

Город Обь

Новосибирской области

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ

ГОРОД ОБЬ

НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА

(актуализация на 2023 год)

ТОМ 1. УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

Заказчик:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

подпись

Разработчик:

Генеральный директор

ООО «ЯНЭНЕРГО» А. Ю. Никифоров

Оглавление

[Раздел 1 Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории городского округа 6](#_Toc103002943)

[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) 6](#_Toc103002944)

[1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе 8](#_Toc103002945)

[1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе 12](#_Toc103002946)

[1.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городскому округу 12](#_Toc103002947)

[Раздел 2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей городского округа 14](#_Toc103002948)

[2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии 14](#_Toc103002949)

[2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии 16](#_Toc103002950)

[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 17](#_Toc103002951)

[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) с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей городского округа 25](#_Toc103002952)

[2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения 25](#_Toc103002953)

[2.6 Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии 27](#_Toc103002954)

[2.7 Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии 27](#_Toc103002955)

[2.8 Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии 27](#_Toc103002956)

[2.9 Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто 27](#_Toc103002957)

[2.10 Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь 27](#_Toc103002958)

[2.11 Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей 31](#_Toc103002959)

[2.12 Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности 31](#_Toc103002960)

[2.13 Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки 31](#_Toc103002961)

[Раздел 3 Существующие и перспективные балансы теплоносителя 32](#_Toc103002962)

[3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей 32](#_Toc103002963)

[3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения 36](#_Toc103002964)

[Раздел 4 Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа 45](#_Toc103002965)

[4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа 45](#_Toc103002966)

[4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа 45](#_Toc103002967)

[Раздел 5 Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии 45](#_Toc103002968)

[5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, 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 48](#_Toc103002969)

[5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии 48](#_Toc103002970)

[5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения 48](#_Toc103002971)

[5.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных 48](#_Toc103002972)

[5.5 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 48](#_Toc103002973)

[5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 49](#_Toc103002974)

[5.7 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 49](#_Toc103002975)

[5.8 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценка затрат при необходимости его изменения 50](#_Toc103002976)

[5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей 50](#_Toc103002977)

[5.10 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива 51](#_Toc103002978)

[Раздел 6 Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей городского округа 51](#_Toc103002979)

[6.1 Предложения по строительству и 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) 51](#_Toc103002980)

[6.2 Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку 51](#_Toc103002981)

[6.3 Предложения по строительству и 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 55](#_Toc103002982)

[6.4 Предложения по строительству и 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 55](#_Toc103002983)

[6.5 Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей 55](#_Toc103002984)

[Раздел 7 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые схемы горячего водоснабжения городского округа 67](#_Toc103002985)

[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 67](#_Toc103002986)

[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 67](#_Toc103002987)

[Раздел 8 Перспективные топливные балансы городского округа 68](#_Toc103002988)

[8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе 68](#_Toc103002989)

[8.2 Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии 72](#_Toc103002990)

[8.3 Виды топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения 72](#_Toc103002991)

[8.4 Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем городском округе 72](#_Toc103002992)

[8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа 72](#_Toc103002993)

[Раздел 9 Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию 73](#_Toc103002994)

[9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизации источников тепловой энергии на каждом этапе 73](#_Toc103002995)

[9.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизации тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе 73](#_Toc103002996)

[9.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизации в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе 77](#_Toc103002997)

[9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе 77](#_Toc103002998)

[9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям 77](#_Toc103002999)

[9.6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации 77](#_Toc103003000)

[Раздел 10 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) 78](#_Toc103003001)

[10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) 78](#_Toc103003002)

[10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) 78](#_Toc103003003)

[10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организацией 80](#_Toc103003004)

[10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации 83](#_Toc103003005)

[10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа 83](#_Toc103003006)

[Раздел 11 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии 85](#_Toc103003007)

[11.1 Сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии 85](#_Toc103003008)

[11.2 Сроки выполнения перераспределения для каждого этапа 85](#_Toc103003009)

[Раздел 12 Решения по бесхозяйным тепловым сетям 86](#_Toc103003010)

[12.1 Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей (в случае их выявления) 86](#_Toc103003011)

[12.2 Перечень организаций, уполномоченных на эксплуатацию сетей в порядке, установленном Федеральным законом от 27.07.2010 № 190 «О теплоснабжении» 89](#_Toc103003012)

[Раздел 13 Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации городского округа, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемами водоснабжения и водоотведения городского округа 90](#_Toc103003013)

[13.1 Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей схемы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии 90](#_Toc103003014)

[13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии 90](#_Toc103003015)

[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 90](#_Toc103003016)

[13.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы теплоснабжения и программы развития Единой энергетической схемы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, 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 системе теплоснабжения 90](#_Toc103003017)

[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 схемы России, содержащие, в том числе, описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии 91](#_Toc103003018)

[13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения 91](#_Toc103003019)

[13.7 Предложения по корректировке (разработке) утвержденной схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности схемы водоснабжения и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения 91](#_Toc103003020)

[Раздел 14 Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа 92](#_Toc103003021)

[Раздел 15 Ценовые (тарифные) последствия 130](#_Toc103003022)

[15.1 Результаты расчетов и оценки ценовых (тарифных) последствий реализации предлагаемых проектов схемы теплоснабжения для потребителя 130](#_Toc103003023)

1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории городского округа
   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)

По данным проекта генерального плана муниципального образования города Оби, жилой фонд городского округа составляет 573,1 тыс. м2 – 333 многоквартирных дома (396,6 тыс. м2) и 2451 индивидуальный жилой дом (176,5 тыс. м2). В среднем на одного жителя приходится 19,4 м2 площади, что существенно ниже показателя по Новосибирской области – 24,8 м2. Показатель жилищной обеспеченности на человека очень сильно варьируется в зависимости от вида жилья. Ветхий жилой фонд на территории МО представлен только индивидуальными домами – 47 единиц общей площадью 1,1 тыс. м2, в которых проживают около 100 чел.

Согласно стратегии социально-экономического развития Новосибирской области на период до 2025 года, одной из главных задач в области жилищного строительства является повышение уровня обеспеченности жильем к 2025 г. до 33-35 м2 общей площади на человека.

За период расчетного срока генерального плана (2039 г.) средняя норма жилищной обеспеченности увеличится с 19,4 м2 общей площади на одного человека, до 28,4 м2 общей площади. В соответствии с ростом численности населения, объем жилого фонда в городском округе на первую очередь (2028 г.) составит 736,7 тыс. м2, на расчётный срок – 977,2 тыс. м2. Убыль жилого фонда произойдет в основном, за счет ветхого жилого фонда, процент износа которого более 75 %. Ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью на период актуализации схемы теплоснабжения представлен в таблице 1. Снос (вывод из эксплуатации) жилых зданий с общей площадью на период актуализации схемы теплоснабжения представлен в таблице 2. Перечень аварийных объектов жилого фонда, подлежащих расселению, согласно действующим муниципальным программам расселения представлен в таблице 3.

Таблица 1. Ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью на период актуализации схемы теплоснабжения, тыс. м2

| Наименование показателей | 2028 | 2039 |
| --- | --- | --- |
| Прирост жилищного фонда, в том числе: | 736,732 | 977,176 |
| накопленным итогом: |  |  |
| Многоэтажный жилищный фонд | 126,068 | 167,212 |
| Средне- и малоэтажный жилищный фонд | 610,664 | 809,964 |
| Всего по поселению, в том числе: | 736,732 | 977,176 |
| Многоэтажный жилищный фонд, в том числе по микрорайонам: | 126,068 | 167,212 |
| Северный микрорайон | 71,337 | 94,619 |
| I - 1 | 53,984 | 71,603 |
| I - 2 | 3,324 | 4,409 |
| I - 3 | 0 | 0 |
| I - 4 | 0 | 0 |
| I - 5 | 14,029 | 18,607 |
| I - 6 | 0 | 0 |
| Южный микрорайон | 27,996 | 37,132 |
| II - 1 | 2,324 | 3,083 |
| II - 2 | 23,924 | 31,731 |
| II - 3 | 1,102 | 1,461 |
| II - 4 | 0,646 | 0,857 |
| II - 5 | 0 | 0 |
| II - 6 | 0 | 0 |
| II - 7 | 0 | 0 |
| II - 8 | 0 | 0 |
| Западный микрорайон | 26,735 | 35,461 |
| III - 1 | 0 | 0 |
| III - 2 | 0 | 0 |
| III - 3 | 0 | 0 |
| III - 4 | 9,379 | 12,44 |
| III - 5 | 0 | 0 |
| III - 6 | 0 | 0 |
| III - 7 | 0 | 0 |
| III - 8 | 4,264 | 5,656 |
| III - 9 | 0 | 0 |
| III - 10 | 0 | 0 |
| III - 11 | 7,294 | 9,675 |
| III - 12 | 5,798 | 7,69 |
| ОП 3307 км | 0 | 0 |

Таблица 2. Ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью на период актуализации схемы теплоснабжения, тыс. м2

| Наименование показателей | 2028 | 2039 |
| --- | --- | --- |
| Снос жилищного фонда, в том числе: | 44,717 | 88,11 |
| накопительным итогом: |  |  |
| Всего по поселению, в том числе: | 44,717 | 88,11 |
| Северный микрорайон | 4,007 | 25,02 |
| I - 1 | 0 | 11,07 |
| I - 2 | 1,796 | 5,07 |
| I - 3 | 0 | 7,23 |
| I - 4 | 0 | 0 |
| I - 5 | 2,211 | 1,65 |
| I - 6 | 0 | 0 |
| Южный микрорайон | 40,63 | 62,93 |
| II - 1 | 0 | 0 |
| II - 2 | 14,66 | 32,79 |
| II - 3 | 9,943 | 7,42 |
| II - 4 | 10,01 | 18,23 |
| II - 5 | 0 | 0 |
| II - 6 | 0 | 0 |
| II - 7 | 6,017 | 4,49 |
| II - 8 | 0 | 0 |
| Западный микрорайон | 0 | 0 |
| III - 1 | 0 | 0 |
| III - 2 | 0 | 0 |
| III - 3 | 0 | 0 |
| III - 4 | 0 | 0 |
| III - 5 | 0 | 0 |
| III - 6 | 0 | 0 |
| III - 7 | 0 | 0 |
| III - 8 | 0 | 0 |
| III - 9 | 0 | 0 |
| III - 10 | 0 | 0 |
| III - 11 | 0 | 0 |
| III - 12 | 0 | 0 |
| ОП 3307 км | 0,08 | 0,16 |

Таблица 3.Перечень аварийных объектов жилого фонда, подлежащих расселению

| **№ п/п** | **Адрес многоквартирного дома** | **Расселяемая площадь, м²** | **Планируемая дата окончания переселения** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | г. Обь, ул. Путейцев д.1 | 116,30 | 2023 |
| 2 | г. Обь, ул. Путейцев д.2 | 114,80 | 2023 |
| 3 | г. Обь, ул. Путейцев д.3 | 99,20 | 2023 |
| 4 | г. Обь, ул. Путейцев д.4 | 104,60 | 2023 |
| 5 | г. Обь, ул. Путейцев д.5 | 103,70 | 2023 |
| 6 | г. Обь, ул. Путейцев д.6 | 101,10 | 2023 |
| 7 | г. Обь, ул. Путейцев д.7 | 100,40 | 2023 |
| 8 | г. Обь, ул. Путейцев д.8 | 99,70 | 2023 |
| 9 | г. Обь, Военный городок д.111 | 2078,00 | 2023 |
| 10 | г. Обь, ул. Кировад.8 | 339,50 | 2023 |
| 11 | г. Обь, ул. Кирова д.1 | 436,70 | 2023 |
| 12 | г. Обь, ул. Шевченко д.3 | 404,60 | 2023 |
| 13 | г. Обь, ул. Шевченко д.4 | 108,10 | 2023 |
| 14 | г. Обь, ул. Шевченко д.5 | 395,00 | 2023 |
| 15 | г. Обь, ул. Шевченко д.7 | 406,50 | 2023 |
| 16 | г. Обь, ул. Шевченко д.9 | 402,10 | 2023 |
| 17 | г. Обь, ул. Шевченко д.11 | 405,00 | 2023 |
| 18 | г. Обь, ул. Шевченко д.13 | 314,40 | 2023 |
| 19 | г. Обь, ул. Строительная д.25 | 340,60 | 2023 |
| 20 | г. Обь, ул. Строительная д.27 | 340,20 | 2023 |
| 21 | г. Обь, ул. Строительная д.29 | 336,80 | 2023 |
| 22 | г. Обь, ул. Строительная д.31 | 332,80 | 2023 |
| 23 | г. Обь, ул. Кирова д.12 | 339,70 | 2023 |
| 24 | г. Обь, ул. Вокзальная д.14 а | 111,30 | 2024 |
| 25 | г. Обь, ул. Вокзальная д.14 б | 63,90 | 2024 |
| 26 | г. Обь, ул. Вокзальная д.16 а | 479,00 | 2024 |
| 27 | г. Обь, ул. Вокзальная д.16 б | 443,60 | 2024 |
| 28 | г. Обь, ул. Авиационная д.8 | 646,10 | 2024 |
| 29 | г. Обь. Ул. Пушкина д.7 | 52,30 | 2024 |
| 30 | г. Обь, ул. Железнодорожная д.1 | 498,20 | 2024 |

* 1. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения представлены в таблице 4.

Таблица 4. Данные базового уровня потребления тепла

| Наименование ЕТО | Всего суммарная нагрузка, Гкал/ч |
| --- | --- |
|
|
| Котельная №1 | 11,158 |
| Котельная №2 | 16,641 |
| Котельная №3 | 0,276 |
| Котельная №5 | 11,636 |
| Котельная №7 | 0,615 |
| Котельная «Аэропорт Толмачёво» | 51,460 |
| Котельная «Дом престарелых» | 0,997 |
| Котельная ОПМС-19 | 1,518 |

Прогноз прироста тепловых нагрузок по муниципальному образованию сформирован на основе прогноза перспективной застройки, выданных технических условий на присоединение к системам теплоснабжения, а также с учетом ликвидации аварийных объектов жилого фонда на период до 2032 года.

Таблица 5. Подключаемые объекты согласно выданным техническим условиям

| **Наименование котельной** | **Номер кадастровый** | **Адрес узла ввода** | **Наименование** | **Нагрузка отопление, Гкал/ч** | **Нагрузка ГВС, Гкал/ч** | **Планируемый год присоединения** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| котельная №1 | КН 54:36:000000:313 / КН 54:36:000000:641 | ИСК на Октябрьской | ИСК на Октябрьской (4 МКД) | 0,160 | 0,196 | 2024 |
| котельная №1 | КН 54:36:020102:17 | ул. Калинина, напротив д. № 27 | ЖСК "Калинина 20" м. ж.д. | 0,81920 | 0,13200 | 2023 |
| котельная №2 | КН 54:36:020201:592 | ул. Геодезическая, 76 | МКД ул. Геодезическая, 76 АО «Завод СЖБ №6» | 0,56160 | 0,23870 | 2023 |
| котельная №2 | КН 54:36:020203:652 | ул. Геодезическая, 7В | ул. Геодезическая, 7В (МКД 3 корпуса) | 1,52000 | 1,03200 | 2023 |
| котельная №2 | КН 54:36:020204:249 | Севернее здания ул. Геодезическая 25 | Строительство поликлиники | 0,86857 | 0,08334 | 2023 |
| котельная №2 | КН 54:36:020204:9 | Восточнее дома № 4 по ул. Геодезическая | Рынок | 0,03100 |  | 2023 |
| котельная №2 | КН 54:36:020206:479 | ул. Большая д.23 | Нежилое помещение по адресу ул. Большая д.23 | 0,09600 | 0,03300 | 2023 |
| котельная №2 | КН 54:36:020204:6 | ул. Геодезическая рядом со спорт комплесом | Строительства бассейна | 0,14990 | 0,12730 | 2024 |
| котельная №2 | КН 54:36:020203:27 КН 54:36:020203:28 | Геодезическая, Админ. Зем. Участок 27, 28 | Геодезическая, Админ. Зем. Участок 27, 28 | 0,13500 |  | 2024 |

Таблица 6. Тепловые нагрузки аварийных объектов жилого фонда, подлежащих расселению

| **№ п/п** | **Адрес многоквартирного дома** | **Наименование котельной** | **Планируемая дата окончания переселения** | **Тепловая нагрузка, Гкал/ч** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | г. Обь, ул. Путейцев д.1 | Котельная РЖД (ОПМС-19) | 2023 | 0,0225 |
| 2 | г. Обь, ул. Путейцев д.2 | Котельная РЖД (ОПМС-19) | 2023 | 0,0063 |
| 3 | г. Обь, ул. Путейцев д.3 | Котельная РЖД (ОПМС-19) | 2023 | 0,0063 |
| 4 | г. Обь, ул. Путейцев д.4 | Котельная РЖД (ОПМС-19) | 2023 | 0,0063 |
| 5 | г. Обь, ул. Путейцев д.5 | Котельная РЖД (ОПМС-19) | 2023 | 0,0063 |
| 6 | г. Обь, ул. Путейцев д.6 | Котельная РЖД (ОПМС-19) | 2023 | 0,0063 |
| 7 | г. Обь, ул. Путейцев д.7 | Котельная РЖД (ОПМС-19) | 2023 | 0,0063 |
| 8 | г. Обь, ул. Путейцев д.8 | Котельная РЖД (ОПМС-19) | 2023 | 0,0063 |
| 10 | г. Обь, Военный городок д.111 | Котельная №5 | 2023 | 0,195 |
| 11 | г. Обь, ул. Кировад.8 | Котельная №1 | 2023 | 0,034 |
| 13 | г. Обь, ул. Кирова д.1 | Котельная №1 | 2023 | 0,069 |
| 14 | г. Обь, ул. Шевченко д.3 | Децентрализованное т/с | 2023 | - |
| 15 | г. Обь, ул. Шевченко д.4 | Децентрализованное т/с | 2023 | - |
| 16 | г. Обь, ул. Шевченко д.5 | Децентрализованное т/с | 2023 | - |
| 17 | г. Обь, ул. Шевченко д.7 | Децентрализованное т/с | 2023 | - |
| 18 | г. Обь, ул. Шевченко д.9 | Децентрализованное т/с | 2023 | - |
| 19 | г. Обь, ул. Шевченко д.11 | Децентрализованное т/с | 2023 | - |
| 20 | г. Обь, ул. Шевченко д.13 | Децентрализованное т/с | 2023 | - |
| 21 | r. Обь, ул. Строительная д.25 | Котельная №1 | 2023 | 0,034 |
| 22 | r. Обь, ул. Строительная д.27 | Котельная №1 | 2023 | 0,034 |
| 23 | r. Обь, ул. Строительная д.29 | Котельная №1 | 2023 | 0,034 |
| 24 | r. Обь, ул. Строительная д.31 | Котельная №1 | 2023 | 0,034 |
| 25 | г. Обь, ул. Кирова д.12 | Котельная №1 | 2023 | 0,034 |
| 26 | ИТОГО в 2023 году: | | | 0,5346 |
| 27 | r. Обь, ул. Вокзальная д.14 а | Децентрализованное т/с | 2024 | - |
| 28 | r. Обь, ул. Вокзальная д.14 б | Децентрализованное т/с | 2024 | - |
| 29 | r. Обь, ул. Вокзальная д.16 а | Децентрализованное т/с | 2024 | - |
| 30 | r. Обь, ул. Вокзальная д.16 б | Децентрализованное т/с | 2024 | - |
| 31 | г. Обь, ул. Авиационная д.8 | Котельная №5 | 2024 | 0,095 |
| 32 | г. Обь. Ул. Пушкина д.7 | Децентрализованное т/с | 2024 | - |
| 33 | г. Обь, ул. Железнодорожная д.1 | Котельная №1 | 2024 | 0,075 |
| 34 | ИТОГО в 2024 году: | | | 0,17 |
| ВСЕГО: | |  |  | 0,7046 |

Приросты тепловой нагрузки и потребления на период актуализации схемы теплоснабжения приведены в таблице 7.

Таблица 7. Прирост тепловой нагрузки на период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

| **Наименование котельной** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная №1 | 0,106 | 0 | 0,678 | 0,281 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №2 | 0 | 0 | 4,464 | 0,412 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №5 | 2,2 | 0 | -0,195 | -0,095 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная «Аэропорт Толмачёво» | 0 | -51,1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Новая газовая БМК ул. ЖКО Аэропорт | 15,16 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная  «Дом престарелых» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ОПМС-19 | 0 | 0 | -0,066 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого по МО г. Обь | 17,466 | -51,1 | 4,88 | 0,59 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

* 1. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

В системе теплоснабжения города Оби производственные котельные, предназначенные для обеспечения технологических процессов промышленных предприятий (технологического теплоснабжения) и не поставляющие тепловую энергию объектам жилого фонда, в настоящий момент отсутствуют.

После окончания ОЗП 2021-2022 котельная АО «Аэропорт «Толмачево» выводится из эксплуатации, нагрузки жилого фонда ранее обеспечивавшиеся тепловой энергией от этой котельной будут переключены на строящуюся газовую БМК ул. ЖКО Аэропорт. Новая котельная АО «Аэропорт «Толмачево» будет осуществлять теплоснабжение только производственных объектов АО «Аэропорт «Толмачевой», т.е. приобретет статус производственной котельной.

* 1. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городскому округу

На территории муниципального образования город Обь деятельность в сфере теплоснабжения осуществляют следующие организации:

* ООО «Центр» – единая теплоснабжающая организация. Осуществляет деятельность в сфере теплоснабжения основной части потребителей городского округа в рамках, заключенного в 2016 году, концессионного соглашения сроком на 25 лет;
* АО «Аэропорт Толмачёво» – теплоснабжающая организация, имеет утвержденный тариф на поставку тепловой энергии. Осуществляет теплоснабжение собственной инфраструктуры, промышленной зоны, а также поставку тепловой энергии в сети МУП «Теплосервис» для теплоснабжения потребителей жилой зоны и социальных объектов города;
* Западно-Сибирская Дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной Дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» (далее по тексту: ОАО «РЖД») – теплоснабжающая организация, имеет утвержденный тариф на поставку тепловой энергии. Осуществляет теплоснабжение собственной инфраструктуры, а также поставку тепловой энергии в сети МУП «Теплосервис» для теплоснабжения потребителей жилой зоны и социальных объектов города;
* МУП «Теплосервис» - теплосетевая организация, имеющая утвержденный тариф на передачу тепловой энергии от котельных АО «Аэропорт Толмачёво» и ОАО «РЖД»;
* ГАСУСО НСО «Обской психоневрологический интернат» (далее по тексту: ГАСУСО НСО «Обской ПНИ»). Является теплоснабжающей организацией, имеет утвержденный тариф на поставку тепловой энергии. Осуществляет теплоснабжение двух многоквартирных домов по ул. Калинина;
* ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ – теплоснабжающая организация, имеет утвержденный тариф на поставку тепловой энергии.

Зоны эксплуатационной ответственности теплоснабжающих и теплосетевых организаций представлены на рисунке 1.

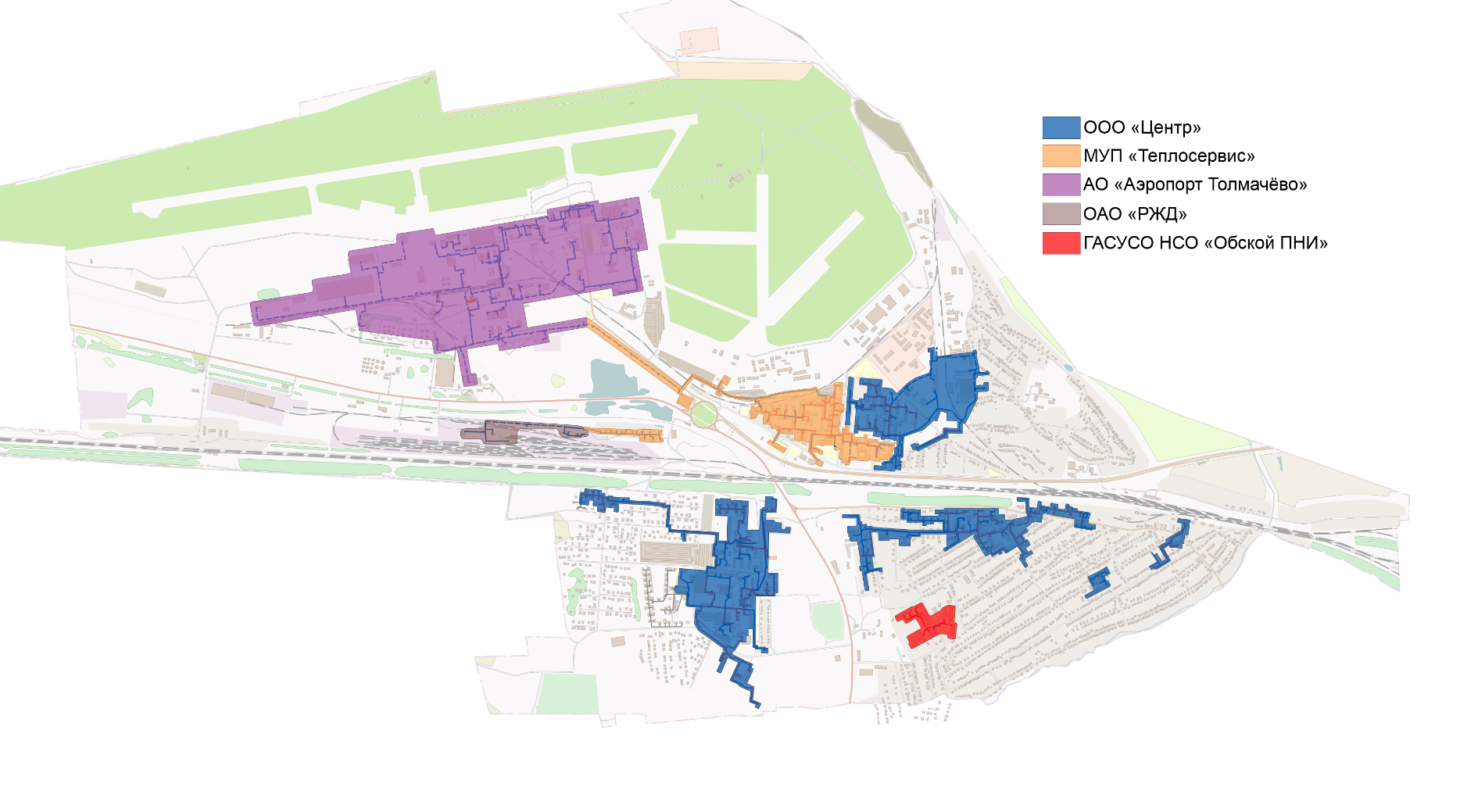


Рисунок 1 – Зоны эксплуатационной ответственности ТСО

1. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей городского округа
   1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

На момент актуализации Схемы теплоснабжение города осуществляется от 8 котельных, общей установленной мощностью – 162,83Гкал/час:

| **Номер зоны теплоснабжения** | **Теплоснабжающая организация** | **УТМ котельных, Гкал/час** | **Вид основного топлива** | **Доля от общей установленной мощности, %**  ***Город с промзоной аэропорта / Город*** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | ООО «Центр» | 53,08 |  | 32.6% / 71.3% |
| котельная № 1 | 12,9 | газ |  |
| котельная № 2 | 21,5 | газ |  |
| котельная № 3 | 0,35 | газ |  |
| котельная № 5 | 17,2 | газ |  |
| котельная № 7 | 1,13 | газ |  |
| 2 | АО «Аэропорт «Толмачево» | 103,4\* | газ | 61.4% / 20.1% |
| 3 | ГАСУСО НСО «Обской ПНИ» | 3,08 | газ | 1.8% / 4.1% |
| 4 | ЗС Дирекция по тепловодоснабжению филиала ОАО «РЖД» | 3,28 | уголь | 2.0% / 4.3% |
|  | **Всего** | **162,85** |  | **100%** |

\* *Примечание: В нормальном режиме работы котельной АО «Аэропорт «Толмачево» котлы ст. № 2 мощностью 14,2 Гкал и котел №4 мощностью 30,0 Гкал работают на один коллектор выдача тепловой мощности от которого осуществляется на вывод Ду 500 мм для теплоснабжения производственной зоны, а котел ст. №1 мощностью 15Гкал работает на другой коллектор выдача тепловой мощности от которого осуществляется на вывод теплосети Ду 400 мм для теплоснабжения потребителей города.* *В таблице приведена суммарная установленная мощность котлов ст. № 1, 2, 4, а так же двух резервных котлов мощностью 14,2 Гкал (котел №3) и 30,0 Гкал (котел №5)*

Зоны действия источников тепловой энергии в системах теплоснабжения города Оби на момент актуализации Схемы представлены на рисунке 2.

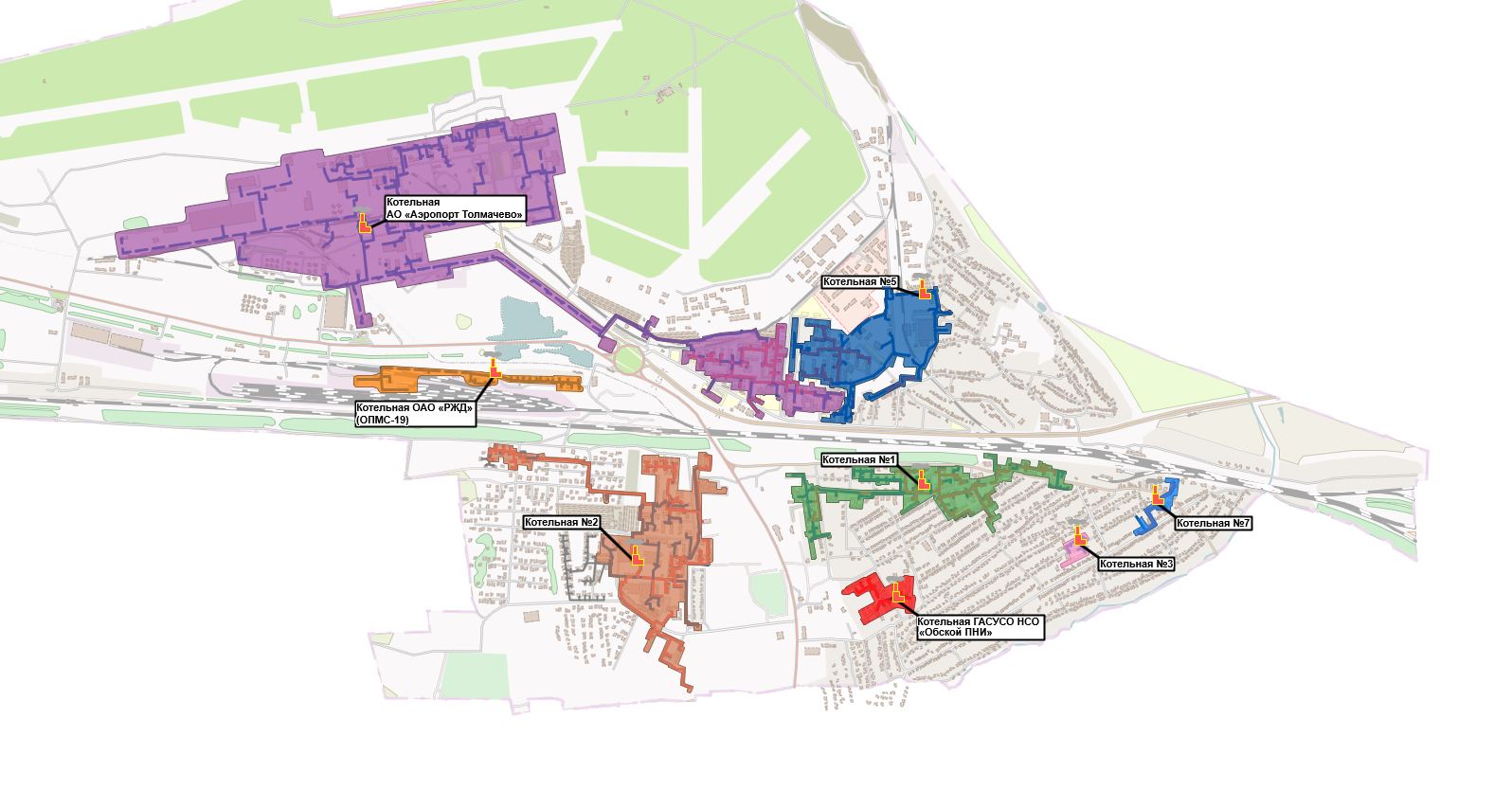


Рисунок 2. Зоны действия источников тепловой энергии

Развитие системы теплоснабжения муниципального образования город Обь Новосибирской области включает в себя реализацию проекта по строительству новой блочно-модульной газовой котельной ЖКО Аэропорт и перевод на нее нагрузок потребителей выводимой из эксплуатации котельной АО «Аэропорт «Толмачево». По этой причине в 2022 году (на который актуализируется Схема теплоснабжения) произойдут существенные изменения в структуре установленной мощности источников тепловой энергии участвующих в теплоснабжении г. Обь описанные в разделе 4 «Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа».

С 01.09.2022 теплоснабжение города будет осуществляться от 8 котельных общей установленной мощностью 80,9 Гкал/час со следующей структурой установленных мощностей

| **Номер зоны теплоснабжения** | **Теплоснабжающая организация** | **УТМ котельных, Гкал/час** | **Вид основного топлива** | **Доля от общей установленной мощности, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | ООО «Центр» | 53,09 |  | 66% |
| котельная № 1 | 12,9 | газ |  |
| котельная № 2 | 21,5 | газ |  |
| котельная № 3 | 0,35 | газ |  |
| котельная № 5 | 17,2 | газ |  |
| котельная № 7 | 1,14 | газ |  |
| 2 | Новая газовая БМК ул. ЖКО Аэропорт (эксплуатирующая организация на момент актуализации Схемы не определена) | 21,5 | газ | 27% |
| 3 | ГАСУСО НСО «Обской ПНИ» | 3,08 | газ | 4% |
| 4 | ЗС Дирекция по тепловодоснабжению филиала ОАО «РЖД» | 3,28 | уголь | 4% |
|  | **Всего** | **80,95** |  | **100%** |

Зоны действия источников тепловой энергии в системах теплоснабжения города Оби на 2032 представлены на рисунке 3



Рисунок 3. Зоны действия источников тепловой энергии

в системах теплоснабжения города Оби на 2032 г.

* 1. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны жилой малоэтажной застройки частного сектора сформированы в сложившихся на территории городского округа районах. Теплоснабжение жилых домов в этих зонах осуществляется от индивидуальных котельных или печей, располагаемых внутри зданий. Оборудование, установленное в индивидуальных котельных разнообразно как по мощности, так и производителям. Тепло в основном расходуется на нужды отопления, в отдельных домах так же и на нужды горячего водоснабжения.

Зоны индивидуального теплоснабжения города Оби представлены на рисунке 4.

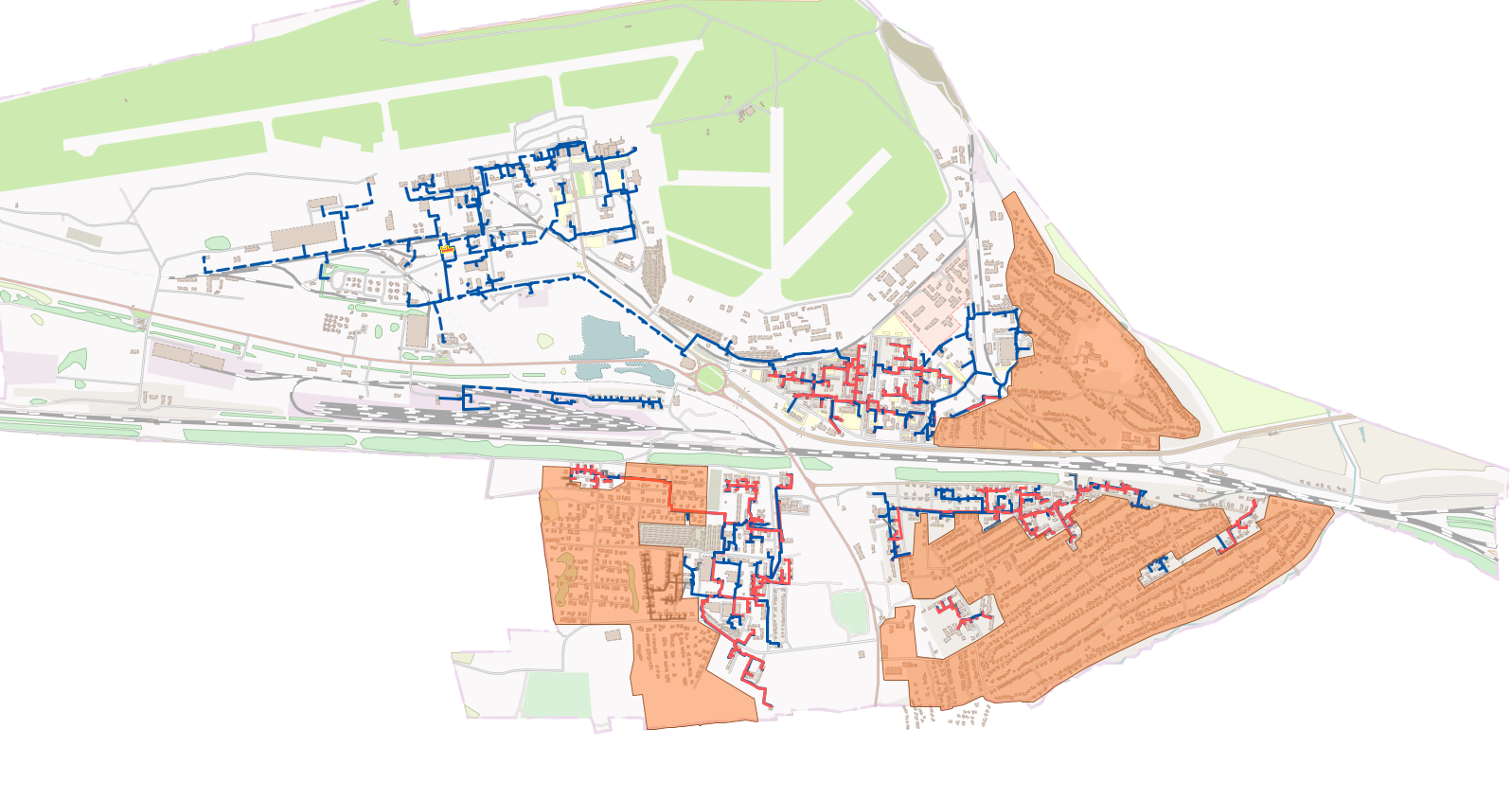


Рисунок 4. Зоны действия индивидуального теплоснабжения

* 1. 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 установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждой котельной и в целом по городскому округу приведены в таблице 8.

Таблица 8. Баланс тепловой мощности и перспективной нагрузки котельных

| **Наименование показателя** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ООО «Центр» | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №1 | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 |
| Располагаемая тепловая мощность | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,50 | 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 | 0,57 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 11,47 | 11,16 | 11,16 | 11,26 | 11,26 | 11,94 | 12,22 | 12,22 | 12,22 | 12,22 | 12,22 | 12,22 | 12,22 | 12,22 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 11,47 | 11,16 | 11,16 | 11,26 | 11,26 | 11,94 | 12,22 | 12,22 | 12,22 | 12,22 | 12,22 | 12,22 | 12,22 | 12,22 |
| отопление | 9,69 | 9,30 | 9,30 | 9,41 | 9,41 | 9,95 | 10,04 | 10,04 | 10,04 | 10,04 | 10,04 | 10,04 | 10,04 | 10,04 |
| вентиляция | 0,00 | 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 |
| горячее водоснабжение | 1,78 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 1,05 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,93 | 1,15 | 1,15 | 1,05 | 1,05 | 0,37 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,93 | 1,15 | 1,15 | 1,05 | 1,05 | 0,37 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 8,10 | 8,55 | 8,55 | 8,55 | 8,55 | 8,55 | 8,55 | 8,55 | 8,55 | 8,55 | 8,55 | 8,55 | 8,55 | 8,55 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 12,04 | 11,70 | 11,70 | 11,81 | 11,81 | 12,48 | 12,77 | 12,77 | 12,77 | 12,77 | 12,77 | 12,77 | 12,77 | 12,77 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №2 | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 21,50 | 21,50 | 21,50 | 21,50 | 21,50 | 21,50 | 21,50 | 21,50 | 21,50 | 21,50 | 21,50 | 21,50 | 21,50 | 21,50 |
| Располагаемая тепловая мощность | 21,50 | 21,50 | 21,50 | 21,50 | 21,50 | 21,50 | 21,50 | 21,50 | 21,50 | 21,50 | 21,50 | 21,50 | 21,50 | 21,50 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,37 | 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 | 0,99 | 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 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 18,43 | 16,64 | 16,64 | 16,64 | 16,64 | 21,11 | 21,52 | 21,52 | 21,52 | 21,52 | 21,52 | 21,52 | 21,52 | 21,52 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 18,43 | 16,64 | 16,64 | 16,64 | 16,64 | 21,11 | 21,52 | 21,52 | 21,52 | 21,52 | 21,52 | 21,52 | 21,52 | 21,52 |
| отопление | 14,94 | 13,70 | 13,70 | 13,70 | 13,70 | 16,78 | 17,07 | 17,07 | 17,07 | 17,07 | 17,07 | 17,07 | 17,07 | 17,07 |
| вентиляция | 0,00 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 |
| горячее водоснабжение | 3,50 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 2,86 | 2,99 | 2,99 | 2,99 | 2,99 | 2,99 | 2,99 | 2,99 | 2,99 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 2,70 | 4,05 | 4,05 | 4,05 | 4,05 | -0,41 | -0,83 | -0,83 | -0,83 | -0,83 | -0,83 | -0,83 | -0,83 | -0,83 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 2,70 | 4,05 | 4,05 | 4,05 | 4,05 | -0,41 | -0,83 | -0,83 | -0,83 | -0,83 | -0,83 | -0,83 | -0,83 | -0,83 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 16,83 | 17,13 | 17,13 | 17,13 | 17,13 | 17,13 | 17,13 | 17,13 | 17,13 | 17,13 | 17,13 | 17,13 | 17,13 | 17,13 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 19,43 | 17,38 | 17,38 | 17,38 | 17,38 | 21,85 | 22,26 | 22,26 | 22,26 | 22,26 | 22,26 | 22,26 | 22,26 | 22,26 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №3 | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 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 |
| Располагаемая тепловая мощность | 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 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,02 | 0,00 | 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 | 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 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,26 | 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 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,26 | 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 |
| отопление | 0,26 | 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 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 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 договорной нагрузке) | 0,07 | 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 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,07 | 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 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,27 | 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 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №5 | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 |
| Располагаемая тепловая мощность | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,88 | 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 | 0,52 | 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 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 13,39 | 11,64 | 11,64 | 13,84 | 13,84 | 13,64 | 13,55 | 13,55 | 13,55 | 13,55 | 13,55 | 13,55 | 13,55 | 13,55 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 13,39 | 11,64 | 11,64 | 13,84 | 13,84 | 13,64 | 13,55 | 13,55 | 13,55 | 13,55 | 13,55 | 13,55 | 13,55 | 13,55 |
| отопление | 10,26 | 9,63 | 9,63 | 11,83 | 11,83 | 11,64 | 11,54 | 11,54 | 11,54 | 11,54 | 11,54 | 11,54 | 11,54 | 11,54 |
| вентиляция | 0,00 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 |
| горячее водоснабжение | 3,13 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 2,94 | 5,03 | 5,03 | 2,83 | 2,83 | 3,02 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 2,94 | 5,03 | 5,03 | 2,83 | 2,83 | 3,02 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 12,02 | 12,84 | 12,84 | 12,84 | 12,84 | 12,84 | 12,84 | 12,84 | 12,84 | 12,84 | 12,84 | 12,84 | 12,84 | 12,84 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 13,90 | 12,12 | 12,12 | 14,32 | 14,32 | 14,12 | 14,03 | 14,03 | 14,03 | 14,03 | 14,03 | 14,03 | 14,03 | 14,03 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №7 | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 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 |
| Располагаемая тепловая мощность | 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 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,10 | 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 | 0,06 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,88 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,88 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 |
| отопление | 0,69 | 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 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение | 0,19 | 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 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,16 | 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) | 0,16 | 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 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,47 | 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 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,94 | 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 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| АО «Аэропорт Толмачёво» | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная «Аэропорт Толмачёво» | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная  тепловая мощность, в том числе: | 103,40 | 103,40 | 103,40 | 103,40 | Котельная выведена из эксплуатации | | | | | | | | | |
| Располагаемая тепловая мощность | 103,40 | 103,40 | 103,40 | 103,40 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 2,70 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 2,45 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 51,14 | 51,14 | 51,10 | 51,10 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 51,14 | 51,14 | 51,10 | 51,10 |
| отопление | 27,30 | 27,30 | 27,30 | 27,30 |
| вентиляция | 19,20 | 19,20 | 19,20 | 19,20 |
| горячее водоснабжение | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 49,56 | 51,60 | 51,64 | 51,64 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 49,56 | 51,60 | 51,64 | 51,64 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 49,56 | 51,60 | 51,60 | 51,60 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 51,14 | 51,14 | 52,06 | 52,06 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | - | - | - | - |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | - | - | - | - |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Новая газовая БМК ул. ЖКО Аэропорт | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | Котельная не построена. Ввод в эксплуатацию в 2022 году | | | 21,50 | 21,50 | 21,50 | 21,50 | 21,50 | 21,50 | 21,50 | 21,50 | 21,50 | 21,50 | 21,50 |
| Располагаемая тепловая мощность | 21,50 | 21,50 | 21,50 | 21,50 | 21,50 | 21,50 | 21,50 | 21,50 | 21,50 | 21,50 | 21,50 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 |
| отопление | 12,26 | 12,26 | 12,26 | 12,26 | 12,26 | 12,26 | 12,26 | 12,26 | 12,26 | 12,26 | 12,26 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га |  |  |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га |  |  |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ГАСУСО НСО «Обской ПНИ» | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная  «Дом престарелых» | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 2,80 | 2,80 | 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 | 2,80 | 2,80 | 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 в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 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 | 0,00 | 0,00 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| отопление | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 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 договорной нагрузке) | 1,80 | 1,80 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 1,80 | 1,80 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,64 | 1,64 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,00 | 1,00 | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ОАО «РЖД» | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная ОПМС-19 | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 2,063 | 2,063 | 2,063 | 2,063 | 2,063 | 2,063 | 2,063 | 2,063 | 2,063 | 2,063 |
| Располагаемая тепловая мощность | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 2,063 | 2,063 | 2,063 | 2,063 | 2,063 | 2,063 | 2,063 | 2,063 | 2,063 | 2,063 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 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 | 0,20 | 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 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 |
| отопление | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 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 договорной нагрузке) | 1,76 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | -0,44 | -0,37 | -0,37 | -0,37 | -0,37 | -0,37 | -0,37 | -0,37 | -0,37 | -0,37 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 1,76 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | -0,44 | -0,37 | -0,37 | -0,37 | -0,37 | -0,37 | -0,37 | -0,37 | -0,37 | -0,37 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,72 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

* 1. 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) с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей городского округа

Источники, зоны действия которых расположены в границах двух или более поселений, на территории городского округа отсутствуют.

* 1. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Для определения радиуса эффективного теплоснабжения определяется максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

В системе теплоснабжения стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, рассчитывается как сумма следующих составляющих:

а) стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде;

б) удельной стоимости оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде.

Стоимость единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде, отпущенной от единственного источника в системе теплоснабжения, определяется по формуле:

, руб./Гкал,

где:

 - необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

 - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии в i-м расчетном периоде регулирования, тыс. Гкал;

Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде в системе теплоснабжения определяется по формуле:

, руб./Гкал,

где:

 - необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

 - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения на i-й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, определяется по формуле:

, руб./Гкал

При подключении нового объекта заявителя к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, определяется по формуле:

, руб./Гкал

 - дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i-й расчетный период регулирования, которая определяется дополнительными расходами на отпуск тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, тыс. руб.;

 - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i-й расчетный период регулирования, тыс. Гкал;

 - дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения, которая определяется дополнительными расходами на передачу тепловой энергии по тепловым сетям исполнителя для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

 - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i-й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения , больше чем стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя , то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя должно считаться нецелесообразным. Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения  меньше или равна стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя , то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя - целесообразно.

В связи с низкими значениями протяженностей новых тепловых сетей для присоединения перспективных абонентов в городе Оби, на расчетный срок не ожидается значительного увеличения эксплуатационных затрат, связанных с изменением тепловой нагрузки системы теплоснабжения. Поэтому соотношение  для ООО «Центр» принято неизменным. Соответственно можно сделать вывод о том, что перспективные абоненты входят в радиусы эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, за исключением котельной №1, которой потребуется реконструкция.

* 1. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии

Значения приведены в таблице 8.

* 1. Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии

Значения располагаемой тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии приведены в таблице 8. Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности отсутствуют.

* 1. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии

Значения приведены в таблице 8.

* 1. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто

Значения приведены в таблице 8.

* 1. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь

Значения приведены в таблице 9.

Таблица 9. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям

| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ООО «Центр» | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №1 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,000 | 0,569 | 0,542 | 0,542 | 0,542 | 0,542 | 0,542 | 0,542 | 0,542 | 0,542 | 0,542 | 0,542 | 0,542 | 0,542 | 0,542 |
| Потери теплоносителя в тепловых сетях, т/ч | 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 |
| Котельная №2 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,000 | 0,994 | 0,742 | 0,742 | 0,742 | 0,742 | 0,742 | 0,742 | 0,742 | 0,742 | 0,742 | 0,742 | 0,742 | 0,742 | 0,742 |
| Потери теплоносителя в тепловых сетях, т/ч | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 |
| Котельная №3 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,000 | 0,010 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| Потери теплоносителя в тепловых сетях, т/ч | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Котельная №5 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,000 | 0,515 | 0,482 | 0,482 | 0,482 | 0,482 | 0,482 | 0,482 | 0,482 | 0,482 | 0,482 | 0,482 | 0,482 | 0,482 | 0,482 |
| Потери теплоносителя в тепловых сетях, т/ч | 0,336 | 0,336 | 0,336 | 0,336 | 0,336 | 0,336 | 0,336 | 0,336 | 0,336 | 0,336 | 0,336 | 0,336 | 0,336 | 0,336 | 0,336 |
| Котельная №7 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,000 | 0,055 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 |
| Потери теплоносителя в тепловых сетях, 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 |
| Котельная «Аэропорт Толмачёво» | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,000 | 2,453 | 0,963 | 0,963 | 0,963 | Котельная выведена из эксплуатации | | | | | | | | | |
| Потери теплоносителя в тепловых сетях, т/ч | 1,011 | 1,011 | 1,011 | 1,011 | 1,011 |
| Новая газовая БМК ул. ЖКО Аэропорт» | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | Котельная не построена, ввод котельной в эксплуатацию – 2022 год | | | | 0,3225 | 0,3225 | 0,3225 | 0,3225 | 0,3225 | 0,3225 | 0,3225 | 0,3225 | 0,3225 | 0,3225 | 0,3225 |
| Потери теплоносителя в тепловых сетях, т/ч | 0,426 | 0,426 | 0,426 | 0,426 | 0,426 | 0,426 | 0,426 | 0,426 | 0,426 | 0,426 | 0,426 |
| ГАСУСО НСО «Обской ПНИ» | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная «Дом престарелых» | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, 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 |
| Потери теплоносителя в тепловых сетях, т/ч | 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 |
| ОАО «РЖД» | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная ОПМС-19 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,150 | 0,197 | 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 |
| Потери теплоносителя в тепловых сетях, т/ч | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| МУП "Теплосервис" | | | | | | | | | | | | | | | |
| Сети на территории г. Обь | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | - | - | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Потери теплоносителя в тепловых сетях, т/ч | 2,652 | 2,652 | 2,652 | 2,652 | 2,652 | 2,652 | 2,652 | 2,652 | 2,652 | 2,652 | 2,652 | 2,652 | 2,652 | 2,652 | 2,652 |
| Итого по МО г. Обь | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,15 | 4,793 | 3,794 | 3,794 | 3,794 | 2,831 | 2,831 | 2,831 | 2,831 | 2,831 | 2,831 | 2,831 | 2,831 | 2,831 | 2,831 |
| Потери теплоносителя в тепловых сетях, т/ч | 4,884 | 4,884 | 4,884 | 4,884 | 5,311 | 4,299 | 4,299 | 4,299 | 4,299 | 4,299 | 4,299 | 4,299 | 4,299 | 4,299 | 4,299 |

* 1. Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей

Значения приведены в таблице 8.

* 1. Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности

Значения приведены в таблице 8.

* 1. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки

Значения приведены в таблице 8.

1. Существующие и перспективные балансы теплоносителя
   1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Перспективные расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций представлены в таблице 10.

Таблица 10. Перспективные расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности котельных в зонах деятельности ЕТО, тыс. м3

| **Наименование показателя** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ООО «Центр» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №1 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 |
| нормативные утечки теплоносителя | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 |
| 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 |
| Котельная №2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 |
| нормативные утечки теплоносителя | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 |
| 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 |
| Котельная №3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 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 |
| нормативные утечки теплоносителя | 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 |
| 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 |
| Котельная №5 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 |
| нормативные утечки теплоносителя | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 |
| 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 |
| Котельная №7 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 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 |
| нормативные утечки теплоносителя | 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 |
| 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 |
| АО «Аэропорт Толмачёво» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная «Аэропорт Толмачёво» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 8,519 | 8,519 | 8,519 | 8,519 | 8,519 | Котельная выведена из эксплуатации | | | | | | | | | |
| нормативные утечки теплоносителя | 8,519 | 8,519 | 8,519 | 8,519 | 5,679 |  | | | | | | | | | |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |  | | | | | | | | | |
| Новая газовая БМК ул. ЖКО Аэропорт | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | Котельная не построена. Ввод в эксплуатацию в 2022 году | | | | 2,839 | 8,519 | 8,519 | 8,519 | 8,519 | 8,519 | 8,519 | 8,519 | 8,519 | 8,519 | 8,519 |
| нормативные утечки теплоносителя | 2,839 | 8,519 | 8,519 | 8,519 | 8,519 | 8,519 | 8,519 | 8,519 | 8,519 | 8,519 | 8,519 |
| 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 |
| ГАСУСО НСО «Обской ПНИ» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная «Дом престарелых» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 |
| 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 |
| ОАО «РЖД» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная ОПМС-19 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 |
| нормативные утечки теплоносителя | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 |
| 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 |
| МУП "Теплосервис" | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловые сети г.Обь | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 |
| нормативные утечки теплоносителя | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 |
| 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 |
| Итого по МО г. Обь | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 |
| нормативные утечки теплоносителя | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 |
| 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 |

* 1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития схемы теплоснабжения представлен в таблице 11.

Таблица 11. Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети котельных в зонах деятельности ЕТО, тыс. м3

| **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ООО «Центр» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №1 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| Срок службы | лет | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/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 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/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 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 2,099 | 5,877 | 5,725 | 5,725 | 5,712 | 5,619 | 5,847 | 5,847 | 5,847 | 5,847 | 5,847 | 5,847 | 5,847 | 5,847 | 5,847 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 12,790 | 12,790 | 12,790 | 12,790 | 12,790 | 12,790 | 12,790 | 12,790 | 12,790 | 12,790 | 12,790 | 12,790 | 12,790 | 12,790 | 12,790 |
| Доля резерва | % | 85,27% | 85,27% | 85,27% | 85,27% | 85,27% | 85,27% | 85,27% | 85,27% | 85,27% | 85,27% | 85,27% | 85,27% | 85,27% | 85,27% | 85,27% |
| Котельная №2 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Срок службы | лет | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/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 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/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 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 2,099 | 7,925 | 7,443 | 7,443 | 7,495 | 7,495 | 8,083 | 8,083 | 8,083 | 8,083 | 8,083 | 8,083 | 8,083 | 8,083 | 8,083 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 5,354 | 5,354 | 5,354 | 5,354 | 5,354 | 5,354 | 5,354 | 5,354 | 5,354 | 5,354 | 5,354 | 5,354 | 5,354 | 5,354 | 5,354 |
| Доля резерва | % | 53,54% | 53,54% | 53,54% | 53,54% | 53,54% | 53,54% | 53,54% | 53,54% | 53,54% | 53,54% | 53,54% | 53,54% | 53,54% | 53,54% | 53,54% |
| Котельная №3 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Срок службы | лет | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/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 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/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 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/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 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/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 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/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 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 2,099 | 2,200 | 2,206 | 2,206 | 2,206 | 2,206 | 2,206 | 2,206 | 2,206 | 2,206 | 2,206 | 2,206 | 2,206 | 2,206 | 2,206 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,496 | 0,496 | 0,496 | 0,496 | 0,496 | 0,496 | 0,496 | 0,496 | 0,496 | 0,496 | 0,496 | 0,496 | 0,496 | 0,496 | 0,496 |
| Доля резерва | % | 99,25% | 99,25% | 99,25% | 99,25% | 99,25% | 99,25% | 99,25% | 99,25% | 99,25% | 99,25% | 99,25% | 99,25% | 99,25% | 99,25% | 99,25% |
| Котельная №5 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| Срок службы | лет | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 | 2,830 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/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 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/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 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 2,099 | 6,098 | 5,854 | 5,854 | 6,810 | 6,810 | 6,773 | 6,773 | 6,773 | 6,773 | 6,773 | 6,773 | 6,773 | 6,773 | 6,773 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 12,170 | 12,170 | 12,170 | 12,170 | 12,170 | 12,170 | 12,170 | 12,170 | 12,170 | 12,170 | 12,170 | 12,170 | 12,170 | 12,170 | 12,170 |
| Доля резерва | % | 81,13% | 81,13% | 81,13% | 81,13% | 81,13% | 81,13% | 81,13% | 81,13% | 81,13% | 81,13% | 81,13% | 81,13% | 81,13% | 81,13% | 81,13% |
| Котельная №7 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Срок службы | лет | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 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 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 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 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 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 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/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 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/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 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 2,099 | 2,367 | 2,312 | 2,312 | 2,312 | 2,312 | 2,328 | 2,328 | 2,328 | 2,328 | 2,328 | 2,328 | 2,328 | 2,328 | 2,328 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,929 | 0,929 | 0,929 | 0,929 | 0,929 | 0,929 | 0,929 | 0,929 | 0,929 | 0,929 | 0,929 | 0,929 | 0,929 | 0,929 | 0,929 |
| Доля резерва | % | 92,87% | 92,87% | 92,87% | 92,87% | 92,87% | 92,87% | 92,87% | 92,87% | 92,87% | 92,87% | 92,87% | 92,87% | 92,87% | 92,87% | 92,87% |
| АО «Аэропорт Толмачёво» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная «Аэропорт Толмачёво» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - | Котельная выведена из эксплуатации | | | | | | | | | |
| Срок службы | лет | - | - | - | - | - |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 8,519 | 8,519 | 8,519 | 8,519 | 8,519 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 8,519 | 8,519 | 8,519 | 8,519 | 8,519 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 8,519 | 8,519 | 8,519 | 8,519 | 8,519 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 2,099 | 22,301 | 3,779 | 3,779 | 11,021 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - |
| Новая газовая БМК ул. ЖКО Аэропорт | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | Котельная не построена. Ввод в эксплуатацию в 2022 году | | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Срок службы | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 2,120 | 2,120 | 2,120 | 2,120 | 2,120 | 2,120 | 2,120 | 2,120 | 2,120 | 2,120 | 2,120 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ГАСУСО НСО «Обской ПНИ» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная «Дом престарелых» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Срок службы | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/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 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/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 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 2,099 | 2,487 | 2,487 | 2,487 | 2,487 | 2,487 | 2,487 | 2,487 | 2,487 | 2,487 | 2,487 | 2,487 | 2,487 | 2,487 | 2,487 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ОАО «РЖД» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная ОПМС-19 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 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 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/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 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/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 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 2,690 | 2,690 | 2,690 | 2,690 | 2,664 | 2,664 | 2,664 | 2,664 | 2,664 | 2,664 | 2,664 | 2,664 | 2,664 | 2,664 | 2,664 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,364 | 0,364 | 0,364 | 0,364 | 0,364 | 0,364 | 0,364 | 0,364 | 0,364 | 0,364 | 0,364 | 0,364 | 0,364 | 0,364 | 0,364 |
| Доля резерва | % | 72,77% | 72,77% | 72,77% | 72,77% | 72,77% | 72,77% | 72,77% | 72,77% | 72,77% | 72,77% | 72,77% | 72,77% | 72,77% | 72,77% | 72,77% |
| МУП "Теплосервис" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловые сети г. Обь | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Срок службы | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 | 22,345 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/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 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/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 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Итого по МО г. Обь | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 |
| Срок службы | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 | 40,952 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/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 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/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 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 21,578 | 56,143 | 36,716 | 36,716 | 44,927 | 44,834 | 45,628 | 48,787 | 48,787 | 48,787 | 48,787 | 48,787 | 48,787 | 48,787 | 48,787 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 32,103 | 32,103 | 32,103 | 32,103 | 32,103 | 32,103 | 32,103 | 32,103 | 32,103 | 32,103 | 32,103 | 32,103 | 32,103 | 32,103 | 32,103 |
| Доля резерва | % | 76,44% | 76,44% | 76,44% | 76,44% | 76,44% | 76,44% | 76,44% | 76,44% | 76,44% | 76,44% | 76,44% | 76,44% | 76,44% | 76,44% | 76,44% |

1. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа
   1. Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа

В утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения описание вариантов развития систем теплоснабжения отсутствует. В актуализируемой редакции в целом предлагается единый вариант развития систем теплоснабжения, которым предусматривается:

Для повышения эффективности работы централизованной системы теплоснабжения, в составе настоящей Схемы, рассматриваются следующие варианты ее развития:

* вывод из эксплуатации котельной АО «Аэропорт Толмачево» и прекращение теплоснабжение потребителей ул. ЖКО Аэропорт от котельной АО «Аэропорт «Толмачево»;
* строительство в 2021–2022 гг. газовой блочно-модульной котельной мощностью 25МВт и перевод на нее нагрузок жилого фонда по ул. ЖКО Аэропорт;
* присоединение к системам теплоснабжения новых потребителей, и отключение аварийных объектов жилого фонда;
* реконструкция тепловых сетей в технологической зоне действия с источником теплоснабжения ОАО «РЖД» (Котельная ОПМС-19);
* строительство новой угольной котельной для производства тепла на нужды систем отопления жилых домов по ул. Путейцев в 2023 году. Указанные потребители переключаются с котельной ОАО «РЖД» (Котельная ОПМС-19);
* реконструкция тепловых сетей, эксплуатируемых МУП «Теплосервис».
  1. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа

Для производства тепла на нужды системы теплоснабжения жилых зданий предусматривается ввод в эксплуатацию в 2023 году угольной котельной ОПМС-19 ОАО «РЖД» мощностью 2,4МВт, с последующим выводом из эксплуатации действующей котельной ОПМС-19 ОАО «РЖД».

1. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

Мероприятия по строительству, реконструкции, модернизации (техническому перевооружению) котельных в зоне деятельности ЕТО представлены в таблицах 12-14.

Таблица 12. Мероприятия по источникам теплоснабжения (котельной ЖКО аэропорта г. Обь)

| **№ п/п** | **Наименование мероприятия** | **Основные технические характеристики** | | | | **Год начала реализации мероприятия** | **Год окончания реализации мероприятия** | **Источник финансирования** | **Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)** | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **До реализации мер-ия** | **После реализации мер-ия** | **Всего** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** |
| 1 | Строительство газовой котельной ЖКО аэропорта г. Обь Новосибирской области мощностью 25МВт | Установленная мощность | Гкал/ч | 0 | 21,5 | 2021 | 2022 | Средства бюджета НСО | 287 172 | 622 | 286 550 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Таблица 13. Мероприятия по источникам теплоснабжения (Котельная ОПМС-19 ОАО «РЖД»))

| **№ п/п** | **Наименование мероприятия** | **Основные технические характеристики** | | | | **Год начала реализации мероприятия** | **Год окончания реализации мероприятия** | **Источник финансирования** | **Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)** | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **До реализации мер-ия** | **После реализации мер-ия** | **Всего** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** |
| 1 | Строительство угольной котельной ОПМС-19 ОАО «РЖД» мощностью 2,4МВт | Установленная мощность | Гкал/ч | 3,28 | 2,063 | 2022 | 2023 | Средства бюджета НСО | 19 963 |  |  | 19 963 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Таблица 14. Капитальные вложения в реализацию мероприятий по реконструкции, модернизации (техническому перевооружению) котельной ул. ЖКО Аэропорт (зона деятельности АО «Аэропорт Толмачево»), тыс. руб.

| **Стоимость проектов** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПИР и ПСД  Оборудование  Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы | 518,33 | 239926,7 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего капитальные затраты | 0,00 | 239926,7 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Непредвиденные расходы | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| НДС | 103,66 | 47865,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта | 622,00 | 287192,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0,00 | 287192,00 | 287192,00 | 287192,00 | 287192,00 | 287192,00 | 287192,00 | 287192,00 | 287192,00 | 287192,00 | 287192,00 | 287192,00 |

* 1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, 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

Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии отсутствуют.

* 1. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, отсутствуют.

* 1. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения отсутствуют.

* 1. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

Совместная работа источников тепловой энергии не предусматривается.

* 1. 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

В 2017 году АО «Аэропорт «Толмачево» уведомило Администрацию города Обь о намерениях вывести из эксплуатации принадлежащую ему котельную и просило в порядке, определенном постановлением Правительства Российской Федерации от 06.09.2012 № 889, согласовать вывод источника тепловой энергии из эксплуатации. В 2017 году вывод источника из эксплуатации Администрацией г. Обь не был согласован. В последующие годы АО «Аэропорт «Толмачево» неоднократно подтверждало свои намерения о выводе существующего источника тепловой энергии из эксплуатации и отсутствии планов по присоединению потребителей тепловой энергии г. Обь к новому источнику, который АО «Аэропорт «Толмачево» планировало построить. Письмом от 01.07.2021 № 79.01-214 АО «Аэропорт «Толмачево» окончательно подтвердило свои намерения по выводу источника и уведомили Администрацию г. Обь, что отопительный сегодня 2012–2022 гг. будет завершающим, когда АО «Аэропорт «Толмачево» осуществляет теплоснабжение потребителей города.

Для ликвидации возникающего дефицита источников тепловой энергии 01.09.2021 между Администрацией г. Обь Новосибирской области и Министерством жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области было подписано Соглашение № 4 «О предоставлении из областного бюджета Новосибирской области бюджету города Оби Новосибирской области субсидии на реализации мероприятий по модернизации коммунальной инфраструктуры государственной программы Новосибирской области «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Новосибирской области». Целевое назначение субсидии – строительство газовой котельной ЖКО Аэропорта г. Оби Новосибисркой области мощностью 25 МВТ. Планируемый срок ввода новой котельной в эксплуатацию – август 2022 года

По надежности отпуска тепла потребителю новая газовая блочно-модульная котельная относится ко II категории. Установленная производительность котельной – 21,5 Гкал/ч.

Основным топливом для котельной является природный газ высокого давления II категории с низшей теплотой сгорания Qн=7600 ккал/нм³. Максимальный расчетный часовой расход газа на котельную – 3061,3 м³/ч. В котельной предусмотрена установка двух стальных водогрейных котлов марки BOSCH UNIMAT UT-L 54 12600 (2 шт.), тепловой производительностью 12600 кВт каждый. Котлы укомплектованы комбинированными горелками CibUnigas HRX2060 MG.MD.S.RU.A.8.100.EI. В качестве аварийного топлива применяется дизельное топливо. Для этого в котельной устанавливается емкость для хранения дизельного топлива объемом 1,0 м3. Заполнение емкости в котельной осуществляется из двух наружных резервуаров Vобщ.=200 м3. Часовой расход дизельного топлива на котельную составляет – 2227,0 кг/ч. Потребность в холодной воде на подпитку котлового и сетевого контура – 62,9 м3/ч.

* 1. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Предложения по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

* 1. 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

Предложения 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, отсутствуют.

* 1. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценка затрат при необходимости его изменения

***Котельные №1 и №7:***

Теплоноситель – вода с параметрами:

- температура Т1/Т2 – 95/70 °С

- температура Т3/Т4 – 70/40 °С

Регулирование температуры котлового контура котельной предусмотрено погодозависимое, автоматическое и осуществляется пультами управления котлов. Коррекционное регулирование температуры воды системы теплоснабжения осуществляется на котловом контуре с помощью 3-х ходовых клапанов с электроприводом, установленных на подающем трубопроводе котлового контура у каждого теплообменника. Выбор температурного графика обусловлен требованиями систем отопления потребителей.

***Котельная №2:***

Теплоноситель – вода с параметрами:

- температура Т1/Т2 – 95/70 °С

- температура Т3/Т4 – 65/40 °С

Управление котельной – автоматический режим без присутствия персонала по погодозависимым условиям. Выбор температурного графика обусловлен требованиями систем отопления потребителей.

***Котельные №3 и №5:***

Теплоноситель – вода с параметрами:

- температура Т1/Т2 – 95/70 °С

Регулирование температуры котлового контура котельной предусмотрено погодозависимое, автоматическое и осуществляется пультами управления котлов. Коррекционное регулирование температуры воды системы теплоснабжения осуществляется на котловом контуре с помощью 3-х ходовых клапанов с электроприводом, установленных на подающем трубопроводе котлового контура у каждого теплообменника. Выбор температурного графика обусловлен требованиями систем отопления потребителей.

Температурный график 95/70 °С тепловой сети котельных ООО «Центр» представлен на рисунке 3.

***Новая котельная по ул. ЖКО аэропорта:***

Теплоноситель – вода с параметрами:

- температура Т1/Т2 – 95/70 °С

* 1. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

При выполнении расчетов по определению перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии, теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки, в качестве базовых принимались расчетные тепловые нагрузки потребителей.

При составлении перспективного баланса тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения по годам с 2022 г. по 2032 г. включительно, определялся избыток или дефицит тепловой мощности в каждой из указанных систем теплоснабжения.

Далее определялись решения по каждому источнику теплоснабжения в зависимости от того дефицитен или избыточен тепловой баланс в каждой из систем теплоснабжения. По каждому источнику теплоснабжения принимается индивидуальное решение по перспективе его использования в системе теплоснабжения.

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности источников тепловой энергии представлены в таблице 8.

* 1. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Реконструкция существующих или ввод новых источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива не требуется.

1. Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей городского округа
   1. Предложения по строительству и 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)

Предложения отсутствуют.

* 1. Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку

Перечень участков тепловых сетей, необходимых для подключения перспективных потребителей по технологическим зонам действия источников теплоснабжения, представлен в таблицах 18.

Таблица 15. Объемы строительства тепловых сетей в зонах деятельности теплоснабжающих организаций для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей)

| **Наименование начала участка** | **Наименование конца участка** | **Длина участка, м** | **Внутpенний диаметp подающего тpубопpовода, м** | **Внутренний диаметр обратного трубопровода, м** | **Вид прокладки тепловой сети** | **Теплоизоляционный материал под.тр-да** | **Период эксплуатации, лет** | **Капитальные вложения без НДС, тыс. руб** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная №1 | | | | | | | | |
| **отопление** | | | | | | | | |
| ТК-45 | ТК-45-1пр. | 40,00 | 0,100 | 0,100 | Подземная канальная | Пенополиуретан | 2024 | 1270 |
| ТК-25 | ЖСК "Калинина 20"м. ж.д. | 30,00 | 0,100 | 0,100 | Подземная канальная | Пенополиуретан | 2024 | 953 |
| ТК-45-2пр. | ТК-45-3пр. | 65,00 | 0,080 | 0,080 | Подземная канальная | Пенополиуретан | 2024 | 2064 |
| ТК-45-3пр. | ИСК на Октябрьской м.ж.д. №4 | 18,00 | 0,050 | 0,050 | Подземная канальная | Пенополиуретан | 2024 | 507 |
| ТК-45-2пр. | ИСК на Октябрьской м.ж.д. №2 | 19,00 | 0,050 | 0,050 | Подземная канальная | Пенополиуретан | 2024 | 535 |
| ТК-45-2пр. | ИСК на Октябрьской м.ж.д. №3 | 15,00 | 0,050 | 0,050 | Подземная канальная | Пенополиуретан | 2024 | 423 |
| ТК-45-3пр. | ИСК на Октябрьской м.ж.д. №1 | 16,00 | 0,050 | 0,050 | Подземная канальная | Пенополиуретан | 2024 | 451 |
| ТК-45-1пр. | ТК-45-2пр. | 295,00 | 0,100 | 0,100 | Подземная канальная | Пенополиуретан | 2024 | 9369 |
| **ГВС** | | | | | | | | |
| ТК-25 | ЖСК "Калинина 20"м. ж.д. | 30,00 | 0,050 | 0,040 | Подземная канальная | Пенополиуретан | 2024 | 845 |
| ТК-45-2пр. | ТК-45-3пр. | 65,00 | 0,050 | 0,050 | Подземная канальная | Пенополиуретан | 2024 | 1832 |
| ТК-45-1пр. | ТК-45-2пр. | 295,00 | 0,070 | 0,050 | Подземная канальная | Пенополиуретан | 2024 | 9369 |
| ТК-45-2пр. | ИСК на Октябрьской м.ж.д. №2 | 19,00 | 0,050 | 0,040 | Подземная канальная | Пенополиуретан | 2024 | 535 |
| ТК-45-3пр. | ИСК на Октябрьской м.ж.д. №4 | 18,00 | 0,050 | 0,040 | Подземная канальная | Пенополиуретан | 2024 | 507 |
| ТК-45-2пр. | ИСК на Октябрьской м.ж.д. №3 | 15,00 | 0,050 | 0,040 | Подземная канальная | Пенополиуретан | 2024 | 423 |
| ТК-45 | ТК-45-1пр. | 40,00 | 0,100 | 0,080 | Подземная канальная | Пенополиуретан | 2024 | 1270 |
| ТК-45-3пр. | ИСК на Октябрьской м.ж.д. №1 | 16,00 | 0,050 | 0,040 | Подземная канальная | Пенополиуретан | 2024 | 451 |
| Котельная №2 | | | | | | | | |
| **отопление** | | | | | | | | |
| УТ-2 | Геодезическая, Спортивный комплекс | 100,00 | 0,125 | 0,125 | Подземная канальная | Пенополиуретан | 2023 | 4713 |
| УТ-2 | Геодезическая, Спортивный комплекс | 100,00 | 0,150 | 0,150 | Подземная канальная | Пенополиуретан | 2023 | 4713 |
| УТ-2 | Бассейн ул.Геодезическая | 20,00 | 0,070 | 0,070 | Подземная канальная | Пенополиуретан | 2024 | 635 |
| ТК-2 | ул. Геодезическая, 76 | 18,00 | 0,100 | 0,100 | Подземная канальная | Пенополиуретан | 2023 | 572 |
| УТ-2 | Геодезическая, Спортивный комплекс | 20,00 | 0,040 | 0,040 | Подземная канальная | Пенополиуретан | 2023 | 564 |
| ТК-41 | Геодезическая, Админ. Зем. Участок 27, 28 | 35,00 | 0,070 | 0,070 | Подземная канальная | Пенополиуретан | 2024 | 1112 |
| УТ-8 | ул. Большая, 23 | 270,77 | 0,080 | 0,080 | Подземная канальная | Пенополиуретан | 2023 | 8600 |
| УТ3 | пер. Байдукова Админ. зем. Участок 6 | 16,00 | 0,050 | 0,050 | Подземная канальная | Пенополиуретан | 2024 | 451 |
| **ГВС** | | | | | | | | |
| УТ-2 | Геодезическая, Спортивный комплекс | 100,00 | 0,040 | 0,040 | Подземная канальная | Пенополиуретан | 2023 | 2818 |
| УТ-2 | Геодезическая, Спортивный комплекс | 100,00 | 0,100 | 0,070 | Подземная канальная | Пенополиуретан | 2023 | 3176 |
| УТ-2 | Бассейн ул.Геодезическая | 20,00 | 0,050 | 0,040 | Подземная канальная | Пенополиуретан | 2024 | 564 |
| ТК-2 | ул. Геодезическая, 76 | 18,00 | 0,065 | 0,050 | Подземная канальная | Пенополиуретан | 2023 | 572 |
| УТ-8 | ул. Большая, 23 (магазин Мария-Ра) | 270,77 | 0,040 | 0,040 | Подземная канальная | Пенополиуретан | 2023 | 7630 |
| УТ-7 | УТ-8 | 42,50 | 0,040 | 0,040 | Подземная канальная | Пенополиуретан | 2023 | 1198 |
| Новая газовая БМК ул. ЖКО Аэропорт | | | | | | | | |
| УТ3 | пер. Байдукова Админ. зем. Участок 6 | 16 | 0,05 | 0,05 | Подземная канальная | Пенополиуретан | 2024 | 451 |
| УП2 | УТ-7(пр.) | 200 | 0,4 | 0,4 | Подземная канальная | Пенополиуретан | 2024 | 17655 |
| Новая котельная | УП2 | 130 | 0,4 | 0,4 | Надземная | Пенополиуретан | 2024 | 9958 |
| Новая котельная | УТ100 | 130 | 0,4 | 0,4 | Надземная | Пенополиуретан | 2024 | 9958 |

* 1. Предложения по строительству и 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

Предложения отсутствуют.

* 1. Предложения по строительству и 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

С целью повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения при реконструкции и строительстве новых тепловых сетей предусматривается применение трубопроводов в ППУ изоляции.

* 1. Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения не требуется.

Перечень участков подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса представлен в таблице 16.

Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них представлены в таблицах 17-19.

Таблица 16. Перечень участков подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

| **Источник** | **Наименование начала участка** | **Наименование конца участка** | **Длина участка, м** | **Год строительства/ реконструкции** | **Условный диаметp подающего тpубопpовода, м** | **Условный диаметр обратного трубопровода, м** | **Вид прокладки тепловой сети** | **Теплоизоляционный материал** | **Капитальные вложения без НДС, тыс. руб** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Новая газовая БМК ул. ЖКО Аэропорт (бывшая зона действия котельной АО "Аэропорт «Толмачево" | | | | | | | | | |
| Новая газовая БМК ул. ЖКО Аэропорт | Сети отопления | | | | | | | | |
| УТ-34в | Стр. ул. Ломоносова, 11 | 107,15 | 2022-2032 | 0,133 | 0,133 | Подземная канальная | ППУ | 3089,394 |
| УТ-11 | УТ-12 | 84,01 | 2022-2032 | 0,3 | 0,3 | Подземная канальная | ППУ | 4266,452 |
| УТ-12 | ул. Военный городок, 101 | 55,22 | 2022-2032 | 0,05 | 0,05 | Подземная канальная | ППУ | 780,904 |
| УТ-37а | УТ-37в | 45,43 | 2022-2032 | 0,04 | 0,04 | Подземная канальная | ППУ | 521,919 |
| УТ-37а | УТ-37б | 51,37 | 2022-2032 | 0,125 | 0,125 | Подземная канальная | ППУ | 1481,121 |
| УТ-38 | УТ-36 | 61,63 | 2022-2032 | 0,15 | 0,15 | Подземная канальная | ППУ | 1983,232 |
| УТ-37 | ул. ЖКО Аэропорта, 18 | 84,44 | 2022-2032 | 0,1 | 0,1 | Подземная канальная | ППУ | 2314,334 |
| УТ-37 | ул. ЖКО Аэропорта, 18/1 | 47,54 | 2022-2032 | 0,07 | 0,07 | Подземная канальная | ППУ | 924,569 |
| УТ-37 | УТ-37а | 80,31 | 2022-2032 | 0,15 | 0,15 | Подземная канальная | ППУ | 2584,348 |
| УТ-36 | УТ-37 | 63,58 | 2022-2032 | 0,15 | 0,15 | Подземная канальная | ППУ | 2045,983 |
| УТ-22 | УТ-23а | 112,77 | 2022-2032 | 0,25 | 0,25 | Подземная канальная | ППУ | 5388,876 |
| УТ-29 | УТ-21 | 121,61 | 2022-2032 | 0,219 | 0,219 | Подземная канальная | ППУ | 4681,538 |
| УТ-34в | Рынок | 32,56 | 2022-2032 | 0,089 | 0,089 | Подземная канальная | ППУ | 719,625 |
| УТ-10 | ул. ЖКО Аэропорта, 4 | 87,81 | 2022-2032 | 0,05 | 0,05 | Подземная канальная | ППУ | 1241,782 |
| УТ-37б | ул.Ломоносова, 7 | 72,98 | 2022-2032 | 0,05 | 0,05 | Подземная канальная | ППУ | 1032,061 |
| УТ-37б | ул.Ломоносова, 20/1 | 14,79 | 2022-2032 | 0,1 | 0,1 | Подземная канальная | ППУ | 405,365 |
| УТ-22 | ул. Ломоносова, 24 | 60,21 | 2022-2032 | 0,1 | 0,1 | Подземная канальная | ППУ | 1650,237 |
| УТ-34а | Маг. ул. Ломоносова, 48 | 78,77 | 2022-2032 | 0,05 | 0,05 | Подземная канальная | ППУ | 1113,941 |
| УТ-38 | ул. ЖКО Аэропорта, 19А | 40,42 | 2022-2032 | 0,05 | 0,05 | Подземная канальная | ППУ | 571,607 |
| УТ-50 | ул. ЖКО Аэропорта, 27 | 181,44 | 2022-2032 | 0,1 | 0,1 | Подземная канальная | ППУ | 4972,913 |
| УТ-49 | УТ-50 | 40,83 | 2022-2032 | 0,1 | 0,1 | Надземная | ППУ | 646,439 |
| УТ-47(120) | УТ-49 | 714,32 | 2022-2032 | 0,1 | 0,1 | Надземная | ППУ | 11309,437 |
| Новая котельная пос.Авиаторов | УТ-40 | 43,27 | 2022-2032 | 0,4 | 0,4 | Подземная канальная | ППУ | 3022,372 |
| УТ-40 | УТ-39 | 36,54 | 2022-2032 | 0,25 | 0,25 | Подземная канальная | ППУ | 1746,116 |
| УТ-39 | ЦТП-1 | 84,67 | 2022-2032 | 0,25 | 0,25 | Подземная канальная | ППУ | 4046,077 |
| ЦТП-1 | ЦТП-1 | 13,61 | 2022-2032 | 0,25 | 0,25 | Подземная канальная | ППУ | 650,373 |
| ЦТП-1 | ЦТП-1 | 3,58 | 2022-2032 | 0,2 | 0,2 | Подземная канальная | ППУ | 137,817 |
| УТ-30 | ул. ЖКО Аэропорта, 20 | 11,28 | 2022-2032 | 0,219 | 0,219 | Подземная канальная | ППУ | 434,239 |
| УТ-3 | УТ-4 | 78,11 | 2022-2032 | 0,15 | 0,15 | Подземная канальная | ППУ | 2513,553 |
| УТ-4 | УТ-6 | 49,79 | 2022-2032 | 0,15 | 0,15 | Подземная канальная | ППУ | 1602,225 |
| УТ-6 | ул. ЖКО Аэропорта, 6 | 18,66 | 2022-2032 | 0,1 | 0,1 | Подземная канальная | ППУ | 511,434 |
| УТ-6 | ул. ЖКО Аэропорта, 1 | 42,7 | 2022-2032 | 0,08 | 0,08 | Подземная канальная | ППУ | 943,734 |
| УТ-6 | УТ-7 | 66,68 | 2022-2032 | 0,15 | 0,15 | Подземная канальная | ППУ | 2145,740 |
| УТ-7 | ул. ЖКО Аэропорта, 5 | 18,85 | 2022-2032 | 0,1 | 0,1 | Подземная канальная | ППУ | 516,641 |
| УТ-6 | Торговый павильон | 97,44 | 2022-2032 | 0,07 | 0,07 | Подземная канальная | ППУ | 1895,035 |
| УТ-4 | ул. ЖКО Аэропорта, 7 | 106,06 | 2022-2032 | 0,1 | 0,1 | Подземная канальная | ППУ | 2906,896 |
| УТ-7 | ул. ЖКО Аэропорта, 2 | 30,02 | 2022-2032 | 0,1 | 0,1 | Подземная канальная | ППУ | 822,789 |
| УТ-7 | УТ-8 | 33,8 | 2022-2032 | 0,15 | 0,15 | Подземная канальная | ППУ | 1087,672 |
| УТ-10 | ул. ЖКО Аэропорта, 19 | 35,33 | 2022-2032 | 0,1 | 0,1 | Подземная канальная | ППУ | 968,326 |
| УТ-11 | УТ-38 | 110,84 | 2022-2032 | 0,15 | 0,15 | Подземная канальная | ППУ | 3566,793 |
| УТ-43 | УТ-22 | 88,27 | 2022-2032 | 0,25 | 0,25 | Подземная канальная | ППУ | 4218,108 |
| УТ-37в | ул. ЖКО Аэропорта, 25/2 | 5,41 | 2022-2032 | 0,04 | 0,04 | Подземная канальная | ППУ | 62,152 |
| УТ-37в | Сбербанк | 34,53 | 2022-2032 | 0,04 | 0,04 | Подземная канальная | ППУ | 396,695 |
| УТ-29 | УТ-30 | 60,36 | 2022-2032 | 0,219 | 0,219 | Подземная канальная | ППУ | 2323,638 |
| УТ-30 | №4 Солнышко | 25,17 | 2022-2032 | 0,04 | 0,04 | Подземная канальная | ППУ | 289,164 |
| УТ-30 | №4 Солнышко | 67,34 | 2022-2032 | 0,089 | 0,089 | Подземная канальная | ППУ | 1488,315 |
| УТ-33 | УТ-35 | 51,22 | 2022-2032 | 0,2 | 0,2 | Подземная канальная | ППУ | 1971,782 |
| УТ-35 | ул. ЖКО Аэропорта, 17 | 15,47 | 2022-2032 | 0,1 | 0,1 | Подземная канальная | ППУ | 424,002 |
| УТ-35 | УТ-36 | 43,09 | 2022-2032 | 0,2 | 0,2 | Подземная канальная | ППУ | 1658,807 |
| УТ-33 | УТ-34 | 29,16 | 2022-2032 | 0,133 | 0,133 | Подземная канальная | ППУ | 840,753 |
| УТ-34 | ул. ЖКО Аэропорта, 16 | 19,02 | 2022-2032 | 0,108 | 0,108 | Подземная канальная | ППУ | 521,301 |
| УТ-29 | УТ-32 | 40,88 | 2022-2032 | 0,273 | 0,273 | Подземная канальная | ППУ | 1953,509 |
| УТ-32 | УТ-33 | 40,55 | 2022-2032 | 0,273 | 0,273 | Подземная канальная | ППУ | 1937,740 |
| УТ-32 | ул. ЖКО Аэропорта, 8 | 9,57 | 2022-2032 | 0,108 | 0,108 | Подземная канальная | ППУ | 262,295 |
| УТ-8 | УТ-10 | 62,74 | 2022-2032 | 0,25 | 0,25 | Подземная канальная | ППУ | 2998,121 |
| УТ-11 | м-н Ярче | 28,32 | 2022-2032 | 0,04 | 0,04 | Подземная канальная | ППУ | 325,352 |
| УТ-8 | УТ-9 | 38,37 | 2022-2032 | 0,25 | 0,25 | Подземная канальная | ППУ | 1833,565 |
| УТ-9 | ул. ЖКО Аэропорта, 4 | 19,8 | 2022-2032 | 0,08 | 0,08 | Подземная канальная | ППУ | 437,610 |
| УТ-9 | ул. ЖКО Аэропорта, 3 | 28,73 | 2022-2032 | 0,08 | 0,08 | Подземная канальная | ППУ | 634,976 |
| УТ-9 | УТ-11 | 58,81 | 2022-2032 | 0,25 | 0,25 | Подземная канальная | ППУ | 2810,320 |
| УТ-11 | ул. ЖКО Аэропорта, 25/1 | 22,88 | 2022-2032 | 0,1 | 0,1 | Подземная канальная | ППУ | 627,096 |
| УТ-15 | УТ-16 | 30,53 | 2022-2032 | 0,2 | 0,2 | Подземная канальная | ППУ | 1175,293 |
| УТ-16 | УТ-17 | 89,06 | 2022-2032 | 0,15 | 0,15 | Подземная канальная | ППУ | 2865,920 |
| УТ-16 | ул. ЖКО Аэропорта, 26/2 | 12,16 | 2022-2032 | 0,1 | 0,1 | Подземная канальная | ППУ | 333,282 |
| УТ-16 | ул. ЖКО Аэропорта, 26/2к1 | 12,83 | 2022-2032 | 0,05 | 0,05 | Подземная канальная | ППУ | 181,438 |
| УТ-12 | ул. ЖКО Аэропорта, 26/1 | 32,59 | 2022-2032 | 0,1 | 0,1 | Подземная канальная | ППУ | 893,228 |
| УТ-17 | УТ-18 | 57,31 | 2022-2032 | 0,15 | 0,15 | Подземная канальная | ППУ | 1844,216 |
| УТ-12 | УТ-15 | 122,29 | 2022-2032 | 0,2 | 0,2 | Подземная канальная | ППУ | 4707,716 |
| УТ-15 | УТ-14 | 9,53 | 2022-2032 | 0,15 | 0,15 | Подземная канальная | ППУ | 306,672 |
| УТ-14 | УТ-13 | 52,07 | 2022-2032 | 0,15 | 0,15 | Подземная канальная | ППУ | 1675,595 |
| УТ-13 | ул. ЖКО Аэропорта, 26 | 10,49 | 2022-2032 | 0,1 | 0,1 | Подземная канальная | ППУ | 287,510 |
| УТ-13 | ул. ЖКО аэропорта, 25б | 73,31 | 2022-2032 | 0,025 | 0,025 | Подземная канальная | ППУ | 550,450 |
| УТ-14 | УТ-13/2 | 98,76 | 2022-2032 | 0,15 | 0,15 | Подземная канальная | ППУ | 3178,063 |
| УТ-17 | ул. ЖКО Аэропорта, 32 | 18,93 | 2022-2032 | 0,1 | 0,1 | Подземная канальная | ППУ | 518,834 |
| УТ-18 | ул. ЖКО Аэропорта, 28 | 112,45 | 2022-2032 | 0,125 | 0,125 | Подземная канальная | ППУ | 3242,206 |
| УТ-18 | ул. ЖКО Аэропорта, 28/1 | 43,62 | 2022-2032 | 0,08 | 0,08 | Подземная канальная | ППУ | 964,067 |
| УТ-18 | ул. ЖКО Аэропорта, 28 | 30,18 | 2022-2032 | 0,15 | 0,15 | Подземная канальная | ППУ | 971,182 |
| УТ-18 | ул. ЖКО Аэропорта, 28 | 79,97 | 2022-2032 | 0,15 | 0,15 | Подземная канальная | ППУ | 2573,407 |
| УТ-13/2 | ул. ЖКО Аэропорта, 30 | 36,92 | 2022-2032 | 0,1 | 0,1 | Подземная канальная | ППУ | 1011,904 |
| УТ-13/2 | Школа №60 | 39 | 2022-2032 | 0,1 | 0,1 | Подземная канальная | ППУ | 1068,913 |
| УТ-42 | УТ-43 | 82,16 | 2022-2032 | 0,3 | 0,3 | Подземная канальная | ППУ | 4172,500 |
| УТ-41 | УТ-42 | 218,87 | 2022-2032 | 0,3 | 0,3 | Подземная канальная | ППУ | 11115,323 |
| УТ-44 | УТ-43 | 121,9 | 2022-2032 | 0,4 | 0,4 | Подземная канальная | ППУ | 8514,608 |
| УТ-45 | Автосервис ул.Мозжерина, 1в | 20,97 | 2022-2032 | 0,05 | 0,05 | Подземная канальная | ППУ | 296,551 |
| УТ-45 | Парковка ул.Мозжерина, 3 | 79 | 2022-2032 | 0,08 | 0,08 | Подземная канальная | ППУ | 1746,018 |
| УТ-44 | УТ-45 | 127,6 | 2022-2032 | 0,4 | 0,4 | Подземная канальная | ППУ | 8912,748 |
| УТ-48(119) | Автосалон Омский тракт, 1/2 | 51,73 | 2022-2032 | 0,125 | 0,125 | Подземная канальная | ППУ | 1491,501 |
| УТ-47(120) | УТ-48(119) | 80 | 2022-2032 | 0,5 | 0,5 | Подземная канальная | ППУ | 6541,971 |
| УТ-46 | УТ-47(120) | 78,53 | 2022-2032 | 0,5 | 0,5 | Подземная канальная | ППУ | 6421,762 |
| УТ-45 | УТ-46 | 189,87 | 2022-2032 | 0,4 | 0,4 | Подземная канальная | ППУ | 13262,253 |
| УТ-38 | ул. ЖКО Аэропорта, 25 | 18,21 | 2022-2032 | 0,15 | 0,15 | Подземная канальная | ППУ | 585,992 |
| УТ-10 | УТ-3 | 121,37 | 2022-2032 | 0,25 | 0,25 | Подземная канальная | ППУ | 5799,839 |
| УТ-1 | УТ-3 | 16,95 | 2022-2032 | 0,25 | 0,25 | Подземная канальная | ППУ | 809,980 |
| УТ-1 | Хоз. Корпус ЖКО | 25,37 | 2022-2032 | 0,1 | 0,1 | Подземная канальная | ППУ | 695,342 |
| УТ-1 | ЦТП-1 | 6,87 | 2022-2032 | 0,25 | 0,25 | Подземная канальная | ППУ | 328,293 |
| УТ-19 | УТ-1 | 36,1 | 2022-2032 | 0,2 | 0,2 | Подземная канальная | ППУ | 1389,717 |
| УТ-19 | ул. Военный городок, 21 | 7,93 | 2022-2032 | 0,1 | 0,1 | Подземная канальная | ППУ | 217,346 |
| УТ-20 | УТ-19 | 79,58 | 2022-2032 | 0,219 | 0,219 | Подземная канальная | ППУ | 3063,538 |
| УТ-20 | ул. ЖКО Аэропорта, 23 | 12,11 | 2022-2032 | 0,108 | 0,108 | Подземная канальная | ППУ | 331,911 |
| УТ-21 | УТ-20 | 55,19 | 2022-2032 | 0,219 | 0,219 | Подземная канальная | ППУ | 2124,612 |
| УТ-21 | ул. ЖКО Аэропорта, 22 | 16,62 | 2022-2032 | 0,108 | 0,108 | Подземная канальная | ППУ | 455,521 |
| УТ-29 | ул. ЖКО Аэропорта, 9 | 48,02 | 2022-2032 | 0,108 | 0,108 | Подземная канальная | ППУ | 1316,134 |
| УТ-40 | УТ-41 | 144,6 | 2022-2032 | 0,3 | 0,3 | Подземная канальная | ППУ | 7343,518 |
| УТ-34в | Хартман | 10,87 | 2022-2032 | 0,089 | 0,089 | Подземная канальная | ППУ | 240,243 |
| УТ-34б | УТ-34в | 99,53 | 2022-2032 | 0,133 | 0,133 | Подземная канальная | ППУ | 2869,691 |
| УТ-34б | ул. ЖКО Аэропорта, 15 | 13,02 | 2022-2032 | 0,108 | 0,108 | Подземная канальная | ППУ | 356,853 |
| УТ-34а | УТ-34б | 25,89 | 2022-2032 | 0,133 | 0,133 | Подземная канальная | ППУ | 746,471 |
| УТ-34 | УТ-34а | 59,42 | 2022-2032 | 0,133 | 0,133 | Подземная канальная | ППУ | 1713,222 |
| УТ-27 | УТ-29 | 73,55 | 2022-2032 | 0,273 | 0,273 | Подземная канальная | ППУ | 3514,692 |
| УТ-27 | Детский сад №3 | 20,43 | 2022-2032 | 0,089 | 0,089 | Подземная канальная | ППУ | 451,534 |
| УТ-25 | УТ-27 | 62,37 | 2022-2032 | 0,273 | 0,273 | Подземная канальная | ППУ | 2980,440 |
| УТ-23 | ул. ЖКО Аэропорта, 14 | 56,07 | 2022-2032 | 0,1 | 0,1 | Подземная канальная | ППУ | 1536,768 |
| УТ-27 | ул. ЖКО Аэропорта, 10 | 47,18 | 2022-2032 | 0,089 | 0,089 | Подземная канальная | ППУ | 1042,749 |
| УТ-25-1 | ул. ЖКО Аэропорта, 11 | 31,27 | 2022-2032 | 0,089 | 0,089 | Подземная канальная | ППУ | 691,114 |
| УТ-25-1 | ул. ЖКО Аэропорта, 12 | 22,86 | 2022-2032 | 0,089 | 0,089 | Подземная канальная | ППУ | 505,240 |
| УТ-25 | УТ-25-1 | 28,63 | 2022-2032 | 0,108 | 0,108 | Подземная канальная | ППУ | 784,692 |
| УТ-23 | УТ-25 | 45,57 | 2022-2032 | 0,25 | 0,25 | Подземная канальная | ППУ | 2177,628 |
| УТ-23а | УТ-23 | 19,83 | 2022-2032 | 0,25 | 0,25 | Подземная канальная | ППУ | 947,605 |
| УТ-23а | ул. ЖКО Аэропорта, 13 | 29,91 | 2022-2032 | 0,1 | 0,1 | Подземная канальная | ППУ | 819,774 |
| УТ-22 | ЦТП-2 | 12,84 | 2022-2032 | 0,25 | 0,25 | Подземная канальная | ППУ | 613,578 |
| Сети ГВС | | | | | | | | |
| УТ-38 | УТ-36 | 61,63 | 2022-2032 | 0,15 | 0,1 | Подземная канальная | ППУ | 1983,232 |
| УТ-22 | ул. Ломоносова, 24 | 60,21 | 2022-2032 | 0,1 | 0,05 | Подземная канальная | ППУ | 1650,237 |
| УТ-22 | УТ-23а | 112,77 | 2022-2032 | 0,2 | 0,15 | Подземная канальная | ППУ | 4341,231 |
| УТ-11 | УТ-12 | 84,01 | 2022-2032 | 0,2 | 0,15 | Подземная канальная | ППУ | 3234,076 |
| УТ-37б | ул.Ломоносова, 7 | 72,98 | 2022-2032 | 0,125 | 0,125 | Подземная канальная | ППУ | 2104,190 |
| УТ-37 | ул. ЖКО Аэропорта, 18 | 84,44 | 2022-2032 | 0,08 | 0,05 | Подземная канальная | ППУ | 1866,250 |
| УТ-37 | ул. ЖКО Аэропорта, 18/1 | 47,54 | 2022-2032 | 0,065 | 0,065 | Подземная канальная | ППУ | 924,569 |
| УТ-37 | УТ-37а | 80,31 | 2022-2032 | 0,125 | 0,125 | Подземная канальная | ППУ | 2315,532 |
| УТ-36 | УТ-37 | 63,58 | 2022-2032 | 0,15 | 0,15 | Подземная канальная | ППУ | 2045,983 |
| УТ-38 | ул. ЖКО Аэропорта, 19А | 40,42 | 2022-2032 | 0,04 | 0,04 | Подземная канальная | ППУ | 464,362 |
| УТ-29 | УТ-21 | 121,61 | 2022-2032 | 0,15 | 0,08 | Подземная канальная | ППУ | 3913,368 |
| УТ-37а | УТ-37в | 45,43 | 2022-2032 | 0,025 | 0,025 | Подземная канальная | ППУ | 341,112 |
| УТ-12 | ул. Военный городок, 101 | 55,22 | 2022-2032 | 0,05 | 0,05 | Подземная канальная | ППУ | 780,904 |
| УТ-37а | УТ-37б | 51,37 | 2022-2032 | 0,125 | 0,125 | Подземная канальная | ППУ | 1481,121 |
| УТ-10 | УТ-3 | 121,37 | 2022-2032 | 0,2 | 0,15 | Подземная канальная | ППУ | 4672,299 |
| УТ-30 | ул. ЖКО Аэропорта, 20 | 11,28 | 2022-2032 | 0,15 | 0,08 | Подземная канальная | ППУ | 362,987 |
| УТ-3 | УТ-4 | 78,11 | 2022-2032 | 0,05 | 0,05 | Подземная канальная | ППУ | 1104,608 |
| УТ-29 | ул. ЖКО Аэропорта, 9 | 48,02 | 2022-2032 | 0,1 | 0,05 | Подземная канальная | ППУ | 1316,134 |
| ЦТП-1 | УТ-1 | 16,92 | 2022-2032 | 0,15 | 0,08 | Подземная канальная | ППУ | 544,480 |
| УТ-6 | Торговый павильон | 97,44 | 2022-2032 | 0,025 | 0,025 | Подземная канальная | ППУ | 731,631 |
| УТ-4 | УТ-6 | 49,79 | 2022-2032 | 0,1 | 0,1 | Подземная канальная | ППУ | 1364,646 |
| УТ-6 | ул. ЖКО Аэропорта, 6 | 18,66 | 2022-2032 | 0,1 | 0,1 | Подземная канальная | ППУ | 511,434 |
| УТ-6 | ул. ЖКО Аэропорта, 1 | 42,7 | 2022-2032 | 0,08 | 0,08 | Подземная канальная | ППУ | 943,734 |
| УТ-6 | УТ-7 | 66,68 | 2022-2032 | 0,1 | 0,1 | Подземная канальная | ППУ | 1827,567 |
| УТ-7 | ул. ЖКО Аэропорта, 5 | 18,85 | 2022-2032 | 0,1 | 0,1 | Подземная канальная | ППУ | 516,641 |
| УТ-4 | ул. ЖКО Аэропорта, 7 | 106,06 | 2022-2032 | 0,1 | 0,1 | Подземная канальная | ППУ | 2906,896 |
| УТ-10 | ул. ЖКО Аэропорта, 19 | 35,33 | 2022-2032 | 0,05 | 0,04 | Подземная канальная | ППУ | 499,626 |
| УТ-33 | УТ-34 | 29,16 | 2022-2032 | 0,1 | 0,05 | Подземная канальная | ППУ | 799,218 |
| УТ-38 | ул. ЖКО Аэропорта, 25 | 18,21 | 2022-2032 | 0,1 | 0,05 | Подземная канальная | ППУ | 499,100 |
| УТ-37в | ул. ЖКО Аэропорта, 25/2 | 5,41 | 2022-2032 | 0,025 | 0,025 | Подземная канальная | ППУ | 40,621 |
| УТ-37в | Сбербанк | 34,53 | 2022-2032 | 0,025 | 0,025 | Подземная канальная | ППУ | 259,269 |
| УТ-29 | УТ-30 | 60,36 | 2022-2032 | 0,2 | 0,15 | Подземная канальная | ППУ | 2323,638 |
| УТ-30 | №4 Солнышко | 67,34 | 2022-2032 | 0,08 | 0 | Подземная канальная | ППУ | 1488,315 |
| УТ-33 | УТ-35 | 51,22 | 2022-2032 | 0,15 | 0,1 | Подземная канальная | ППУ | 1648,242 |
| УТ-35 | ул. ЖКО Аэропорта, 17 | 15,47 | 2022-2032 | 0,08 | 0,05 | Подземная канальная | ППУ | 341,910 |
| УТ-25 | УТ-27 | 62,37 | 2022-2032 | 0,2 | 0,15 | Подземная канальная | ППУ | 2401,016 |
| УТ-34 | ул. ЖКО Аэропорта, 16 | 19,02 | 2022-2032 | 0,1 | 0,05 | Подземная канальная | ППУ | 521,301 |
| УТ-29 | УТ-32 | 40,88 | 2022-2032 | 0,15 | 0,1 | Подземная канальная | ППУ | 1315,504 |
| УТ-32 | УТ-33 | 40,55 | 2022-2032 | 0,15 | 0,1 | Подземная канальная | ППУ | 1304,885 |
| УТ-32 | ул. ЖКО Аэропорта, 8 | 11,73 | 2022-2032 | 0,1 | 0,05 | Подземная канальная | ППУ | 321,496 |
|  | УТ-38 | 110,84 | 2022-2032 | 0,15 | 0,1 | Подземная канальная | ППУ | 3566,793 |
| УТ-8 | УТ-10 | 62,74 | 2022-2032 | 0,2 | 0,15 | Подземная канальная | ППУ | 2415,259 |
| УТ-11 | м-н Ярче | 28,32 | 2022-2032 | 0,025 | 0,025 | Подземная канальная | ППУ | 212,641 |
| УТ-7 | ул. ЖКО Аэропорта, 2 | 30,02 | 2022-2032 | 0,1 | 0,1 | Подземная канальная | ППУ | 822,789 |
| УТ-7 | УТ-8 | 33,8 | 2022-2032 | 0,1 | 0,1 | Подземная канальная | ППУ | 926,391 |
| УТ-8 | УТ-9 | 38,37 | 2022-2032 | 0,2 | 0,2 | Подземная канальная | ППУ | 1477,104 |
| УТ-9 | ул. ЖКО Аэропорта, 4 | 19,8 | 2022-2032 | 0,08 | 0,08 | Подземная канальная | ППУ | 437,610 |
| УТ-9 | ул. ЖКО Аэропорта, 3 | 28,73 | 2022-2032 | 0,08 | 0,08 | Подземная канальная | ППУ | 634,976 |
| УТ-9 | УТ-11 | 58,81 | 2022-2032 | 0,2 | 0,2 | Подземная канальная | ППУ | 2263,969 |
| УТ-15 | УТ-16 | 30,53 | 2022-2032 | 0,2 | 0,1 | Подземная канальная | ППУ | 1175,293 |
| УТ-16 | УТ-17 | 89,06 | 2022-2032 | 0,15 | 0,08 | Подземная канальная | ППУ | 2865,920 |
| УТ-16 | ул. ЖКО Аэропорта, 26/2 | 14,16 | 2022-2032 | 0,1 | 0,1 | Подземная канальная | ППУ | 388,098 |
| УТ-16 | ул. ЖКО Аэропорта, 26/2к1 | 10,89 | 2022-2032 | 0,04 | 0,04 | Подземная канальная | ППУ | 125,109 |
| УТ-12 | УТ-15 | 122,29 | 2022-2032 | 0,2 | 0,1 | Подземная канальная | ППУ | 4707,716 |
| УТ-17 | УТ-18 | 57,31 | 2022-2032 | 0,15 | 0,08 | Подземная канальная | ППУ | 1844,216 |
| УТ-15 | УТ-14 | 9,53 | 2022-2032 | 0,1 | 0,05 | Подземная канальная | ППУ | 261,199 |
| УТ-14 | УТ-13 | 52,07 | 2022-2032 | 0,1 | 0,05 | Подземная канальная | ППУ | 1427,136 |
| УТ-13 | ул. ЖКО Аэропорта, 26 | 10,49 | 2022-2032 | 0,1 | 0,05 | Подземная канальная | ППУ | 287,510 |
| УТ-14 | УТ-13/2 | 98,76 | 2022-2032 | 0,1 | 0,05 | Подземная канальная | ППУ | 2706,817 |
| УТ-17 | ул. ЖКО Аэропорта, 32 | 18,93 | 2022-2032 | 0,1 | 0 | Подземная канальная | ППУ | 518,834 |
| УТ-12 | ул. ЖКО Аэропорта, 26/1 | 32,59 | 2022-2032 | 0,08 | 0,08 | Подземная канальная | ППУ | 720,288 |
| УТ-11 | ул. ЖКО Аэропорта, 25/1 | 22,88 | 2022-2032 | 0,08 | 0,08 | Подземная канальная | ППУ | 505,682 |
| УТ-11 | - | 0,1 | 2022-2032 | 0,15 | 0,1 | Подземная канальная | ППУ | 3,218 |
| УТ-18 | ул. ЖКО Аэропорта, 28 | 79,97 | 2022-2032 | 0,15 | 0,08 | Подземная канальная | ППУ | 2573,407 |
| УТ-18 | ул. ЖКО Аэропорта, 28 | 30,18 | 2022-2032 | 0,15 | 0,08 | Подземная канальная | ППУ | 971,182 |
| УТ-18 | ул. ЖКО Аэропорта, 28 | 112,45 | 2022-2032 | 0,15 | 0,08 | Подземная канальная | ППУ | 3618,602 |
| УТ-13/2 | ул. ЖКО Аэропорта, 30 | 36,92 | 2022-2032 | 0,1 | 0,1 | Подземная канальная | ППУ | 1011,904 |
| УТ-13/2 | Школа №60 | 39 | 2022-2032 | 0,1 | 0,05 | Подземная канальная | ППУ | 1068,913 |
| УТ-23 | ул. ЖКО Аэропорта, 14 | 56,07 | 2022-2032 | 0,08 | 0,05 | Подземная канальная | ППУ | 1239,231 |
| УТ-27 | ул. ЖКО Аэропорта, 10 | 47,18 | 2022-2032 | 0,1 | 0,05 | Подземная канальная | ППУ | 1293,111 |
| УТ-25-1 | ул. ЖКО Аэропорта, 11 | 31,27 | 2022-2032 | 0,08 | 0,08 | Подземная канальная | ППУ | 691,114 |
| УТ-25-1 | ул. ЖКО Аэропорта, 12 | 22,86 | 2022-2032 | 0,08 | 0,08 | Подземная канальная | ППУ | 505,240 |
| УТ-25 | УТ-25-1 | 28,63 | 2022-2032 | 0,08 | 0,08 | Подземная канальная | ППУ | 632,766 |
| УТ-23 | УТ-25 | 45,57 | 2022-2032 | 0,2 | 0,15 | Подземная канальная | ППУ | 1754,278 |
| УТ-23а | УТ-23 | 19,83 | 2022-2032 | 0,2 | 0,15 | Подземная канальная | ППУ | 763,382 |
| УТ-23а | ул. ЖКО Аэропорта, 13 | 29,91 | 2022-2032 | 0,1 | 0,05 | Подземная канальная | ППУ | 819,774 |
| УТ-35 | УТ-36 | 43,09 | 2022-2032 | 0,15 | 0,1 | Подземная канальная | ППУ | 1386,621 |
| УТ-1 | УТ-3 | 16,95 | 2022-2032 | 0,2 | 0,15 | Подземная канальная | ППУ | 652,513 |
| УТ-1 | Хоз. Корпус ЖКО | 25,37 | 2022-2032 | 0,05 | 0,04 | Подземная канальная | ППУ | 358,775 |
| УТ-19 | УТ-1 | 36,1 | 2022-2032 | 0,15 | 0,08 | Подземная канальная | ППУ | 1161,686 |
| УТ-19 | ул.Военный городок, 21 | 7,93 | 2022-2032 | 0,05 | 0,04 | Подземная канальная | ППУ | 112,144 |
| УТ-20 | УТ-19 | 79,58 | 2022-2032 | 0,15 | 0,08 | Подземная канальная | ППУ | 2560,857 |
| УТ-20 | ул. ЖКО Аэропорта, 23 | 12,11 | 2022-2032 | 0,05 | 0,04 | Подземная канальная | ППУ | 171,256 |
| УТ-21 | УТ-20 | 55,19 | 2022-2032 | 0,15 | 0,08 | Подземная канальная | ППУ | 1775,995 |
| УТ-21 | ул. ЖКО Аэропорта, 22 | 16,62 | 2022-2032 | 0,05 | 0,04 | Подземная канальная | ППУ | 235,035 |
| УТ-34б | ул. ЖКО Аэропорта, 15 | 13,02 | 2022-2032 | 0,1 | 0,05 | Подземная канальная | ППУ | 356,853 |
| УТ-34а | УТ-34б | 25,89 | 2022-2032 | 0,1 | 0,05 | Подземная канальная | ППУ | 709,594 |
| УТ-34 | УТ-34а | 59,42 | 2022-2032 | 0,1 | 0,05 | Подземная канальная | ППУ | 1628,585 |
| УТ-27 | УТ-29 | 73,55 | 2022-2032 | 0,2 | 0,15 | Подземная канальная | ППУ | 2831,405 |
| УТ-27 | Детский сад №3 | 20,43 | 2022-2032 | 0,08 | 0,08 | Подземная канальная | ППУ | 451,534 |
| УТ-22 | ЦТП-2 | 12,84 | 2022-2032 | 0,2 | 0,15 | Подземная канальная | ППУ | 494,293 |
| Котельная ОПМС-19 | | | | | | | | | |
| Котельная ОПМС-19 | УТ-7 | УТ-6 | 59,19 | 2022-2032 | 0,1 | 0,1 | Надземная | ППУ | 937,123 |
| УТ-8 | УТ-7 | 59,19 | 2022-2032 | 0,1 | 0,1 | Надземная | ППУ | 937,123 |
| УТ-7 | ул.Путейцев, 2 | 37,01 | 2022-2032 | 0,025 | 0,025 | Надземная | ППУ | 454,641 |
| УТ-7 | ул.Путейцев, 3 | 31,37 | 2022-2032 | 0,025 | 0,025 | Надземная | ППУ | 385,358 |
| УТ-6 | ул.Путейцев, 4 | 29,08 | 2022-2032 | 0,025 | 0,025 | Надземная | ППУ | 357,227 |
| УТ-6 | УТ-5 | 40,96 | 2022-2032 | 0,1 | 0,1 | Надземная | ППУ | 648,497 |
| УТ-5 | ул.Путейцев, 5 | 27,21 | 2022-2032 | 0,025 | 0,025 | Надземная | ППУ | 334,255 |
| УТ-5 | УТ-4 | 69,15 | 2022-2032 | 0,1 | 0,1 | Надземная | ППУ | 1094,814 |
| УТ-5 | ул.Путейцев, 6 | 31,61 | 2022-2032 | 0,025 | 0,025 | Надземная | ППУ | 388,306 |
| УТ-4 | ул.Путейцев, 7 | 29,46 | 2022-2032 | 0,025 | 0,025 | Надземная | ППУ | 361,895 |
| УТ-4 | УТ-3 | 51,78 | 2022-2032 | 0,1 | 0,1 | Надземная | ППУ | 819,804 |
| УТ-4 | ул.Путейцев, 8 | 26,65 | 2022-2032 | 0,025 | 0,025 | Надземная | ППУ | 327,376 |
| УТ-3 | ул.Путейцев, 9 | 19,09 | 2022-2032 | 0,032 | 0,032 | Надземная | ППУ | 240,829 |
| УТ-3 | ул.Путейцев, 14 | 43,64 | 2022-2032 | 0,05 | 0,05 | Надземная | ППУ | 587,700 |
| УТ-3 | УТ-2 | 50,11 | 2022-2032 | 0,1 | 0,1 | Надземная | ППУ | 793,364 |
| УТ-2 | ул.Путейцев, 10 | 18,41 | 2022-2032 | 0,032 | 0,032 | Надземная | ППУ | 232,250 |
| УТ-2 | ул.Путейцев, 13 | 52,54 | 2022-2032 | 0,032 | 0,032 | Надземная | ППУ | 662,815 |
| УТ-2 | УТ-1 | 59,47 | 2022-2032 | 0,1 | 0,1 | Надземная | ППУ | 941,556 |
| УТ-1 | ул.Путейцев, 11 | 19,12 | 2022-2032 | 0,032 | 0,032 | Надземная | ППУ | 241,207 |
| УТ-1 | ул.Путейцев, 12 | 40,97 | 2022-2032 | 0,05 | 0,05 | Надземная | ППУ | 551,743 |
| УТ-8 | ул.Путейцев, 1 | 17,04 | 2022-2032 | 0,032 | 0,032 | Надземная | ППУ | 214,967 |
| Итого: | | | | | | | | | 380189,206 |

Таблица 17. Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей ООО «Центр», тыс. руб.

| **Стоимость проектов** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Подгруппа проектов 02.01.000 "Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки" | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 0 | 34 553 | 33 567 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета группы проектов наколенным итогом | 0 | 0 | 34 553 | 68 119 | 68 119 | 68 119 | 68 119 | 68 119 | 68 119 | 68 119 | 68 119 | 68 119 |
| Подгруппа проектов 02.01.001 "Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 1" | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 0 | 0 | 30 805 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета группы проектов наколенным итогом | 0 | 0 | 0 | 30 805 | 30 805 | 30 805 | 30 805 | 30 805 | 30 805 | 30 805 | 30 805 | 30 805 |
| Подгруппа проектов 02.01.002 "Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 2" | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 |  | 34 553 | 2 310 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета группы проектов наколенным итогом | 0 | 0 | 34 553 | 36 863 | 36 863 | 36 863 | 36 863 | 36 863 | 36 863 | 36 863 | 36 863 | 36 863 |
| Подгруппа проектов 02.01.003 "Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 7" | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 0 | 0 | 451 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета группы проектов наколенным итогом | 0 | 0 | 0 | 451 | 451 | 451 | 451 | 451 | 451 | 451 | 451 | 451 |

Таблица 18. Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в зоне деятельности котельной АО "Аэропорт", тыс. руб.

| **Стоимость проектов** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Группа проектов 02.000.000 "Тепловые сети и сооружения на них" | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 7 000 | 7 000 | 36 793 | 5 000 | 5 000 | 5 000 | 5 000 | 5 000 | 5 000 | 5 000 | 5 000 |
| Всего смета группы проектов наколенным итогом | 0 | 7 000 | 14 000 | 50 793 | 55 793 | 60 793 | 65 793 | 70 793 | 75 793 | 80 793 | 85 793 | 90 793 |

Таблица 19. Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в зоне деятельности МУП "Теплосервис", тыс. руб.

| **Стоимость проектов** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Группа проектов 02.000.000 "Тепловые сети и сооружения на них" | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 34 563 | 34 563 | 34 563 | 34 563 | 34 563 | 34 563 | 34 563 | 34 563 | 34 563 | 34 563 | 34 563 |
| Всего смета группы проектов наколенным итогом | 0 | 34 563 | 69 125 | 103 688 | 138 251 | 172 813 | 207 376 | 241 939 | 276 501 | 311 064 | 345 627 | 380 189 |
| Подгруппа проектов 02.03.000 "Реконструкция новых тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса" | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 34 563 | 34 563 | 34 563 | 34 563 | 34 563 | 34 563 | 34 563 | 34 563 | 34 563 | 34 563 | 34 563 |
| Всего смета группы проектов наколенным итогом | 0 | 34 563 | 69 125 | 103 688 | 138 251 | 172 813 | 207 376 | 241 939 | 276 501 | 311 064 | 345 627 | 380 189 |

1. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые схемы горячего водоснабжения городского округа
   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 отсутствуют.

* 1. 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 отсутствуют.

1. Перспективные топливные балансы городского округа
   1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Перспективные топливные балансы городского округа представлены в таблице 20.

Таблица 20. Перспективные топливные балансы городского округа

| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Вид показателя** | **Вид топлива / Период** | **Ед. изм.** | **год** | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** |
| 1 | Котельная №1 | Выработка тепловой энергии | природный газ | Гкал в год | 26251 | 26500 | 26500 | 28096 | 28757 | 28757 | 28757 | 28757 | 28757 | 28757 | 28757 | 28757 |
| Удельный расход условного топлива | природный газ | кг.у.т./Гкал | 148 | 148 | 148 | 148 | 148 | 148 | 148 | 148 | 148 | 148 | 148 | 148 |
| Расход условного топлива | т.у.т. в год | 3878 | 3915 | 3915 | 4150 | 4248 | 4248 | 4248 | 4248 | 4248 | 4248 | 4248 | 4248 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ в год | 3432 | 3464 | 3464 | 3673 | 3759 | 3759 | 3759 | 3759 | 3759 | 3759 | 3759 | 3759 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | зимний | тыс. м³ в час | 1,26 | 1,28 | 1,28 | 1,35 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | летний | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| 2 | Котельная №2 | Выработка тепловой энергии | природный газ | Гкал в год | 34931 | 34931 | 34931 | 44302 | 45168 | 45168 | 45168 | 45168 | 45168 | 45168 | 45168 | 45168 |
| Удельный расход условного топлива | природный газ | кг.у.т./Гкал | 151 | 151 | 151 | 151 | 151 | 151 | 151 | 151 | 151 | 151 | 151 | 151 |
| Расход условного топлива | т.у.т. в год | 5262 | 5262 | 5262 | 6673 | 6803 | 6803 | 6803 | 6803 | 6803 | 6803 | 6803 | 6803 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ в год | 4656 | 4656 | 4656 | 5905 | 6021 | 6021 | 6021 | 6021 | 6021 | 6021 | 6021 | 6021 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | зимний | тыс. м³ в час | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 2,18 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | летний | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,26 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| 3 | Котельная №3 | Выработка тепловой энергии | природный газ | Гкал в год | 654 | 654 | 654 | 654 | 654 | 654 | 654 | 654 | 654 | 654 | 654 | 654 |
| Удельный расход условного топлива | природный газ | кг.у.т./Гкал | 139 | 139 | 139 | 139 | 139 | 139 | 139 | 139 | 139 | 139 | 139 | 139 |
| Расход условного топлива | т.у.т. в год | 91 | 91 | 91 | 91 | 91 | 91 | 91 | 91 | 91 | 91 | 91 | 91 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ в год | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | зимний | тыс. м³ в час | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | летний | 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 | Котельная №5 | Выработка тепловой энергии | природный газ | Гкал в год | 34257 | 40734 | 40734 | 40160 | 39881 | 39881 | 39881 | 39881 | 39881 | 39881 | 39881 | 39881 |
| Удельный расход условного топлива | природный газ | кг.у.т./Гкал | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 |
| Расход условного топлива | т.у.т. в год | 5001 | 5946 | 5946 | 5862 | 5821 | 5821 | 5821 | 5821 | 5821 | 5821 | 5821 | 5821 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ в год | 4425 | 5262 | 5262 | 5188 | 5152 | 5152 | 5152 | 5152 | 5152 | 5152 | 5152 | 5152 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | зимний | тыс. м³ в час | 1,63 | 1,94 | 1,94 | 1,91 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | летний | 0,19 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| 5 | Котельная №7 | Выработка тепловой энергии | природный газ | Гкал в год | 2378 | 2378 | 2378 | 2378 | 2378 | 2378 | 2378 | 2378 | 2378 | 2378 | 2378 | 2378 |
| Удельный расход условного топлива | природный газ | кг.у.т./Гкал | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 |
| Расход условного топлива | т.у.т. в год | 317 | 317 | 317 | 317 | 317 | 317 | 317 | 317 | 317 | 317 | 317 | 317 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ в год | 280 | 280 | 280 | 280 | 280 | 280 | 280 | 280 | 280 | 280 | 280 | 280 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | зимний | тыс. м³ в час | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | летний | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 6 | Котельная «Аэропорт Толмачёво» | Выработка тепловой энергии | природный газ | Гкал в год | 116802 | 116802 | Котельная выведена из эксплуатации | | | | | | | | | |
| Удельный расход условного топлива | природный газ | кг.у.т./Гкал | 161 | 161 |
| Расход условного топлива | т.у.т. в год | 18848 | 18848 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ в год | 16121 | 16121 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | зимний | тыс. м³ в час | 5,94 | 5,94 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | летний | 0,64 | 0,64 |
| 7 | Котельная «Дом престарелых» | Выработка тепловой энергии | природный газ | Гкал в год | 2225 | 2225 | 2225 | 2225 | 2225 | 2225 | 2225 | 2225 | 2225 | 2225 | 2225 | 2225 |
| Удельный расход условного топлива | природный газ | кг.у.т./Гкал | 305 | 305 | 305 | 305 | 305 | 305 | 305 | 305 | 305 | 305 | 305 | 305 |
| Расход условного топлива | т.у.т. в год | 678 | 678 | 678 | 678 | 678 | 678 | 678 | 678 | 678 | 678 | 678 | 678 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ в год | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | зимний | тыс. м³ в час | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | летний | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Котельная ОПМС-19 | Выработка тепловой энергии | уголь | Гкал в год | 6483 | 6483 | 6483 | 6199 | 6199 | 6199 | 6199 | 6199 | 6199 | 6199 | 6199 | 6199 |
| Удельный расход условного топлива | уголь | кг.у.т./Гкал | 233 | 233 | 171 | 171 | 171 | 171 | 171 | 171 | 171 | 171 | 171 | 171 |
| Расход условного топлива | т.у.т. в год | 1510 | 1510 | 1111 | 1063 | 1063 | 1063 | 1063 | 1063 | 1063 | 1063 | 1063 | 1063 |
| Расход натурального топлива | тонн в год | 1576 | 1576 | 1160 | 1109 | 1109 | 1109 | 1109 | 1109 | 1109 | 1109 | 1109 | 1109 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | зимний | тыс. м³ в час | 0,58 | 0,58 | 0,43 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | летний | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Новая БМК ул ЖКО Аэропорт | Выработка тепловой энергии | природный газ | Гкал в год | Котельная не построена. Ввод в эксплуатацию в 2022 году | 14250 | 35629 | 35629 | 35629 | 35629 | 35629 | 35629 | 35629 | 35629 | 35629 | 35629 |
| Удельный расход условного топлива | уголь | кг.у.т./Гкал | 145 | 145 | 145 | 145 | 145 | 145 | 145 | 145 | 145 | 145 | 145 |
| Расход условного топлива | т.у.т. в год | 2066 | 5166 | 5166 | 5166 | 5166 | 5166 | 5166 | 5166 | 5166 | 5166 | 5166 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ в год | 1829 | 4572 | 4572 | 4572 | 4572 | 4572 | 4572 | 4572 | 4572 | 4572 | 4572 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | зимний | тыс. м³ в час | 0,27 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | летний | 0,10 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |

* 1. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

Местные виды топлива, а также возобновляемые источники тепловой энергии в городе Оби не применяются.

* 1. Виды топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

На всех котельных ООО «Центр» и новой БМК строящейся в замещение выводимой из эксплуатации котельной Аэропорт «Толмачёво» в качестве топлива предполагается использование природного газа. Средняя калорийность используемого газа составляет 7910 ккал/м3.

На котельной ОПМС-19 в качестве основного топлива используется уголь. Информация о средней калорийности угля и дизельного топлива отсутствует.

* 1. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем городском округе

Преобладающим видом топлива на территории городского округа Обь в перспективе будет являться природный газ.

* 1. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа

Изменения используемых видов топлива в городском округе на расчетный срок не предполагается.

1. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию

Инвестиции, необходимые для строительства, реконструкции и технического перевооружения объектов централизованных систем теплоснабжения городского округа Обь представлены в таблице 21.

* 1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизации источников тепловой энергии на каждом этапе

Инвестиции, необходимые для строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии городского округа Обь представлены в таблице 21.

* 1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизации тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Инвестиции, необходимые для строительства, реконструкции и технического перевооружения тепловых сетей городского округа Обь представлены в таблице 21.

Таблица 21. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации в зоне деятельности теплоснабжающих организаций, в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС

| **Стоимость проектов** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Проекты ООО "Центр" | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 5 021 | 0 | 34 553 | 33 567 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета проектов наколенным итогом | 5 021 | 5 021 | 39 573 | 73 140 | 73 140 | 73 140 | 73 140 | 73 140 | 73 140 | 73 140 | 73 140 | 73 140 |
| Группа проектов 001.01.00.000 "Источники теплоснабжения" | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 5 021 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета проектов наколенным итогом | 5 021 | 5 021 | 5 021 | 5 021 | 5 021 | 5 021 | 5 021 | 5 021 | 5 021 | 5 021 | 5 021 | 5 021 |
| Подгруппа проектов "Мероприятия по подготовке источников тепловой энергии к отопительному периоду" | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 5 021 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета проектов наколенным итогом | 5 021 | 5 021 | 5 021 | 5 021 | 5 021 | 5 021 | 5 021 | 5 021 | 5 021 | 5 021 | 5 021 | 5 021 |
| Группа проектов 001.02.00.000 "Тепловые сети и сооружения на них" | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 0 | 34 553 | 33 567 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета группы проектов наколенным итогом | 0 | 0 | 34 553 | 68 119 | 68 119 | 68 119 | 68 119 | 68 119 | 68 119 | 68 119 | 68 119 | 68 119 |
| Подгруппа проектов 001.02.01.000 "Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки" | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 0 | 34 553 | 33 567 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета группы проектов наколенным итогом | 0 | 0 | 34 553 | 68 119 | 68 119 | 68 119 | 68 119 | 68 119 | 68 119 | 68 119 | 68 119 | 68 119 |
| Подгруппа проектов 001.02.01.001 "Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 1" | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 0 | 0 | 30 805 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета группы проектов наколенным итогом | 0 | 0 | 0 | 30 805 | 30 805 | 30 805 | 30 805 | 30 805 | 30 805 | 30 805 | 30 805 | 30 805 |
| Подгруппа проектов 001.02.01.002 "Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 2" | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 |  | 34 553 | 2 310 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета группы проектов наколенным итогом | 0 | 0 | 34 553 | 36 863 | 36 863 | 36 863 | 36 863 | 36 863 | 36 863 | 36 863 | 36 863 | 36 863 |
| Подгруппа проектов 001.02.01.003 "Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 7" | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 0 | 0 | 451 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета группы проектов наколенным итогом | 0 | 0 | 0 | 451 | 451 | 451 | 451 | 451 | 451 | 451 | 451 | 451 |
| Зона теплоснабжения котельной «ЖКО Аэропорта» | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 622 | 294 172 | 7 000 | 36 793 | 5 000 | 5 000 | 5 000 | 5 000 | 5 000 | 5 000 | 5 000 | 5 000 |
| Всего смета проектов наколенным итогом | 622 | 294 172 | 301 172 | 337 965 | 342 965 | 347 965 | 352 965 | 357 965 | 362 965 | 367 965 | 372 965 | 377 965 |
| Группа проектов 002.01.00.000 "Источники теплоснабжения" | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 622 | 287 172 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета группы проектов наколенным итогом | 622 | 287 172 | 287 172 | 287 172 | 287 172 | 287 172 | 287 172 | 287 172 | 287 172 | 287 172 | 287 172 | 287 172 |
| Подгруппа проектов 002.01.01.001 "Строительство источников тепловой энергии «ЖКО Аэропорта» | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 622 | 286 550 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета группы проектов наколенным итогом | 622 | 287 172 | 287 172 | 287 172 | 287 172 | 287 172 | 287 172 | 287 172 | 287 172 | 287 172 | 287 172 | 287 172 |
| Группа проектов 002.02.00.000 "Тепловые сети и сооружения на них" | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 7 000 | 7 000 | 36 793 | 5 000 | 5 000 | 5 000 | 5 000 | 5 000 | 5 000 | 5 000 | 5 000 |
| Всего смета группы проектов наколенным итогом | 0 | 7 000 | 14 000 | 50 793 | 55 793 | 60 793 | 65 793 | 70 793 | 75 793 | 80 793 | 85 793 | 90 793 |
| Проекты ГАСУСО НСО "Обской ПНИ" | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 15 514 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета проектов наколенным итогом | 15 514 | 15 514 | 15 514 | 15 514 | 15 514 | 15 514 | 15 514 | 15 514 | 15 514 | 15 514 | 15 514 | 15 514 |
| Группа проектов 003.01.00.000 "Источники теплоснабжения" | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 15 514 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета группы проектов наколенным итогом | 15 514 | 15 514 | 15 514 | 15 514 | 15 514 | 15 514 | 15 514 | 15 514 | 15 514 | 15 514 | 15 514 | 15 514 |
| Подгруппа проектов 003.01.00.001 "Строительство источников тепловой энергии" | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 15 514 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета группы проектов наколенным итогом | 15 514 | 15 514 | 15 514 | 15 514 | 15 514 | 15 514 | 15 514 | 15 514 | 15 514 | 15 514 | 15 514 | 15 514 |
| Проекты МУП "Теплосервис" | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 0 | 34 563 | 34 563 | 34 563 | 34 563 | 34 563 | 34 563 | 34 563 | 34 563 | 34 563 | 34 563 | 34 563 |
| Всего смета проектов наколенным итогом | 0 | 34 563 | 69 125 | 103 688 | 138 251 | 172 813 | 207 376 | 241 939 | 276 501 | 311 064 | 345 627 | 380 189 |
| Группа проектов 005.02.00.000 "Тепловые сети и сооружения на них" | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 34 563 | 34 563 | 34 563 | 34 563 | 34 563 | 34 563 | 34 563 | 34 563 | 34 563 | 34 563 | 34 563 |
| Всего смета группы проектов наколенным итогом | 0 | 34 563 | 69 125 | 103 688 | 138 251 | 172 813 | 207 376 | 241 939 | 276 501 | 311 064 | 345 627 | 380 189 |
| Подгруппа проектов 005.02.01.001 "Реконструкция новых тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса" | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 34 563 | 34 563 | 34 563 | 34 563 | 34 563 | 34 563 | 34 563 | 34 563 | 34 563 | 34 563 | 34 563 |
| Всего смета группы проектов наколенным итогом | 0 | 34 563 | 69 125 | 103 688 | 138 251 | 172 813 | 207 376 | 241 939 | 276 501 | 311 064 | 345 627 | 380 189 |
| Проект строительства котельной ОПМС-19 ОАО «РЖД» | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 0 | 0 | 19 963 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета проектов наколенным итогом | 0 | 0 | 19 963 | 19 963 | 19 963 | 19 963 | 19 963 | 19 963 | 19 963 | 19 963 | 19 963 | 19 963 |
| Группа проектов 004.01.000.000 "Источники теплоснабжения" | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 0 | 19 963 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета группы проектов наколенным итогом | 0 | 0 | 19 963 | 19 963 | 19 963 | 19 963 | 19 963 | 19 963 | 19 963 | 19 963 | 19 963 | 19 963 |
| Подгруппа проектов 004.01.01.001 "Строительство источников тепловой энергии" | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 0 | 19 963 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего смета группы проектов наколенным итогом | 0 | 0 | 19 963 | 19 963 | 19 963 | 19 963 | 19 963 | 19 963 | 19 963 | 19 963 | 19 963 | 19 963 |

* 1. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизации в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

В соответствии с принятым в схеме теплоснабжения сценарием развития, инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизации в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не требуются.

* 1. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

В соответствии с принятым в схеме теплоснабжения сценарием развития, инвестиции для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения не требуются.

* 1. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Вышеобозначенные мероприятия по развитию систем теплоснабжения не носят инвестиционный характер, а направлены на увеличение надежности и эффективности функционирования систем теплоснабжения.

В 2016 году по результатам проведения открытого конкурса на право заключения концессионного соглашения в отношении объектов коммунальной инфраструктуры и иных объектов коммунального хозяйства – объектов системы теплоснабжения и горячего водоснабжения города Оби, ООО «Центр» определен в качестве концессионера и соинвестора и ведет деятельность по обеспечению услугами «теплоснабжение» и «горячее водоснабжение» на основаниях, предусмотренных концессионным соглашением, заключенным 15.09.2016. Срок действия концессионного соглашения составляет 25 лет с даты заключения.

* 1. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации

В рамках реализации мероприятий концессионного соглашения осуществлены инвестиции в строительство и реконструкцию объектов теплоснабжения в размере   
500 000 тыс.руб.

1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)
   1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Постановлением администрации города Оби №560 от 18.05.2017г. ООО «Центр» утверждена в качестве единой теплоснабжающей организации на территории города Оби Новосибирской области за исключением территорий в границах зоны деятельности АО «Аэропорт Толмачёво», МУП «Теплосервис», ОАО «РЖД», ГАСУСО НСО «Обской психоневрологический интернат».

В оставшихся зонах действия централизованных систем теплоснабжения ЕТО не утверждены.

* 1. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Перечень теплоснабжающих организаций с указанием систем теплоснабжения, входящих в состав ЕТО приведен в таблице 22.

Таблица 22 – Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории МО г. Обь

| **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** | **Основание для присвоения статуса ЕТО** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная №1 | ООО "Центр" | Котельная, тепловые сети | 01 | ООО "Центр" | Постановлением администрации города Оби №560 от 18.05.2017г. |
| 2 | Котельная №2 | ООО "Центр" | Котельная, тепловые сети |
| 3 | Котельная №3 | ООО "Центр" | Котельная, тепловые сети |
| 4 | Котельная №5 | ООО "Центр" | Котельная, тепловые сети |
| 5 | Котельная №7 | ООО "Центр" | Котельная, тепловые сети |
| 6 | Котельная «Аэропорт Толмачёво» | АО "Аэропорт "Толмачёво" | Котельная, тепловые сети | 02 | - | - |
| 7 | Котельная «Дом престарелых» | ГАСУСО НСО «Обской ПНИ» | Котельная, тепловые сети | 03 | - | - |
| 8 | Котельная ОПМС-19 | ОАО «РЖД» | Котельная, тепловые сети | 04 | - | - |
| 9 | - | МУП "Теплосервис" | тепловые сети | 05 |  |  |

* 1. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организацией

*1 критерий:*

Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

*2 критерий:*

Размер собственного капитала;

*3 критерий:*

Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

*1 критерий:*

В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

*2 критерий:*

Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа о ее принятии.

*3 критерий:*

Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения и обосновывается в схеме теплоснабжения.

В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории МО г. Обь приведен в таблице 23.

Таблица 23. Сравнительный анализ к7ритериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории МО г. Обь

| **N системы теплоснабжения** | **Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения** | **Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч** | **Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения** | **Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.** | **Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации** | **Вид имущественного права** | **Емкость тепловых сетей, м³** | **Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО** | **Утвержденная ЕТО** | **Основание для присвоения статуса ЕТО** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная №1 | 12,9 | ООО "Центр" | н/д | Котельная, тепловые сети | Концессионное соглашение | 104,929 | н/д | ООО "Центр" | Постановлением администрации города Оби №560 от 18.05.2017г. |
| 2 | Котельная №2 | 21,5 | ООО "Центр" | Котельная, тепловые сети | 220,594 |
| 3 | Котельная №3 | 0,35 | ООО "Центр" | Котельная, тепловые сети | 0,280 |
| 4 | Котельная №5 | 17,2 | ООО "Центр" | Котельная, тепловые сети | 134,379 |
| 5 | Котельная №7 | 1,14 | ООО "Центр" | Котельная, тепловые сети | 3,387 |
| 6 | Котельная «Аэропорт Толмачёво» | 75 | АО "Аэропорт "Толмачёво" | Котельная | Собственность | 404,509 | - | - |
| 7 | Котельная «Дом престарелых» | 3,08 | ГАСУСО НСО «Обской ПНИ» | Котельная, тепловые сети | Собственность | 14,423 | - | - |
| 8 | Котельная ОПМС-19 | 3,28 | ОАО «РЖД» | Котельная, тепловые сети | Собственность | 10,220 | - | - |
| 9 | тепловые сети | - | МУП "Теплосервис" | тепловые сети | Собственность | 26,614 |  |  |

* 1. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Заявки на присвоение статуса ЕТО теплоснабжающими организациями в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения не поступали.

* 1. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа

Границей зон деятельности единых теплоснабжающих организаций, действующих на территории МО г. Обь, являются зоны действия источников теплоснабжения, расположенных на территории городского округа. Зоны действия источников тепловой энергии представлены в Приложении к Обосновывающим материалам.

Постановлением администрации города Оби №560 от 18.05.2017 г. ООО «Центр» утверждена в качестве единой теплоснабжающей организации на территории города Оби Новосибирской области за исключением территорий в границах зоны деятельности АО «Аэропорт Толмачёво», МУП «Теплосервис», ОАО «РЖД», ГАСУСО НСО «Обской психоневрологический интернат».

В оставшихся зонах действия централизованных систем теплоснабжения ЕТО не утверждены.

Анализ изменений в границах систем теплоснабжения и утвержденных зон деятельности ЕТО в МО г. Обь приведен в таблице 24.

Таблица 24 – Анализ изменений в границах систем теплоснабжения и утвержденных зон деятельности ЕТО в системах теплоснабжения на территории МО г. Обь

| **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** | **Основание для присвоения статуса ЕТО** | **Изменения в границах системы теплоснабжения** | **Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная №1 | ООО "Центр" | Котельная, тепловые сети | 01 | ООО "Центр" | Постановлением администрации города Оби №560 от 18.05.2017г. | Отсутствуют | Отсутствуют |
| 2 | Котельная №2 | ООО "Центр" | Котельная, тепловые сети | Отсутствуют | Отсутствуют |
| 3 | Котельная №3 | ООО "Центр" | Котельная, тепловые сети | Отсутствуют | Отсутствуют |
| 4 | Котельная №5 | ООО "Центр" | Котельная, тепловые сети | Отсутствуют | Отсутствуют |
| 5 | Котельная №7 | ООО "Центр" | Котельная, тепловые сети | Отсутствуют | Отсутствуют |
| 6 | Котельная «Аэропорт Толмачёво» | АО "Аэропорт "Толмачёво" | Котельная | 02 | - | - | Отсутствуют | Отсутствуют |
| 7 | Котельная «Дом престарелых» | ГАСУСО НСО «Обской ПНИ» | Котельная, тепловые сети | 03 | - | - | Отсутствуют | Отсутствуют |
| 8 | Котельная ОПМС-19 | ОАО «РЖД» | Котельная, тепловые сети | 04 | - | - | Отсутствуют | Отсутствуют |
| 9 | тепловые сети | МУП "Теплосервис" | тепловые сети | 05 | - | - | Отсутствуют | Отсутствуют |

1. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии
   1. Сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии

Мероприятия по распределению тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии не предусматриваются.

* 1. Сроки выполнения перераспределения для каждого этапа

Перераспределения тепловой энергии не предполагается.

1. Решения по бесхозяйным тепловым сетям
   1. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей (в случае их выявления)

Согласно постановлениям администрации города Оби Новосибирской области: №76 от 04.02.2020г., №546 от 31.08.2020г и №559 от 04.09.2020 г. на территории города выявлено и поставлено на учет как бесхозяйные 6110,4 м сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения.

Информация о выявленных бесхозяйных сетях приведены в таблицах.

Таблица 25. Реестр бесхозяйных сетей согласно постановлению администрации города Оби Новосибирской области от 04.02.2020 № 76

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта | Место нахождения | Протяженность, м | Диаметр  трубы,  мм. | Материал | Кол-во  камер, шт. |
| Тепловая сеть | Новосибирская область, г. Обь. От тепловой камеры УТ-1 расположенной между домами по ул. Геодезическая 58 и 68 до многоквартирных домов по ул. Геодезическая 68/1, 68/2, 68/3, 68/4, 68/5, 68/6,  68/7 | 461 | 133  125  100  89  76 | сталь | 4 тепловые  камеры с  запорной арматурой |
| Сеть горячего водоснабжения | Новосибирская область, г. Обь. от тепловой камеры УТ-1 расположенной между дол1ами: по Геодезическая 58 и 68 до  степы многоквартирных  домов по ул.  Геодезическая 68/1,68/2, 68/3,68/4,68/5,68/6, 68/7 | 461 | 80  50 |  |  |

Таблица 36. Реестр бесхозяйных сетей согласно постановлению администрации города Оби Новосибирской области от 31.08.2020 № 546

| №п/п | Наименование объекта | | Адрес | | Протяженность, описание объекта |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Сеть теплоснабжения | | Новосибирская область, город Обь, ул. Муромская, 29, от ТК7 до ТК9 ул. Котельная, 24 | | Протяженность - 86 метров диаметр трубопровода - 2x70 мм |
| 2 | Сеть горячего водоснабжения | | Новосибирская область, город Обь, ул. Муромская, 29, от TK7 до ТК9 ул. Котельная, 24 | | Протяженность - 86 метров диаметр трубопровода - 2x40 мм |
| 3 | Сеть теплоснабжения | | Новосибирская область, город Обь, ул. Геодезическая, отТК41 в районе дома №66 до дома №23 | | Протяженность - 179 метров диаметр трубопровода - 150 мм; 125 мм; 100 мм; 50 мм материал - сталь |
| 4 | Сеть горячего водоснабжения | | Новосибирская область, город Обь, ул. Геодезическая, от ТК46а до бойлерной (ул. Геодезическая,14) | | Протяженность - 100 метров диаметр трубопровода - 2x150 мм |
| 5 | Сеть теплоснабжения | | Новосибирская область, город Обь, ул. Геодезическая от котельной №2а до ТК 1/1 | | Протяженность - 127 метров диаметр трубопровода - 2x400 мм; 2x250 мм, материал - сталь |
| 6 | Сеть горячего водоснабжения | | Новосибирская область, город Обь, ул. Геодезическая от котельной №2а до ТК 1/1 | | Протяженность - 127 метров диаметр трубопровода - 150 мм; 100 мм |
| 7 | Сеть теплоснабжения | | Новосибирская область, город Обь, ул. Геодезическая, 68, от ТК45 до МКД ул. Геодезическая, 7а, 76, 7в | | Протяженность - 630 метров диаметр трубопровода - 2x125 мм; 2x100 мм; 2x65 мм, материал - сталь |
| 8 | Сеть горячего водоснабжения | | Новосибирская область, город Обь, ул. Геодезическая, 68, от ТК45 до МКД ул. Геодезическая, 7а, 76, 7в | | Протяженность - 630 метров диаметр трубопровода - 80 мм; 50 мм; 40 мм; 32 мм. |
| 9 | Сеть теплоснабжения | | Новосибирская область, город Обь, ул. Геодезическая, 8, от ТК48 до МКД ул. Геодезическая, 10/1 | | Протяженность - 144 метра диаметр трубопровода - 2x100 мм, материал - сталь |
| 10 | Сеть горячего водоснабжения | | Новосибирская область, город Обь, ул. Геодезическая, 8, от ТК48 до МКД ул. Геодезическая, 10/1 | | Протяженность - 144 метра диаметр трубопровода - 65 мм; 50 мм |
| 11 | Сеть теплоснабжения | | Новосибирская область, город Обь, ул. Геодезическая, 57- ул. Геодезическая, 72 | | Протяженность - 120 метров диаметр трубопровода - 2x150 мм, материал - сталь |
| 12 | Сеть горячего водоснабжения | | Новосибирская область, город Обь, ул. Геодезическая, 57- ул. Геодезическая, 72 | | Протяженность - 120 метра  диаметр трубопровода - 2x70 мм |
| 13 | | Сеть теплоснабжения | | Новосибирская область, город Обь, ул. Геодезическая от ТК2 (котельная №2) до ТК15 в районе ул. Геодезическая, 83 | Протяженность - 452 метра диаметр трубопровода - 2x100 мм, материал - сталь |
| 14 | | Сеть теплоснабжения | | Новосибирская область, город Обь, ул. Шевченко, 11а | Протяженность - 130 метров диаметр трубопровода - 2x80 мм, материал - сталь |
| 15 | | Сеть теплоснабжения | | Новосибирская область, город Обь, ул. Геодезическая от ТК51 до дома ул. Геодезическая, 8 | Протяженность - 83 метра диаметр трубопровода- 65 мм, материал - сталь |
| 16 | | Сеть теплоснабжения | | Новосибирская область, город Обь, ул. Шевченко, 15 | Протяженность - 30 метров диаметр трубопровода - 2x80 мм, материал - сталь |
| 17 | | Сеть горячего водоснабжения | | Новосибирская область, город Обь, ул. Шевченко, 15 | Протяженность - 30 метра диаметр трубопровода - 50 мм, 40 мм |
| 18 | | Сеть горячего водоснабжения | | Новосибирская область, город Обь, ул. Шевченко, 11 а | Протяженность - 64 метра диаметр трубопровода- 2x50 мм, материал - сталь |
| 19 | | Сеть теплоснабжения | | Новосибирская область, город Обь, ул. Строительная от дома №9 до дома №19 | Протяженность - 237 метров диаметр трубопровода - 50 мм, 40 мм, материал - сталь |
| 20 | | Сеть горячего водоснабжения | | Новосибирская область, город Обь, ул. Строительная' от дома №9 до дома №19 | Протяженность - 237 метра диаметр трубопровода - 40 мм, 25 мм |
| 21 | | Сеть теплоснабжения | | Новосибирская область, город Обь, ул. Шевченко от ТК1 в районе дома №1 до ТК42а ул. Кирова, 1 | Протяженность - 188 метров диаметр трубопровода - 2x200 мм, L=48 м (ТК1-ТК34) материал - сталь; 2x150 мм, L=140 м (ТК34-ТК42а), материал - сталь |
| 22 | | Сеть теплоснабжения | | Новосибирская область, город Обь, ул. Калинина от ТК23а в районе дома №22 до МКД ул. Калинина, 20 | Протяженность - 51 метров диаметр трубопровода - 2x150 мм, материал - сталь |
| 23 | | Сеть горячего водоснабжения | | Новосибирская область, город Обь, ул. Калинина от ТК23а в районе дома №22 до МКД ул. Калинина, 20 | Протяженность - 51 метра диаметр трубопровода - 1x100 мм, 1x80 мм |
| 24 | | Сеть теплоснабжения | | Новосибирская область, город Обь, ул. Шевченко от ТК34 в районе дома №2а до ТКЗ1 ул. Строительная, 17 | Протяженность - 239 метров диаметр трубопровода - 125 мм, 100 мм материал - сталь |
| 25 | | Сеть горячего водоснабжения | | Новосибирская область, город Обь, ул. Шевченко от ТК34 в районе дома №2а до ТКЗ 1 ул. Строительная, 17 | Протяженность - 239 метров диаметр трубопровода - 100 мм, 65 мм |
| 26 | | Сеть теплоснабжения | | Новосибирская область, город Обь, ул. Кирова от ТК42а в районе дома №1 до ТК39 ул. Строительная, 27 | Протяженность - 320 метров диаметр трубопровода - 2x150 мм, L=65 м (ТК42а-ТК42в) материал - сталь; 2x125 мм, L=140 м (ТК42в-ТК41), материал - сталь 2x100 мм, L=78 м (ТК41-ТК39), материал - сталь, от 50 мм до 25 мм, L=37 м (подключение к абонентам), материал - сталь |
| 27 | | Сеть теплоснабжения | | Новосибирская область, город Обь, ул. Октябрьская от ТК45 в районе дома №6 до МКД дом №10 | Протяженность - 84,4 метра диаметр трубопровода - 50 мм, материал - сталь |
| 28 | | Сеть горячего водоснабжения | | Новосибирская область, город Обь, ул. Октябрьская от ТК45 в районе дома №6 до МКД дом №10 | Протяженность - 84 метра диаметр трубопровода - 50 мм |
| 29 | | Сеть теплоснабжения | | Новосибирская область, город Обь, ул. Строительная от дома №25 до дома №31 | Протяженность - 189 метров диаметр трубопровода - 2x80 мм, L=33 м (TK34-TK33), материал - сталь 2x50 мм, L=156 м (ТКЗЗ-ТКЗ1), материал - сталь |

Таблица 26. Реестр бесхозяйных сетей согласно постановлению администрации города Оби Новосибирской области от 04.09.2020 № 559

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование объекта | Адрес | Протяженность, описание объекта |
| 1 | Сеть теплоснабжения | Новосибирская область, город Обь, ул. Шевченко, территория МБОУ «СОШ № 26», расположенной по адресу: Новосибирска область, г. Обь, ул. Шевченко, ИА. | Протяженность - 90 метров от теплофикационной камеры на улице Шевченко до стены здания; диаметр трубопровод - 100 мм; материал - сталь |
| 2 | Сеть горячего водоснабжения | Новосибирская область, город Обь, ул. Шевченко, территория МБОУ «СОШ № 26», расположенной по адресу: Новосибирске область, г. Обь, ул. Шевченко, 11 А. | Протяженность - 30 метров от теплофикационной камеры до стены здания; диаметр трубопровода - 80, 50мм; материал - сталь |
| 3 | Сеть теплоснабжения | Новосибирская область, город Обь, ул. Железнодорожная, 14, территория МБОУ детский сад № 2 «Березка» комбинированного вида | Протяженность - 25 метров от теплофикационной камеры до стены здания Железнодорожная, 14; диаметр трубопровода - 100 мм, материал - сталь |
| 4 | Сеть горячего водоснабжения | Новосибирская область, город Обь, ул. Железнодорожная, 14, территория МБОУ детский сад № 2 «Березка» комбинированного вида | Протяженность - 25 метров от теплофикационной камеры до стены здания Железнодорожная, 14; диаметр трубопровода — 50мм; материал - сталь |
| 5 | Сеть теплоснабжения | Новосибирская область, город Обь, ул. Железнодорожная, 6, территория МБОУ детский сад № 2 «Березка» комбинированного вида | Протяженность - 42 метра от теплофикационной камеры до стены здания Железнодорожная, 6; диаметр трубопровода - 89 мм, материал - сталь |
| 6 | Сеть горячего водоснабжения | Новосибирская область, город Обь, ул. Железнодорожная, 6, территория МБОУ детский сад № 2 «Березка» комбинированного вида | Протяженность - 42 метра от теплофикационной камеры до стены здания Железнодорожная, 6; диаметр трубопровода - 80 мм, материал - сталь |

* 1. Перечень организаций, уполномоченных на эксплуатацию сетей в порядке, установленном Федеральным законом от 27.07.2010 № 190 «О теплоснабжении»

Все бесхозяйные тепловые сети на период проведения процедуры признания их бесхозяйными, а также после завершения процедуры, передаются на обслуживание ЕТО.

1. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации городского округа, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемами водоснабжения и водоотведения городского округа
   1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей схемы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

Схема газоснабжения и газификации городского округа Обь не разрабатывалась.

* 1. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Основной проблемой организации газоснабжения перспективных и реконструируемых источников теплоснабжения города Оби является отсутствие необходимого резерва производительности ГРС Толмачево, который на момент актуализации составляет порядка 1,01 тыс. м3/ч. Отсутствие необходимого резерва делает неосуществимым выполнение мероприятий по строительству новых котельных.

* 1. 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

Мероприятия по увеличению проектной производительности ГРС Толмачево в инвестиционной программе ПАО «Газпром» не предусмотрены. В связи в этим, при разработке региональной программы газификации предлагается предусмотреть мероприятия по увеличению проектной производительности ГРС Толмачево к 2024 году до 37 тыс. м3/ч.

* 1. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы теплоснабжения и программы развития Единой энергетической схемы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, 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 системе теплоснабжения

Строительство, реконструкция, техническое перевооружение, а также вывод из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, схемой теплоснабжения не предусматривается.

* 1. 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 схемы России, содержащие, в том числе, описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

Строительство источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, схемой теплоснабжения не предусматривается.

* 1. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Решения о развитии системы водоснабжения отсутствуют.

* 1. Предложения по корректировке (разработке) утвержденной схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности схемы водоснабжения и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Предложения по корректировке схемы водоснабжения отсутствуют.

1. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа

Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в зонах деятельности теплоснабжающих организаций представлены в таблице 25.

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в зонах деятельности теплоснабжающих организаций представлены в таблице 26.

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зонах деятельности теплоснабжающих организаций представлены в таблице 27.

Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения представлены в таблице 28.

Таблица 27. Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в зонах деятельности теплоснабжающих организаций

| **N п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ООО «Центр» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №1 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 11,47 | 11,16 | 11,16 | 11,26 | 11,26 | 11,94 | 12,22 | 12,22 | 12,22 | 12,22 | 12,22 | 12,22 | 12,22 | 12,22 |
| 3.1.1. | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 9,69 | 10,24 | 10,24 | 10,35 | 10,35 | 10,89 | 10,98 | 10,98 | 10,98 | 10,98 | 10,98 | 10,98 | 10,98 | 10,98 |
| 3.1.2. | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | 1,78 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 1,05 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | - | 34,25 | 34,25 | 34,53 | 34,53 | 36,97 | 38,64 | 38,64 | 38,64 | 38,64 | 38,64 | 38,64 | 38,64 | 38,64 |
| 4.1.1. | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | - | 27,50 | 27,50 | 27,79 | 27,79 | 29,25 | 29,48 | 29,48 | 29,48 | 29,48 | 29,48 | 29,48 | 29,48 | 29,48 |
| 4.1.2. | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | - | 6,74 | 6,74 | 6,74 | 6,74 | 7,72 | 9,16 | 9,16 | 9,16 | 9,16 | 9,16 | 9,16 | 9,16 | 9,16 |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м²/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °C x сут | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 |
| Котельная №2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 18,43 | 16,64 | 16,64 | 16,64 | 16,64 | 21,11 | 21,52 | 21,52 | 21,52 | 21,52 | 21,52 | 21,52 | 21,52 | 21,52 |
| 3.1.1. | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 14,94 | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 18,24 | 18,53 | 18,53 | 18,53 | 18,53 | 18,53 | 18,53 | 18,53 | 18,53 |
| 3.1.2. | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | 3,50 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 2,86 | 2,99 | 2,99 | 2,99 | 2,99 | 2,99 | 2,99 | 2,99 | 2,99 |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | н/д | 51,59 | 51,59 | 51,59 | 51,59 | 70,07 | 71,77 | 71,77 | 71,77 | 71,77 | 71,77 | 71,77 | 71,77 | 71,77 |
| 4.1.1. | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | - | 40,72 | 40,72 | 40,72 | 40,72 | 48,98 | 49,75 | 49,75 | 49,75 | 49,75 | 49,75 | 49,75 | 49,75 | 49,75 |
| 4.1.2. | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | - | 10,88 | 10,88 | 10,88 | 10,88 | 21,09 | 22,03 | 22,03 | 22,03 | 22,03 | 22,03 | 22,03 | 22,03 | 22,03 |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м²/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °C x сут | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 |
| Котельная №3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 0,26 | 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 |
| 3.1.1. | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 0,26 | 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 |
| 3.1.2. | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | - | 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 |
| 4.1.1. | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | - | 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 |
| 4.1.2. | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м²/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °C x сут | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 |
| Котельная №5 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 13,39 | 11,64 | 11,64 | 13,84 | 13,84 | 13,64 | 13,55 | 13,55 | 13,55 | 13,55 | 13,55 | 13,55 | 13,55 | 13,55 |
| 3.1.1. | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 10,26 | 10,25 | 10,25 | 12,45 | 12,45 | 12,25 | 12,16 | 12,16 | 12,16 | 12,16 | 12,16 | 12,16 | 12,16 | 12,16 |
| 3.1.2. | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | 3,13 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | - | 37,73 | 37,73 | 43,64 | 43,64 | 43,12 | 42,86 | 42,86 | 42,86 | 42,86 | 42,86 | 42,86 | 42,86 | 42,86 |
| 4.1.1. | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | - | 27,52 | 27,52 | 33,43 | 33,43 | 32,90 | 32,65 | 32,65 | 32,65 | 32,65 | 32,65 | 32,65 | 32,65 | 32,65 |
| 4.1.2. | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | - | 10,21 | 10,21 | 10,21 | 10,21 | 10,21 | 10,21 | 10,21 | 10,21 | 10,21 | 10,21 | 10,21 | 10,21 | 10,21 |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м²/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °C x сут | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 |
| Котельная №7 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 0,88 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 |
| 3.1.1. | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 0,69 | 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 |
| 3.1.2. | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0,19 | 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 |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | - | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 |
| 4.1.1. | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | - | 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 |
| 4.1.2. | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | - | 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 |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м²/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °C x сут | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 |
| АО «Аэропорт Толмачёво» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная «Аэропорт Толмачёво» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 55,05 | 5,351 | 51,10 | 51,10 | Котельная выведена из эксплуатации | | | | | | | | | |
| 3.1.1. | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 51,8 | 4,308 | 46,50 | 46,50 |
| 3.1.2. | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | 3,25 | 1,043 | 4,60 | 4,60 |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | 102,826 | 93,805 | 93,805 | 140,757 |
| 4.1.1. | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | 85,048 | 51,922 | 51,922 | 98,874 |
| 4.1.2. | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | 17,778 | 41,883 | 41,883 | 41,883 |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м² | - | - | - | - |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м²/год | - | - | - | - |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °C x сут | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 |
| Новая газовая БМК ул. ЖКО Аэропорт | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 |
| 3.1.1. | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | - | - | - | 12,26 | 12,26 | 12,26 | 12,26 | 12,26 | 12,26 | 12,26 | 12,26 | 12,26 | 12,26 | 12,26 |
| 3.1.2. | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | - | - | - | 54,27 | 54,27 | 54,27 | 54,27 | 54,27 | 54,27 | 54,27 | 54,27 | 54,27 | 54,27 | 54,27 |
| 4.1.1. | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | - | - | - | 32,92 | 32,92 | 32,92 | 32,92 | 32,92 | 32,92 | 32,92 | 32,92 | 32,92 | 32,92 | 32,92 |
| 4.1.2. | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | - | - | - | 21,35 | 21,35 | 21,35 | 21,35 | 21,35 | 21,35 | 21,35 | 21,35 | 21,35 | 21,35 | 21,35 |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м² | - | - | - | - |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м²/год | - | - | - | - |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °C x сут | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ГАСУСО НСО «Обской ПНИ» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная «Дом престарелых» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 |
| 3.1.1. | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 |
| 3.1.2. | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | - | 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 |
| 4.1.1. | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | - | 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 |
| 4.1.2. | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м²/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °C x сут | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 |
| ОАО «РЖД» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная ОПМС-19 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 |
| 3.1.1. | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 |
| 3.1.2. | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | 5,79 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 |
| 4.1.1. | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | 5,79 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 |
| 4.1.2. | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м² | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м²/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °C x сут | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 | 5794 |

Таблица 28. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в зонах деятельности теплоснабжающих организаций

| **N п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ООО «Центр» | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №1 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 11,70 | 11,70 | 11,81 | 11,81 | 12,48 | 12,77 | 12,77 | 12,77 | 12,77 | 12,77 | 12,77 | 12,77 | 12,77 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 9% | 9% | 8% | 8% | 3% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 34,25 | 34,25 | 34,53 | 34,53 | 36,97 | 38,64 | 38,64 | 38,64 | 38,64 | 38,64 | 38,64 | 38,64 | 38,64 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 148 | 148 | 148 | 148 | 148 | 148 | 148 | 148 | 148 | 148 | 148 | 148 | 148 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 2655 | 2655 | 2677 | 2677 | 2866 | 2995 | 2995 | 2995 | 2995 | 2995 | 2995 | 2995 | 2995 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Котельная №2 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 21,5 | 21,5 | 21,5 | 21,5 | 21,5 | 21,5 | 21,5 | 21,5 | 21,5 | 21,5 | 21,5 | 21,5 | 21,5 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 21,1 | 21,5 | 21,5 | 21,5 | 21,5 | 21,5 | 21,5 | 21,5 | 21,5 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 23% | 23% | 23% | 23% | 2% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 51,59 | 51,59 | 51,59 | 51,59 | 70,07 | 71,77 | 71,77 | 71,77 | 71,77 | 71,77 | 71,77 | 71,77 | 71,77 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 151 | 151 | 151 | 151 | 151 | 151 | 151 | 151 | 151 | 151 | 151 | 151 | 151 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 2400 | 2400 | 2400 | 2400 | 3259 | 3338 | 3338 | 3338 | 3338 | 3338 | 3338 | 3338 | 3338 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Котельная №3 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 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 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | 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 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% | 19% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 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 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 139 | 139 | 139 | 139 | 139 | 139 | 139 | 139 | 139 | 139 | 139 | 139 | 139 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 2117 | 2117 | 2117 | 2117 | 2117 | 2117 | 2117 | 2117 | 2117 | 2117 | 2117 | 2117 | 2117 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Котельная №5 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 12,12 | 12,12 | 12,12 | 12,12 | 12,12 | 12,12 | 12,12 | 12,12 | 12,12 | 12,12 | 12,12 | 12,12 | 12,12 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 30% | 30% | 30% | 30% | 30% | 30% | 30% | 30% | 30% | 30% | 30% | 30% | 30% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 37,73 | 37,73 | 43,64 | 43,64 | 43,12 | 42,86 | 42,86 | 42,86 | 42,86 | 42,86 | 42,86 | 42,86 | 42,86 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 2194 | 2194 | 2537 | 2537 | 2507 | 2492 | 2492 | 2492 | 2492 | 2492 | 2492 | 2492 | 2492 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Котельная №7 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной | 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 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 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 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 39% | 39% | 39% | 39% | 39% | 39% | 39% | 39% | 39% | 39% | 39% | 39% | 39% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 133 | 147 | 147 | 147 | 147 | 147 | 147 | 147 | 147 | 147 | 147 | 147 | 147 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 1724 | 1724 | 1724 | 1724 | 1724 | 1724 | 1724 | 1724 | 1724 | 1724 | 1724 | 1724 | 1724 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| АО «Аэропорт Толмачёво» | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная «Аэропорт Толмачёво» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая  мощность котельной | Гкал/ч | 103,4 | 103,4 | 103,4 | вывод из эксплуатации | | | | | | | | | |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 5,351 | 51,1 | 51,1 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 91% | 91% | 68% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 101,92 | 101,92 | 146,45 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 167 | 167 | 167 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | - | - | - |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 1353 | 1353 | 1945 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | - | - | - |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | - | - | - |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | 27 | 28 | 29 |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | н/д | н/д | н/д |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 100 | 100 | 100 |
| Новая газовая БМК ул. ЖКО Аэропорт | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая  мощность котельной | Гкал/ч | - | - | 21,50 | 21,50 | 21,50 | 21,50 | 21,50 | 21,50 | 21,50 | 21,50 | 21,50 | 21,50 | 21,50 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | - | - | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | - | - | 29% | 29% | 29% | 29% | 29% | 29% | 29% | 29% | 29% | 29% | 29% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | - | - | 54,27 | 54,27 | 54,27 | 54,27 | 54,27 | 54,27 | 54,27 | 54,27 | 54,27 | 54,27 | 54,27 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | - | - | 145 | 145 | 145 | 145 | 145 | 145 | 145 | 145 | 145 | 145 | 145 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | - | - | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% | 99% |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | - | - | 2524 | 2524 | 2524 | 2524 | 2524 | 2524 | 2524 | 2524 | 2524 | 2524 | 2524 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | - | - | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | - | - | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| ГАСУСО НСО «Обской ПНИ» | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная «Дом престарелых» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая  мощность котельной | Гкал/ч | 2,8 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | 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 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 64% | 68% | 68% | 68% | 68% | 68% | 68% | 68% | 68% | 68% | 68% | 68% | 68% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 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 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 305 | 305 | 305 | 305 | 305 | 305 | 305 | 305 | 305 | 305 | 305 | 305 | 305 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 956 | 869 | 869 | 869 | 869 | 869 | 869 | 869 | 869 | 869 | 869 | 869 | 869 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ОАО «РЖД» | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная ОПМС-19 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 54% | 54% | 54% | 26% | 30% | 30% | 30% | 30% | 30% | 30% | 30% | 30% | 30% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 233 | 233 | 233 | 171 | 171 | 171 | 171 | 171 | 171 | 171 | 171 | 171 | 171 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 1243 | 1243 | 1243 | 1976 | 1889 | 1889 | 1889 | 1889 | 1889 | 1889 | 1889 | 1889 | 1889 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | 30 | 31 | 32 | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 40. Индикаторы характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зонах деятельности теплоснабжающих организаций

| **N п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ООО «Центр» | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная №1 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | 8,297 | 8,297 | 8,297 | 8,297 | 8,297 | 8,297 | 8,297 | 8,297 | 8,297 | 8,297 | 8,297 | 8,297 | 8,297 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м² | 1,835 | 1,835 | 1,835 | 1,835 | 1,835 | 1,835 | 1,835 | 1,835 | 1,835 | 1,835 | 1,835 | 1,835 | 1,835 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 11,16 | 11,16 | 11,26 | 11,26 | 11,94 | 12,22 | 12,22 | 12,22 | 12,22 | 12,22 | 12,22 | 12,22 | 12,22 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | 0,164 | 0,164 | 0,165 | 0,169 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 4,266 | 4,266 | 4,251 | 4,144 | 4,404 | 4,404 | 4,404 | 4,404 | 4,404 | 4,404 | 4,404 | 4,404 | 4,404 |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 2,874 | 2,874 | 2,864 | 2,792 | 2,967 | 2,967 | 2,967 | 2,967 | 2,967 | 2,967 | 2,967 | 2,967 | 2,967 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 14 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 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 |
| 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 |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 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) | тонн/ч | 446 | 446 | 451 | 451 | 478 | 489 | 489 | 489 | 489 | 489 | 489 | 489 | 489 |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | 446 | 446 | 451 | 451 | 478 | 489 | 489 | 489 | 489 | 489 | 489 | 489 | 489 |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | 0,684 | 0,684 | 0,682 | 0,665 | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 |
| Котельная №2 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | 14,428 | 14,428 | 14,428 | 14,428 | 14,428 | 14,428 | 14,428 | 14,428 | 14,428 | 14,428 | 14,428 | 14,428 | 14,428 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м² | 3,473 | 3,473 | 3,473 | 3,473 | 3,473 | 3,473 | 3,473 | 3,473 | 3,473 | 3,473 | 3,473 | 3,473 | 3,473 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 16,64 | 16,64 | 16,64 | 16,64 | 21,11 | 21,52 | 21,52 | 21,52 | 21,52 | 21,52 | 21,52 | 21,52 | 21,52 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | 0,209 | 0,209 | 0,207 | 0,207 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 5,82 | 5,82 | 5,88 | 5,88 | 6,55 | 6,55 | 6,55 | 6,55 | 6,55 | 6,55 | 6,55 | 6,55 | 6,55 |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 2,255 | 2,255 | 2,278 | 2,278 | 2,538 | 2,538 | 2,538 | 2,538 | 2,538 | 2,538 | 2,538 | 2,538 | 2,538 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 11 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 0,001 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 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) | тонн/ч | 666 | 666 | 666 | 666 | 844 | 861 | 861 | 861 | 861 | 861 | 861 | 861 | 861 |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | 666 | 666 | 666 | 666 | 844 | 861 | 861 | 861 | 861 | 861 | 861 | 861 | 861 |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 | 4,646 |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | 0,933 | 0,933 | 0,943 | 0,943 | 1,051 | 1,051 | 1,051 | 1,051 | 1,051 | 1,051 | 1,051 | 1,051 | 1,051 |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 |
| Котельная №3 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м² | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 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 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 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 |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 2,636 | 2,636 | 2,636 | 2,636 | 2,636 | 2,636 | 2,636 | 2,636 | 2,636 | 2,636 | 2,636 | 2,636 | 2,636 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 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) | тонн/ч | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/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 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/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 |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 |
| Котельная №5 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | 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 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м² | 1,825 | 1,825 | 1,825 | 1,825 | 1,825 | 1,825 | 1,825 | 1,825 | 1,825 | 1,825 | 1,825 | 1,825 | 1,825 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 11,64 | 11,64 | 13,84 | 13,84 | 13,64 | 13,55 | 13,55 | 13,55 | 13,55 | 13,55 | 13,55 | 13,55 | 13,55 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | 0,157 | 0,157 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 4,886 | 4,886 | 5,975 | 5,975 | 5,933 | 5,933 | 5,933 | 5,933 | 5,933 | 5,933 | 5,933 | 5,933 | 5,933 |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 4,652 | 4,652 | 5,69 | 5,69 | 5,65 | 5,65 | 5,65 | 5,65 | 5,65 | 5,65 | 5,65 | 5,65 | 5,65 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 0,001 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 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) | тонн/ч | 465 | 465 | 553 | 553 | 546 | 542 | 542 | 542 | 542 | 542 | 542 | 542 | 542 |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | 465 | 465 | 553 | 553 | 546 | 542 | 542 | 542 | 542 | 542 | 542 | 542 | 542 |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 2,83 | 2,83 | 2,83 | 2,83 | 2,83 | 2,83 | 2,83 | 2,83 | 2,83 | 2,83 | 2,83 | 2,83 | 2,83 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | 2,83 | 2,83 | 2,83 | 2,83 | 2,83 | 2,83 | 2,83 | 2,83 | 2,83 | 2,83 | 2,83 | 2,83 | 2,83 |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | 0,784 | 0,784 | 0,958 | 0,958 | 0,952 | 0,952 | 0,952 | 0,952 | 0,952 | 0,952 | 0,952 | 0,952 | 0,952 |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 |
| Котельная №7 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | 0,988 | 0,988 | 0,988 | 0,988 | 0,988 | 0,988 | 0,988 | 0,988 | 0,988 | 0,988 | 0,988 | 0,988 | 0,988 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м² | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 4,886 | 4,886 | 5,975 | 5,975 | 5,933 | 5,933 | 5,933 | 5,933 | 5,933 | 5,933 | 5,933 | 5,933 | 5,933 |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 2,746 | 2,746 | 2,746 | 2,746 | 2,844 | 2,844 | 2,844 | 2,844 | 2,844 | 2,844 | 2,844 | 2,844 | 2,844 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 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) | тонн/ч | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 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 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | 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 |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 |
| АО «Аэропорт Толмачёво» | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная «Аэропорт Толмачёво» (после ввода в эксплуатацию – зона новой БМК ул. ЖКО Аэропорт) | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | 9,217 | 9,217 | 9,217 | 9,217 | 9,217 | 9,217 | 9,217 | 9,217 | 9,217 | 9,217 | 9,217 | 9,217 | 9,217 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м² | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | 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 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 5,351 | 51,1 | 51,1 | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 | 15,16 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 8,111 | 8,111 | 8,111 | 8,111 | 8,111 | 8,111 | 8,111 | 8,111 | 8,111 | 8,111 | 8,111 | 8,111 | 8,111 |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 11,057 | 11,057 | 15,889 | 15,889 | 15,889 | 17,996 | 17,996 | 17,996 | 17,996 | 17,996 | 17,996 | 17,996 | 17,996 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 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) | тонн/ч | 214 | 2044 | 2044 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | 214 | 2044 | 2044 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 | 606 |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 28,57 | 28,57 | 28,57 | 28,57 | 28,57 | 28,57 | 28,57 | 28,57 | 28,57 | 28,57 | 28,57 | 28,57 | 28,57 |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 8,519 | 8,519 | 8,519 | 8,519 | 8,519 | 8,519 | 8,519 | 8,519 | 8,519 | 8,519 | 8,519 | 8,519 | 8,519 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | 8,519 | 8,519 | 8,519 | 8,519 | 8,519 | 8,519 | 8,519 | 8,519 | 8,519 | 8,519 | 8,519 | 8,519 | 8,519 |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | 4,008 | 4,008 | 4,008 | 5,759 | 5,759 | 5,759 | 6,523 | 6,523 | 6,523 | 6,523 | 6,523 | 6,523 | 6,523 |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 |
| ГАСУСО НСО «Обской ПНИ» | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная «Дом престарелых» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | 1,409 | 1,409 | 1,409 | 1,409 | 1,409 | 1,409 | 1,409 | 1,409 | 1,409 | 1,409 | 1,409 | 1,409 | 1,409 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м² | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 2,056 | 2,056 | 2,056 | 2,056 | 2,056 | 2,056 | 2,056 | 2,056 | 2,056 | 2,056 | 2,056 | 2,056 | 2,056 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 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) | тонн/ч | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-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 |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | 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 |
| ОАО «РЖД» | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная ОПМС-19 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | 1,301 | 1,301 | 1,301 | 1,301 | 1,301 | 1,301 | 1,301 | 1,301 | 1,301 | 1,301 | 1,301 | 1,301 | 1,301 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м² | 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 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | 0,086 | 0,086 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 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 |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% | 8% |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 5,286 | 5,286 | 5,157 | 5,157 | 5,157 | 5,157 | 5,157 | 5,157 | 5,157 | 5,157 | 5,157 | 5,157 | 5,157 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 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) | тонн/ч | 61 | 61 | 61 | 61 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | 61 | 61 | 61 | 61 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 41. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения

| **N п/п** | **Наименование показателя** | **Единицы измерения** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ООО "Центр" | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности | млн. руб. | 5,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Освоение инвестиций | млн. руб. | 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 | В процентах от плана | % | 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 | Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 34,55 | 33,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Освоение инвестиций в тепловые сети | млн. руб. | 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 | План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения | млн. руб. | 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 | Всего накопленным итогом | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Всего плановая потребность в инвестициях | млн. руб. | 5,00 | 0,00 | 34,55 | 33,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом | млн. руб. | 5,00 | 5,00 | 39,55 | 73,12 | 73,12 | 73,12 | 73,12 | 73,12 | 73,12 | 73,12 | 73,12 | 73,12 |
| 11 | Источники инвестиций |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11.1. | Собственные средства | млн. руб. | 5,00 | 5,00 | 39,55 | 73,12 | 73,12 | 73,12 | 73,12 | 73,12 | 73,12 | 73,12 | 73,12 | 73,12 |
| 11.2. | Средства за счет присоединения потребителей | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.3. | Средства бюджетов | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ул. ЖКО Аэропорт до 2022 года зона АО "Аэропорт Толмачево") | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности | млн. руб. | 0,62 | 286,55 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Освоение инвестиций | млн. руб. | 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 | В процентах от плана | % | 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 | Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети | млн. руб. | 0,00 | 7, 000 | 7, 000 | 36, 793 | 5, 000 | 5, 000 | 5, 000 | 5, 000 | 5, 000 | 5, 000 | 5,00 | 5,00 |
| 5 | Освоение инвестиций в тепловые сети | млн. руб. | 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 | План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения | млн. руб. | 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 | Всего накопленным итогом | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Всего плановая потребность в инвестициях | млн. руб. | 0,00 | 297,71 | 0,00 | 29,79 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом | млн. руб. | 0,62 | 294,79 | 301,79 | 338,58 | 343,59 | 348,59 | 353,59 | 358,59 | 363,59 | 368,59 | 373,59 | 378,59 |
| 11 | Источники инвестиций |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11.1. | Собственные средства | млн. руб. | 0,00 | 7, 000 | 7, 000 | 36, 793 | 5, 000 | 5, 000 | 5, 000 | 5, 000 | 5, 000 | 5,00 | 5,00 | 5, 000 |
| 11.2. | Средства за счет присоединения потребителей | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.3. | Средства бюджетов | млн. руб. | 0,00 | 297,71 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГАСУСО НСО "Обской ПНИ" | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности | млн. руб. | 15,51 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Освоение инвестиций | млн. руб. | 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 | В процентах от плана | % | 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 | Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети | млн. руб. | 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 | Освоение инвестиций в тепловые сети | млн. руб. | 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 | План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения | млн. руб. | 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 | Всего накопленным итогом | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Всего плановая потребность в инвестициях | млн. руб. | 15,51 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом | млн. руб. | 15,51 | 15,51 | 15,51 | 15,51 | 15,51 | 15,51 | 15,51 | 15,51 | 15,51 | 15,51 | 15,51 | 15,51 |
| 11 | Источники инвестиций |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11.1. | Собственные средства | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.2. | Средства за счет присоединения потребителей | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.3. | Средства бюджетов | млн. руб. | 15,51 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МУП "Теплосервис" | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Освоение инвестиций | млн. руб. | 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 | В процентах от плана | % | 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 | Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети | млн. руб. | 0,00 | 34,56 | 34,56 | 34,56 | 34,56 | 34,56 | 34,56 | 34,56 | 34,56 | 34,56 | 34,56 | 34,56 |
| 5 | Освоение инвестиций в тепловые сети | млн. руб. | 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 | План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения | млн. руб. | 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 | Всего накопленным итогом | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Всего плановая потребность в инвестициях | млн. руб. | 0,00 | 34,56 | 34,56 | 34,56 | 34,56 | 34,56 | 34,56 | 34,56 | 34,56 | 34,56 | 34,56 | 34,56 |
| 10 | Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом | млн. руб. | 0,00 | 34,56 | 69,13 | 103,69 | 138,25 | 172,81 | 207,38 | 241,94 | 276,50 | 311,06 | 345,63 | 380,19 |
| 11 | Источники инвестиций |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11.1. | Собственные средства | млн. руб. | 0,00 | 34,56 | 34,56 | 34,56 | 34,56 | 34,56 | 34,56 | 34,56 | 34,56 | 34,56 | 34,56 | 34,56 |
| 11.2. | Средства за счет присоединения потребителей | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.3. | Средства бюджетов | млн. руб. | 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 «РЖД» | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 19,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Освоение инвестиций | млн. руб. | 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 | В процентах от плана | % | 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 | Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети | млн. руб. | 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 | Освоение инвестиций в тепловые сети | млн. руб. | 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 | План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения | млн. руб. | 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 | Всего накопленным итогом | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Всего плановая потребность в инвестициях | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 19,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 19,96 | 19,96 | 19,96 | 19,96 | 19,96 | 19,96 | 19,96 | 19,96 | 19,96 | 19,96 |
| 11 | Источники инвестиций |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11.1. | Собственные средства | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.2. | Средства за счет присоединения потребителей | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.3. | Средства бюджетов | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 19,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

1. Ценовые (тарифные) последствия
   1. Результаты расчетов и оценки ценовых (тарифных) последствий реализации предлагаемых проектов схемы теплоснабжения для потребителя

Результаты оценки ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения приведены в таблице 29.

Таблица 29. – Результаты оценки ценовых последствий

| **№ п/п** | **Наименование регулируемой организации** | **Вид тарифа** | **год** | **вода** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **с 1 января по 30 июня** | **с 1 июля по 31 декабря** |
| 1. | Обществом с ограниченной ответственностью «Центр» (ОГРН 1052464026306, ИНН 2464065001) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС) | | | |
| одноставочный руб./Гкал | 2021 | 1519 | 1793 |
| 2022 | 1933 | 2280 |
| 2023 | 1991 | 2349 |
| 2024 | 2050 | 2419 |
| 2025 | 2112 | 2492 |
| 2026 | 2175 | 2567 |
| 2027 | 2240 | 2644 |
| 2028 | 2308 | 2723 |
| 2029 | 2377 | 2805 |
| 2030 | 2448 | 2889 |
| 2031 | 2522 | 2975 |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) | | | |
| одноставочный руб./Гкал | 2021 | 1565 | 1847 |
| 2022 | 2033 | 2398 |
| 2023 | 2094 | 2470 |
| 2024 | 2156 | 2544 |
| 2025 | 2221 | 2621 |
| 2026 | 2288 | 2699 |
| 2027 | 2356 | 2780 |
| 2028 | 2427 | 2864 |
| 2029 | 2500 | 2950 |
| 2030 | 2575 | 3038 |
| 2031 | 2652 | 3129 |