети т. Б до УТ-5 с вводами на 9-го Января, 4-а, 7 (ТК-113-2) |  |  |  |  |  |  |  |  | 10874 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 10874 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.78 | Техническое перевооружение теплосети от УТ-1 до 9-го Января, 1-а, от УТ-2 до УТ-3 с вводами на ул. 9-го Января, 2, ул. Ломоносова, 1 (ТК-116-2) |  |  |  |  |  |  |  |  | 10099 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 10099 |
| 1/2 | 1-02-03-003.79 | Техническое перевооружение теплосети от ТК до УТ-1а, от ТК до УТ-1б с вводами на д. 1, 63, 64, ул. Стрелецкий городок, от УТ-7 до д. 49-а, ул. Стрелецкий городок, д. 55, 55-а, ул. Стрелецкая, от бк сети (в районе УТ-8) до УТ-10 с вводами на д. 54, ул. Стрелецкий городок, д. 43, 43-а, ул. Красноармейская, д. 1, Помпецкий переулок, от УТ-2 до бк сети с вводами на д. 49, 57, 58, Стрелецкий городок (Т-3ВГ) |  |  |  |  |  |  |  |  | 53436 | 62348 |  |  |  |  |  |  |  |  | 115784 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.80 | Техническое перевооружение теплосети от УТ-29 до УТ-34 с вводами на д. 12, 14, 14-а, ул. Кирова, д. 34, 36, 38, ул. Горького, д. 23, ул. Мира, от УТ-8 до УТ-28 с вводами на д. 26, 28, 30, 30-а, ул. Мира, д. 32, ул. Горького, д. 35, ул. Сакко и Ванцетти, от УТ-11 до УТ-14 с вводами на д. 2-а, ул. Горького, д. 50, ул. Сакко и Ванцетти, 1, 1-а, 3-в, ул. Луначарского (ТК-640л) |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 111243 |  |  |  |  |  |  |  |  | 111243 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.81 | Техническое перевооружение теплосети от ТК до УТ-2, от УТ-2 до УТ-3 с вводами на д. 1, 3, ул. Связи, д. 1, 1-а, ул. Краснознаменная, д. 2, ул. Электроприборовский проезд, от УТ-2 до УТ-6 с вводами на д. 3-а, ул. Связи, д. 4, Электроприборовский проезд, д. 73, 75, ул. Северная (ТК-638п) |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 18773 |  |  |  |  |  |  |  |  | 18773 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.82 | Техническое перевооружение теплосети от УТ-12 до УТ-14а с вводами на д. 5, 7 ул. Кирова, от УТ-14б до д. 19, ул. Мира, от д. 55, ул. Горького до д. 21, ул. Мира (ТК-646) |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 64649 |  |  |  |  |  |  |  |  | 64649 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.83 | Техническое перевооружение теплосети от УТ-25 до д. 3, 3-а, 3-б, ул. Токарева, от УТ-1 до бк сети в районе УТ-27, от УТ-21а до д. 16, ул. Студенческая, от УТ-22 до д. 1, ул. 1-й Кирпичный проезд, от УТ-18 до д. 8-а, ул. Токарева, от бк сети в районе УТ-8 до УТ-11 с вводами на д. 47, 47-а, 47-а, к. 1, Октябрьский проспект, от бк сети между УТ-6 - УТ-8а до д. 2-а, ул. Студенческая, д. 79-а, ул. Горького, от УТ-3 до УТ-4 с вводами на д. 10-а, 10-б, 10-в, ул. Студенческая (ТК-649) |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 47980 |  |  |  |  |  |  |  |  | 47980 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.84 | Техническое перевооружение теплосети от УТ-5 до д. 17-а, ул. Мира, д. 1, 1-а, 3, ул. Кирова, от УТ-3 до д. 20, ул. Гороховая, от бк сети до д. 15, ул. Гороховая, от УТ-8а до д. 22, ул. Мира (ТК-670) |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 12030 |  |  |  |  |  |  |  |  | 12030 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.85 | Техническое перевооружение теплосети от УТ-2 до УТ-13 с вводами на д. 11, 11-а, Октябрьский проспект, от УТ-10 до УТ-14 с вводами на д. 16, 18, ул. Б. Ременники, д. 7, Октябрьский проспект, от бк сети между УТ-6а и УТ-7 до УТ-11 с вводами на д. 13, 16, 18, 20, ул. Семашко, д. 27-а, 27-б, 29-в, ул. Стрелецкая (ТК-686п) |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 26730 | 17969 |  |  |  |  |  |  |  | 44698 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.86 | Техническое перевооружение теплосети от т. А до УТ-2 с вводом на д. 1, ул. Дворянская, от УТ-1а до д. 6, 6-б, Октябрьский проспект, д. 3, 5, ул. Никитская (ТК-690) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 36361 |  |  |  |  |  |  |  | 36361 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.87 | Техническое перевооружение теплосети от УТ-1 до УТ-5б с вводами на д. 15, 15-а, 17, 17-а, 17-б, Суздальский проспект, д. 11, 13, 17, ул. Комиссарова, от УТ-1 до т. А с вводами на д. 21, 21-б, Суздальский проспект, от т. Б до УТ-11 (до перемычки) с вводами на д. 21-б, Суздальский проспект, д. 24-а, ул. С.-Соколенка, от бк сети в УТ-13 до УТ-16 с вводами на д. 35, Суздальский проспект, д. 30, ул. С.-Соколенка (ТК-55л В) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 85626 |  |  |  |  |  |  |  | 85626 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.88 | Техническое перевооружение теплосети от УТ-16а до УТ-24 с вводами на д. 14, 16, 18, 20, Суздальский проспект, д. 19, 21, 23, 25, 27, 33, 35, ул. Комиссарова, от УТ-1 до УТ-6 с вводами на д. 22, Суздальский проспект, д. 29, 33-а, 37-а, ул. Комиссарова, 53-б, 49-б, ул. Растопчина, от УТ-3 до УТ-15 с вводами на д. 53, 57, 57-а, 59, ул. Растопчина (ТК-55п В) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 101398 |  |  |  |  |  |  |  | 101398 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.89 | Техническое перевооружение теплосети от бк сети в районе УТ-2 - УТ-3 до УТ-5 с вводами на д. 1, 3, 3-а, ул. Егорова, д. 191-а, 191-в, ул. Добросельская (ТК-63 В) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 86125 |  |  |  |  |  |  | 86125 |
| 1/2 | 1-02-03-003.90 | Техническое перевооружение теплосети от УТ-3 до д. 9, Суздальский проспект, УТ-6 до д. 9-а, Суздальский проспект, от УТ-13 до д. 11, ул. Юбилейная (Т. 48 В) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 7658 |  |  |  |  |  |  | 7658 |
| 1/2 | 1-02-03-003.91 | Техническое перевооружение теплосети от бк сети в районе д. 50, ул. Добросельская, до УТ-4 с вводами на д. 42, 44, 46, 46-а, 48, ул. Юбилейная, между домами, 189-а, ул. Добросельская (в районе УТ-9) (ТК-61 В) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 24174 |  |  |  |  |  |  | 24174 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.92 | Техническое перевооружение теплосети от УТ-2 с вводами на д. 190, 192, 194, ул. Добросельская, от УТ-35-б до УТ-36 с вводами на д. 186-а, 186-б, 188-а, ул. Добросельская (котельная ВЗКИ) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 72023 |  |  |  |  |  |  | 72023 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.93 | Техническое перевооружение теплосети от котельной до УТ-24 с вводами на д. 1-а, 2, 4, ул. Школьная, от котельной до УТ-7, от УТ-7 до УТ-12, от УТ-7 до УТ-18 с вводами на дома 1, 3, 4, 5, 6, 7, 13, 15, 10, 12, 14, 16, ул. Центральная, дома 1, 2, 3, 4, 5, 6, ул. Советская, 1, ул. Песочная (котельная мкр. Коммунар) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 101847 |  |  |  |  |  |  | 101847 |
| 1/2 | 1-02-03-003.94 | Техническое перевооружение теплосети от кот. мкр. Заклязьменский до УТ-37А с вводами на д. 2, ул. Восточная, от УТ-1 до УТ-2, от УТ-2 до УТ-31 с вводами на дома 8, 9, ул. Восточная, дома 9, 14, 16, ул. Зеленая, от УТ-2 до УТ-10 с вводами на дома 1, 3, 3-а, 4, 5, 6, 7, 8, 9, ул. Восточная, дома 11-а, 14, 16, 18, 15-а, ул. Центральная, от УТ-10 до УТ-18 с вводами на дома 2, 4, 6, 8, 10, 12, 14-а, ул. Центральная, дома 2, 4, ул. Зеленая |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 64684 | 41283 |  |  |  |  |  | 105967 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.95 | Техническое перевооружение теплосети от УТ-30 до УТ-33А с вводами на дома 11, 11-в, 7, 9, 9-б, ул. Завадского, д. 67-в, пр-кт Ленина, от УТ-18 до д. 13-а, ул. Завадского, от УТ-5 до УТ-25, от УТ-16 до УТ-18, от УТ-16 до УТ-22А с вводами на дома 16, 18, 20, 8-а, 2, 2-а, 4, 6, 8, 10, ул. В. Дуброва, от УТ-1 до УТ-36 с вводами на дома 19, 21, ул. В. Дуброва, от УТ-36 до тк.25юз, от УТ-38 до УТ-46 с вводами на дома 8, 8-а, 8-б, ул. Василисина (котельная Юго-Западного р-на) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 106215 |  |  |  |  |  | 106215 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.96 | Техническое перевооружение теплосети от котельной 301 квартала до УТ-2, от УТ-2 до УТ-3, от УТ-2 до УТ-27, от УТ-27 до бк сети, с вводами на д. 8, ул. Ставровская, 79-г, ул. Н.-Ямская, дома 73, 75, 75-а, ул. Н.-Ямская, от УТ-37 до УТ-39 с вводами на дома 12, 16, 18, ул. Крайнова, от УТ-72В до УТ-50 с вводами на дома 3, 5, ул. Ставровская, дома 2, 4, 6, 8, проезд Лакина, дома 64, 66, 68, пр-т Ленина, от УТ-5 до УТ-13 с вводами на дома 61, 63, 65, 67-а, 65-а, 65-б, 67-б, от УТ-15 до д. 7, ул. Завадского |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 103448 |  |  |  |  |  | 103448 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.97 | Техническое перевооружение теплосети от т. А до д. 38, ул. В. Дуброва, от т. Б до д. 38, ул. В. Дуброва, 40, 42, ул. Н. Дуброва (котельная Коммунальной зоны) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 30923 |  |  |  |  |  | 30923 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.98 | Техническое перевооружение теплосети от д. 38-а до инфекционного корпуса, от кот. до УТ-9, от кот. до УТ-9, от котельной больницы до наружной стены кислородной, от ТК-1А до д. 179-а (шк. N 36), д. N 179-а, ул. Добросельская, от ТК-1А до д. 179-а (шк. N 36) по ул. Добросельской, от ТК-1А до д. 179-а (шк. N 36) по ул. Добросельской, от УТ-10 до наружной стены перехода главного корпуса, д. 34, от УТ-10 до наружной стены перехода главного корпуса, д. 34, от УТ-10 до пищеблока, от УТ-10 до склада рентгеновской пленки, от УТ-1А до д. 4, Суздальский пр-т, от УТ-1Б до УТ-8, от УТ-3 до наружной стены больницы, д. 38-а, ул. Добросельская, от УТ-4 до УТ-5, от УТ-4 до УТ-5, от УТ-5 до материального склада, от УТ-5 до хозяйственного корпуса, от УТ-5 до хозяйственного корпуса, от УТ-8 до гаража, от УТ-8 до котельной больницы, от УТ-8 до котельной больницы, от УТ-9 до УТ-10, от УТ-9 до УТ-10, от УТ-2 до УТ-3, от УТ-2 до УТ-3, от УТ-9 до наружной стены морга, от УТ-9 до наружной стены морга, от хозяйственного корпуса до патологоанатомического корпуса, от хозяйственного корпуса до патологоанатомического корпуса (ТК-44В) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 59799 |  |  |  |  |  | 59799 |
| 1/2 | 1-02-03-003.99 | Техническое перевооружение теплосети от котельной до УТ-1, от УТ-10 до ул. Энергетиков, 2-б, от УТ-10а до ул. Энергетиков, 13-б, от УТ-7 до ул. Энергетиков, 1-б, от УТ-7 до УТ-10 ул. Энергетиков, 2-б, от УТ-1 до УТ9, от УТ-1 до УТ-2, от УТ-2 до ул. Энергетиков, 9-б, от УТ-2 до УТ-3, от УТ-3 до ул. Энергетиков, 14-б, от УТ-3 до УТ-4, от УТ-4 до ул. Энергетиков, 8-б, от УТ-4 до УТ-5, от УТ5 до ул. Энергетиков, 12-б - УТ6, от УТ-6 доУТ-7, от УТ-6 до УТ-8, от УТ-8 до ул. Энергетиков, столовая, от УТ-8 до ул. Энергетиков, 16-б, магазин, от УТ-9 до ул. Энергетиков, 11-б, от УТ-9 до ул. Энергетиков, 11-б, от УТ9 до ул. Энергетиков, 10-б |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 20053 |  |  |  |  |  | 20053 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.100 | Техническое перевооружение теплосети от УТ-10а до УТ-21А, от УТ-1б до д. 24, ул. Безыменского, от т. А до УТ-27 с вводами на д. 23, ул. С.-Соколенка (котельная микрорайона 9в) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 12900 |  |  |  |  | 12900 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.101 | Техническое перевооружение теплосети от УТ-29 до УТ-1г с вводами на дома 10, 12, 14, 16 ул. Октябрьская, от УТ-4 до д. 23, ул. Октябрьская, от кот. до д. 22, 24, ул. Октябрьская, от УТ-8 до УТ-8 с вводами на дома 3, 4, 5, 6, 7, ул. Новая, от УТ-9 до УТ-9в с вводами на дома 8, 10, 12, ул. Новая, от УТ-10 до УТ-16а с вводами на дома 3, 4, 5, ул. Строителей, от УТ-10 до бк сети с вводами на дома 3-а, ул. Строителей, 9, ул. Новая, от УТ-18 до УТ-18а, до домов 2, 7, ул. Строителей (котельная Оргтруд N 1) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 80471 |  |  |  |  | 80471 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.102 | Техническое перевооружение теплосети от котельной Загородной зоны до УТ-1, от УТ-1 до УТ-3, УТ-3 до УТ-4, от УТ-3 до УТ-3е с вводами на дома 71, 69, 29, Судогодское шоссе, от УТ-2 до УТ-22 с вводами на д. 65, Судогодское шоссе, от УТ-22 до УТ-23д (до бк сети) с вводами на д. 23, Судогодское шоссе, от УТ-22В до УТ-22И с вводами на дома 27, 45, 27-ж, 29-а, 29-и, Судогодское шоссе; от т. А до УТ-23В с вводами на дома 25, 25-а, 27-а, Судогодское шоссе, от УТ-23г до д. 23-а, Судогодское шоссе, от УТ-23 до УТ-25, от УТ-25 до УТ-27, от УТ-25 до УТ-25г с вводами на дома 23-б, 17, 17-а, 17-б, Судогодское шоссе, дома 60, 68, 66, 64, 62, 58, ул. Зеленая, от УТ-52 до т. А, от УТ-5 до бк сети (УТ-51), от УТ-4 а до домов 23-г, 51-д, Судогодское шоссе, от УТ-5б до УТ-7, от УТ-7 до УТ-10, от УТ-10 до УТ-10г, от УТ-7 до УТ-81, от УТ-81 до УТ-83, от УТ-81 до УТ-84 с вводами на дома 39-а, 41, к. 8, 41, к. 7, 41, к. 6, 67-б, 67-а, 41, к. 5, 41, к. 4, 63, 59, 41, к. 2, 39, 33-б, 35, 37, от УТ-29 до УТ-29А, от УТ-29 до УТ-34 с вводами на д. 2, ул. Песочная, 5, 5-а, 7, 7-а, 9, 9-а, 11, 11-а, Судогодское шоссе, 3-а, Судогодское шоссе, 9, ул. Песочная, 1, Судогодское шоссе, от бк сети до УТ-29 В с вводами на дома 11, 13, 15, ул. Песочная |  |  |  |  |  |  |  | 30209 |  |  | 106185 |  |  | 229270 |  |  |  |  | 365664 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.103 | Техническое перевооружение теплосети тк-6А право от УТ-3 до УТ-4, от УТ-4 до УТ-35 с вводами на дома 3, 5, 7, ул. Растопчина, дома 67, 69, ул. Комиссарова, от УТ-6 до д. 1, ул. Растопчина, от УТ-37 с вводом на д. 217, ул. Добросельская; тк-6А прямо от УТ-1а до УТ-5, от УТ-5 до УТ-6, от УТ-5 до УТ-9 с вводами на дома 9, 11, 11-а, 11-б, 11-в, ул. Егорова, дома 41, 43, 45, 45-а, 45-б, 47, 49, 49-а, 51, 53, ул. Растопчина, дома 39, 41, 43, ул. Комиссарова (ТК-6а) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 25833 | 52912 |  |  |  | 78745 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.104 | Техническое перевооружение теплосети от ТК 5юз до д. 1/3, ул. Стасова (от УП-1 до узла выхода труб из канала), до д. 1/3 по ул. Стасова (до УП-1), от УТ-1 до д. 5, проезд Стасова, ул. Стасова (от узла выхода труб из канала), от д. 5 до д. 7, проезд Стасова, ул. Стасова (от узла выхода труб из канала), от д. 1/3 до д. 3, проезд Стасова, ул. Стасова (от узла выхода труб из канала), до д. 1/3 по ул. Стасова (от узла выхода труб из канала) (ТК-5 ЮЗ) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11549 |  |  |  |  | 11549 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.105 | Техническое перевооружение теплосети от УТ-1 до УТ-6, с вводами на дома 16, 14, ул. Комиссарова, ЦТП, Комиссарова, 12-а, 10, ул. С.-Соколенка, от ЦТП, Комиссарова, 12-а, до Комиссарова, 10-а, ж/д Комиссарова, 12-а, с выносом транзита д. 14, ул. Комиссарова (ТК-193п/СВ) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 27510 |  |  |  | 27510 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.106 | Техническое перевооружение теплосети от УТ-2 до УТ-15 с вводами ул. Комиссарова, 7, 9, ул. С.-Соколенка, 16, 16-а, 18, 20, 22, 24, 26, 26-а, 24-б, 28 (ТК-193лев./СВ) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 52045 |  |  |  | 52045 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.107 | Техническое перевооружение теплосети от бесканальной сети УТ-3 до УТ-18 с вводами на ул. Юбилейную, дома 34, 28-а, 28, 24, 22, 18, ул. Суворова, д. 6-а, от УТ-5а до УТ 12 с вводами ул. Юбилейную, дома 32, 26, 20, 18-а, 16-а, 16-б, 14, ул. Суворова, д. 8 (ТК-43/В) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 66651 |  |  |  | 66651 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.108 | Техническое перевооружение теплосети от д. 97-а по ул. Б. Нижегородской до УТ-3 от д. 109-а, ул. Б. Нижегородская, до д. 3 по ул. Погодина, от кирпичного здания по ул. Погодина до поликлиники, д. 2-б, от Т. 113 до УУТЭ, от УУТЭ до УТ-1, от ТУ по ул. Погодина до поликлиники, д. 2-а/29, от ТУ по ул. Погодина до поликлиники, д. 2-б, от ТУ по ул. Погодина до поликлиники, д. 2-б, от УТ-1 до д. 3 (УТ-2А) по ул. Погодина, от УТ-1 до д. 97-а по ул. Б. Нижегородской, от УТ-10 до д. 105-в по ул. Б. Нижегородской, от УТ-11 до д. 105-г по ул. Б. Нижегородской, от УТ 13 до д. 105 по ул. Б. Нижегородской, от УТ-13 до УТ-14, от УТ-14 до УТ-15, от УТ 14 до УТ-16, от УТ-15 до д. 105-а по ул. Б. Нижегородской, от УТ-15 до магазина, от УТ-16 до магазина, от УТ-16 до УТ-20, от УТ-17 до д. 103 по ул. Б. Нижегородской, от УТ-18 до д. 101 ул. Б. Нижегородской, от УТ-19 до д. 99 по ул. Б. Нижегородской, от УТ-2 до д. 109-а, ул. Б. Нижегородская, от УТ-20 до д. 97 по ул. Б. Нижегородской, от УТ-2а до ТУ по ул. Погодина, от УТ-2а до ТУ по, ул. Погодина, от УТ-3 до д. 99-а по ул. Б. Нижегородской, от УТ-3 до УТ-4, от УТ-4 до УТ-13, от УТ-5 до д. 101-а по ул. Б. Нижегородской, от УТ-7 до д. 105-д по ул. Б. Нижегородской, от УТ-7 до т. А, от УТ-8 до д. 107-а по ул. Б. Нижегородской (Т. 113/СВ) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 59993 |  |  |  | 59993 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.109 | Техническое перевооружение теплосети от УТ-18 до УТ-22 с вводами на ул. Жуковского, 18, ул. С.-Соколенка, дома 3, 3-б, 5-б, 5-а, от УТ-12 до УТ-16 с вводами на ул. С.-Соколенка, 3-а, 5, 7, 9 (ТК-188п/СВ) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 48736 |  |  |  | 48736 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.110 | Техническое перевооружение теплосети от УТ-18 по ул. Юбилейной до УТ-17, от УТ-10 до д. 66 по ул. Юбилейной, от УТ-10 до УТ-11, от УТ-11 до д. 64 по ул. Юбилейной, от УТ-11 до УТ-12, от УТ-12 до УТ-13, от УТ-13 до д. 62 по ул. Юбилейной, от УТ-13 до УТ-14, от УТ-14 до д. 8 по ул. Егорова, от УТ-14 до УТ-15, от УТ-15 до д. 6 по ул. Егорова, от УТ-17 до д. 215 по ул. Добросельской, от УТ-17 до д. 215 по ул. Добросельской, от-УТ0-17 до д. 78 по ул. Юбилейной, от УТ-3 до УТ 10, от УТ-3 до УТ-4, от УТ-4 до д. 68 по ул. Юбилейной, от УТ-4 до УТ-5, от УТ-5 до д. 70 по ул. Юбилейной, от УТ-5 до УТ-6, от УТ-5 до школы N 28, от УТ-6 до д. 197-б по ул. Добросельской, от УТ-6 до УТ-7, от УТ-7 до д. 203-а по ул. Добросельской, от УТ-7 до д. 203-а по ул. Добросельской, от УТ-7 до УТ-8, от УТ-8 до УТ-9, от УТ-12 до д. 64-а (д/к N 103), ул. Юбилейная (ТК-3А Восток) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 15038 | 29704 |  |  | 44754 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.111 | Техническое перевооружение теплосети от УТ-14 до д. 20 по ул. Н. Дуброва, от УТ-14 до д. 20 по ул. Н. Дуброва, от УТ-14 до УТ-15, от УТ-15 до д. 9 юз-9, к. 4, по ул. Н. Дуброва, от УТ-15 до д. 9 юз-9 по ул. Н. Дуброва, от УТ-15 до УТ-16, от УТ-16 до д. 22, к. 3, ул. Н. Дуброва, от УТ-16 до д. 22, к. 3, ул. Н. Дуброва, от УТ-16 до УТ 17 от УТ 17 до д. 22, к. 2, ул. Н. Дуброва, от УТ 17 до д. 24, к. 1, ул. Н. Дуброва, от УТ-17 до д. 24, к. 1, ул. Н. Дуброва, от УТ-2 до УТ-3, от УТ-3 до магазина по ул. Василисина, от УТ-3 до УТ-4, от УТ-4 до УТ-14, от УТ-4 до УТ-5, от УТ-5 до УТ-6, от УТ-6 до УТ-7, от УТ-6 до УТ-8, от УТ-6 до УТ-8 (ТК-27п/ЮЗ) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 39323 |  |  |  | 39323 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.112 | Техническое перевооружение теплосети от УТ-1 до УТ-5, от наружной стены д. 1, ул. Северная, до УТ-7, от УУТЭ д. 22-а, ул. 1-я Пионерская, от УУТЭ до т. А, от УТ-5 до УТ-6, от УТ-7 до д. 1-а, ул. Северная, от УТ-2 до д. 2-а, ул. Северная, от УТ-6 до д. 20, ул. 1-я Пионерская (Т. 246-1) |  |  | 30000 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 30000 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.113 | Техническое перевооружение теплосети от УТ-61 до д. 6, ул. Михалькова, от УТ-62 до д. 8, ул. Михалькова, от УТ-64 до д. 12, ул. Михалькова, от УТ-65 до д. 11, ул. Михалькова, от УТ-65 до д. 13, ул. Михалькова, от УТ-65а до д. 15, ул. Михалькова, от УТ-65а до д. 15, ул. Михалькова, от УТ-41 до УТ-42, от УТ-42 до УТ-43, от УТ-42 до УТ-46, от УТ-42А до Храма Всех Святых, от УТ-43 до д. 2, ул. Ноябрьская, от УТ-43 до УТ-44, от УТ-44 до д. 4, от УТ-44 до УТ-45, от УТ-45 до д. 6, от УТ-45 до д. 8, от УТ-46 до д. 8-а, ул. Ноябрьская, от УТ-46 до д. 8-б, ул. Ноябрьская, от УТ-58б до УТ-59, от УТ-59 до УТ-60, от УТ-59 до УТ-80, от УТ-58 до УТ-58б, от УТ-60 до УТ-61, от УТ-61 до УТ-62, от УТ-62 до УТ-64, от УТ-62 до УТ-63, от УТ-64 до УТ-65, от УТ-65 до д. 15, от УТ-65 до УТ-65а, от УТ-66 до д. 4, ул. Михалькова, от УТ-66 до УТ-67, от УТ-67 до УТ-68, от УТ-67 до шк. N 42, от УТ-68 до д. 2, ул. Михалькова (котельная мкр. Юрьевец) |  |  |  | 24220 | 20430 | 20280 | 10649 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 75579 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.114 | Техническое перевооружение теплосети от ТК-527 до д. 3/7, пр-т Строителей (корп. 2 "Р" ВлГУ) (ТК-527-1) |  |  |  |  |  |  | 1755 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1755 |  |
| 1/2 | 1-02-03-003.115 | Техническое перевооружение теплосети от ТК-528-1 до д. 5-а, пр-т Строителей (столовая ВлГУ) (ТК-528-1) |  |  |  |  |  |  | 4940 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 4940 |
| 1/2 | 1-02-03-004.1 | Техническое перевооружение теплосети 2-й очереди от УП на перекрестке ул. Стрелецкая - ул. Ломоносова до УП-6 и от УП-11 до павильона задвижек, ул. Гражданская, 36-а | 15122 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 15122 |
| 1/2 | 1-02-03-004.2 | Техническое перевооружение теплосети 2-й очереди ТК 79 - ТК 80 Ду 800 | 10352 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 10352 |  |
| 1/2 | 1-02-03-004.3 | Техническое перевооружение теплосети 1-й очереди на участке от ТК 558 - ТК 562(а) Ду 400 по ул. Чайковского | 38801 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 38801 |
| 1/2 | 1-02-03-004.4 | Техническое перевооружение теплосети Юго-Западного района ТК 8/юз - ТК 9/юз, Ду600 |  | 14946 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 14946 |
| 1/2 | 1-02-03-004.5 | Техническое перевооружение теплосети Восточного района в НСП-4 с заменой запорной арматуры на шароповоротную Ду 600 | 399 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 399 |
| 1/2 | 1-02-03-004.6 | Техническое перевооружение теплосети 1-й очереди ТК 550(а) - ТК 554, Ду 400 (ПИР) | 318 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 318 |  |
| 1/2 | 1-02-03-004.7 | Техническое перевооружение теплосети от ТК 512 до ТК 804 Ду 400 (1-й этап до ТК-800) (ПИР) | 292 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 292 |
| 1/2 | 1-02-03-004.8 | Техническое перевооружение теплосети 2-й очереди ТК 116а - ТК 118а, Ду 700 | 417 | 16658 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 17075 |
| 1/2 | 1-02-03-004.9 | Техническое перевооружение теплосети промзоны ТК 251 - ТК 286 (ПИР) | 448 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 448 |
| 1/2 | 1-02-03-004.10 | Техническое перевооружение теплосети 2-й очереди ТК 106 - ТК 113, Ду 700 (с увеличением диаметра от ТК 106 до ТК 112 на Ду 800) | 783 | 36358 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 37141 |  |
| 1/2 | 1-02-03-004.11 | Техническое перевооружение теплосети Октябрьского проспекта ТК 669 - ТК 670 | 347 | 8670 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 9017 |
| 1/2 | 1-02-03-004.12 | Техническое перевооружение теплосети Октябрьского проспекта от путепровода до ТК 693 Ду 400 (2 этап) | 27586 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 27586 |
| 1/2 | 1-02-03-004.14 | Техническое перевооружение теплосети 1-й очереди ТК 554 - ТК 558 Ду 400 | 338 | 16270 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 16608 |  |
| 1/2 | 1-02-03-004.15 | Техническое перевооружение теплосети на участке Т. 517 - ТК 526 (1-я очередь) от ул. Молодежной по ул. Белоконской до перекрестка с проспектом Строителей |  |  |  | 44309 | 52335 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 96644 |
| 1/2 | 1-02-03-004.17 | Техническое перевооружение теплосети ТК 80 - ТК 680 (2-я очередь) в районе д. 22 по Октябрьскому проспекту (следственный комитет) |  |  |  |  |  | 8764 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 8764 |
| 1/2 | 1-02-03-004.18 | Техническое перевооружение теплосети на участке ТК 230 - ТК 44 в районе ГТУ "Добросельский", ул. Добросельская, д. 173, Суздальский проспект, д. 3 |  |  |  |  |  | 19050 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 19050 |  |
| 1/2 | 1-02-03-004.19 | Техническое перевооружение теплосети на участке ТК 11п/з - ТК 13п/з в районе металлобазы (перекресток ул. Полины Осипенко - Рокадная дорога) |  |  |  |  |  |  | 8500 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 8500 |
| 1/2 | 1-02-03-004.20 | Техническое перевооружение теплосети на участке ТК 526 - ТК 535 (1-я очередь) в районе проспекта Строителей от пересечения с ул. Белоконской до пересечения с ул. Мира |  |  |  |  |  |  | 32457 | 30000 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 62457 |
| 1/2 | 1-02-03-004.21 | Техническое перевооружение теплосети на участке т. 1п/з - т. 3п/з в районе перекрестка ул. Электрозаводская - Рокадная дорога |  |  |  |  |  |  |  | 3164 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 3164 |  |
| 1/2 | 1-02-03-004.22 | Техническое перевооружение теплосети на участке ТК 70 ПЗ - ТК 72ПЗ в районе ветлаборатории (промзона) |  |  |  |  |  |  |  | 12096 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 12096 |
| 1/2 | 1-02-03-004.23 | Техническое перевооружение теплосети на участке т. 128 - т. 129 в районе дома: ул. Добросельская, 161, перекресток с ул. Жуковского |  |  |  |  |  |  |  |  | 13500 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 13500 |  |
| 1/2 | 1-02-03-004.24 | Техническое перевооружение теплосети на участке ТК 290 - ТК 294 (2-я очередь) от павильона задвижек на Лыбедской магистрали (т. 290) до ТК 294 в районе дома 26, ул. Луначарского (напротив школы N 3) |  |  |  |  |  |  |  |  | 16090 | 11077 |  |  |  |  |  |  |  |  | 27166 |
| 1/2 | 1-02-03-004.25 | Техническое перевооружение теплосети на участке ТК 20 ЮЗ - ТК 28ЮЗ в районе ул. Сперанского до перекрестка с ул. Н. Дуброва |  |  |  |  |  |  |  |  | 20430 | 61754 | 46655 |  |  |  |  |  |  |  | 128838 |  |
| 1/2 | 1-02-03-004.26 | Техническое перевооружение теплосети на участке ТК 72ПЗ - ТК 75ПЗ в районе ОТК Тандем |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 26641 |  |  |  |  |  |  |  | 26641 |
| 1/2 | 1-02-03-004.27 | Техническое перевооружение теплосети на участке ТК 649 - ТК 668 от перекрестка с ул. Заводского до д. 36 (ввод на администрацию области) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 30800 |  |  |  |  |  |  | 30800 |
| 1/2 | 1-02-03-004.28 | Техническое перевооружение теплосети на участке ТК 191 - ТК 194 (2-я очередь) в районе ул. Комиссарова, от д. 2 до д. 18 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 18751 |  |  |  |  |  |  | 18751 |  |
| 1/2 | 1-02-03-004.29 | Техническое перевооружение теплосети на участке ТК 668 до путепровода в районе Октябрьского проспекта |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 17088 | 56025 |  |  |  |  |  | 73113 |
| 1/2 | 1-02-03-004.30 | Техническое перевооружение теплосети на участке ТК 512 - Т. 514 (1-я очередь) в районе перекрестка ул. Молодежная - ул. Тракторная |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 13090 |  |  |  |  | 13090 |
| 1/2 | 1-02-03-004.31 | Техническое перевооружение теплосети на участке ТК 57 - ТК 67 (2-я очередь) от перекрестка ул. Луначарского - ул. Батурина до перекрестка ул. Задний Боровок - Овражная (в районе больницы Красный Крест) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 66877 |  |  |  |  | 66877 |  |
| 1/2 | 1-02-03-004.32 | Техническое перевооружение теплосети на участке Т. 250 - ТК 253 (1-я очередь) в районе ул. 1-й Пионерской, от территории школы N 21 до перекрестка с ул. Усти-на-Лабе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 27000 | 30760 |  |  | 57760 |
| 1/2 | 1-02-03-004.33 | Техническое перевооружение теплосети на участке ТК 500 - Т. 512 (1-я очередь) в районе ул. Тракторной, от д. 35 по ул. Асаткина (Таможня) до перекрестка с ул. Молодежной |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 52967 | 27805 |  |  | 80771 |  |
| 1/2 | 1-02-03-004.34 | Техническое перевооружение теплосети на участке ТК 179 - ТК 180 в районе ул. Добросельской, д. 165 - 167 (перекресток с ул. Тургенева) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 7050 |  |  | 7050 |
| 1/2 | 1-02-03-004.35 | Техническое перевооружение теплосети на участке ТК 213 - ТК 214 в районе домов 167, 169, ул. Добросельская (ТЦ "Район") |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2700 |  |  | 2700 |  |
| 1/2 | 1-02-03-004.36 | Техническое перевооружение теплосети на участке ТК 44 - ТК 47 в районе перекрестка с ул. Юбилейной |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11652 |  |  | 11652 |  |
| 1/2 | 1-02-01-005.1 | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения перспективной точечной застройки, расположенной по адресу: ул. Северная, д. 47, к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  | 783 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 783 | в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО |
| 1/2 | 1-02-01-005.2 | Строительство участка 2Dу = 50 мм для присоединения перспективной точечной застройки, расположенной по адресу: ул. Токарева, д. 3, морг, к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  | 690 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 690 |
| 1/2 | 1-02-01-005.3 | Строительство участка 2Dу = 50 мм для присоединения перспективной точечной застройки, расположенной по адресу: ул. Лакина, д. 161, к Владимирской ТЭЦ-2 | 947 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 947 |  |
| 1/2 | 1-02-01-005.4 | Строительство участка 2Dу = 50 мм для присоединения перспективной точечной застройки, расположенной по адресу: ул. Горького, д. 107-а, к Владимирской ТЭЦ-2 |  | 1082 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1082 |
| 1/2 | 1-02-01-005.5 | Строительство участка 2Dу = 50 мм для присоединения перспективной точечной застройки, расположенной по адресу: ул. Девическая, д. 11, к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  | 3653 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 3653 |  |
| 1/2 | 1-02-01-005.6 | Строительство участка 2Dу = 50 мм для присоединения перспективной точечной застройки, расположенной по адресу: ул. Чернышевского, д. 76, к Владимирской ТЭЦ-2 |  | 1353 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1353 |
| 1/2 | 1-02-01-005.7 | Строительство участка 2Dу = 80 мм для присоединения перспективной точечной застройки, расположенной по адресу: ул. П. Осипенко, д. 58, к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  | 595 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 595 |  |
| 1/2 | 1-02-01-005.8 | Строительство участка 2Dу = 125 мм для присоединения перспективной точечной застройки, расположенной по адресу: ул. Мира д. 61-а, к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  | 891 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 891 |
| 1/2 | 1-02-01-005.9 | Строительство участка 2Dу = 150 мм для присоединения перспективной точечной застройки, расположенной по адресу: ул. П. Осипенко, д. 65, к Владимирской ТЭЦ-2 |  | 2725 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2725 |  |
| 1/2 | 1-02-01-005.10 | Строительство участка 2Dу=80 мм для присоединения перспективной точечной застройки, расположенной по адресу: ул. Тихонравова, д. 3, к котельной Коммунальной зоны | 454 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 454 |
| 1/2 | 1-02-01-005.11 | Строительство участка 2Dу = 80 мм для присоединения перспективной точечной застройки, расположенной по адресу: ул. Ново-Ямская, д. 73, к котельной 301 квартала |  |  | 743 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 743 |  |
| 1/2 | 1-02-01-005.12 | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения перспективной точечной застройки, расположенной по адресу: ул. Крайнова, д. 3, к котельной 301 квартала |  | 1629 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1629 |  |
| 1/2 | 1-02-01-006.1 | Строительство участка 2Dу = 80 мм для присоединения площадки застройки Заклязьменский ОЗ-1 к котельной мкр. Заклязьменский |  |  |  | 2230 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2230 |
| 1/2 | 1-02-01-006.2 | Строительство участка 2Dу = 200 мм для присоединения площадки застройки Заклязьменский МКД-1 к котельной мкр. Заклязьменский |  |  |  | 6291 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 6291 |
| 1/2 | 1-02-01-006.3 | Строительство участка 2Dу = 150 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-14 к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  | 4621 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 4621 |  |
| 1/2 | 1-02-01-006.4 | Строительство участка 2Dу = 50 мм для присоединения площадки застройки МКД-2 к котельной 722 квартала |  |  |  | 676 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 676 |  |
| 1/2 | 1-02-01-006.5 | Строительство участка 2Dу = 80 мм для присоединения площадки застройки МКД-2 к котельной 722 квартала |  |  |  | 743 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 743 |
| 1/2 | 1-02-01-006.6 | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-25 к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  | 3916 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 3916 |
| 1/2 | 1-02-01-006.7 | Строительство участка 2Dу = 125 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-24 к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  | 2676 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2676 |  |
| 1/2 | 1-02-01-006.8 | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-23 к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  | 1566 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1566 |
| 1/2 | 1-02-01-006.9 | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки МКД-3 к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  | 1880 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1880 |  |
| 1/2 | 1-02-01-006.10 | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки МКД-4 к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  | 3916 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 3916 |
| 1/2 | 1-02-01-006.11 | Строительство участка 2Dу = 50 мм для присоединения площадки застройки МКД-5 к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  | 1353 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1353 |
| 1/2 | 1-02-01-006.12 | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки МКД-6 к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  |  | 1566 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1566 |  |
| 1/2 | 1-02-01-006.13 | Строительство участка 2Dу = 50 мм для присоединения площадки застройки МКД-7 к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  |  | 541 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 541 |  |
| 1/2 | 1-02-01-006.14 | Строительство участка 2Dу = 80 мм для присоединения площадки застройки МКД-8 к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  |  | 1784 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1784 |
| 1/2 | 1-02-01-006.15 | Строительство участка 2Dу = 80 мм для присоединения площадки застройки МКД-9 к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  |  | 1784 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1784 |
| 1/2 | 1-02-01-006.16 | Строительство участка 2Dу = 50 мм для присоединения площадки застройки МКД-10 к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  |  | 541 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 541 |  |
| 1/2 | 1-02-01-006.17 | Строительство участка 2Dу = 50 мм для присоединения площадки застройки МКД-11 к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  |  | 541 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 541 |
| 1/2 | 1-02-01-006.18 | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки МКД-12 к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  |  | 3133 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 3133 |
| 1/2 | 1-02-01-006.19 | Строительство участка 2Dу=125 мм для присоединения площадки застройки МКД-13 к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2230 |  | 2230 |  |
| 1/2 | 1-02-01-006.20 | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки МКД-14 к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  |  | 1566 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1566 |
| 1/2 | 1-02-01-006.21 | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки МКД-15 к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  |  | 627 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 627 |  |
| 1/2 | 1-02-01-006.22 | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки МКД-18 к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 4699 |  | 4699 |  |
| 1/2 | 1-02-01-006.23 | Строительство участка 2Dу = 50 мм для присоединения площадки застройки МКД-19 к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  |  | 1353 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1353 |
| 1/2 | 1-02-01-006.24 | Строительство участка 2Dу=100 мм для присоединения площадки застройки МКД-20 к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  |  | 1880 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1880 |  |
| 1/2 | 1-02-01-006.25 | Строительство участка 2Dу=125 мм для присоединения площадки застройки МКД-21 к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  |  |  | 892 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 892 |
| 1/2 | 1-02-01-006.26 | Строительство участка 2Dу = 50 мм для присоединения площадки застройки МКД-22 к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  |  |  | 1623 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1623 |
| 1/2 | 1-02-01-006.27 | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки МКД-23 к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  |  |  | 2349 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2349 |  |
| 1/2 | 1-02-01-006.28 | Строительство участка 2Dу = 125 мм для присоединения площадки застройки МКД-27 к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  |  |  | 3568 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 3568 |
| 1/2 | 1-02-01-006.29 | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки МКД-29 к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  |  |  | 2349 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2349 |  |
| 1/2 | 1-02-01-006.30 | Строительство участка 2Dу=100 мм для присоединения площадки застройки МКД-30 к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  |  |  | 1566 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1566 |
| 1/2 | 1-02-01-006.31 | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-1 к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  |  |  | 1880 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1880 |  |
| 1/2 | 1-02-01-006.32 | Строительство участка 2Dу = 80 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-2 к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  |  |  | 595 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 595 |
| 1/2 | 1-02-01-006.33 | Строительство участка 2Dу = 80 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-3 к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  |  |  | 1784 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1784 |  |
| 1/2 | 1-02-01-006.34 | Строительство участка 2Dу = 125 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-4 к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  |  |  | 2676 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2676 |
| 1/2 | 1-02-01-006.35 | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-6 к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  |  |  | 1566 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1566 |  |
| 1/2 | 1-02-01-006.36 | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-9 к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  |  |  | 1566 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1566 |
| 1/2 | 1-02-01-006.37 | Строительство участка 2Dу = 200 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-11 к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  |  |  |  | 5033 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 5033 |  |
| 1/2 | 1-02-01-006.38 | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-12 к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  |  |  |  | 783 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 783 |
| 1/2 | 1-02-01-006.39 | Строительство участка 2Dу = 125 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-13 к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  |  |  |  | 3568 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 3568 |  |
| 1/2 | 1-02-01-006.40 | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-16 к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  |  |  |  | 1253 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1253 |
| 1/2 | 1-02-01-006.41 | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-17 к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  |  |  |  | 1880 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1880 |  |
| 1/2 | 1-02-01-006.42 | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-18 к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  |  |  |  | 1253 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1253 |
| 1/2 | 1-02-01-006.43 | Строительство участка 2Dу = 80 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-19 к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  |  |  |  | 1486 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1486 |  |
| 1/2 | 1-02-01-006.44 | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-20 к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  |  |  |  | 2349 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2349 |
| 1/2 | 1-02-01-006.45 | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-22 к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  |  |  |  | 783 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 783 |
| 1/2 | 1-02-01-006.46 | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-26 к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  |  |  |  | 2349 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2349 |  |
| 1/2 | 1-02-01-006.47 | Строительство участка 2Dу = 125 мм для присоединения площадки застройки Семязино МКД-3 к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  |  |  |  |  | 2141 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2141 |
| 1/2 | 1-02-01-006.48 | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки Семязино ОЗ-5 к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  |  |  |  |  | 3133 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 3133 |  |
| 1/2 | 1-02-01-006.49 | Строительство участка 2Dу = 50 мм для присоединения площадки застройки МКД-28 к Владимирской ТЭЦ-2 |  |  |  |  |  |  |  | 1353 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1353 |
| 1/2 | 1-02-01-006.50 | Строительство участка 2Dу = 125 мм для присоединения площадки застройки Семязино МКД-2 к котельной 301 квартала |  |  |  |  |  |  |  | 2676 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2676 |  |
| 1/2 | 1-02-01-006.51 | Строительство участка 2Dу = 50 мм для присоединения площадки застройки Коммунар ОЗ-3 к котельной Загородной зоны |  |  |  |  |  |  |  | 1353 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1353 |
| 1/2 | 1-02-01-006.52 | Строительство участка 2Dу = 50 мм для присоединения площадки застройки Коммунар МКД-2 к котельной Загородной зоны |  |  |  |  |  |  |  | 1353 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1353 |  |
| 1/2 | 1-02-01-006.53 | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-27 к котельной ВЗКИ |  |  |  |  |  |  |  | 1566 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1566 |
| 1/2 | 1-02-01-006.54 | Строительство участка 2Dу = 80 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-28 к котельной ВЗКИ |  |  |  |  |  |  |  | 1784 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1784 |
| 1/2 | 1-02-01-006.55 | Строительство участка 2Dу = 125 мм для присоединения площадки застройки Юрьевец МКД-3 к котельной Юрьевец, ООО "ТеплогазВладимир" |  |  |  |  |  |  |  | 1784 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1784 |  |
| 1/2 | 1-02-01-006.56 | Строительство участка 2Dу = 100 мм для присоединения площадки застройки Юрьевец ОЗ-3 к котельной Юрьевец, ООО "ТеплогазВладимир" |  |  |  |  |  |  |  | 783 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 783 |
| 1/2 | 1-04-03-007.1 | Реконструкции тепловых сетей и источника тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование) ООО "Техника - коммунальные системы", а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения | 2700 | 2700 | 2700 | 2700 | 2700 | 2700 | 2700 | 2700 | 2700 | 2700 | 2700 | 2700 | 2700 | 2700 | 2700 | 2700 | 2700 | 2700 | 48600 | ООО "Техника - коммунальные системы" |
| 1/2 | 1-04-03-007.2 | Реконструкции тепловых сетей и источника тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование) АО "Владимирская газовая компания", а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения | 720 | 720 | 720 | 720 | 720 | 720 | 720 | 720 | 720 | 720 | 720 | 720 | 720 | 720 | 720 | 720 | 720 | 720 | 12960 | АО "Владимирская газовая компания" |
| 1/2 | 1-04-03-007.3 | Реконструкции тепловых сетей и источника тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование) АО Владимирский комбинат хлебопродуктов "Мукомол", а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 19800 | АО Владимирский комбинат хлебопродуктов "Мукомол" |
| 1/2 | 1-04-02-007.4 | Реконструкции источников тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование) ООО "Владимиртеплогаз", а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения | 6800 | 6800 | 6800 | 6800 | 6800 | 6800 | 6800 | 6800 | 6800 | 6800 | 6800 | 6800 | 6800 | 6800 | 6800 | 6800 | 6800 | 6800 | 122400 | ООО "Владимиртеплогаз" |
| 1/2 | 1-04-02-007.5 | Реконструкции источников тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование) ООО "ТеплогазВладимир", а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения | 13200 | 13200 | 13200 | 13200 | 13200 | 13200 | 13200 | 13200 | 13200 | 13200 | 13200 | 13200 | 13200 | 13200 | 13200 | 13200 | 13200 | 13200 | 237600 | ООО "ТеплогазВладимир" |
| 1/2 | 1-04-03-007.6 | Реконструкции тепловых сетей и источника тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование) ФГУП "ГНПП "Крона", а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения | 900 | 900 | 900 | 900 | 900 | 900 | 900 | 900 | 900 | 900 | 900 | 900 | 900 | 900 | 900 | 900 | 900 | 900 | 16200 | ФГУП "ГНПП "Крона" |
| 1/2 | 1-04-03-007.7 | Реконструкции тепловых сетей и источника тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование) ООО УК "Дельта", а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения | 710 | 710 | 710 | 710 | 710 | 710 | 710 | 710 | 710 | 710 | 710 | 710 | 710 | 710 | 710 | 710 | 710 | 710 | 12780 | ООО УК "Дельта" |
| 2 | 1-02-04-008.1 | Перекладка участка от камеры ТК-188 св до камеры ТК-189 св с 2Dу = 500 мм на 2Dу = 600 мм для переключения потребителей котельной микрорайона 9-В на Владимирскую ТЭЦ-2 (L = 282,5 м) |  |  | 15336 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 15336 | АО "Владимирские коммунальные системы" |
| 2 | 1-02-04-008.2 | Перекладка участка от камеры ТК-189 св до камеры УТ-2 с 2Dу = 250 мм на 2Dу = 350 мм для переключения потребителей котельной микрорайона 9-В на Владимирскую ТЭЦ-2 (L = 455 м) |  |  | 10600 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 10600 | АО "Владимирские коммунальные системы" |
| 2 | 1-02-04-008.3 | Перекладка участка от камеры УТ-2 до камеры УТ-3 с 2Dу = 250 мм на 2Dу = 300 мм для переключения потребителей котельной микрорайона 9-В на Владимирскую ТЭЦ-2 (L = 15 м) |  |  | 329 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 329 | АО "Владимирские коммунальные системы" |
| 2 | 1-02-04-008.4 | Перекладка участка от камеры УТ-3 до камеры УТ-5 с 2Dу = 150 мм на 2Dу = 300 мм для переключения потребителей котельной микрорайона 9-В на Владимирскую ТЭЦ-2 (L = 34,5 м) |  |  | 804 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 804 | АО "Владимирские коммунальные системы" |
|  |  | ИТОГО по ЕТО N 1:  АО "Владимирские коммунальные системы" | 475460 | 495548 | 445113 | 438468 | 462359 | 367876 | 470919 | 409725 | 483343 | 497443 | 469464 | 533791 | 496876 | 531120 | 556145 | 224701 | 33059 | 26130 | 7417538 |  |
| 1/2 | 2-01-0-001 | Мероприятия планово-предупредительного ремонта на котельной |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - | ОАО "Владимирский завод" "Электроприбор" |
| 1/2 | 2-02-0-002 | Мероприятия планово-предупредительного ремонта на тепловых сетях |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - | ОАО "Владимирский завод" "Электроприбор" |
|  |  | ИТОГО по ЕТО N 2:  ОАО "Владимирский завод "Электроприбор" | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
| 1/2 | 3-01-0-001 | Мероприятия планово-предупредительного ремонта на котельной |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - | ООО "Комбинат промышленных предприятий" |
| 1/2 | 3-02-0-002 | Мероприятия планово-предупредительного ремонта на тепловых сетях |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - | ООО "Комбинат промышленных предприятий" |
|  |  | ИТОГО по ЕТО N 3:  ООО "Комбинат промышленных предприятий" | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
| 1/2 | 4-01-0-001 | Мероприятия планово-предупредительного ремонта на котельной |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - | ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России |
| 1/2 | 4-02-0-002 | Мероприятия планово-предупредительного ремонта на тепловых сетях |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - | ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России |
|  |  | ИТОГО по ЕТО N 4:  ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
| 1/2 | 5-01-0-001 | Мероприятия планово-предупредительного ремонта на котельной |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - | ООО "Фирма "Русский простор" |
| 1/2 | 5-02-0-002 | Мероприятия планово-предупредительного ремонта на тепловых сетях |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - | ООО "Фирма "Русский простор" |
|  |  | ИТОГО по ЕТО N 5:  ООО "Фирма "Русский простор" | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
| 1/2 | 6-01-0-001 | Мероприятия планово-предупредительного ремонта на котельной |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" |
| 1/2 | 6-02-0-002 | Мероприятия планово-предупредительного ремонта на тепловых сетях |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" |
|  |  | ИТОГО по ЕТО N 6:  ООО "Газпром межрегионгаз Владимир" | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
| 1/2 | 7-04-03-001 | Ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 1278 | ТСЖ "На 3-й Кольцевой" |
|  |  | ИТОГО по ЕТО N 7:  ТСЖ "На 3-й Кольцевой" | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 1278 |  |