



Город Смоленск

Утверждена Постановлением
Администрации города Смоленска
от «__» _____ 20__ г № _____

**Схема теплоснабжения
города Смоленска
на период с 2021 до 2029 года
(актуализация)**

Том 3. УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

Разработчик: ООО «Центр теплоэнергосбережений».

Юр. адрес: 107078, г. Москва, ул. Новая Басманная, д. 19/1, офис 521

Факт. адрес: 107078, г. Москва, ул. Новая Басманная, д. 19/1, офис 521

**Генеральный директор
ООО «ЦТЭС»**



А.Х. Регинский

г. Смоленск, 2021 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Введение.....	10
Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории городского округа.....	13
Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий.....	13
Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	17
Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами с разделением по видам теплоснабжения и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) на каждом этапе	20
Раздел 2. Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	21
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	21
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	28
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.....	29
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 городских округов либо в границах городского округа, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого, городского округа.....	55
2.5. Радиусы эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплоснабжающих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно, и определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.....	55
Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя	60
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей.....	60
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	72
Раздел 4. Основные положения мастер-плана систем теплоснабжения	82
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа.....	82
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа.....	87
Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.....	89
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.....	89

5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии. ..	89
5.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.	94
5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных.	96
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.	97
5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.	97
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.	97
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 оценку затрат при необходимости его изменения.	99
5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.	103
5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.	103
Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей	104

Предложения по строительству и реконструкции 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). 104

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку. 104

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения. 108

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных. 111

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей. 112

Раздел 7 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения». 122

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. 122

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. 122

Раздел 8. Перспективные топливные балансы

122

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе 122

Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.	152
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	152
Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе.	152
Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.	155
Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе.	174
Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.	174
Оценку эффективности инвестиций по отдельным предложениям.	174
Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.	175
Раздел 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)	175
Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).	175
Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).	178
Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией.	179
Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.	180
Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения.	180
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	183
Сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии.	183
Сроки выполнения перераспределения для каждого этапа.	184
Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям	184
Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей.	184
Перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию в порядке, установленном Федеральным законом "О теплоснабжении".	185
Раздел 13 «Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) городского округа, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения городского округа»	186
Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии	186
Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.	190
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.	190
Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом	

переворужении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения 190

Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии 190

Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения..... 190

Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения 191

Раздел 14 «Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа». 191

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии 191

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии 192

14.3 Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) 192

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети 195

Коэффициент использования установленной тепловой мощности..... 198

Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке 202

Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа) 207

Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии..... 207

Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) 207

Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии..... 207

Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)..... 208

Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)..... 210

Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для городского округа)..... 211

Раздел 15 «Ценовые (тарифные) последствия». 211

15.1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения 211

15.2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации.....	290
15.3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения, на основании разработанных тарифно-балансовых моделей.....	290
Заключение	293

СПИСОК РИСУНКОВ

Рисунок 0.1 – График температуры окружающего воздуха.....	12
Рисунок 1.1 – Схема административного деления города Смоленска.....	13
Рисунок 1.2 – Структура перспективной застройки на период 2021÷2029 года.....	16
Рисунок 1.3 – Расчетная тепловая нагрузка и приrost тепловой нагрузки на расчетный период.....	17
Рисунок 2.1 – Карта (схема) границ территории города Смоленска.....	21
Рисунок 2.2 – зона действия ПП Смоленской ТЭЦ.....	26
Рисунок 2.4 – Зоны действия прочих источников тепла котельных.....	27
Рисунок 2.5 – Зона действия индивидуального теплоснабжения.....	28
Рисунок 4.1 – Приrost тепловой нагрузки, по годам сформированный на основании оптимистического сценария.....	82
Рисунок 4.2 – Распределение прироста суммарного перспективного потребления по видам тепловой энергии в оптимистическом сценарии.....	83
Рисунок 5.1 – График обеспеченности покрытия присоединенных тепловых нагрузок.....	96
Рисунок 5.2 – Фактический среднемесячный коэффициент теплофикации ТЭЦ-2.....	97
Рисунок 5.3 – Температурный график 115/70°С со срезкой на -100°С при -17°С и – 70°С при -1°С ПП "Смоленская ТЭЦ-2 и котельной котельный цех ПП «Смоленская ТЭЦ-2».....	100
Рисунок 5.4 – Температурный график 95/70 оС котельных МУП "Смоленсктеплосеть" №№ 1, 2, 6, 7, 8, 12, 13, 16, 18, 19, 20, 23, 24, 25, 26, 28, 29, 32, 33, 35, 36, 37, 38, 40, 41, 44, 51, 53, 54, 55, 66, 67, 69, котельной "Хладосервис", котельной ул. Кутузова.....	101
Рисунок 5.5 – Температурный график 95/70оС со срезкой на 70оС при -5оС котельных МУП "Смоленсктеплосеть" №№ 4, 14, 15, 27, 30, 31, 34, 39, 42, 43, 46, 50, 52, 56, 68, 72, 74.....	102
Рисунок 5.6 – Температурный график 115/70оС со срезкой на 70оС при -2оС котельной №73 МУП "Смоленсктеплосеть".....	102
Рисунок 5.7 – Температурный график 115/70оС котельной №21 МУП "Смоленсктеплосеть".....	103
Рисунок 6.1 – Схема теплоснабжения после перевода тепловой нагрузки с котельного цеха на Смоленскую ТЭЦ-2.....	111
Рисунок 6.2 – Перемычка от 3.3к4 до 3.9к2.....	113
Рисунок 6.3 – Перемычка от 3.8к107а до ЦТП 8.....	113
Рисунок 6.4 – Перемычка от 1к16 до тепловой сети №4.....	114
Рисунок 6.5 – Перемычки от 2к12 до 3к41 и от этой теплосети до 2к30.....	114
Рисунок 9.1 – Зависимость стоимости строительства трубопроводов тепловых сетей от диаметра трубопроводов при бесканальной прокладке.....	156
Рисунок 9.2 – Зависимость стоимости строительства трубопроводов тепловых сетей от диаметра трубопроводов при прокладке в непроходном канале.....	156
Рисунок 9.3 – Зависимость стоимости строительства трубопроводов тепловых сетей от диаметра трубопроводов при надземной прокладке на низких опорах.....	156
Рисунок 10.1 – Зоны действия теплоснабжающих организаций в системе теплоснабжения города Смоленска.....	177
Рисунок 15.1 – Тарифные последствия в зоне производства тепловой энергии филиала ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» (Вариант 1 – базовый).....	291
Рисунок 15.2 – Тарифные последствия в зоне производства тепловой энергии котельными МУП «Смоленсктеплосеть». (Вариант 1 – базовый).....	291
Рисунок 15.3 – Тарифные последствия в зоне производства тепловой энергии филиала ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» (Вариант 2 – совершенный).....	291
Рисунок 15.4 – Тарифные последствия в зоне производства тепловой энергии котельными МУП «Смоленсктеплосеть». (Вариант 2 – совершенный).....	292

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1.0.1 – Средние месячные и годовые температуры воздуха.....	12
Таблица 1.1 – Планируемые объекты нового капитального строительства.....	15
Таблица 1.2 – Обобщенные данные прироста площади строительных фондов по этапам и на расчетный срок.....	16
Таблица 1.3 – Потребление тепловой энергии по источникам теплоснабжения при расчетных температурах наружного воздуха.....	18
Таблица 1.4 – Прогнозы приростов тепловой нагрузки с разделением по видам теплопотребления в зоне действия существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии.....	19
Таблица 2.1 – Организации, занятые в сфере централизованного теплоснабжения города Смоленска.....	22

Таблица 2.2 - Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки по периодам реализации.	30
Таблица 2.3 – Расчет эффективного радиуса теплоснабжения	56
Таблица 2.4 – Эффективные радиусы теплоснабжения источников тепла.....	56
Таблица 3.1 – Баланс производительности водоподготовительных установок	61
Таблица 3.2 – Перспективные эксплуатационные и аварийные расходы подпиточной воды.....	73
Таблица 4.1 – Перечень котельных, переводящихся в режим работы ЦТП.....	88
Таблица 5.1 - Мероприятия по реконструкции тепловых источников и обоснование проведения предлагаемых мероприятий.....	92
Таблица 5.2 – Перечень муниципальных котельных, подлежащих реконструкции при подписании концессионного соглашения между ПАО "Квадра" и администрацией города Смоленска	93
Таблица 5.3 – Мероприятия по модернизации Смоленской ТЭЦ-2 и котельного цеха ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	95
Таблица 6.1 – Объем строительства трубопроводов для подключения перспективных потребителей тепловой энергии.....	106
Таблица 6.2 - Перечень тепловых сетей, подлежащих реконструкции с увеличением диаметра трубопроводов и строительством тепловых сетей обеспечивающих возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников	109
Таблица 6.3 - Перечень участков тепловых сетей, подлежащих реконструкции в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	116
Таблица 8.1 - Перспективные топливные балансы по каждому источнику тепловой энергии	123
Таблица 9.1 - Объем инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»	153
Таблица 9.2 – Капитальные затраты для строительства, реконструкции и техническое перевооружение источников тепловой энергии по теплоснабжающим организациям.....	155
Таблица 9.3 – Удельная стоимость строительства (реконструкции) трубопроводов тепловых сетей... ..	157
Таблица 9.4 – Объем инвестиций в реконструкцию участков тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	158
Таблица 9.5 – Капитальные затраты для замены ветхих тепловых сетей по теплоснабжающим организациям	162
Таблица 9.6 – Объем инвестиций в строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	163
Таблица 9.7 – Капитальные затраты для новых тепловых сетей по теплоснабжающим организациям	164
Таблица 9.8 – Объем инвестиций в реконструкцию участков тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов и строительство новых тепловых сетей для поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии	165
Таблица 9.9 – Объем инвестиций в реконструкцию участков тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения	168
Таблица 9.10 – Объем дополнительных инвестиций, после подписания концессионного соглашения	170
Таблица 10.1 – Перечень систем теплоснабжения входящих в состав ЕТО (ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»)	179
Таблица 10.2 – Реестр систем теплоснабжения в границах городского округа	181
Таблица 12.1 – Перечень бесхозяйных тепловых сетей	184
Таблица 13.1 – План мероприятий Региональной целевой программы газификации Смоленской области на 2017-2021 годы	188
Таблица 14.1 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях.....	191
Таблица 14.2 – Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии до 2029 года.....	192
Таблица 14.3 – Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, к материальной характеристике тепловой сети	195
Таблица 14.4 – Коэффициент использования установленной тепловой мощности.....	199
Таблица 14.5 – Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	203
Таблица 14.6 – Доля тепловой мощности Смоленской ТЭЦ-2	207
Таблица 14.7 – Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета	207
Таблица 14.8 – Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	208
Таблица 14.9 – Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	210

Таблица 14.10 – Отношение тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	211
Таблица 15.1 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей для филиала ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» (вариант 1 – базовый)	212
Таблица 15.2 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей для филиала ПАО "Квадра" - "Смоленская генерация" (Вариант 2 – совершенный)	216
Таблица 15.3 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей для МУП «Смоленсктеплосеть» (Вариант 1 – базовый)	221
Таблица 15.4 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей для МУП «Смоленсктеплосеть» (Вариант 2 – совершенный)	247
Таблица 15.5 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей для ООО «Оптимальная тепловая энергетика»	269
Таблица 15.6 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей для ООО «Смоленское автотранспортное предприятие»	271
Таблица 15.7 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей для ООО «Коммунальные системы»	273
Таблица 15.8 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей для Центральной дирекция по теплоснабжению - филиал ОАО "РЖД"	274
Таблица 15.9 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей для ОГУ ЭПП "Смоленскоблкоммунэнерго"	278
Таблица 15.10 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей для Войсковой части 7459	279
Таблица 15.11 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей для ООО "Строй Инвест"	281
Таблица 15.12 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей для ООО "Городские инженерные сети"	283
Таблица 15.13 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей для филиала ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	285
Таблица 15.14 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей для АО "Пирамида"	288

Введение

Общие положения актуализации схемы теплоснабжения

Работа «Схема теплоснабжения города Смоленска на период 2021-2029 года (актуализация)» – документ, содержащий материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития и повышения энергетической эффективности.

Разработка (актуализация) схем теплоснабжения представляет собой комплексную проблему, от правильного решения которой во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений в эти системы. Прогноз спроса на тепловую энергию основан на прогнозировании развития поселения, в первую очередь его градостроительной деятельности, определённой генеральным планом.

Целью разработки (актуализации) схем теплоснабжения является:

- Улучшение качества жизни и охраны здоровья населения путём обеспечения бесперебойного и качественного теплоснабжения.
- Повышение энергетической эффективности систем теплоснабжения путём оптимизации процессов производства, транспорта и распределения в системах генерации и транспорта тепловой энергии.
- Снижение негативного воздействия на окружающую среду.
- Повышение доступности централизованного теплоснабжения для потребителей за счёт повышения эффективности деятельности организаций, осуществляющих производство, транспорт и распределение тепловой энергии.
- Обеспечение развития централизованных систем теплоснабжения путём развития эффективных форм управления этими системами, привлечения инвестиций и развития кадрового потенциала организаций, осуществляющих производство, транспорт и сбыт тепловой энергии и теплоносителя.

Актуализация схемы теплоснабжения города Смоленска проводится на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей с учетом перспективного развития на срок до 2029 года. При проведении актуализации схемы теплоснабжения, так же использовались результаты проведенных на объектах теплоснабжения энергетических обследований, режимно-наладочных работ, регламентных испытаний, разработки энергетических характеристик, данные отраслевой статистической отчетности.

Нормативная правовая база

Основанием для разработки схемы теплоснабжения города Смоленска до 2029 года является:

- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (статья 23 Организация развития систем теплоснабжения поселений, городских округов);
- Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в соответствии с частью 1 статьи 4 Федерального закона «О теплоснабжении»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации";
- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации и Министерства регионального развития Российской Федерации от 29.12.2012 №565/667 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения»;

- Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Постановление Правительства Российской Федерации № 452 от 16.05.2014 «Правила определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений»;

- **Техническая база**

Технической базой для разработки схемы теплоснабжения города Смоленска являются:

- Проект Генерального плана развития города Смоленска;
- Проектная и исполнительная документация по источникам тепла, тепловым сетям;
- Эксплуатационная документация (расчетные температурные графики, гидравлические режимы, данные по присоединенным тепловым нагрузкам, их видам и т.п.);
- Материалы проведения периодических испытаний тепловых сетей по определению тепловых потерь и гидравлических характеристик;
- Конструктивные данные по видам прокладки и типам применяемых теплоизоляционных конструкций, сроки эксплуатации тепловых сетей;
- Данные технологического и коммерческого учета потребления топлива, отпуска и потребления тепловой энергии, электроэнергии и воды;
- Документы по хозяйственной и финансовой деятельности (действующие нормы и нормативы, тарифы и их составляющие, лимиты потребления, договоры на поставку топливно-энергетических ресурсов (ТЭР), данные потребления на собственные нужды, потерям ТЭР и т.д.);
- Статистическая отчетность организации о выработке и отпуске тепловой энергии и использовании ТЭР в натуральном и стоимостном выражении.

При разработке схемы теплоснабжения дополнительно использовались нормативные документы:

- СП 89.13330.2012 (СНиП II-35-76) «Котельные установки»;
- СП 124.13330.2012 (СНиП 41-02-2003) «Тепловые сети»;
- СП 50.13330.2012 (СНиП 23-02-2003) «Тепловая защита зданий»;
- СП 41-105-2002 «Проектирование и строительство тепловых сетей бесканальной прокладки из стальных труб с промышленной тепловой изоляцией из пенополиуретана в полиэтиленовой оболочке»;
- СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов»;
- СП 131.13330.2012 «Строительная климатология»;
- СП 41-110-2005 «Проектирование тепловых сетей»;
- ГОСТ 30494-96 «Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях»;
- ГОСТ 27.002-89 «Надежность в технике»;
- ГОСТ 30732-2006 «Трубы и фасонные изделия стальные с тепловой изоляцией из пенополиуретана с защитной оболочкой».

Климатические условия

Климат на территории города Смоленска умеренно-континентальный. Зимы умеренно холодные и продолжительные, а лето умеренно теплое и недолгое и с четко выраженной сезонностью. По климатическим условиям город Смоленск относится к климатическому району II В.

Согласно, свода правил СП 131.13330.2012 «Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99*», средняя годовая температура воздуха положительна и составляет +5,1°C. Самый теплый месяц – июль (средняя температура +17,4 °С). Самый холодный месяц – январь (средняя температура минус 7,5°C). Данные о средней месячной и годовой температуре воздуха на территории города Смоленска по данным метеорологических наблюдений приведены в таблице 1.1.

Таблица 1.0.1 – Средние месячные и годовые температуры воздуха

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
-7,5	-6,9	-1,8	5,9	12,4	15,8	17,4	16	10,7	5,0	-0,8	-5,2	5,1

Средняя температура отопительного сезона, согласно СП 131.13330.2012 «Строительная климатология», составляет минус 2°C. Продолжительность отопительного сезона, составляет 209 суток (5016 ч).

Расчетная температура для расчета отопления минус 25 °С.

График температуры окружающего воздуха по города Смоленска показан на рисунке 1.

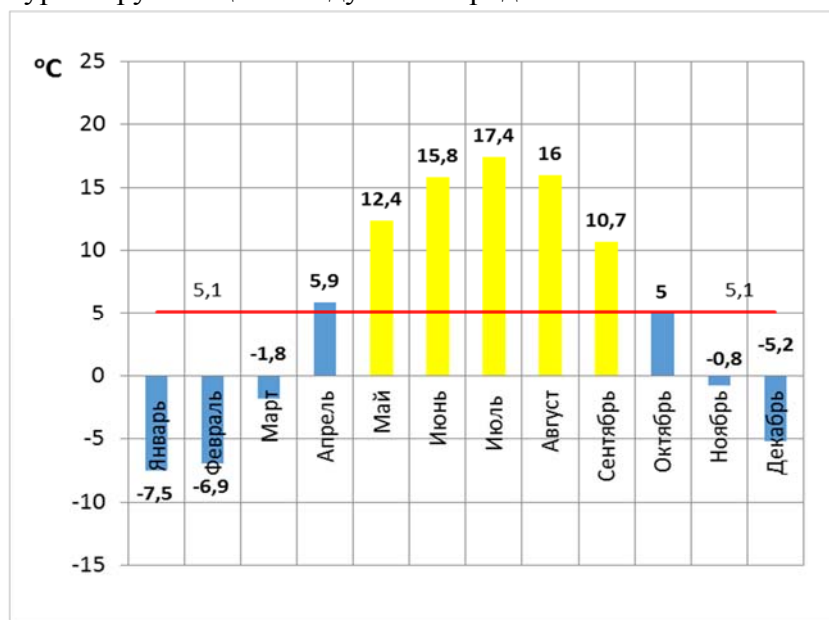


Рисунок 0.1 – График температуры окружающего воздуха.

Градусосутки отопительного периода:

$$D_{az} = (t_{i-t} - t_{ht}) \cdot Z_{ht}, \text{ } ^\circ\text{C} \cdot \text{сут.}$$

где t_{i-t} – расчетная температура внутреннего воздуха зданий, °С;

t_{ht} – средняя температура наружного воздуха в течении отопительного периода, °С;

Z_{ht} – продолжительность отопительного периода, сутки.

$$D_{az} = (20 + 2,0) \times 209 = 4598 ^\circ\text{C} \cdot \text{сут.}$$

Смоленск относится к зоне избыточного увлажнения. Годовая сумма осадков в среднем составляет 630 - 730 мм. Две трети осадков в году выпадает в виде дождя, одна треть в виде снега. В теплый период года преобладают дожди средней интенсивности, хорошо увлажняющие почву. В течение года 164 дня преобладает пасмурная погода, 60 дней с туманами, 25 дней с грозами. Наиболее влажным является летний период. Среднегодовое значение относительной влажности воздуха - 80%.

Образование устойчивого снежного покрова происходит в первой декаде декабря, к концу зимы высота снега достигает в среднем 20÷30 см, запас воды в снеге 60÷90 мм.

Ветровой режим характеризуется преобладанием северо-западных и западных направлений в теплый период года и юго-западных и южных - в холодный период.

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

Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий

В административном отношении город делится на 3 района: Заднепровский (планировочный район Северный) в правобережной части, занимающий территорию площадью 101,41 кв. км, Ленинский (планировочные районы Западный и Южный) на левом берегу реки Днепра, занимающий территорию площадью 23,71 кв. км и Промышленный (планировочные районы Центральный и Восточный), занимающий территорию площадью 23,71 кв. км. Наиболее крупными планировочными районами являются Северный и Восточный районы. В этих районах сосредоточена основная капитальная жилая и общественная застройка. Ситуационная схема административного деления города Смоленск с нанесением планировочных районов приведена на рисунке 1.1.

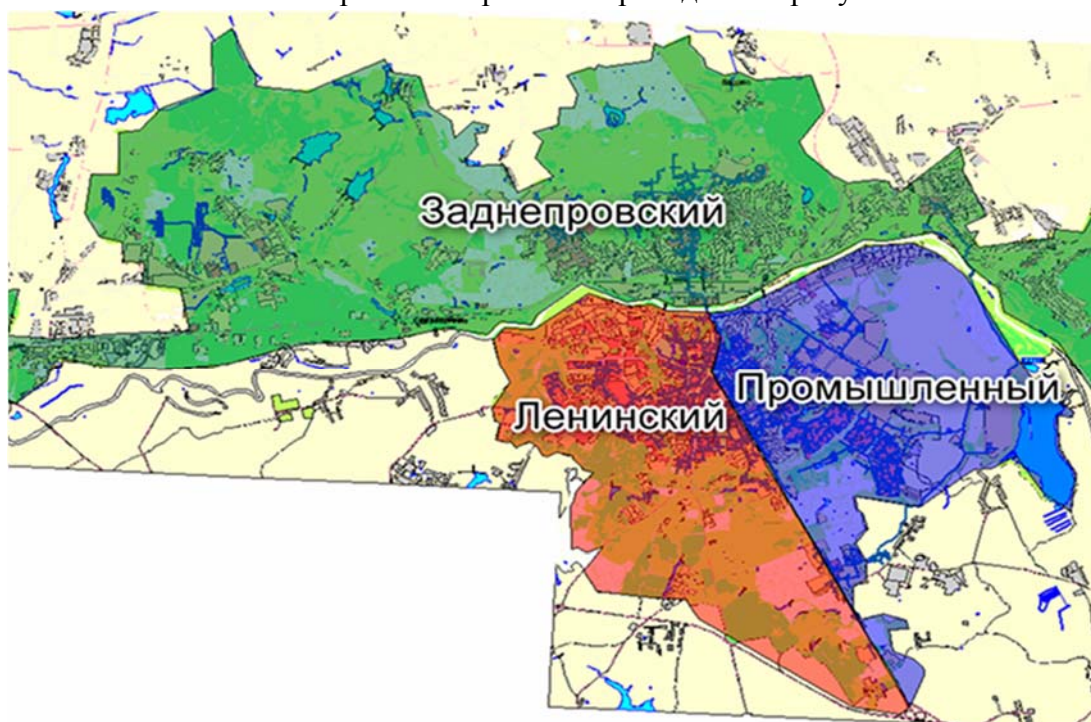


Рисунок 1.1 – Схема административного деления города Смоленска

Жилищный фонд города Смоленска состоит из много- (9 и более), средне- (5-8) и мало-этажных (до 4-х) многоквартирных домов, а также индивидуально определенных зданий. Многоквартирные дома и часть индивидуальных жилых домов обеспечены всеми коммунальными услугами. Как правило, многоквартирные здания отапливаются централизованно; индивидуальный фонд отапливается либо централизованно, либо от собственного источника тепловой энергии.

На территории муниципального образования также имеются промышленные и общественно-деловые зоны, представленные зданиями различного профиля: бюджетные (административные, медицинские и образовательные учреждения), торговые (магазины, супер- и гипермаркеты), деловые (бизнес-центры) и ряд других.

Жилой фонд на 99% состоит из домов, построенных в послевоенный период советской эпохи. Кирпичные дома составляют 56% жилого фонда, а панельные – 21%. Остальные здания представляют собой монолитные, блочные, деревянные и другие конструкции.

По состоянию на 01.01.2020 года численность постоянного населения города Смоленск составляет 329427 человек. При прогнозировании были учтены особенности развития территории и изменения в половозрастной структуре населения; прогноз базировался на гипотезе о постепенном улучшении коэффициентов рождаемости (повышение) и смертности (снижение) и сохранении миграционных тенденций (потоков). Ожидается, что численность постоянного проживающего населения достигнет 330,959 тыс. человек, к концу 2029 года.

На перспективу до 2029 года развитие города Смоленска рассмотрено по сценарию, определенному в генеральном плане и плане реализации, с учетом корректировок, внесенных по результатам оценки текущей ситуации. Предполагается строительство новых зданий на свободных площадках. Изменение строительных фондов будет происходить за счёт перспективного жилищного строительства, которое рассчитано на обеспечение жильем нового населения, а также существующего населения города Смоленска. Основная застройка предполагается восьми и семнадцатизэтажными домами в капитальном исполнении.

Учитывая необходимость строительства большого объема жилья, планируется разместить новые кварталы застройки, так называемые «новостройки». Также предполагается построить или реконструировать в соответствии с нормативами школы, детские сады и объекты социальной инфраструктуры. Намечается строительство культурно-оздоровительных комплексов, учреждений культуры и искусства. Кроме того, в городе Смоленске предполагается дальнейшее развитие торговой сети за счет строительства новых магазинов и торговых центров, сети предприятий общепита, кафе, ресторанов за счет частных инвестиций.

Ввод многоквартирного жилого фонда и новых объектов общественного и промышленного назначения до 2029 года приведен в таблице 1.1.

Таблица 1.1 – Планируемые объекты нового капитального строительства

Период реализации	Наименование объекта по генеральному плану	Описание места размещения объекта	Площадь здания отапливаемая	Зона теплоснабжения котельной
		Планировочный район		
год			м²	
Ввод многоквартирного жилого фонда				
2023	Многokвартирный жилой дом №3 15-17 этажей	ул. Рыленкова в районе дома №50	27885	БМК, ул. Рыленкова, (в районе д.№50)
2024	Многokвартирный жилой дом	Ново-Чернушенский пер.	15000	ООО "Городские инженерные сети" БМК, пер. Ново-Чернушенский
ИТОГО на расчетный срок:			42885	
Учреждения здравоохранения и социального обеспечения				
2022	Диализный центр на территории ОГБУЗ "Клиническая больница №1" (ТУ №ОВ-1062-1318 от 01.07.2019)	ул. Фрунзе, д.40	5320	ПП "Смоленская ТЭЦ-2
2022	Поликлиника (ТУ №АВ-1062/3288 от 07.11.2017)	мкр. Корелевка	15080	ПП "Смоленская ТЭЦ-2
ИТОГО на расчетный срок:			20400	
Учреждения общего и специального образования				
2022	Общеобразовательная школа на 1000 учащихся с бассейном и помещениями физкультурно-оздоровительного назначения (ТУ №АВ-1062/0636 от 22.04.2020)	мкр. Корелевка	11476	ПП "Смоленская ТЭЦ-2
2023	Прогимназия для одаренных детей	ул. Свердлова, 1/б	1500	ПП "Смоленская ТЭЦ-2
2023	Общеобразовательная школа на 1100 учащихся	ул. 2-ая Киевская-пр-кт Гагарина	16592	ПП "Смоленская ТЭЦ-2
ИТОГО на расчетный срок:			29568	
Физкультурно-спортивные учреждения				
2023	Специализированный гимнастический зал для МБОУ ДОД СДЮСШОР №4	ул. Урицкого, д.15/а	5300	ПП "Смоленская ТЭЦ-2
2021	Строительство многофункционального здания АО "Смоленский авиационный завод" (ТУ №АВ-1062/1097 от 28.05.2019)	ул. Фрунзе, д.74	12650	ПП "Смоленская ТЭЦ-2
2023	Строительство детского эколого-биологического центра "Смоленский зоопарк"	пр. Строителей	3700	ПП "Смоленская ТЭЦ-2
ИТОГО на расчетный срок:			16350	
ВСЕГО на расчетный срок:			114503	

Обобщенные данные прироста площади строительных фондов города Смоленска по этапам и на расчетный срок схемы теплоснабжения приведены в таблице 1.2.

Таблица 1.2 – Обобщенные данные прироста площади строительных фондов по этапам и на расчетный срок

Наименование	Прирост площади строительных фондов, м ²						
	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2029	2021-2029
Жилой фонд	0	0	27885	15000	0	0	42885
Учреждения здравоохранения и социального обеспечения	0	20400	0	0	0	0	20400
Учреждения общего и специального образования	0	11476	18092	0	0	0	29568
Организации и учреждения управления, торговли и общественного питания	12650	0	3700	0	0	0	16350
Физкультурно-спортивные учреждения	0	0	5300	0	0	0	5300
Учреждения культуры и искусства	0	0	0	0	0	0	0
Всего по городскому округу Смоленск	12650	31876	54977	15000	0	0	114503

Структура перспективной застройки, для наглядности, на период 2021÷2029 годы, представлена на рисунке 1.2.

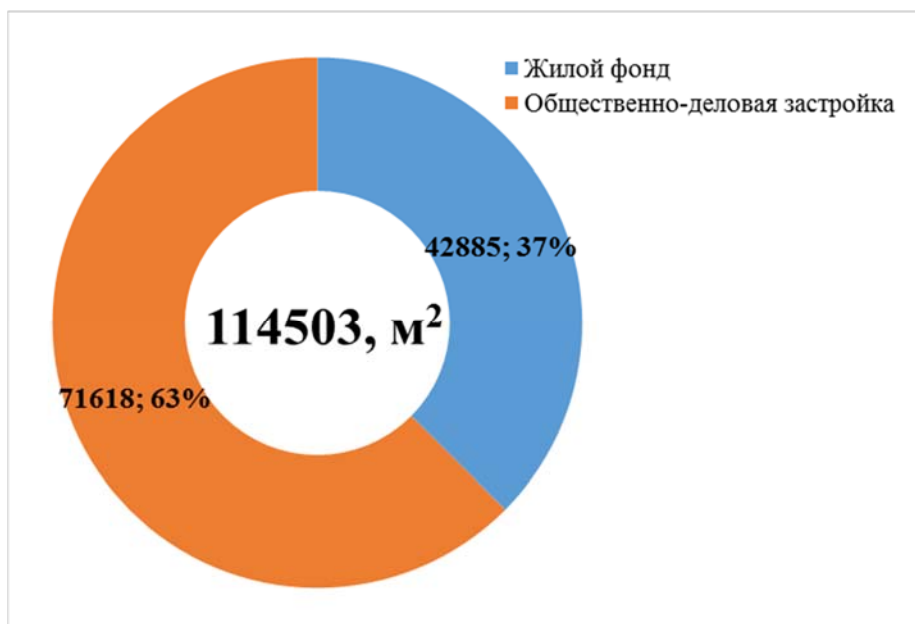


Рисунок 1.2 – Структура перспективной застройки на период 2021÷2029 года

Существующие и перспективные потребители с индивидуальным и автономным способом теплоснабжения не рассматриваются в полном объеме требований к схеме теплоснабжения вследствие неизменности технико-экономических показателей и технологических зон на протяжении всего действия схемы.

Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Прогнозируемые годовые объемы прироста теплоснабжения для каждого из периодов так же, как и прирост перспективной застройки, были определены по состоянию на начало следующего периода, т.е. исходя из величины площади застройки, введенной в эксплуатацию в течение рассматриваемого периода.

Для формирования прогноза теплоснабжения на расчетный период приняты нормативные значения удельного теплоснабжения вновь строящихся и реконструируемых зданий в соответствии с СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий» и на основании приказа Министерства регионального развития РФ от 28.05.2010 года «О требованиях энергетической эффективности зданий, строений и сооружений».

Данные по площади застройки по зданиям общественного назначения, учреждениям здравоохранения, детским садам, общеобразовательным учреждениям и прочим объектам, планируемые к строительству, приняты по генеральному плану города Смоленска. Согласно генеральному плану принять и планируемый снос аварийного и ветхого жилого фонда.

Расчетный прирост тепловой нагрузки с разделением по видам теплоснабжения, за счет объектов капитального строительства, в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе приведен в таблице 1.3.

В таблице 1.4 приводятся прогнозируемые приросты тепловых нагрузок в зоне действия только для тех источников тепловой энергии (без учета тепловых потерь в сетях и собственных нужд источников тепла на предполагаемый прирост тепловой нагрузки), к которым планируется подключение перспективных тепловых нагрузок.

Для наглядности на рисунке 1.3, приводится диаграмма расчетной тепловой нагрузки и динамика планируемого прироста тепловой нагрузки относительно базового года по годам на период реализации схемы теплоснабжения до 2029 года.



Рисунок 1.3 – Расчетная тепловая нагрузка и прирост тепловой нагрузки на расчетный период

Таблица 1.3 — Потребление тепловой энергии по источникам теплоснабжения при расчетных температурах наружного воздуха.

Период реализации	Наименование объекта по генеральному плану	Описание места размещения объекта	Расчетная тепловая нагрузка			Зона теплоснабжения котельной
		Планировочный район	ОТ + Вен.	ГВС	Сумма	
год			Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	
Ввод многоквартирного жилого фонда						
2023	Многоквартирный жилой дом №3 15-17 этажей	ул. Рыленкова в районе дома №50	1,458	0,334	1,792	БМК, ул. Рыленкова, (в районе д.№50)
2024	Многоквартирный жилой дом	Ново-Чернушенский пер.	0,782	0,180	0,962	ООО "Городские инженерные сети" БМК, пер. Ново-Чернушенский
ИТОГО на расчетный срок:			2,240	0,514	2,754	
Учреждения здравоохранения и социального обеспечения						
2022	Диализный центр на территории ОГБУЗ "Клиническая больница №1" (ТУ №ОВ-1062-1318 от 01.07.2019)	ул. Фрунзе, д.40	0,448	0,0515	0,500	ПП "Смоленская ТЭЦ-2
2022	Поликлиника (ТУ №АВ-1062/3288 от 07.11.2017)	мкр. Корелевка	1,270	0,0097	1,280	ПП "Смоленская ТЭЦ-2
ИТОГО на расчетный срок:			1,718	0,061	1,779	
Учреждения общего и специального образования						
2022	Общеобразовательная школа на 1000 учащихся с бассейном и помещениями физкультурно-оздоровительного назначения (ТУ №АВ-1062/0636 от 22.04.2020)	мкр. Корелевка	0,962	0,837	1,799	ПП "Смоленская ТЭЦ-2
2023	Прогимназия для одаренных детей	ул. Свердлова, 1/б	0,0919	0,003	0,0945	ПП "Смоленская ТЭЦ-2
2023	Общеобразовательная школа на 1100 учащихся	ул. 2-ая Киевская-пр-кт Гагарина	1,483	0,079	1,562	ПП "Смоленская ТЭЦ-2
ИТОГО на расчетный срок:			2,537	0,919	3,455	
Физкультурно-спортивные учреждения						
2023	Специализированный гимнастический зал для МБОУ ДОД СДЮСШОР №4	ул. Урицкого, д.15/а	0,319	0,018	0,337	ПП "Смоленская ТЭЦ-2
2021	Строительство многофункционального здания АО "Смоленский авиационный завод" (ТУ №АВ-1062/1097 от 28.05.2019)	ул. Фрунзе, д.74	0,79	0,21	1,000	ПП "Смоленская ТЭЦ-2
2023	Строительство детского эколого-биологического центра "Смоленский зоопарк"	пр. Строителей	0,233	0,0016	0,235	ПП "Смоленская ТЭЦ-2
ИТОГО на расчетный срок:			1,023	0,212	1,235	
ВСЕГО на расчетный срок:			7,84	1,72	9,56	

Таблица 1.4 – Прогнозы приростов тепловой нагрузки с разделением по видам теплopotребления в зоне действия существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии

Наименование и адрес котельной		Базовая нагрузка, Гкал/ч	Прирост тепловой нагрузки в зоне действия котельных по периодам реализации, Гкал/ч										
		2020	1 период (2021-2029 годы)									Всего	
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2021-2029	Расчетный прирост теплоносителя, т/ч
Филиал ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»													
ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	Отопление + вентиляция + пар	424,3	66,77	2,68	2,127	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	71,58	1591
	ГВС ср.	44,6	9,41	0,899	0,101	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,41	231
	Итого	468,9	76,2	3,579	2,228	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	81,99	1822
Котельный цех ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	Отопление + вентиляция + пар	84,2	-65,98*	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-66,0	-1466
	ГВС ср.	9,20	-9,2*	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-9,2	-204
	Итого	93,4	-75,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-75,18	-1671
Итого		562,3	1,0	3,579	2,228	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,81	151,3
ООО "Городские инженерные сети"													
БМК, пер. Ново-Чернушенский	Отопление + вентиляция + пар	1,20	0,0	0,0	0,0	0,782	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,782	31
	ГВС ср.	0,32	0,0	0,0	0,0	0,180	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,180	7
	Итого	1,52	0,0	0,0	0,0	0,962	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,962	38
БМК, ул. Рыленкова в р-не д.50	Отопление + вентиляция + пар	0,55	0,0	0,0	1,458	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,458	58
	ГВС ср.	0,29	0,0	0,0	0,334	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,334	13
	Итого	0,84	0,0	0,000	1,792	0,000	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,792	72
Примечание: 1*Планируемая тепловая нагрузка котельного цеха ПП "Смоленская ТЭЦ-2", подключенная к ПП «Смоленская ТЭЦ-2» 2. Прирост тепловой нагрузки на других тепловых источниках схемой теплоснабжения не предусмотрен.													

Анализ представленного материала позволяет сделать следующие выводы:

а) Суммарный ожидаемый прирост тепловой нагрузки для источников централизованного теплоснабжения по городу Смоленску в расчетный срок схемы теплоснабжения до 2029 года, составляет 9,56 Гкал/ч, в том числе 7,84 Гкал/ч – отопление и вентиляция и 1,72 Гкал/ч горячее водоснабжение. С учетом тепловых потерь в тепловых сетях и собственных нужд источников тепла необходимая тепловая мощность для покрытия перспективной потребности в тепле составит 11-12 Гкал/ч.

б) Для покрытия прироста тепловых нагрузок планируется провести реконструкцию с увеличением тепловой мощности действующих источников тепловой энергии в зоне, которых прогнозируется прирост тепловой нагрузки.

Подробная информация о реконструкции и техническом перевооружении котельных, тепловых сетей в зависимости от выбранного варианта реализации схемы теплоснабжения, приведена в книге 7. Следует отметить, что практически невозможно, спрогнозировать темпы застройки микрорайонов и соответственно темпы роста тепловой нагрузки, а также и время выхода на прогнозируемую величину отпуска тепла, поэтому сроки и объемы реконструкции котельных следует уточнять при последующих актуализациях схемы теплоснабжения города Смоленска.

Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) на каждом этапе

Информация о строительстве или модернизации промышленных предприятий с возможным изменением производственных зон и их перепрофилирования, отсутствует. Не предоставлены организациями и данные о возможном развитии производства. В связи с этим прогнозирование прироста перспективных объемов потребления тепловой энергии в производственных зонах не предусматривается и принимается допущение, что теплопотребление сохранится на существующем уровне, к окончанию планируемого периода, а возможный прирост теплопотребления при возможном увеличении объемов производимой продукции будет компенсироваться внедрением современных энергосберегающих технологий

Ввиду отсутствия проектов по объектам промышленного комплекса площадь их сооружений не известна. Официальных источников получения информации по производственным застройкам нет. Оценка площади каким-либо косвенным образом (на основании других данных) не будет носить достоверный характер в силу существования большой специфики между объектами (административные здания, цеха, складские помещения и т.п.) предприятий различного промышленного профиля, которые сложно унифицировать и, соответственно, получить какую-то универсальную оценку, которую можно было бы использовать при расчете площади. В генеральном плане нет указания на появление новых коммунальных нагрузок, ассоциируемых с производственными зонами. Перспективная площадь производственной застройки, главным образом, необходима для прогнозирования спроса на коммунальные ресурсы со стороны промышленных предприятий. Однако в данном контексте сведения о площади могут быть полезны до известной степени в силу описанных выше различий между вводимыми зданиями, строениями и сооружениями (например, часть вводимых помещений может в принципе не отапливаться). В этой связи предлагается использовать другой подход при прогнозировании спроса на коммунальные ресурсы со стороны действующих промышленных предприятий, базирующийся на прогнозах развития сектора производства промышленных товаров.

На расчетный срок до 2029 года строительство производственных предприятий с использованием тепловой энергии от централизованных источников теплоснабжения не планируется. Теплоснабжение потребителей производственных зон планируется осуществлять автономными источниками (АИТ) и поэтому в дальнейшем не рассматриваются в полном объеме требований к схеме теплоснабжения.

Раздел 2. Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.

Смоленск – город в центральной России, административный, промышленный и культурный центр Смоленской области. Город расположен в 378 км (по автодороге – 410 км) к юго-западу от Москвы в верхнем течении Днепра, являясь самым удалённым от Москвы административным центром области, непосредственно граничащей со столичным регионом. Он имеет выгодное географическое положение на путях из Москвы в Белоруссию, Прибалтику, страны Центральной и Западной Европы. Город простирается с запада на восток на 25 км и с севера на юг на 15 км. Его территория составляет 166,35 км². Численность населения города Смоленска составляет 330,025 тыс. чел. Карта (схема) границ города Смоленска показана на рисунке 2.1.

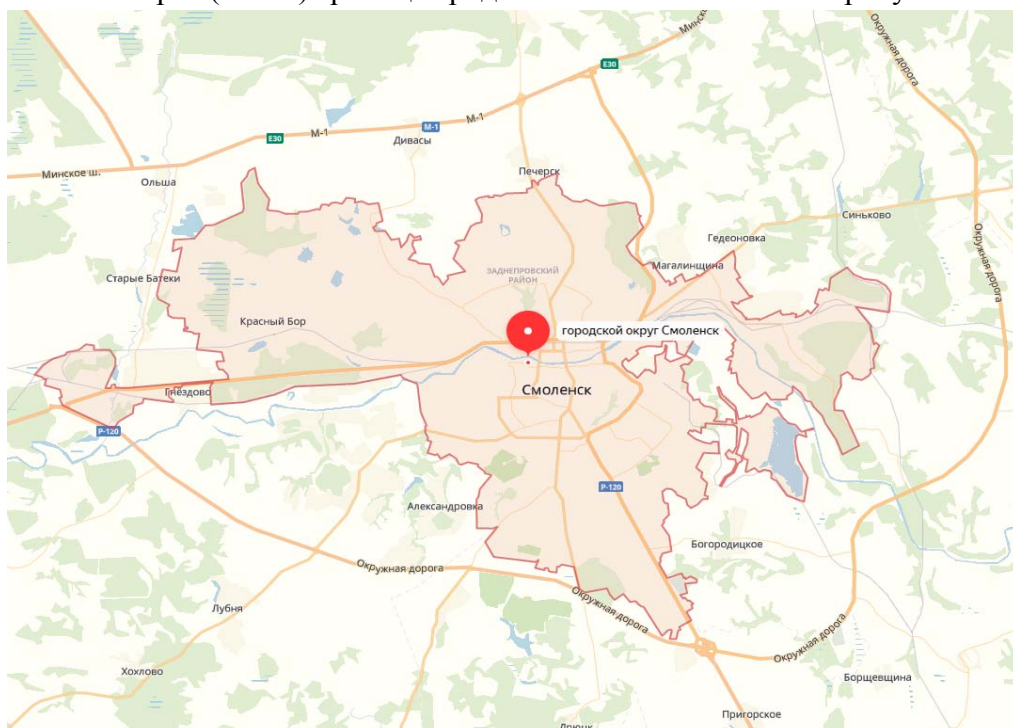


Рисунок 2.1 – Карта (схема) границ территории города Смоленска

Город Смоленск расположен по обоим берегам верхнего Днепра, который в пределах города пересекает Смоленскую возвышенность, являющуюся западной частью Смоленско-Московской возвышенности. Река, протекая с востока на запад, делит город на северную часть (Заднепровский район) и южную (Ленинский и Промышленный районы). Рельеф городской территории изрезан многочисленными глубокими оврагами и долинами речек и ручьев, впадающих в Днепр. Высокие межовражные и межречные увалы, холмы и мысы образуют так называемые горы. Перепад высот достигает 90 метров. Река делит город на две части, соединенные между собой тремя мостами: северную часть (Заднепровье) и южную часть (центр). Центр, старая часть города, занимает высокий сильно изрезанный левый берег Днепра.

Функциональная структура теплоснабжения города Смоленска представляет собой разделенное между разными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями производство тепловой энергии и транспорт ее конечному потребителю. Потребителями тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения являются потребители многоквартирной, малоэтажной и индивидуальной жилой застройки, общественные здания, промышленные потребители тепловой энергии.

В настоящее время в городе Смоленске в области централизованного теплоснабжения существует две группы источников теплоснабжения и одна теплосетевая организация:

- источники филиал ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» (ПП «Смоленская ТЭЦ-2» и Котельный цех ПП «Смоленская ТЭЦ-2» (бывшая ТЭЦ-1));

- котельные иных организаций, входящие в зону Единой теплоснабжающей организации (ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»):

- котельные МУП «Смоленсктеплосеть»;

- ООО «Оптимальная тепловая энергетика»;

- ООО «СмолАТП»;

- ООО "Коммунальные системы";

- Центральная дирекция по тепловодоснабжению – филиал ОАО "РЖД (далее – ОАО «РЖД»);

- ОГУЭПП "Смоленскоблкоммунэнерго";

- Войсковая часть 7459;

- ООО "СтройИнвест";

- ООО "Городские инженерные сети";

- ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ;

- АО «Пирамида»;

- ООО "Ремонтно-строительная компания";

- теплосетевая организация МУП "Теплоснаб".

Территориально котельные расположены во всех районах города Смоленска. Наибольшее их количество находится в Центральном и Западном районах. Перечень муниципальных и ведомственных котельных участвующие в централизованном теплоснабжении потребителей, приведен в таблице 2.1.

Таблица 2.1– Организации, занятые в сфере централизованного теплоснабжения города Смоленска

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Принадлежность источника теплоснабжения	Организация, эксплуатирующая источник теплоснабжения	№ ЕТО
Единая теплоснабжающая организация (ЕТО-1) – Филиал ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»				
1	ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	ПАО "Квадра"	ПАО "Квадра"	1
2	Котельный цех ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	ПАО "Квадра"	ПАО "Квадра"	1
Источники иных организаций, входящие в зону Единой теплоснабжающей организации				
3	Котельная №1, Нейман 1, ул. Нормандия Неман, в р-не д.6	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
4	Котельная №2, Доргобужская 2, ул. Академика Петрова, в р-не д.9	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
5	Котельная №4, Доргобужская 4, ул. Академика Петрова, в р-не д.2	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
6	Котельная №6, Краснофлот-	Муниципальная собствен-	МУП "Смоленсктеплосеть"	1

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Принадлежность источника теплоснабжения	Организация, эксплуатирующая источник тепло- снабжения	№ ЕТО
	ская 1, пер. 2-й Краснофлот- ский, в р-не д. 38	ность		
7	Котельная №7, ул. 2-я Вязем- ская, в р-не д.5	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
8	Котельная №8, Парковая 8, ул. Парковая, в р-не д.20	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
9	Котельная №12, Вишенки, на территории Геронтологиче- ского центра	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
10	Котельная №13, пр-т Гагари- на, д.27	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
11	Котельная №15, Кловка 1, ул. Кловская, в р-не д.46	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
12	Котельная №16, Кловка 2, ул. Кловская, в р-не д.19	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
13	Котельная №18, ул. Гарабур- ды, в р-не д.13	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
14	Котельная №19, Ситники-1, ул. Маршала Еременко, в р-не д.22	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
15	Котельная №20, Ситники-2, ул. Маршала Еременко, в р-не д.44	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
16	Котельная №21, Ситники-3, ул. Генерала Городнянского, в р-не д.1	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
17	Котельная №23, ул. Генерала Лукина, в р-не СШ №19	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
18	Котельная №24 ул. Гастелло в р-не СШ №10	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
19	Котельная №25, Баня 5, ул. 3- я Северная, в р-не бани №5	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
20	Котельная №26, 1-я Городская больница, ул. Фрунзе, в р-не д.40	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
21	Котельная №27, Сан. лесная школа. пос. Красный бор	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
22	Котельная №28, Школа- интернат, пос. Нижняя Дубро- венка	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
23	Котельная №29, пос. Красный Бор, в р-не СШ №5	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
24	Котельная №30, Детсад №6, пос. Красный Бор	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
25	Котельная №31, Дома ребен- ка, пос. Красный Бор	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
26	Котельная №32, Котельная ЖБИ, ул. Соболева, д.116	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
27	Котельная №33, Гнездово 1, ул. Рабочая д.4, в р-не СШ №18	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
28	Котельная №34, Краснофлот- ская 2, пер. 2-й Краснофлот- ский, в р-не д.40А	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Принадлежность источника теплоснабжения	Организация, эксплуатирующая источник тепло- снабжения	№ ЕТО
29	Котельная № 35, ул. Лавочкина, в р-не д.39	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
30	Котельная №36, Ситники-4, ул. Лавочкина, в р-не д.54Б	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
31	Котельная №37, Торфопредприятие, пос. Торфопредприятие в р-не д.44	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
32	Котельная №38, Краснофлотская 3, ул. Мало-Краснофлотская в р-не д.31А	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
33	Котельная №39, Строгань, ул. Строгань в р-не д.5	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
34	Котельная №40, пос. Миловидово, в р-не д.24/2	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
35	Котельная №41, Краснофлотская 4, пер. 4-й Краснофлотский в р-не д.4А	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
36	Котельная №42, ул. Лавочкина, в р-не д.47/1	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
37	Котельная №43, Ракитная, ул. Ракитная, д.1А	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
38	Котельная №44, ул. Радищева в р-не д.14А	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
39	Котельная №46, на территории ОАО "Гнездово"	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
40	Котельная №50, ул. Соболева, д.113	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
41	Котельная №52, ул. Революционная в р-не СШ №13	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
42	Котельная №53, ул. Нормандия-Неман, в р-не д.1	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
43	Котельная №54, ул. Зои Космодемьянской, в р-не д.3	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
44	Котельная №55, шоссе Краснинское в р-не д.3Б	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
45	Котельная №56, в р-не городка Коминтерна	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
46	Котельная №66, ул. Колхозная д.48 (на территории ОАО "Стекло")	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
47	Котельная №67, ул. Нахимова, 18Б	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
48	Котельная №68, ул. Кловская, д.27	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
49	Котельная №69, ул. Московский Большак, д.12 (музыкальная школа Колодня)	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
50	Котельная №72, ул. Станционная (в р-не д.1)	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
51	Котельная ООО "Смолхладосервис", ул. Октября, д.46	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
52	Котельная №74, ул. Карбышева, д.9	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
53	Котельная №73, улица Социал-	Муниципальная собствен-	МУП "Смоленсктеплосеть"	1

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Принадлежность источника теплоснабжения	Организация, эксплуатирующая источник тепло- снабжения	№ ЕТО
	листоческая, в р-не д.6	ность		
54	Котельная Кутузова 15, ул. Кутузова, д.15	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
55	Котельная №64, ул. Дохтуро- ва, пристроена к подвалу дома № 29	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1
56	БМК ул. Нарвская в р-не д.19)	ООО «Оптимальная тепловая энергетика»	ООО «Оптимальная тепло- вая энергетика»	1
57	Котельная ООО "СмолАТП"	ООО Смоленское автотранс- портное предприятие"	ООО Смоленское автотранс- портное предприятие"	1
58	Котельная ООО "Коммуналь- ные системы"	Котельная ООО "Коммуналь- ные системы"	Котельная ООО "Комму- нальные системы"	1
59	Котельная 1-й Краснофлот- ский пер., д.15	ООО "РЖД"	ООО "РЖД"	1
60	Котельная ул. Нижне- Лермонтовская, д.19а	ООО "РЖД"	ООО "РЖД"	1
61	Котельная п. 430 км	ОГУЭПП "Смоленскоблком- мунэнерго"	ОГУЭПП "Смоленскобл- коммунэнерго"	1
62	Котельная в/ч 7459	Войсковая часть 7459	Войсковая часть 7459	1
63	Котельная ООО "Стройин- вест", ул. Соболева, д.102	ООО "СтройИнвест"	ООО "СтройИнвест"	1
64	БМК, пер. Ново- Чернушенский	ООО "Городские инженерные сети"	ООО "Городские инженер- ные сети"	1
65	БМК, ул. Рыленкова в р-не д.50	ООО "Городские инженерные сети"	ООО "Городские инженер- ные сети"	1
66	Котельная №3 в/г №34, ул. Котовского, д.2	ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ	ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ	1
67	Котельная №83	ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ	ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ	1
68	Котельная ОАО "Пирамида", ул. Шевченко, 75	ООО «Ремонтно-строительная компания»	ООО «Ремонтно- строительная компания»	1
69	Котельная ООО «Ремонтно- строительная компания», Нахимова, 30	ООО «Ремонтно-строительная компания»	ООО «Ремонтно- строительная компания»	1
Теплосетевые организации, входящие в зону Единой теплоснабжающей организации				
70	Тепловые сети	МУП "Теплоснаб"	МУП "Теплоснаб"	1

Перспективные зоны действия источников тепловой энергии на территории поселения представлены на рисунках 2.2, 2.3 и 2.4.

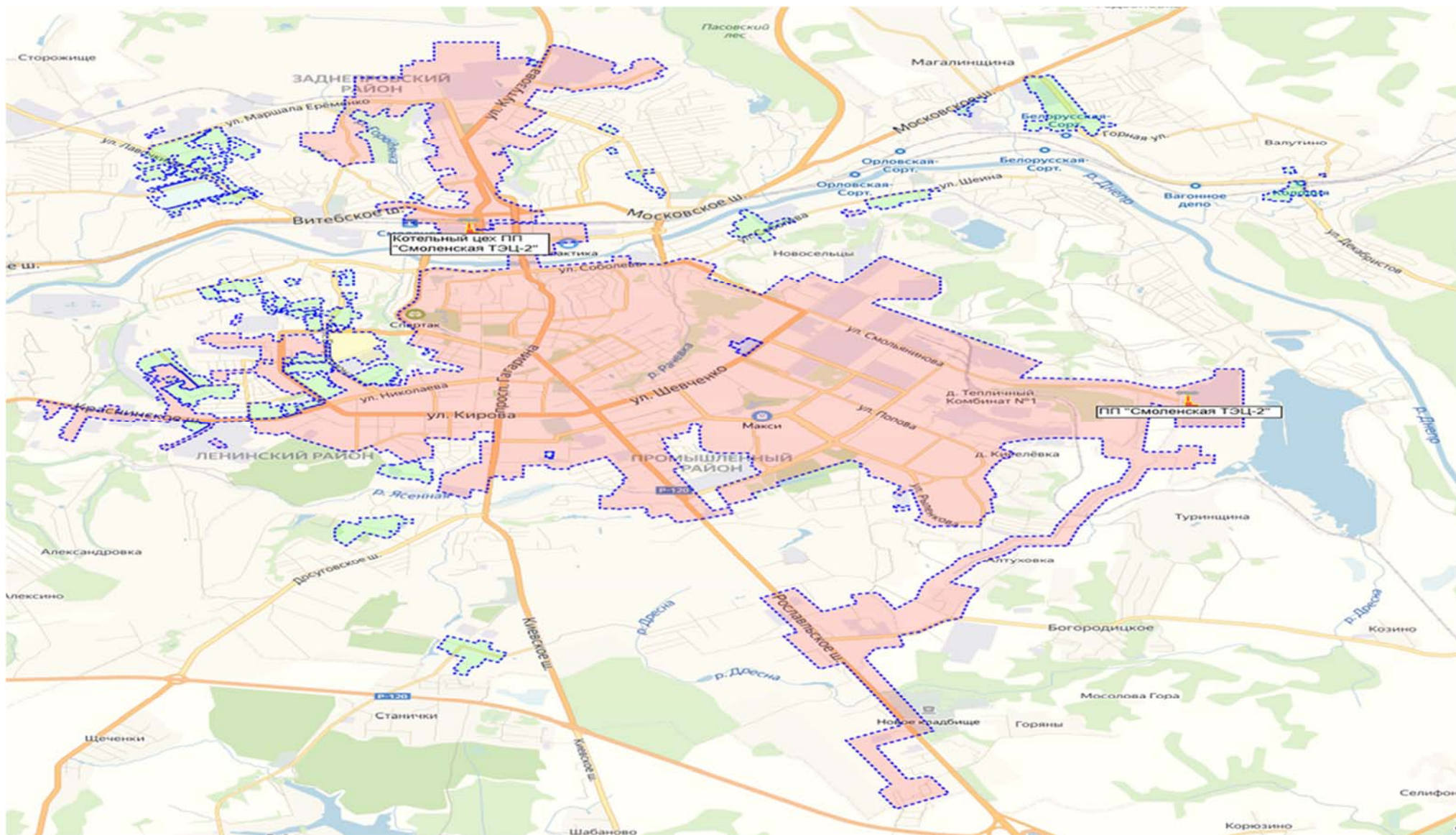


Рисунок 2.2 – зона действия ПП Смоленской ТЭЦ

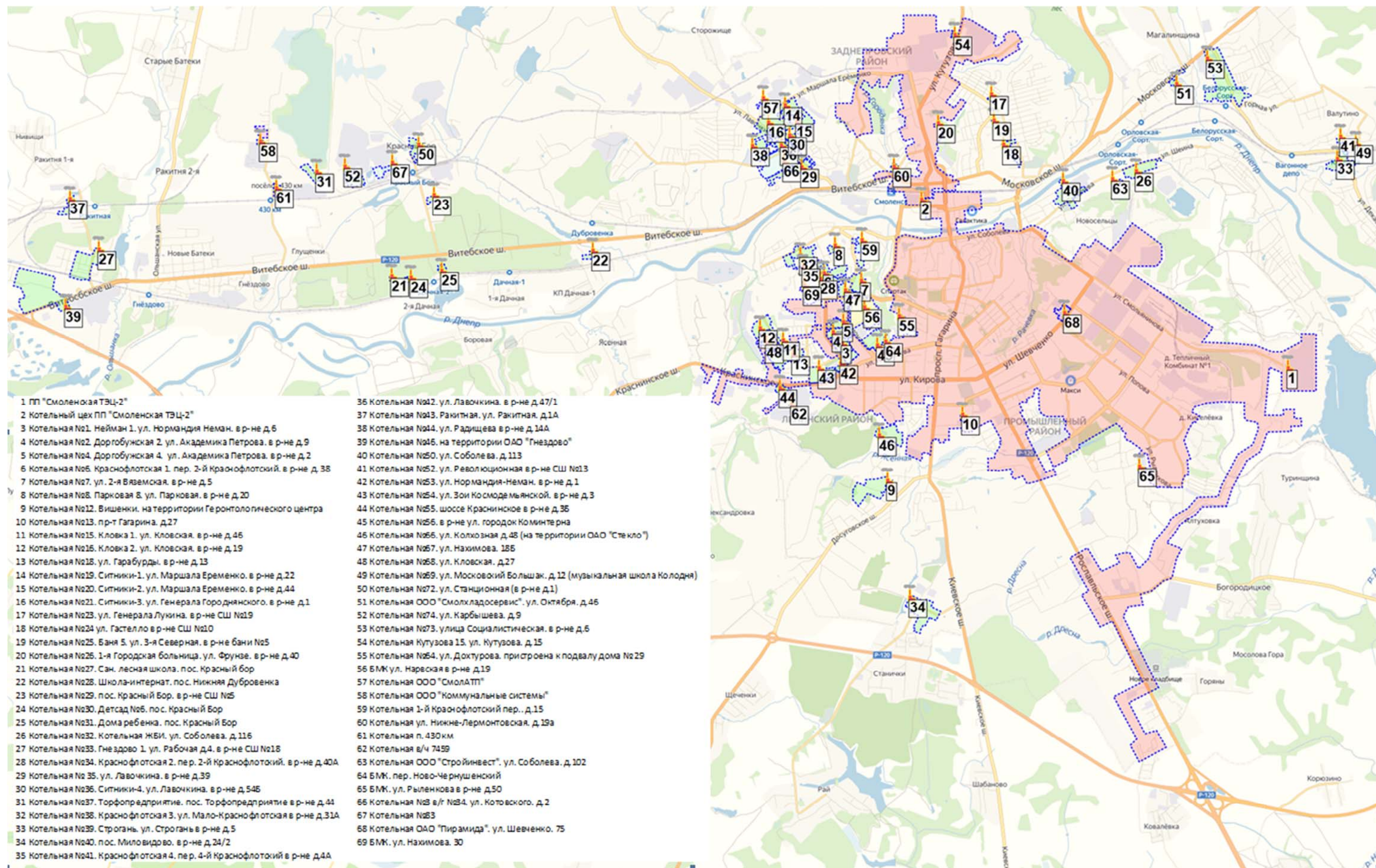


Рисунок 2.3 – Зоны действия прочих источников тепла котельных

2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.

К настоящему времени в России все большую популярность получает автономное и индивидуальное отопление. По сути своей это системы отопления, осуществляющие обогрев в одном отдельно взятом здании или помещении. При этом если речь идет о многоквартирном жилом доме или крупном здании административного либо коммерческого назначения, то чаще используется термин автономное отопление. Если же разговор о небольшом частном доме или квартире, то более уместным кажется термин индивидуальное отопление.

Основные преимущества подобных систем – большая гибкость настройки и малая инертность. При резком изменении погоды от момента запуска системы до прогрева помещения до расчетной температуры проходит не более нескольких часов. В случае с индивидуальным отоплением от получаса до часа, хотя здесь многое зависит от типа используемого котла и способа циркуляции теплоносителя в системе.

Зоны действия индивидуального теплоснабжения на территории поселения располагаются, прежде всего, в районах застройки одно - двухквартирными жилыми домами с приусадебными земельными участками с плотностью тепловой нагрузки 0,12- 0,25 Гкал/ч на 1 га.

Ряд кварталов жилой застройки является зонами индивидуального теплоснабжения. Индивидуальные жилые дома расположены практически по всей территории города. Это зоны малоэтажной жилой застройки, не присоединенные к системам централизованного теплоснабжения. Обеспечение теплом всей индивидуальной застройки децентрализованное от автономных (индивидуальных) газовых котлов или печного отопления.

Зона действия индивидуального теплоснабжения показана на рисунке 2.5.

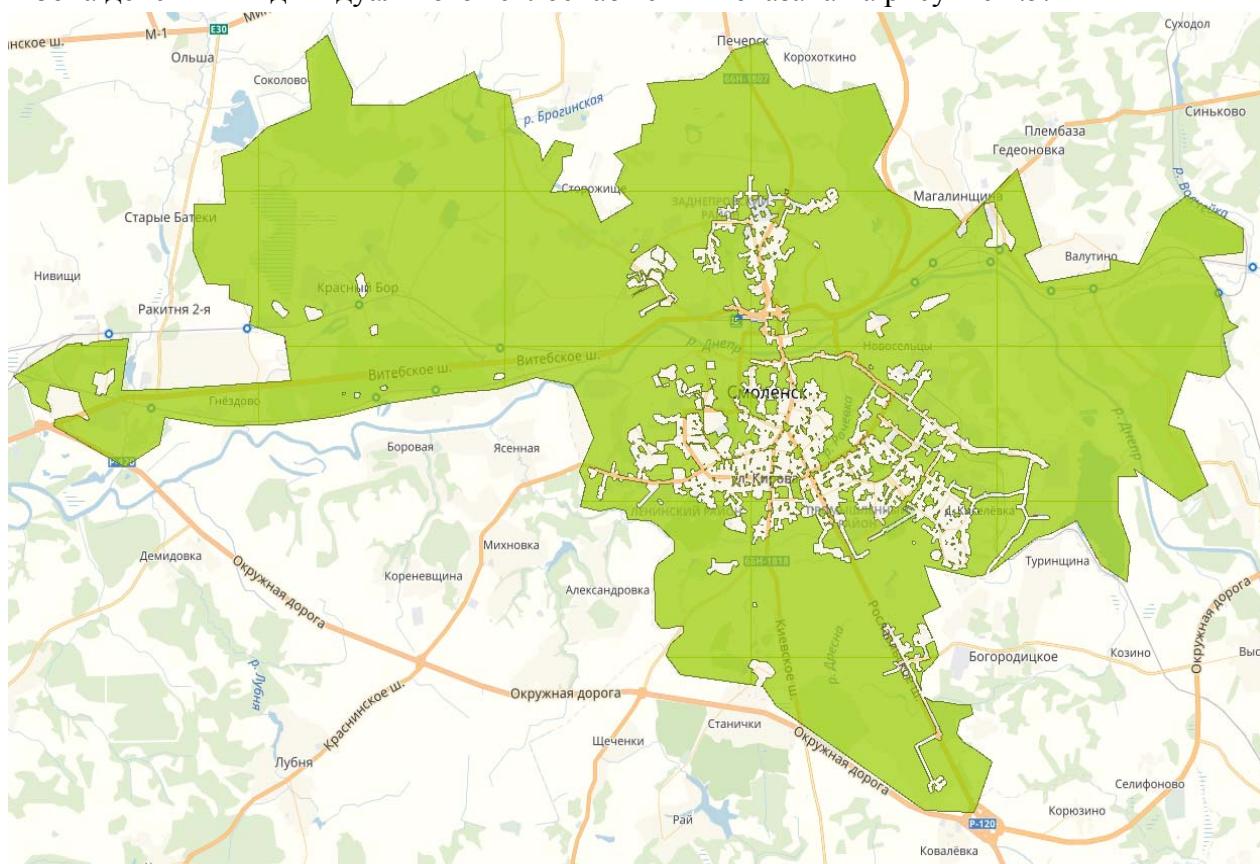


Рисунок 2.4 – Зона действия индивидуального теплоснабжения

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.

На основании фактических данных по балансу тепловой мощности за базовый 2020 год, с учетом спрогнозированного объема потребления тепловой энергии на перспективу до 2029 года, сформированы балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах теплоснабжения существующих источников тепла, с разбивкой по этапам и на расчетный срок схемы теплоснабжения.

На перспективу до 2029 года развитие города Смоленск рассмотрено по сценарию, определенному в генеральном плане, с учетом корректировок, внесенных по результатам оценки текущей ситуации. В первую очередь рассмотрены балансы тепловой мощности существующего оборудования источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, сложившихся за 2020 году. Установленные тепловые балансы за указанный год являются базовыми и неизменными для всего дальнейшего анализа перспективных балансов последующих периодов. В установленных зонах действия источников тепловой энергии определены перспективные тепловые нагрузки в соответствии с данными, изложенными в Книге 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения».

Цель составления балансов – установить резервы (дефициты) установленной тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки для зон действия каждого источника тепловой энергии. Установленные резервы (или дефициты) балансов тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки формируют исходные данные для принятия решения о развитии (или сокращении) установленной тепловой мощности источников тепловой энергии и формированию новых зон их действия. Балансы тепловой мощности и перспективной нагрузки с определением резервов (дефицитов) были составлены, как для источников тепловой энергии, на которых происходит изменение перспективной тепловой нагрузки, так и для прочих источников тепла, на которых тепловая нагрузка неизменна. Результаты приведены в таблице 2.2.

Таблица 2.2 - Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки по периодам реализации.

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Филиал ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»											
ПП "Смоленская ТЭЦ-2"											
Установленная электрическая мощность, в т.ч.	МВт*ч	275	275	275	275	165	190	316	316	316	316
газовых турбин (ГПА)	МВт*ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
паровых турбин	МВт*ч	275	275	275	275	165	190	316	316	316	316
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	774	774	774	774	599	630	821	821	821	821
отборов паровых турбин, в т.ч.	Гкал/ч	474	474	474	474	299	330	521	521	521	521
производственные (8-13ати)	Гкал/ч	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85
теплофикационные (1,2-2,5 ати)	Гкал/ч	389	389	389	389	214	245	436	436	436	436
Водогрейных котлов (в т.ч. пиковых)	Гкал/ч	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность станции	Гкал/ч	774	774	774	774	599	630	821	821	821	821
Затраты на собственные нужды станции в паре	Гкал/ч	1,012	1,010	1,003	0,996	0,624	0,684	1,071	1,064	1,056	1,048
Затраты на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,641	0,639	0,635	0,630	0,626	0,621	0,617	0,612	0,608	0,603
Потери в тепловых сетях по пару	Гкал/ч	0,148	0,147	0,145	0,143	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях по горячей воде	Гкал/ч	60,3	59,98	59,26	58,53	57,81	57,09	56,36	55,88	55,40	54,92
Присоединенная договорная нагрузка в паре (на коллекторах)	Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	468,1	544,0	549,5	561,5	491,3	496,4	589,8	589,8	595,0	601,7
отопление и вентиляция	Гкал/ч	423,5	490,0	494,5	505,5	444,5	449,4	533,6	533,6	538,4	544,8
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	44,6	54,01	55,02	55,95	46,76	47,01	56,2	56,2	56,66	56,99
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	243,0	167,4	162,7	151,4	48,6	75,2	173,1	173,6	168,9	162,7
Присоединенная фактическая нагрузка в паре (на коллекторах)	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0	0	0	0	0	0
Присоединенная фактическая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в т.ч.	Гкал/ч	424,88	493,6	498,6	509,5	445,9	450,6	535,4	535,4	540,1	546,2
отопление и вентиляция	Гкал/ч	386,8	447,6	451,7	461,8	406,1	410,5	487,4	487,4	491,7	497,6
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	38,0	46,1	46,9	47,7	39,9	40,1	47,9	47,9	48,3	48,6
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	243,0	167,4	162,7	151,4	48,6	75,2	173,1	173,6	168,9	162,7

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	287,0	218,6	214,4	204,2	94,0	121,0	227,6	228,1	223,9	218,2
Номинальная производительность самого мощного котла/турбоагрегата	Гкал/ч	175	175	175	175	160	191	191	191	191	191
Располагаемая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	Гкал/ч	597,3	597,4	597,4	597,4	437,8	437,7	628,3	628,3	628,3	628,3
Максимально допустимое значение тепловой договорной нагрузки на коллекторах источника тепла при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	398,6	463,1	467,8	477,9	417,6	422,0	501,4	501,4	505,8	511,5
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре и горячей воде (на коллекторах источника тепла, по договорной нагрузке), при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	138,3	74,1	70,2	60,75	-37,7	-41,4	70,6	71,1	67,2	61,9
Котельный цех ПП "Смоленская ТЭЦ-2"											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"			
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6				
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	9,72	1,92	1,91	1,89	9,47	9,40				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	11,9	2,346	2,314	2,282	11,36	11,20				
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	93,4	18,5	18,5	18,5	93,4	93,4				
отопление и вентиляция	Гкал/ч	84,2	18,5	18,5	18,5	84,2	84,2				
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	9,2	0,0	0,0	0,0	9,2	9,2				
Присоединенная фактическая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в т.ч.	Гкал/ч	74,9	15,0	15,0	15,0	74,9	74,9				
отопление и вентиляция	Гкал/ч	68,1	15,0	15,0	15,0	68,1	68,1				
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	6,8	0,0	0,0	0,0	6,8	6,8				
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	52,5	144,8	144,8	144,9	53,3	53,6				
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	71,03	148,33	148,37	148,42	71,82	72,06				
МУП "Смоленсктеплосеть"											
Котельная №1, Нейман 1, ул. Нормандия Неман, в р-не д.6											

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,0	12,0	12,0	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"						
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-5,0	-5,0	-5,0							
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,0	7,0	7,0							
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,115	0,115	0,114							
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,544	0,541	0,534							
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	5,108	5,108	5,108							
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,725	4,725	4,725							
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,383	0,383	0,383							
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,242	1,246	1,254							
Котельная №2, Доргобужская 2, ул. Академика Петрова, в р-не д.9											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,0	6,0	6,0	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"						
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-2,4	-2,4	-2,4							
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,6	3,6	3,6							
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,062	0,062	0,062							
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,253	0,251	0,248							
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	2,740	2,740	2,740							
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,519	2,519	2,519							
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,221	0,221	0,221							
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,518	0,520	0,523							
Котельная №4, Доргобужская 4, ул. Академика Петрова, в р-не д.2											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,0	5,0	5,0	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"						
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-2,1	-2,1	-2,1							
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,9	2,9	2,9							
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,043	0,043	0,043							
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,525	0,522	0,522							
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	1,905	1,905	1,905							
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,789	1,789	1,789							
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,116	0,116	0,116							
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,471	0,475	0,475							
Котельная №6, Краснофлотская 1, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д. 38											

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-1,7	-1,7	-1,7	-1,7	-1,71	-1,71	-1,71	-1,71		
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3		
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,035	0,035	0,035	0,035		
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,177	0,176	0,173	0,171	0,169	0,166	0,164	0,162		
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603		
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438		
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165		
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,471	0,472	0,475	0,477	0,480	0,483	0,485	0,487		
Котельная №7, ул. 2-я Вяземская, в р-не д.5											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-3,6	-3,6	-3,6	-3,6	-3,57	-3,57	-3,57	-3,57		
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,628	3,628	3,628	3,628	3,628	3,628	3,628	3,628		
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,068	0,067	0,067	0,066	0,066	0,066	0,065	0,065		
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,478	0,475	0,468	0,462	0,455	0,449	0,442	0,438		
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	2,991	2,991	2,991	2,991	2,991	2,991	2,991	2,991		
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,734	2,734	2,734	2,734	2,734	2,734	2,734	2,734		
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257		
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,091	0,094	0,101	0,108	0,115	0,122	0,129	0,134		
Котельная №8, Парковая 8, ул. Парковая, в р-не д.20											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-1,2	-1,2	-1,2	-1,2	-1,18	-1,18	-1,18	-1,18		
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8		
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,012		
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,043	0,043	0,042	0,042	0,041	0,041	0,040	0,040		
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579		
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551		
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028		
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,186	1,186	1,187	1,187	1,188	1,189	1,189	1,190		
Котельная №12, Вишенки, на территории Геронтологического центра											

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-2,3	-2,3	-2,3	-2,3	-2,30	-2,30	-2,30	-2,30	-2,30	-2,30
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,685	5,685	5,685	5,685	5,685	5,685	5,685	5,685	5,685	5,685
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,064	0,064	0,063	0,063	0,062	0,062	0,061	0,061	0,061	0,060
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,485	0,482	0,475	0,468	0,461	0,455	0,448	0,444	0,439	0,435
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	2,825	2,825	2,825	2,825	2,825	2,825	2,825	2,825	2,825	2,825
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,562	2,562	2,562	2,562	2,562	2,562	2,562	2,562	2,562	2,562
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,312	2,315	2,322	2,329	2,337	2,344	2,351	2,356	2,361	2,366
Котельная №13, пр-т Гагарина, д.27											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-1,0	-1,0	-1,0	-1,0	-1,04	-1,04	-1,04	-1,04	-1,04	-1,04
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,109	0,109	0,108	0,107	0,106	0,106	0,105	0,104	0,103	0,102
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,086	0,085	0,084	0,083	0,082	0,081	0,080	0,079	0,079	0,078
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	4,818	4,818	4,818	4,818	4,818	4,818	4,818	4,818	4,818	4,818
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,336	4,336	4,336	4,336	4,336	4,336	4,336	4,336	4,336	4,336
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,662	0,663	0,665	0,667	0,669	0,670	0,672	0,674	0,675	0,677
Котельная №15, Кловка 1, ул. Кловская, в р-не д.46											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,5	8,5	8,5	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"						
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-4,4	-4,4	-4,4							
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,1	4,1	4,1							
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,043	0,043	0,043							
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,195	0,194	0,192							
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	1,914	1,914	1,914							
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,690	1,690	1,690							
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,224	0,224	0,224							
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,903	1,904	1,907							
Котельная №16, Кловка 2, ул. Кловская, в р-не д.19											

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-2,1	-2,1	-2,1	-2,1	-2,06	-2,06	-2,06	-2,06	-2,06	-2,06
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,035	0,035	0,034	0,034	0,034	0,034	0,033	0,033	0,033	0,033
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,184	0,182	0,180	0,178	0,175	0,173	0,170	0,169	0,167	0,165
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,185	0,186	0,189	0,191	0,194	0,197	0,199	0,201	0,203	0,205
Котельная №18, ул. Гарабурды, в р-не д.13											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-5,5	-5,5	-5,5	-4,7	-4,0	-3,1	-3,1	-3,1	-3,1	-3,1
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,0	8,0	8,0	8,8	9,5	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,123	0,122	0,122	0,121	0,120	0,119	0,118	0,117	0,116	0,115
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,808	0,803	0,792	0,781	0,770	0,759	0,748	0,741	0,734	0,726
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	5,431	5,431	5,431	5,431	5,431	5,431	5,431	5,431	5,431	5,431
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,965	4,965	4,965	4,965	4,965	4,965	4,965	4,965	4,965	4,965
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,685	1,690	1,702	2,488	3,205	4,048	4,059	4,068	4,076	4,084
Котельная №19, Ситники-1, ул. Маршала Еременко, в р-не д.22											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-2,6	-2,6	-2,6	-2,6	-2,64	-2,64	-2,64	-2,64	-2,64	-2,64
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,066	0,066	0,066	0,065	0,065	0,064	0,064	0,063	0,063	0,062
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,451	0,448	0,442	0,436	0,430	0,424	0,418	0,414	0,409	0,405
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	2,935	2,935	2,935	2,935	2,935	2,935	2,935	2,935	2,935	2,935
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,913	1,916	1,922	1,929	1,936	1,942	1,949	1,953	1,958	1,962
Котельная №20, Ситники-2, ул. Маршала Еременко, в р-не д.44											

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-3,5	-3,5	-3,5	-3,5	-3,52	-3,52	-3,52	-3,52	-3,52	-3,52
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,084	0,084	0,083	0,082	0,082	0,081	0,081	0,080	0,079	0,079
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,446	0,444	0,438	0,432	0,426	0,420	0,414	0,410	0,406	0,402
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	3,708	3,708	3,708	3,708	3,708	3,708	3,708	3,708	3,708	3,708
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,318	3,318	3,318	3,318	3,318	3,318	3,318	3,318	3,318	3,318
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,238	0,241	0,247	0,254	0,260	0,267	0,273	0,278	0,283	0,287
Котельная №21, Ситники-3, ул. Генерала Городнянского, в р-не д.1											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-5,0	-5,0	-5,0	-5,0	-4,99	-4,99	-4,99	-4,99	-4,99	-4,99
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,253	0,253	0,251	0,249	0,247	0,246	0,244	0,242	0,240	0,238
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,274	1,267	1,250	1,233	1,216	1,199	1,182	1,171	1,160	1,149
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	11,184	11,184	11,184	11,184	11,184	11,184	11,184	11,184	11,184	11,184
отопление и вентиляция	Гкал/ч	10,426	10,426	10,426	10,426	10,426	10,426	10,426	10,426	10,426	10,426
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	5,397	5,405	5,424	5,442	5,461	5,480	5,498	5,511	5,524	5,537
Котельная №23, ул. Генерала Лукина, в р-не СШ №19											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-1,2	-1,2	-1,2	-1,2	-1,19	-1,19	-1,19	-1,19	-1,19	-1,19
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,051	0,050	0,050	0,049	0,048	0,048	0,047	0,046	0,046	0,046
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,466	0,466	0,467	0,468	0,468	0,469	0,470	0,470	0,471	0,471
Котельная №24 ул. Гастелло в р-не СШ №10											

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-2,3	-2,3	-2,3	-2,3	-2,32	-2,32	-2,32	-2,32	-2,32	-2,32
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,017	0,017	0,017	0,017
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,294	0,292	0,288	0,283	0,278	0,273	0,269	0,266	0,263	0,260
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,562	0,564	0,569	0,574	0,579	0,584	0,589	0,592	0,595	0,598
Котельная №25, Баня 5, ул. 3-я Северная, в р-не бани №5											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,33	-0,33	-0,33	-0,33	-0,33	-0,33
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,125	0,124	0,121	0,118	0,115	0,113	0,110	0,108	0,107	0,105
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,409	1,411	1,413	1,416	1,419	1,422	1,424	1,426	1,428	1,429
Котельная №26, 1-я Городская больница, ул. Фрунзе, в р-не д.40											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,29	-0,29	-0,29	-0,29	-0,29	-0,29
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909
Котельная №27, Сан. лесная школа. пос. Красный бор											

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,9	-0,9	-0,9	-0,9	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,103	0,102	0,100	0,099	0,097	0,095	0,094	0,092	0,091	0,090
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,240	0,241	0,242	0,244	0,246	0,248	0,249	0,251	0,252	0,253
Котельная №28, Школа-интернат, пос. Нижняя Дубровенка											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-2,2	-2,2	-2,2	-2,2	-2,19	-2,19	-2,19	-2,19	-2,19	-2,19
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,0108	0,0107	0,0107	0,0106	0,0105	0,0104	0,0104	0,0103	0,0102	0,0101
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,057	0,056	0,056	0,055	0,054	0,053	0,053	0,052	0,052	0,051
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,262	1,262	1,263	1,264	1,264	1,265	1,266	1,267	1,267	1,268
Котельная №29, пос. Красный Бор, в р-не СШ №5											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-1,3	-1,3	-1,3	-1,3	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32	-1,32
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,169	0,167	0,164	0,162	0,159	0,156	0,153	0,151	0,150	0,148
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,120	0,121	0,124	0,127	0,129	0,132	0,135	0,137	0,139	0,141
Котельная №30, Детсад №6, пос. Красный Бор											

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8	-1,77	-1,77	-1,77	-1,77	-1,77	-1,77
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,008	0,008	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,158	0,158	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
Котельная №31, Дома ребенка, пос. Красный Бор											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-2,5	-2,5	-2,5	-2,5	-2,51	-2,51	-2,51	-2,51	-2,51	-2,51
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0032	0,0032
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,320	0,320	0,320	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,322
Котельная №32, Котельная ЖБИ, ул. Соболева, д.116											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-1,6	-1,0	-0,6	-0,6	-0,63	-0,63	-0,63	-0,63	-0,63	-0,63
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,45	3,08	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,044	0,044	0,043	0,043	0,043	0,042	0,042	0,042	0,042	0,041
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,518	0,514	0,507	0,499	0,491	0,483	0,476	0,471	0,466	0,461
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	1,938	1,938	1,938	1,938	1,938	1,938	1,938	1,938	1,938	1,938
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,783	1,783	1,783	1,783	1,783	1,783	1,783	1,783	1,783	1,783
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,050	0,582	0,942	0,950	0,958	0,966	0,974	0,979	0,985	0,990
Котельная №33, Гнездово 1, ул. Рабочая д.4, в р-не СИ №18											

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75	-1,75
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,019	0,019	0,019
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,679	0,673	0,659	0,645	0,631	0,618	0,605	0,596	0,588	0,580
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,647	0,653	0,667	0,681	0,695	0,709	0,722	0,731	0,739	0,748
Котельная №34, Краснофлотская 2, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д.40А											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-2,4	-2,4	-2,4	-2,4	-2,38	-2,38	-2,38	-2,38	-2,38	
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,060	0,060	0,059	0,059	0,058	0,058	0,058	0,057	0,057	
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,513	0,510	0,502	0,495	0,488	0,481	0,474	0,469	0,464	
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	2,649	2,649	2,649	2,649	2,649	2,649	2,649	2,649	2,649	
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,394	2,394	2,394	2,394	2,394	2,394	2,394	2,394	2,394	
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,403	0,406	0,414	0,422	0,430	0,437	0,445	0,450	0,455	
Котельная № 35, ул. Лавочкина, в р-не д.39											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,8	-0,8	-0,8	-0,8	-0,77	-0,77	-0,77	-0,77	-0,77	-0,77
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,054	0,053	0,052	0,052	0,052	0,051	0,051	0,050	0,050	0,050
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,217	0,212	0,209	0,206	0,203	0,201	0,198	0,196	0,194	0,192
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	2,389	2,339	2,339	2,339	2,339	2,339	2,339	2,339	2,339	2,339
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,250	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,552	2,609	2,613	2,616	2,619	2,622	2,625	2,627	2,630	2,632
Котельная №36, Ситники-4, ул. Лавочкина, в р-не д.54Б											

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,59	-0,59	-0,59	-0,59	-0,59	-0,59	
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,128	0,128	0,127	0,126	0,125	0,124	0,123	0,122	0,121	0,120	
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,427	0,424	0,419	0,413	0,408	0,402	0,397	0,393	0,390	0,386	
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	5,658	5,658	5,658	5,658	5,658	5,658	5,658	5,658	5,658	5,658	
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,279	5,279	5,279	5,279	5,279	5,279	5,279	5,279	5,279	5,279	
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,320	1,323	1,329	1,336	1,342	1,349	1,355	1,360	1,364	1,369	
Котельная №37, Торфопредприятие, пос. Торфопредприятие в р-не д.44												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-1,6	-1,6	-1,6	-1,6	-1,63	-1,63	-1,63	-1,63	-1,63	-1,63	
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,020	
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,330	0,328	0,322	0,317	0,312	0,307	0,302	0,298	0,295	0,292	
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,060	0,062	0,068	0,073	0,079	0,084	0,089	0,093	0,096	0,100	
Котельная №38, Краснофлотская 3, ул. Мало-Краснофлотская в р-не д.31А												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-2,8	-2,8	-2,8	-2,8	-2,81	-2,81	-2,81	-2,81	-2,81		
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2		
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060	0,059	0,059	0,058	0,058	0,057	0,057		
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,119	0,118	0,117	0,115	0,114	0,112	0,111	0,110	0,109		
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	2,663	2,663	2,663	2,663	2,663	2,663	2,663	2,663	2,663		
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,663	2,663	2,663	2,663	2,663	2,663	2,663	2,663	2,663		
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,347	0,348	0,350	0,351	0,353	0,355	0,357	0,359	0,360		
Котельная №39, Строгань, ул. Строгань в р-не д.5												

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-2,0	-2,0	-1,7	-1,6	-1,62	-1,51	-1,51	-1,51	-1,51	-1,51	
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,0	4,0	4,3	4,4	4,4	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,085	0,085	0,084	0,083	0,083	0,082	0,081	0,081	0,080	0,080	
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,332	0,330	0,326	0,321	0,317	0,313	0,309	0,306	0,303	0,300	
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	3,748	3,748	3,748	3,748	3,748	3,748	3,748	3,748	3,748	3,748	
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,168	-0,144	0,165	0,214	0,234	0,348	0,353	0,356	0,359	0,363	
Котельная №40, пос. Миловидово, в р-не д.24/2												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-2,3	-2,3	-2,3	-2,3	-2,26	-2,26	-2,26	-2,26	-2,26	-2,26	
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,021	0,021	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,019	
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,810	0,803	0,785	0,767	0,750	0,733	0,716	0,705	0,695	0,684	
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,994	1,002	1,020	1,038	1,055	1,072	1,089	1,100	1,111	1,122	
Котельная №41, Краснофлотская 4, пер. 4-й Краснофлотский в р-не д.4А												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	Пере- вод тепло- вой нагруз- ки на ПП "Смо- ленская ТЭЦ-2"	
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-1,7	-1,7	-1,7	-1,7	-1,67	-1,67	-1,67	-1,67	-1,67		
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3		
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031		
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,314	0,312	0,307	0,303	0,298	0,294	0,289	0,286	0,283		
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427		
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348		
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079		
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,561	0,563	0,568	0,573	0,577	0,582	0,587	0,590	0,593		
Котельная №42, ул. Лавочкина, в р-не д.47/1												

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-1,9	-1,9	-1,9	-1,9	-1,88	-1,88	-1,88	-1,88	-1,88	-1,88
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,023	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,021	0,021
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,113	0,113	0,111	0,110	0,108	0,107	0,105	0,104	0,103	0,102
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,992	0,993	0,995	0,996	0,998	1,000	1,001	1,002	1,004	1,005
Котельная №43, Ракитная, ул. Ракитная, д.1А											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,4	3,4	3,4	3,4	3,9	3,4	2,6	2,6	2,6	2,6
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-2,4	-2,4	-2,4	-2,4	-2,00	-1,04	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,9	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,201	0,200	0,197	0,194	0,191	0,188	0,185	0,183	0,181	0,179
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,177	0,178	0,181	0,185	1,009	1,539	1,542	1,544	1,546	1,549
Котельная №44, ул. Радищева в р-не д.14А											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-1,3	-1,3	-1,3	-1,3	-1,28	-1,28	-1,28	-1,28	-1,28	-1,28
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,029	0,029	0,029	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,027	0,027
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,380	0,378	0,372	0,366	0,360	0,355	0,349	0,345	0,341	0,338
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,036	0,039	0,045	0,051	0,057	0,063	0,069	0,073	0,077	0,081
Котельная №46, на территории ОАО "Гнездово"											

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-7,9	-7,9	-7,9	-7,9	-7,94	-7,94	-7,94	-7,94	-7,94	-7,94
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,166	0,166	0,164	0,163	0,162	0,161	0,160	0,158	0,157	0,156
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,315	1,308	1,289	1,271	1,252	1,234	1,216	1,204	1,191	1,179
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	7,341	7,341	7,341	7,341	7,341	7,341	7,341	7,341	7,341	7,341
отопление и вентиляция	Гкал/ч	7,219	7,219	7,219	7,219	7,219	7,219	7,219	7,219	7,219	7,219
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	6,080	6,088	6,108	6,128	6,147	6,167	6,186	6,199	6,213	6,226
Котельная №50, ул. Соболева, д.113											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-6,8	-6,8	-6,8	-6,8	-6,85	-6,85	-6,85	-6,85	-6,85	-6,85
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,095	0,095	0,094	0,094	0,093	0,092	0,092	0,091	0,090	0,089
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,586	0,583	0,575	0,567	0,559	0,551	0,543	0,538	0,533	0,528
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,986	3,986	3,986	3,986	3,986	3,986	3,986	3,986	3,986	3,986
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,856	3,859	3,868	3,877	3,885	3,894	3,903	3,909	3,914	3,920
Котельная №52, ул. Революционная в р-не СШ №13											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,005	0,0050	0,0050	0,0049	0,0049	0,0048	0,0048	0,0048	0,0047	0,0047
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,140	0,139	0,136	0,133	0,131	0,128	0,125	0,124	0,122	0,120
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,660	0,661	0,664	0,666	0,669	0,671	0,674	0,676	0,677	0,679
Котельная №53, ул. Нормандия-Неман, в р-не д.1											

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"					
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-1,9	-1,9	-1,9	-1,9						
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,1	2,1	2,1	2,1						
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040						
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,123	0,123	0,121	0,120						
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	1,787	1,787	1,787	1,787						
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,787	1,787	1,787	1,787						
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000						
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,158	0,159	0,161	0,163						
Котельная №54, ул. Зои Космодемьянской, в р-не д.3											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,6	8,6	8,6	8,6	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"					
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-4,6	-4,6	-4,6	-4,6						
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,0	4,0	4,0	4,0						
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,066	0,066	0,066	0,065						
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,390	0,388	0,382	0,377						
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	2,939	2,939	2,939	2,939						
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,933	2,933	2,933	2,933						
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006						
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,652	0,654	0,660	0,666						
Котельная №55, шоссе Краснинское в р-не д.3Б											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"				
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00					
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5					
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,068	0,068	0,068	0,067	0,067					
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,335	0,333	0,328	0,324	0,320					
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	3,029	3,029	3,029	3,029	3,029					
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,833	2,833	2,833	2,833	2,833					
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196					
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,067	2,069	2,074	2,079	2,084					
Котельная №56, в р-не ул. городок Коминтерна											

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"				
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,66					
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3					
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,048	0,048	0,047	0,047	0,046					
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,440	0,437	0,431	0,425	0,418					
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107					
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055					
горячее водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052					
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,721	0,724	0,731	0,738	0,744					
Котельная №66, ул. Колхозная д.48 (на территории ОАО "Стекло")											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,44	-0,44	-0,44	-0,44	-0,44	-0,44
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,061	0,061	0,060	0,060	0,059	0,059	0,058	0,058	0,057	0,057
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,304	0,302	0,298	0,294	0,290	0,286	0,282	0,279	0,277	0,274
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	2,683	2,683	2,683	2,683	2,683	2,683	2,683	2,683	2,683	2,683
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,419	2,419	2,419	2,419	2,419	2,419	2,419	2,419	2,419	2,419
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,673	1,675	1,680	1,684	1,688	1,693	1,697	1,700	1,704	1,707
Котельная №67, ул. Нахимова, 18Б											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-2,4	-2,4	-2,4	-2,4	-2,37	-2,37	-2,37	-2,37	-2,37	-2,37
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,089	0,089	0,088	0,088	0,087	0,087	0,086	0,085	0,085	0,084
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,505	0,502	0,495	0,488	0,482	0,475	0,468	0,464	0,459	0,455
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,904	3,904	3,904	3,904	3,904	3,904	3,904	3,904	3,904	3,904
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,063	1,066	1,074	1,081	1,088	1,096	1,103	1,108	1,113	1,118
Котельная №68, ул. Кловская, д.27											

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,016	0,016	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,253	0,251	0,247	0,243	0,239	0,235	0,231	0,228	0,226	0,223
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,389	0,390	0,394	0,399	0,403	0,407	0,411	0,414	0,416	0,419
Котельная №69, ул. Московский Большак, д.12 (музыкальная школа Колодня)											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,030	0,030	0,029	0,028	0,028	0,027	0,026	0,026	0,026	0,025
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,001	0,002	0,002	0,003	0,004	0,004	0,005	0,005	0,006	0,006
Котельная №72, ул. Станционная (в р-не д.1)											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,036	0,036	0,036	0,035	0,035	0,035
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,349	0,347	0,342	0,337	0,332	0,327	0,322	0,319	0,316	0,312
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	1,644	1,644	1,644	1,644	1,644	1,644	1,644	1,644	1,644	1,644
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,309	0,311	0,317	0,322	0,327	0,332	0,338	0,341	0,345	0,348
Котельная ООО "Смолхладосервис", ул. Октября, д.46											

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,729	0,720	0,699	0,679	0,660	0,641	0,623	0,611	0,600	0,588
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,269	0,278	0,299	0,319	0,338	0,357	0,375	0,387	0,399	0,410
Котельная №74, ул. Карбышева, д.9											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-5,2	-5,2	-5,2	-5,2	-5,18	-5,18	-5,18	-5,18	-5,18	-5,18
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,064	0,064	0,063	0,063	0,062	0,062	0,061	0,061	0,061	0,060
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,637	0,633	0,624	0,615	0,606	0,596	0,587	0,581	0,575	0,569
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	2,827	2,827	2,827	2,827	2,827	2,827	2,827	2,827	2,827	2,827
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,714	2,714	2,714	2,714	2,714	2,714	2,714	2,714	2,714	2,714
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,091	2,095	2,105	2,115	2,125	2,134	2,144	2,150	2,157	2,163
Котельная №73, улица Социалистическая, в р-не д.6											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,205	0,204	0,203	0,201	0,200	0,198	0,197	0,195	0,194	0,192
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,672	0,668	0,660	0,651	0,643	0,634	0,625	0,620	0,614	0,608
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	9,052	9,052	9,052	9,052	9,052	9,052	9,052	9,052	9,052	9,052
отопление и вентиляция	Гкал/ч	8,423	8,423	8,423	8,423	8,423	8,423	8,423	8,423	8,423	8,423
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,924	4,928	4,938	4,948	4,958	4,968	4,978	4,985	4,992	5,000
Котельная Кутузова 15, ул. Кутузова, д.15											

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,129	0,128	0,124	0,121	0,118	0,114	0,111	0,109	0,107	0,105
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,189	0,191	0,194	0,198	0,201	0,204	0,207	0,210	0,212	0,213
Котельная №64, ул. Дохтурова, пристроена к подвалу дома № 29											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,020	0,020	0,020	0,020	0,019	0,019	0,019
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,652	0,652	0,652	0,653	0,653	0,653	0,653	0,654	0,654	0,654
ООО «Оптимальная тепловая энергетика»											
БМК ул. Нарвская в р-не д.19											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,90	-0,90	-0,90	-0,90	-0,90	-0,90	-0,90	-0,90	-0,90	-0,90
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,067	0,067	0,067	0,066	0,066	0,065	0,065	0,064	0,064	0,063
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,027	0,027	0,027	0,026	0,026	0,026	0,025	0,025	0,025	0,025
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841	5,841
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,865	4,865	4,865	4,865	4,865	4,865	4,865	4,865	4,865	4,865
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,918	3,918	3,919	3,920	3,920	3,921	3,922	3,923	3,923	3,924

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ООО "Смоленское автотранспортное предприятие"											
Котельная ООО "СмоЛАТП"											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-1,12	-1,12	-1,12	-1,12	-1,12	-1,12	-1,12	-1,12	-1,12	-1,12
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,035	0,035	0,035	0,035	0,034	0,034	0,034
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,180	0,179	0,176	0,174	0,171	0,169	0,166	0,164	0,163	0,161
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052	1,052
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,614	0,615	0,618	0,621	0,624	0,627	0,629	0,631	0,633	0,635
ООО "Коммунальные системы"											
Котельная ООО "Коммунальные системы"											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,054	0,054	0,054	0,053	0,053	0,052	0,052	0,052	0,051	0,051
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,115	0,114	0,112	0,111	0,109	0,108	0,107	0,106	0,105	0,104
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,569	0,570	0,572	0,574	0,576	0,578	0,579	0,581	0,582	0,583
Центральная дирекция по теплоснабжению - филиал ОАО "РЖД"											
Котельная 1-й Краснофлотский пер., д.15											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,039	0,039	0,039	0,039	0,038	0,038
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,093	0,092	0,091	0,090	0,089	0,088	0,087	0,086	0,085	0,084
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,440	2,440	2,442	2,443	2,445	2,446	2,448	2,449	2,450	2,451
Котельная ул. Нижне-Лермонтовская, д.19а											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,017	0,017	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,045	0,044	0,044	0,043	0,043	0,042	0,041	0,041	0,041	0,040
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,541	0,541	0,542	0,543	0,543	0,544	0,545	0,545	0,546	0,546
ОГУЭПП "Смоленсккоммунэнерго"											
Котельная п. 430 км											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,022	0,022	0,022	0,022
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,611	0,606	0,595	0,583	0,573	0,562	0,551	0,544	0,537	0,530
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,248	0,253	0,264	0,276	0,287	0,298	0,309	0,316	0,323	0,330
Войсковая часть 7459											
Котельная в/ч 7459											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,050	0,050	0,049	0,049	0,049	0,048	0,048	0,048	0,047	0,047
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,305	0,303	0,299	0,295	0,291	0,286	0,282	0,280	0,277	0,274
Присоединенная договорная нагрузка в го-	Гкал/ч	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
рячей воде, в т.ч.											
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,630	4,632	4,637	4,641	4,646	4,650	4,655	4,658	4,661	4,664
ООО "Строй Инвест"											
Котельная ООО "Стройинвест", ул. Соболева, д.102											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,014	0,014	0,014	0,014
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,752	0,752	0,752	0,753	0,753	0,753	0,753	0,754	0,754	0,754
ООО "Городские инженерные сети"											
БМК, пер. Ново-Чернушенский											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,050	0,050	0,049	0,049	0,048	0,048
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,013	0,013	0,012	0,012	0,020	0,020	0,019	0,019	0,019	0,019
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	1,517	1,517	1,517	1,517	2,479	2,479	2,479	2,479	2,479	2,479
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,982	1,982	1,982	1,982	1,982	1,982
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,317	0,317	0,317	0,317	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	5,059	5,059	5,059	5,060	4,071	4,072	4,072	4,073	4,073	4,074
БМК, ул. Рыленкова в р-не д.50											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-1,23	-1,23	-1,23	-1,23	-1,23	-1,23	-1,23	-1,23	-1,23	-1,23
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,044	0,044	0,043	0,043	0,043	0,042	0,042

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,019	0,019	0,018	0,057	0,057	0,056	0,055	0,055	0,054	0,054
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,837	0,837	0,837	2,629	2,629	2,629	2,629	2,629	2,629	2,629
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,547	0,547	0,547	2,005	2,005	2,005	2,005	2,005	2,005	2,005
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,290	0,290	0,290	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,096	4,096	4,096	2,236	2,237	2,238	2,239	2,240	2,241	2,242
ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ											
Котельная №3 в/г №34, ул. Котовского, д.2											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-1,59	-1,59	-1,59	-1,59	-1,59	-1,59	-1,59	-1,59	-1,59	-1,59
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,203	0,203	0,202	0,200	0,199	0,197	0,196	0,194	0,193	0,191
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,060	1,054	1,040	1,026	1,012	0,998	0,984	0,974	0,965	0,956
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	9,006	9,006	9,006	9,006	9,006	9,006	9,006	9,006	9,006	9,006
отопление и вентиляция	Гкал/ч	7,662	7,662	7,662	7,662	7,662	7,662	7,662	7,662	7,662	7,662
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,710	3,717	3,732	3,748	3,764	3,779	3,795	3,805	3,816	3,827
Котельная №83											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-1,48	-1,48	-1,48	-1,48	-1,48	-1,48	-1,48	-1,48	-1,48	-1,48
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,032	0,032	0,032	0,032	0,031	0,031
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,232	0,231	0,228	0,225	0,222	0,218	0,215	0,213	0,211	0,209
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	1,467	1,467	1,467	1,467	1,467	1,467	1,467	1,467	1,467	1,467
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,947	1,949	1,952	1,956	1,959	1,963	1,966	1,968	1,971	1,973
АО "Пирамида"											
Котельная ОАО "Пирамида", ул. Шевченко, 75											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-1,36	-1,36	-1,36	-1,36	-1,36	-1,36	-1,36	-1,36	-1,36	-1,36

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,546	3,546	3,546	3,546	3,546	3,546	3,546	3,546	3,546	3,546
ООО «Ремонтно-строительная компания»											
БМК, ул. Нахимова, 30											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-0,02	-0,016	-0,016	-0,016	-0,016	-0,016	-0,016	-0,016	-0,016	-0,016
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Затраты на собственные нужды	Гкал/ч	0,0044	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0347	0,034	0,034	0,034	0,033	0,033	0,032	0,032	0,032	0,031
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	0,4743	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,4180	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418
горячей водоснабжение (среднечасовая)	Гкал/ч	0,0563	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,331	0,331	0,331	0,332	0,332	0,333	0,333	0,334	0,334	0,334

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 городских округов либо в границах городского округа, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого, городского округа.

Источники тепловой энергии, у которых зона действия расположена в границах двух или более городских округов в системе теплоснабжения города Смоленска – отсутствуют.

2.5. Радиусы эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплopotребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно, и определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.

Одним из методов определения сбалансированности тепловой мощности источников тепловой энергии, теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения является определение эффективного радиуса теплоснабжения.

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

Иными словами, эффективный радиус теплоснабжения определяет условия, при которых подключение теплopotребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно по причинам роста совокупных расходов в указанной системе. Учет данного показателя позволит избежать высоких потерь в сетях, улучшит качество теплоснабжения и положительно скажется на снижении расходов.

С понятием эффективного радиуса тесно связана величина максимального радиуса теплоснабжения R_{\max} , который определяет длину теплопровода от источника до наиболее удаленного потребителя.

В Федеральном законе от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» введено понятие об эффективном радиусе теплоснабжения без конкретной методики его расчета. Отсутствие разработанных, согласованных на федеральном уровне и введенных в действие методических рекомендаций по расчету экономически целесообразного радиуса централизованного теплоснабжения потребителей не позволяет формировать решения о реконструкции действующей системы теплоснабжения в направлении централизации или децентрализации локальных зон теплоснабжения.

Расчет эффективного радиуса теплоснабжения целесообразно выполнять для существующих источников тепловой энергии, имеющих резерв тепловой мощности или подлежащих реконструкции с её увеличением. В случаях же, когда существующая котельная не модернизируется, либо у неё не планируется увеличение количества потребителей с прокладкой новых тепловых сетей, расчёт радиуса эффективного теплоснабжения не актуален.

Расчет эффективного радиуса теплоснабжения по целевой функции минимума себестоимости, полезно отпущенного тепла является затруднительным и не всегда оказывается достоверным.

В нашем случае, для расчета радиусов эффективного теплоснабжения использована методика, которая изложена в статье «К вопросу определения радиуса эффективного теплоснабжения» журнала «Новости теплоснабжения» №8 за 2012 г. (авторы – Д.А. Волков, Ю.В. Кожарин). Предлагаемая методика расчета эффективного радиуса теплоснабжения основывается на опреде-

лении допустимого расстояния от источника тепла двухтрубной теплотрассы с заданным уровнем потерь. Согласно этой методике для определения максимального радиуса подключения новых потребителей к существующей тепловой сети вначале для подключаемой нагрузки при задаваемой величине удельного падения давления 5 кгс/(м²*м) определяется необходимый диаметр трубопровода. Далее для этого трубопровода определяются годовые тепловые потери (или мощность потерь). Принимается, что эффективность теплопровода, с точки зрения тепловых потерь, равной величине 5% от годового отпуска тепла к подключаемому потребителю, допустимый для данной сети уровень тепловых потерь (в процентах от годового отпуска тепла к подключенному потребителю). Далее по расчету норматива годовых потерь на 100 м длины трубопровода и допустимому уровню потерь (в Гкал/год) по формуле определяем радиус теплоснабжения:

$$L=100Q_{\text{пот}}/Q_{100}$$

где:

- $Q_{\text{пот}}$ – годовые тепловые потери подключаемого трубопровода;
- Q_{100} – нормативные годовые потери трубопровода на 100 м длины.

В таблице 2.3 приведены расчеты по определению эффективного радиуса теплоснабжения для вновь присоединяемых потребителей.

Таблица 2.3 – Расчет эффективного радиуса теплоснабжения

D, мм	G, т/ч	Q _{di} , Гкал/час	Q _{di} год, Гкал/час	Q _{di} пот, Гкал/год	Допустимая длина		
					Канальная прокладка	Бесконечная прокладка	Надземная прокладка
57	2,642	0,066	196,826	9,841	33,86	26,17	21,57
76	6,142	0,154	457,572	22,879	66,47	49,55	42,1
89	9,052	0,226	674,364	33,718	92,77	68,46	58,9
108	15,835	0,396	1179,69	58,984	149,61	108,56	95,45
133	28,596	0,715	2130,37	106,518	226,47	169,53	150,74
159	46,312	1,158	3450,192	172,51	349,89	242,66	227,46
219	108,365	2,709	8073,071	403,654	634,54	442,36	429,92
273	195,558	4,889	14568,851	728,443	942,33	662,29	651,04
325	311,131	7,778	23178,909	1158,945	1285,56	897,66	843,69
377	461,444	11,536	34377,059	1718,853	1635,15	1155,96	1068,58
426	645,685	16,142	48102,806	2405,14	2020,48	1426,34	1341,84
480	915,117	22,878	68175,187	3408,759	2499,71	1786,18	1685,01
530	1183,348	29,584	88158,095	4407,905	2876,2	2062,39	1961,97
630	1869,289	46,732	139259,928	6962,996	3680,41	2674,44	2555,3
720	2657,148	66,429	197954,537	9897,727	4400,03	3241,13	3109,1
820	3768,085	94,202	280718,093	14035,905	5228,25	3901,1	3807,35
920	5097,105	127,428	379728,588	18986,429	6034,18	4554,55	4475,33
1020	6681,279	167,032	497747,769	24887,388	6964,34	5264	5260,5

Примечание:

- G, т/ч – расход сетевой воды при задаваемой величине удельного падения давления 50 Па;
- Q_{di} , Гкал/ч – подключаемая нагрузка при задаваемой величине удельного падения давления 50 Па;
- $Q_{di}^{год}$, Гкал/год – годовой отпуск тепла к подключаемому потребителю;
- $Q_{di}^{пот}$, Гкал/год – тепловые потери, равные величине 5% от годового отпуска тепла к подключаемому потребителю.

Расчеты эффективного радиуса теплоснабжения от источников теплоснабжения города Смоленска представлены в таблице 2.4.

Таблица 2.4 – Эффективные радиусы теплоснабжения источников тепла

№ п/п	Адрес котельной	Установленная мощность		Rср.	Rмакс.	Rэфф.	
		2020 год	2029 год			2020 год	2029 год
		Гкал/ч	Гкал/ч			м	м
1	ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	774,0	799,0	7370	12418	11735	11928
2	Котельный цех ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	167,6	0,0	2958	5376	5273	0
3	Котельная №1, Нейман 1, ул. Нормандия Неман, в р-не д.6	12,0	0	267	399	1184	0
4	Котельная №2, Доргобужская 2, ул. Академика Петрова, в р-не д.9	6,0	0	206	353	762	0
5	Котельная №4, Доргобужская 4, ул. Академика Петрова, в р-не д.2	5,0	0	236	393	675	0
6	Котельная №6, Краснофлотская 1, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д. 38	4,0	0	189	468	580	0
7	Котельная №7, ул. 2-я Вяземская, в р-не д.5	9,2	0	268	529	1003	0
8	Котельная №8, Парковая 8, ул. Парковая, в р-не д.20	3,0	0	109	130	474	0
9	Котельная №12, Вишенки, на территории Геронтологического центра	7,98	7,98	425	768	917	917
10	Котельная №13, пр-т Гагарина, д.27	6,71	6,71	67	76	820	820
11	Котельная №15, Кловка 1, ул. Кловская, в р-не д.46	8,5	0	155	226	954	0
12	Котельная №16, Кловка 2, ул. Кловская, в р-не д.19	4,0	4,0	261	456	580	580
13	Котельная №18, ул. Гарабурды, в р-не д.13	13,5	13,5	389	671	1273	1273
14	Котельная №19, Ситники-1, ул. Маршала Еременко, в р-не д.22	8,0	8,0	237	335	918	918
15	Котельная №20, Ситники-2, ул. Маршала Еременко, в р-не д.44	8,0	8,0	280	365	918	918
16	Котельная №21, Ситники-3, ул. Генерала Городнянского, в р-не д.1	23,1	23,1	354	791	1755	1755
17	Котельная №23, ул. Генерала Лукина, в р-не СШ №19	2,0	2,0	85	85	353	353
18	Котельная №24 ул. Гастелло в р-не СШ №10	4,0	4,0	299	548	580	580
19	Котельная №25, Баня 5, ул. 3-я Северная, в р-не бани №5	2,0	2,0	25	25	353	353
20	Котельная №26, 1-я Городская больница, ул. Фрунзе, в р-не д.40	1,28	1,28	41	41	251	251
21	Котельная №27, Сан. лесная школа. пос. Красный бор	1,5	1,5	37	37	284	284
22	Котельная №28, Школа-интернат, пос. Нижняя Дубровенка	4,0	4,0	145	244	580	580
23	Котельная №29, пос. Красный Бор, в р-не СШ №5	2,0	2,0	123	123	353	353
24	Котельная №30, Детсад №6, пос. Красный Бор	2,0	2,0	97	103	353	353
25	Котельная №31, Дома ребенка, пос. Красный Бор	3,0	3,0	75	92	474	474

№ п/п	Адрес котельной	Установленная мощность		Rcp.	Rmax.	Рэфф.	
		2020 год	2029 год			2020 год	2029 год
		Гкал/ч	Гкал/ч			м	м
26	Котельная №32, Котельная ЖБИ, ул. Соболева, д.116	4,06	4,1	413	605	586	586
27	Котельная №33, Гнездово 1, ул. Рабочая д.4, в р-не СШ №18	4,0	4,0	542	947	580	580
28	Котельная №34, Краснофлотская 2, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д.40А	6,0	0	415	576	762	0
29	Котельная № 35, ул. Лавочкина, в р-не д.39	5,99	5,99	208	368	760	760
30	Котельная №36, Ситники-4, ул. Лавочкина, в р-не д.54Б	8,13	8,13	679	1348	927	927
31	Котельная №37, Торфопредприя- тие, пос. Торфопредприятие в р-не д.44	3,0	3,0	247	530	474	474
32	Котельная №38, Краснофлотская 3, ул. Мало-Краснофлотская в р- не д.31А	6,0	0	208	447	762	0
33	Котельная №39, Строгань, ул. Строгань в р-не д.5	6,0	6,0	149	284	762	762
34	Котельная №40, пос. Миловидово, в р-не д.24/2	5,0	5,0	479	974	675	675
35	Котельная №41, Краснофлотская 4, пер. 4-й Краснофлотский в р-не д.4А	4,0	0	374	424	580	0
36	Котельная №42, ул. Лавочкина, в р-не д.47/1	4,0	4,0	202	512	580	580
37	Котельная №43, Ракитная, ул. Ра- китная, д.1А	3,44	2,58	197	371	522	426
38	Котельная №44, ул. Радищева в р- не д.14А	3,00	3,0	392	551	474	474
39	Котельная №46, на территории ОАО "Гнездово"	22,84	22,84	866	1255	1744	1744
40	Котельная №50, ул. Соболева, д.113	15,59	15,59	741	1005	1390	1390
41	Котельная №52, ул. Революцион- ная в р-не СШ №13	1,29	1,29	31	32	253	253
42	Котельная №53, ул. Нормандия- Неман, в р-не д.1	3,99	0	258	404	579	0
43	Котельная №54, ул. Зои Космоде- мянской, в р-не д.3	8,60	0	196	307	961	0
44	Котельная №55, шоссе Краснин- ское в р-не д.3Б	5,50	0	157	194	719	0
45	Котельная №56, в р-не ул. городок Коминтерна	3,97	0	401	572	577	0
46	Котельная №66, ул. Колхозная д.48 (на территории ОАО "Стек- ло")	5,16	5,16	480	575	689	689
47	Котельная №67, ул. Нахимова, 18Б	7,98	7,98	95	167	917	917
48	Котельная №68, ул. Кловская, д.27	1,38	1,38	73	117	266	266
49	Котельная №69, ул. Московский Большак, д.12 (музыкальная шко-	0,09	0,09	25	25	30	30

№ п/п	Адрес котельной	Установленная мощность		R _{ср.}	R _{макс.}	R _{эфф.}	
		2020 год	2029 год			2020 год	2029 год
		Гкал/ч	Гкал/ч			м	м
	ла Колодня)						
50	Котельная №72, ул. Станционная (в р-не д.1)	2,58	2,58	223	380	426	426
51	Котельная ООО "Смолхладосер- вис", ул. Октября, д.46	1,72	1,72	306	367	315	315
52	Котельная №74, ул. Карбышева, д.9	10,80	10,80	337	488	1110	1110
53	Котельная №73, улица Социали- стическая, в р-не д.6	14,96	14,96	234	277	1355	1355
54	Котельная Кутузова 15, ул. Куту- зова, д.15	0,43	0,43	49	53	105	105
55	Котельная №64, ул. Дохтурова, пристроена к подвалу дома № 29	0,95	0,95			198	198
56	БМК ул. Нарвская в р-не д.19	10,75	10,75	369	579	1106	1106
57	Котельная ООО "СмолАТП"	3,00	3,00	172	172	474	474
58	Котельная ООО "Коммунальные системы"	2,30	2,30	532	640	392	392
59	Котельная 1-й Краснофлотский пер., д.15	4,82	4,82	173	248	658	658
60	Котельная ул. Нижне- Лермонтовская, д.19а	1,72	1,72	97	97	315	315
61	Котельная п. 430 км	2,06	2,06	148	317	361	361
62	Котельная в/ч 7459	7,74	7,74	117	117	899	899
63	Котельная ООО "Стройинвест", ул. Соболева, д.102	1,29	1,29	209	228	253	253
64	БМК, пер. Ново-Чернушенский	6,88	6,88	26	30	833	833
65	БМК, ул. Рыленкова в р-не д.50	6,19	6,19	319	321	778	778
66	Котельная №3 в/г №34, ул. Котов- ского, д.2	15,57	15,57	314	667	1388	1388
67	Котельная №83	5,16	5,16	541	626	689	689
68	Котельная ОАО "Пирамида", ул. Шевченко, 75	5,16	5,16	35	38	689	689
69	БМК, ул. Нахимова, 30	0,86	10,30	165	249	184	1077

Анализ данных таблицы показывает, что для большинства источников тепловой энергии эффективный радиус не изменяется по причине отсутствия приростов тепловой нагрузки в их зонах действия и мероприятий по их реконструкции и модернизации. Зона действия этих котельных находится в радиусе эффективного теплоснабжения.

Для остальных источников изменение эффективного радиуса определяется не только приростом тепловой нагрузки, но и изменением зоны действия источников и проведением мероприятий по их техническому перевооружению.

При этом необходимо отметить, что для котельной котельный цех ПП "Смоленская ТЭЦ-2" происходит даже уменьшение эффективного радиуса теплоснабжения за счет проведения планируемых (крайне необходимых) мероприятий по выводу из эксплуатации морально и физически устаревших паровых котлов и переводу котельной в пиковый режим работы.

Кроме того, видно, что с учетом допущения о том, что суммарные годовые потери тепла не должны превышать 5% от годового отпуска тепловой энергии, теплоснабжение от ряда источников тепла осуществляется за пределами эффективного радиуса теплоснабжения. С точки зре-

ния централизованного теплоснабжения особенно неэффективными являются котельные ул. №32 Соболева, д.116, №33 ул. Рабочая д.4 п. Гнездово, №36 Ситники-4 ул. Лавочкина, №40 п. Миловидово, а также котельная №44 ул. Радищева.

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

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

Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения рассчитывался в соответствии со СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети».

Производительность ВПУ котельных должна быть не меньше расчетного расхода воды на подпитку теплосети. Перспективные балансы теплоносителя в тепловых сетях в зависимости от планируемых тепловых нагрузок, принятых температурных графиков и перспективных планов по строительству (реконструкции) тепловых сетей до 2029 год представлен в таблице 3.1.

Таблица 3.1 – Баланс производительности водоподготовительных установок

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2029
Филиал ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»									
ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	232	232	232	232	232	232	232
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	118,7	138,0	139,4	142,4	124,6	125,9	152,6
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	113,3	94,0	92,6	89,6	107,4	106,1	79,4
		%	48,8%	40,5%	39,9%	38,6%	46,3%	45,7%	34,2%
Котельный цех ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	100	100	100	100	100	100	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	14,8	2,9	2,9	2,9	14,8	14,8	
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	85,2	97,1	97,1	97,1	85,2	85,2	
		%	85,2%	97,1%	97,1%	97,1%	85,2%	85,2%	
МУП "Смоленсктеплосеть"									
Котельная №1, Нейман 1, ул. Нормандия Неман, в р-не д.6	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	3,3	3,3	3,3	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"			
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,35	0,35	0,35				
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2,9	2,9	2,9				
		%	89,3%	89,3%	89,3%				
Котельная №2, Доргобужская 2, ул. Академика Петрова, в р-не д.9	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1	1	1	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"			
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,25	0,25	0,25				
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,8	0,8	0,8				
		%	75,3%	75,3%	75,3%				
Котельная №4, Доргобужская 4, ул. Академика Петрова, в р-не д.2	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	8	8	8	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"			
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,18	0,18	0,18				
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	7,8	7,8	7,8				
		%	97,7%	97,7%	97,7%				
Котельная №6, Краснофлотская 1, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д. 38	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1	1	1	1	1	1	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	
		%	86,5%	86,5%	86,5%	86,5%	86,5%	86,5%	
Котельная №7, ул. 2-я Вя-	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	8	8	8	8	8	8	Перевод

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2029
земская, в р-не д.5	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	
		%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	
Котельная №8, Парковая 8, ул. Парковая, в р-не д.20	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1	1	1	1	1	1	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
		%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	95,3%	
Котельная №12, Вишенки, на территории Геронтологического центра	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	8	8	8	8	8	8	8
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
		%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%
Котельная №13, пр-т Гагарина, д.27	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	8	8	8	8	8	8	8
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
		%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%
Котельная №15, Кловка 1, ул. Кловская, в р-не д.46	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	8	8	8	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"			
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,15	0,15	0,15				
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	7,9	7,9	7,9				
		%	98,1%	98,1%	98,1%				
Котельная №16, Кловка 2, ул. Кловская, в р-не д.19	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2
		%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Котельная №18, ул. Гарабурды, в р-не д.13	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	20	20	20	20	20	20	20
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4
		%	97,0%	97,0%	97,0%	97,0%	97,0%	97,0%	97,0%

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2029
Котельная №19, Ситники-1, ул. Маршала Еременко, в р-не д.22	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
		%	82,9%	82,9%	82,9%	82,9%	82,9%	82,9%	82,9%
Котельная №20, Ситники-2, ул. Маршала Еременко, в р-не д.44	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
		%	87,4%	87,4%	87,4%	87,4%	87,4%	87,4%	87,4%
Котельная №21, Ситники-3, ул. Генерала Городнянского, в р-не д.1	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	8	8	8	8	8	8	8
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
		%	88,0%	88,0%	88,0%	88,0%	88,0%	88,0%	88,0%
Котельная №23, ул. Генерала Лукина, в р-не СШ №19	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Котельная №24 ул. Гастелло в р-не СШ №10	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
		%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Котельная №25, Баня 5, ул. 3-я Северная, в р-не бани №5	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	4	4	4	4	4	4	4
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
		%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%
Котельная №26, 1-я Городская больница, ул. Фрунзе, в р-не д.40	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	8	8	8	8	8	8	8
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
		%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная №27, Сан. лесная	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2029
школа. пос. Красный бор	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Котельная №28, Школа-интернат, пос. Нижняя Дуб-ровенка	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	6	6	6	6	6	6	6
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
		%	99,3%	99,3%	99,3%	99,3%	99,3%	99,3%	99,3%
Котельная №29, пос. Красный Бор, в р-не СШ №5	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Котельная №30, Детсад №6, пос. Красный Бор	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Котельная №31, Дома ребенка, пос. Красный Бор	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2	2	2	2	2	2	2
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
		%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%
Котельная №32, Котельная ЖБИ, ул. Соболева, д.116	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	8	8	8	8	8	8	8
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
		%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%
Котельная №33, Гнездово 1, ул. Рабочая д.4, в р-не СШ №18	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	8	8	8	8	8	8	8
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
		%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%
Котельная №34, Краснофлотская 2, пер. 2-й Крас-	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	8	8	8	8	8	8	0
	Максимальная подпитка в эксплуатаци-	м³/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,000

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2029
нофлотский, в р-не д.40А	онном режиме								
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	0,0
		%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	0,0%
Котельная № 35, ул. Лавочкина, в р-не д.39	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,196	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
		%	92,1%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%
Котельная №36, Ситники-4, ул. Лавочкина, в р-не д.54Б	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	8	8	8	8	8	8	8
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
		%	93,1%	93,1%	93,1%	93,1%	93,1%	93,1%	93,1%
Котельная №37, Торфопредприятие, пос. Торфопредприятие в р-не д.44	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	6	6	6	6	6	6	6
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
		%	98,7%	98,7%	98,7%	98,7%	98,7%	98,7%	98,7%
Котельная №38, Краснофлотская 3, ул. Мало-Краснофлотская в р-не д.31А	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	8	8	8	8	8	8	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	
		%	96,6%	96,6%	96,6%	96,6%	96,6%	96,6%	
Котельная №39, Строгань, ул. Строгань в р-не д.5	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	8	8	8	8	8	8	8
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
		%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%
Котельная №40, пос. Миловидово, в р-не д.24/2	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
		%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Котельная №41, Краснофлотская 4, пер. 4-й Крас-	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1	1	1	1	1	1	Перевод тепловой
	Максимальная подпитка в эксплуатаци-	м³/ч	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2029
нофлотский в р-не д.4А	онном режиме								нагрузки на ПП "Смо- ленская ТЭЦ-2"
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	
		%	87,1%	87,1%	87,1%	87,1%	87,1%	87,1%	
Котельная №42, ул. Лавоч- кина, в р-не д.47/1	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
	Максимальная подпитка в эксплуата- ционном режиме	м³/ч	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
		%	94,7%	94,7%	94,7%	94,7%	94,7%	94,7%	94,7%
Котельная №43, Ракитная, ул. Ракитная, д.1А	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
	Максимальная подпитка в эксплуата- ционном режиме	м³/ч	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
		%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%
Котельная №44, ул. Радище- ва в р-не д.14А	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1	1	1	1	1	1	1
	Максимальная подпитка в эксплуата- ционном режиме	м³/ч	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
		%	88,0%	88,0%	88,0%	88,0%	88,0%	88,0%	88,0%
Котельная №46, на террито- рии ОАО "Гнездово"	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуата- ционном режиме	м³/ч	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	-0,8	-0,8	-0,8	-0,8	-0,8	-0,8	-0,8
		%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Котельная №50, ул. Соболе- ва, д.113	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
	Максимальная подпитка в эксплуата- ционном режиме	м³/ч	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
		%	89,0%	89,0%	89,0%	89,0%	89,0%	89,0%	89,0%
Котельная №52, ул. Револю- ционная в р-не СШ №13	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1	1	1	1	1	1	1
	Максимальная подпитка в эксплуата- ционном режиме	м³/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
		%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%
Котельная №53, ул. Норман- дия-Неман, в р-не д.1	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"		
	Максимальная подпитка в эксплуата- ционном режиме	м³/ч	0,164	0,164	0,164	0,164			

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2029
	онном режиме								
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2,3	2,3	2,3	2,3			
		%	93,4%	93,4%	93,4%	93,4%			
Котельная №54, ул. Зои Космодемьянской, в р-не д.3	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	4	4	4	4	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"		
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,302	0,302	0,302	0,302			
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	3,7	3,7	3,7	3,7			
		%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%			
Котельная №55, шоссе Краснинское в р-не д.3Б	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230		
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3		
		%	84,7%	84,7%	84,7%	84,7%	84,7%		
Котельная №56, в р-не ул. городок Коминтерна	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	6	6	6	6	6	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225		
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8		
		%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%		
Котельная №66, ул. Колхозная д.48 (на территории ОАО "Стекло")	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
		%	88,9%	88,9%	88,9%	88,9%	88,9%	88,9%	88,9%
Котельная №67, ул. Нахимова, 18Б	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
		%	92,6%	92,6%	92,6%	92,6%	92,6%	92,6%	92,6%
Котельная №68, ул. Кловская, д.27	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
		%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%
Котельная №69, ул. Московский Большак, д.12 (музыкальная школа Колодня)	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2029
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Котельная №72, ул. Станционная (в р-не д.1)	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1	1	1	1	1	1	1
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
		%	88,0%	88,0%	88,0%	88,0%	88,0%	88,0%	88,0%
Котельная ООО "Смолхладосервис", ул. Октября, д.46	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1	1	1	1	1	1	1
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
		%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%
Котельная №74, ул. Карбышева, д.9	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	8	8	8	8	8	8	8
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
		%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%
Котельная №73, улица Социалистическая, в р-не д.6	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
		%	80,7%	80,7%	80,7%	80,7%	80,7%	80,7%	80,7%
Котельная Кутузова 15, ул. Кутузова, д.15	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Котельная №64, ул. Дохтурова, пристроена к подвалу дома № 29	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ООО «Оптимальная тепловая энергетика»									
БМК ул. Нарвская в р-не д.19	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2	2	2	2	2	2	2
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2029
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
		%	80,1%	80,1%	80,1%	80,1%	80,1%	80,1%	80,1%
ООО "Смоленское автотранспортное предприятие"									
Котельная ООО "СмолАТП"	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1	1	1	1	1	1	1
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
		%	91,8%	91,8%	91,8%	91,8%	91,8%	91,8%	91,8%
ООО "Коммунальные системы"									
Котельная ООО "Коммунальные системы"	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
		%	89,7%	89,7%	89,7%	89,7%	89,7%	89,7%	89,7%
Центральная дирекция по теплоснабжению - филиал ОАО "РЖД"									
Котельная 1-й Краснофлотский пер., д.15	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	3	3	3	3	3	3	3
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
		%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%
Котельная ул. Нижне-Лермонтовская, д.19а	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1	1	1	1	1	1	1
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
		%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%
ОГУЭПШ "Смоленсккомунэнерго"									
Котельная п. 430 км	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	4	4	4	4	4	4	4
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
		%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%
Войсковая часть 7459									
Котельная в/ч 7459	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	3	3	3	3	3	3	3
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2029
		%	95,1%	95,1%	95,1%	95,1%	95,1%	95,1%	95,1%
ООО "Строй Инвест"									
Котельная ООО "Стройинвест", ул. Соболева, д.102	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1	1	1	1	1	1	1
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
		%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%
ООО "Городские инженерные сети"									
БМК, пер. Ново-Чернушенский	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,097	0,097	0,097	0,097	0,158	0,158	0,158
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1
		%	92,6%	92,6%	92,6%	92,6%	87,8%	87,8%	87,8%
БМК, ул. Рыленкова в р-не д.50	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,058	0,058	0,058	0,182	0,182	0,182	0,182
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1	5,1	5,1
		%	98,9%	98,9%	98,9%	96,6%	96,6%	96,6%	96,6%
ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ									
Котельная №3 в/г №34, ул. Котовского, д.2	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	5	5	5	5	5	5	5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
		%	85,5%	85,5%	85,5%	85,5%	85,5%	85,5%	85,5%
Котельная №83	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	3	3	3	3	3	3	3
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
		%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%	95,2%
АО "Пирамида"									
Котельная ОАО "Пирамида", ул. Шевченко, 75	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
		%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%
ООО «Ремонтно-строительная компания»									

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2029
БМК, ул. Нахимова, 30	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
		%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%

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

Принцип расчета перспективных балансов производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, отражен в главе 7 Книги 1 Обосновывающих материалов.

При значительных повреждениях (разрыв магистралей), в случае недостаточного объема подпитки химически обработанной воды подпитка осуществляется из городского водопровода «сырой» водой для поддержания циркуляции в системе. Такие режимы являются крайне нежелательными с точки зрения надежной эксплуатации тепловых сетей, поскольку качество «сырой» воды по своему химическому составу значительно уступает нормам для подпиточной воды и, как следствие, ведет к ускоренному износу трубопроводов сетевой воды.

В первую очередь, подпитка в тепловые сети в аварийных режимах осуществляется из баков-аккумуляторов или иных расширительных баков, предназначенных для запаса воды.

Кроме того, согласно п.11.13. «Норм технологического проектирования тепловых электрических станций ВНТП 81 «Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей».

Также это требование установлено п. 6. СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» СП 124.13330.2012.

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения приведены в таблице 3.2, а также в Книге 6 Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения.

Таблица 3.2 – Перспективные эксплуатационные и аварийные расходы подпиточной воды

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2029
Филиал ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»									
ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	Фактический объем теплосетей	м³	47491	55191	55747	56964	49844	50366	61050
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	119	138	139	142	125	126	153
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	950	1104	1115	1139	997	1007	1221
Котельный цех ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	Фактический объем теплосетей	м³	5903	1169	1169	1169	5903	5903	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	14,8	2,9	2,9	2,9	14,8	14,8	
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	118,1	23,4	23,4	23,4	118,1	118,1	
МУП "Смоленсктеплосеть"									
Котельная №1, Нейман 1, ул. Нормандия Неман, в р-не д.6	Фактический объем теплосетей	м³	169	169	169	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"			
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,4	0,4	0,4				
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	3,4	3,4	3,4				
Котельная №2, Доргобужская 2, ул. Академика Петрова, в р-не д.9	Фактический объем теплосетей	м³	99	99	99	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"			
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,247	0,247	0,247				
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,98	1,98	1,98				
Котельная №4, Доргобужская 4, ул. Академика Петрова, в р-не д.2	Фактический объем теплосетей	м³	72	72	72	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"			
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,181	0,181	0,181				
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,44	1,44	1,44				
Котельная №6, Краснофлотская 1, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д. 38	Фактический объем теплосетей	м³	54	54	54	54	54	54	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	
Котельная №7, ул. 2-я Вяземская, в р-не д.5	Фактический объем теплосетей	м³	122	122	122	122	122	122	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	
Котельная №8, Парковая 8,	Фактический объем теплосетей	м³	19	19	19	19	19	19	Перевод теп-

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2029
ул. Парковая, в р-не д.20	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	ловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	
Котельная №12, Вишенки, на территории Геронтологического центра	Фактический объем теплосетей	м³	124	124	124	124	124	124	124
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
Котельная №13, пр-т Гагарина, д.27	Фактический объем теплосетей	м³	140	140	140	140	140	140	140
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
Котельная №15, Кловка 1, ул. Кловская, в р-не д.46	Фактический объем теплосетей	м³	59	59	59	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"			
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,148	0,148	0,148				
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,18	1,18	1,18				
Котельная №16, Кловка 2, ул. Кловская, в р-не д.19	Фактический объем теплосетей	м³	70	70	70	70	70	70	70
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
Котельная №18, ул. Гарабурды, в р-не д.13	Фактический объем теплосетей	м³	240	240	240	240	240	240	240
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Котельная №19, Ситники-1, ул. Маршала Еременко, в р-не д.22	Фактический объем теплосетей	м³	103	103	103	103	103	103	103
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
Котельная №20, Ситники-2, ул. Маршала Еременко, в р-не д.44	Фактический объем теплосетей	м³	116	116	116	116	116	116	116
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
Котельная №21, Ситники-3, ул. Генерала Городнянского, в р-не д.1	Фактический объем теплосетей	м³	383	383	383	383	383	383	383
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,958	0,958	0,958	0,958	0,958	0,958	0,958

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2029
Котельная №23, ул. Генерала Лукина, в р-не СШ №19	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66
	Фактический объем теплосетей	м³	10	10	10	10	10	10	10
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Котельная №24 ул. Гастелло в р-не СШ №10	Фактический объем теплосетей	м³	29	29	29	29	29	29	29
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Котельная №25, Баня 5, ул. 3-я Северная, в р-не бани №5	Фактический объем теплосетей	м³	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Котельная №26, 1-я Городская больница, ул. Фрунзе, в р-не д.40	Фактический объем теплосетей	м³	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
Котельная №27, Сан. лесная школа. пос. Красный бор	Фактический объем теплосетей	м³	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Котельная №28, Школа-интернат, пос. Нижняя Дубровенка	Фактический объем теплосетей	м³	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Котельная №29, пос. Красный Бор, в р-не СШ №5	Фактический объем теплосетей	м³	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Котельная №30, Детсад №6, пос. Красный Бор	Фактический объем теплосетей	м³	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Котельная №31, Дома ребенка, пос. Красный Бор	Фактический объем теплосетей	м³	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2029
	атационном режиме								
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Котельная №32, Котельная ЖБИ, ул. Соболева, д.116	Фактический объем теплосетей	м³	57,2	57,2	57,2	57,2	57,2	57,2	57,2
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Котельная №33, Гнездово 1, ул. Рабочая д.4, в р-не СШ №18	Фактический объем теплосетей	м³	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Котельная №34, Краснофлотская 2, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д.40А	Фактический объем теплосетей	м³	104,1	104,1	104,1	104,1	104,1	104,1	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	
Котельная № 35, ул. Лавочкина, в р-не д.39	Фактический объем теплосетей	м³	78,6	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,196	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,57	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Котельная №36, Ситники-4, ул. Лавочкина, в р-не д.54Б	Фактический объем теплосетей	м³	221,2	221,2	221,2	221,2	221,2	221,2	221,2
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42
Котельная №37, Торфопредприятие, пос. Торфопредприятие в р-не д.44	Фактический объем теплосетей	м³	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Котельная №38, Краснофлотская 3, ул. Мало-Краснофлотская в р-не д.31А	Фактический объем теплосетей	м³	108,4	108,4	108,4	108,4	108,4	108,4	0,0
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,000
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	0,00
Котельная №39, Строгань, ул. Строгань в р-не д.5	Фактический объем теплосетей	м³	114,7	114,7	114,7	114,7	114,7	114,7	114,7
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2029
Котельная №40, пос. Миловидово, в р-не д.24/2	Фактический объем теплосетей	м³	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Котельная №41, Краснофлотская 4, пер. 4-й Краснофлотский в р-не д.4А	Фактический объем теплосетей	м³	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	
Котельная №42, ул. Лавочкина, в р-не д.47/1	Фактический объем теплосетей	м³	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Котельная №43, Ракитная, ул. Ракитная, д.1А	Фактический объем теплосетей	м³	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Котельная №44, ул. Радищева в р-не д.14А	Фактический объем теплосетей	м³	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Котельная №46, на территории ОАО "Гнездово"	Фактический объем теплосетей	м³	307,0	307,0	307,0	307,0	307,0	307,0	307,0
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14
Котельная №50, ул. Соболева, д.113	Фактический объем теплосетей	м³	123,3	123,3	123,3	123,3	123,3	123,3	123,3
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
Котельная №52, ул. Революционная в р-не СШ №13	Фактический объем теплосетей	м³	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Котельная №53, ул. Нормандия-Неман, в р-не д.1	Фактический объем теплосетей	м³	65,7	65,7	65,7	65,7	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"		
	Расчетная подпитка теплосети в эксплу-	м³/ч	0,164	0,164	0,164	0,164			

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2029
	атационном режиме								
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,31	1,31	1,31	1,31			
Котельная №54, ул. Зои Космодемьянской, в р-не д.3	Фактический объем теплосетей	м³	120,8	120,8	120,8	120,8	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"		
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,302	0,302	0,302	0,302			
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	2,42	2,42	2,42	2,42			
Котельная №55, шоссе Краснинское в р-не д.3Б	Фактический объем теплосетей	м³	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230		
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84		
Котельная №56, в р-не ул. городок Коминтерна	Фактический объем теплосетей	м³	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225		
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80		
Котельная №66, ул. Колхозная д.48 (на территории ОАО "Стекло")	Фактический объем теплосетей	м³	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
Котельная №67, ул. Нахимова, 18Б	Фактический объем теплосетей	м³	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06
Котельная №68, ул. Кловская, д.27	Фактический объем теплосетей	м³	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Котельная №69, ул. Московский Большак, д.12 (музыкальная школа Колодня)	Фактический объем теплосетей	м³	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Котельная №72, ул. Станционная (в р-не д.1)	Фактический объем теплосетей	м³	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Котельная ООО "Смолхла-	Фактический объем теплосетей	м³	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2029
досервис", ул. Октября, д.46	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Котельная №74, ул. Карбышева, д.9	Фактический объем теплосетей	м³	120,7	120,7	120,7	120,7	120,7	120,7	120,7
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
Котельная №73, улица Социалистическая, в р-не д.6	Фактический объем теплосетей	м³	433,3	433,3	433,3	433,3	433,3	433,3	433,3
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67
Котельная Кутузова 15, ул. Кутузова, д.15	Фактический объем теплосетей	м³	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Котельная №64, ул. Дохтурова, пристроена к подвалу дома № 29	Фактический объем теплосетей	м³	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
ООО «Оптимальная тепловая энергетика»									
БМК ул. Нарвская в р-не д.19	Фактический объем теплосетей	м³	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
ООО "Смоленское автотранспортное предприятие"									
Котельная ООО "СмолАТП"	Фактический объем теплосетей	м³	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
ООО "Коммунальные системы"									
Котельная ООО "Коммунальные системы"	Фактический объем теплосетей	м³	73,9	73,9	73,9	73,9	73,9	73,9	73,9
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Центральная дирекция по теплоснабжению - филиал ОАО "РЖД"									

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2029
Котельная 1-й Краснофлотский пер., д.15	Фактический объем теплосетей	м³	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Котельная ул. Нижне-Лермонтовская, д.19а	Фактический объем теплосетей	м³	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
ОГУЭПП "Смоленсккоммунэнерго"									
Котельная п. 430 км	Фактический объем теплосетей	м³	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Войсковая часть 7459									
Котельная в/ч 7459	Фактический объем теплосетей	м³	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
ООО "Строй Инвест"									
Котельная ООО "Стройинвест", ул. Соболева, д.102	Фактический объем теплосетей	м³	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
ООО "Городские инженерные сети"									
БМК, пер. Ново-Чернушенский	Фактический объем теплосетей	м³	38,7	38,7	38,7	38,7	63,2	63,2	63,2
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,097	0,097	0,097	0,097	0,158	0,158	0,158
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	1,26	1,26	1,26
БМК, ул. Рыленкова в р-не д.50	Фактический объем теплосетей	м³	23,1	23,1	23,1	72,7	72,7	72,7	72,7
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,058	0,058	0,058	0,182	0,182	0,182	0,182
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,46	0,46	0,46	1,45	1,45	1,45	1,45
ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ									
Котельная №3 в/г №34, ул. Котовского, д.2	Фактический объем теплосетей	м³	289,3	289,3	289,3	289,3	289,3	289,3	289,3
	Расчетная подпитка теплосети в эксплу-	м³/ч	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2029
	атационном режиме								
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79
Котельная №83	Фактический объем теплосетей	м³	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
АО "Пирамида"									
Котельная ОАО "Пирамида", ул. Шевченко, 75	Фактический объем теплосетей	м³	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
ООО «Ремонтно-строительная компания»									
БМК, ул. Нахимова, 30	Фактический объем теплосетей	м³	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30

Раздел 4. Основные положения мастер-плана систем теплоснабжения

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа.

Мастер-план в схеме теплоснабжения выполняется в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «Требования к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения») для формирования нескольких вариантов развития системы теплоснабжения, из которых будет отобран рекомендуемый вариант, который будет принят за основу для разработки Схемы теплоснабжения.

Каждый вариант должен обеспечивать покрытие всего перспективного спроса на тепловую мощность. Критерием этого обеспечения является выполнение балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и спроса на тепловую мощность при расчетных условиях.

Выполнение текущих и перспективных балансов тепловой мощности источников и текущей и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии является главным условием для разработки вариантов мастер-плана.

В основу вариантов перспективного развития системы теплоснабжения положены основные принципы, являющиеся обязательными для каждого из рассматриваемых вариантов:

- обеспечение надежности теплоснабжения потребителей;
- снижение вредного воздействия на окружающую среду и здоровье человека;
- согласованность с планами и программами развития города Смоленска.

Мастер-план, учитывающий прирост тепловой нагрузки в оптимистическом сценарии развития системы теплоснабжения по годам реализации схемы теплоснабжения, приведен на рисунке 4.1.

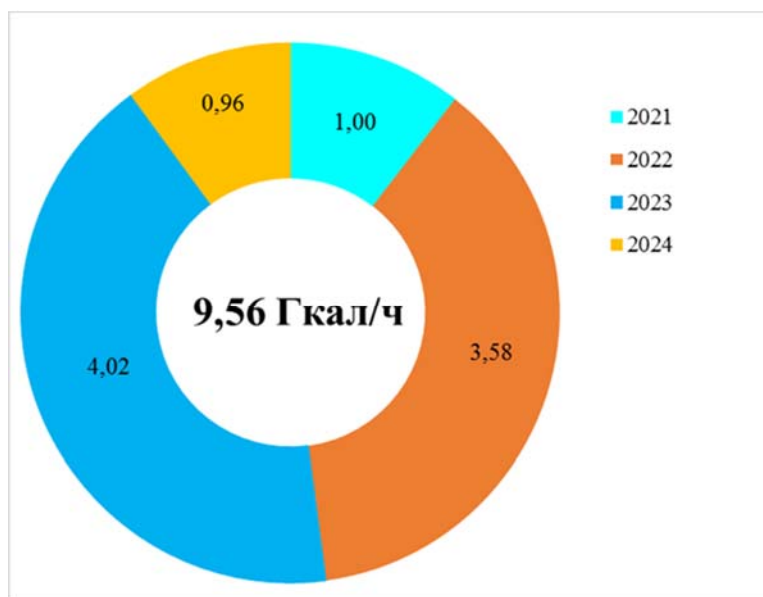


Рисунок 4.1 – Прирост тепловой нагрузки, по годам сформированный на основании оптимистического сценария

Общая величина нагрузки на систему теплоснабжения, соответствующая оптимистическому сценарию, на расчетный срок, составит 752,05 Гкал/ч, в том числе по этапам реализации:

- 2020 год – 712,4 Гкал/ч (базовая);
- к 2025 году – 721,93 Гкал/ч;
- к 2029 году – 721,93 Гкал/ч.

Распределение прироста суммарного перспективного потребления по видам тепловой энергии представлено на рисунке 4.2.

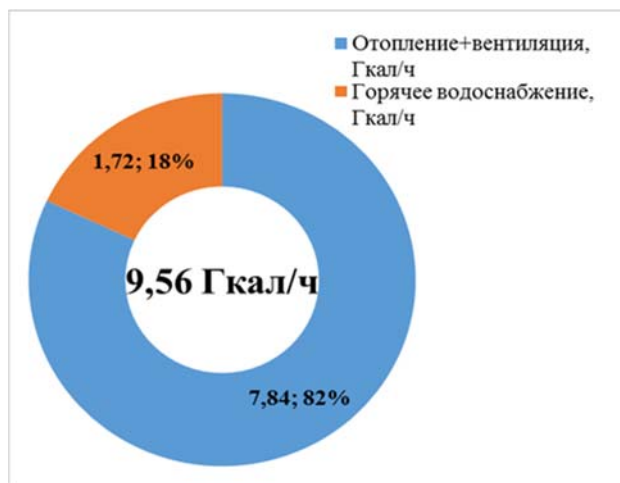


Рисунок 4.2 – Распределение прироста суммарного перспективного потребления по видам тепловой энергии в оптимистическом сценарии

Видно, что на протяжении рассматриваемого периода преобладающей в прогнозируемой тепловой нагрузке будет отопительная нагрузка, доля которой составляет около 82%.

Таким образом, суммарный ожидаемый прирост тепловой нагрузки по городу Смоленску в расчетный срок схемы централизованного теплоснабжения до 2029 года, при оптимистическом сценарии развития системы теплоснабжения, составляет 9,56 Гкал/ч. Одновременно с этим, нельзя не учитывать высокую вероятность исполнения прогноза потребности в тепловых нагрузках (фактически используемой мощности), соответствующего умеренному сценарию. Прогноз, соответствующий умеренному сценарию (в прогнозе, учитывающем рост обеспеченности населения жильем на уровне 31,4 м²/чел), сохраняет ожидания в части прироста тепловой нагрузки на уровне физического "0", либо ее снижения на уровне не менее 0,5% в год. Указанное соотношение подтверждается:

- ретроспективными данными (оценка величины используемой мощности, производимая на основании показателей средств коммерческих измерений, установленных на источниках тепловой энергии);
- снижением тепловой нагрузки промышленных потребителей (в основном потребителей, использующих ресурсы от сетей пароснабжения, нагрузка которых к 2021 году, также будет определяться на уровне физического "0");
- ожидаемым эффектом от реализации положений действующего законодательства в части энергосбережения и повышения энергетической эффективности, при котором удельное потребление тепловой энергии будет снижаться по мере приведения тепловой защиты зданий и сооружений в соответствие с требованиями и нормами технического регулирования РФ в особенности на объектах в виде МКД, подвергающимся капитальному ремонту и реконструкции, а также выводу из эксплуатации объектов ветхого жилого фонда;
- выводу из эксплуатации объектов ветхого жилого фонда.

Соответственно суммированный эффект, определенный исходя из расчета влияния вышеуказанных факторов, определяет темп снижения тепловых нагрузок (фактически используемой мощности) с динамикой на уровне 1,5% в год и не может, покрывается нагрузкой от новых присоединений. Поэтому, при суммарном ожидаемом приросте тепловой нагрузки в расчетный срок схемы теплоснабжения до 2029 года, в оптимистическом прогнозе 9,56 Гкал/ч, может иметь место либо отрицательное значение прироста, либо значение близкое к 0 Гкал/ч.

Учитывая, что более половины прироста тепловой нагрузки при оптимистическом варианте развития систем централизованного теплоснабжения может быть покрыт за счет существующего неиспользуемого резерва теплофикационной мощности Смоленской ТЭЦ 2, то основной потенциал улучшения топливного баланса системы теплоснабжения, связан с возможностью ис-

пользования преимуществ режима комбинированного производства тепловой и электрической энергии. Так как дозагрузка основного оборудования Смоленской ТЭЦ является основной возможностью обеспечения минимизации затрат на теплоснабжение в расчете на каждого потребителя в долгосрочной перспективе и позволяет, при оптимистическом сценарии, прогнозировать улучшение показателей энергетической эффективности для всей системы теплоснабжения, за счет фактора увеличения базы регулируемой выручки.

Однако нельзя не учитывать исполнения прогноза потребности в тепловых нагрузках, соответствующего умеренному сценарию, когда прирост тепловых нагрузок может иметь либо отрицательное значение, либо значение, определяемое в пределах 0 Гкал/ч, что формирует высокий риск наступления факторов, влекущих за собой рост цен (тарифов) на тепловую энергию и теплоносителей, сверх сценарного уровня.

Указанный риск, связан с наличием следующих факторов внешнего характера, а именно:

- Снижение уровня теплофикационной выработки на источнике с комбинированным производством тепловой энергии, в связи с необходимостью выполнения обязательств поддержания электрической мощности в летний период при сетевых ограничениях (вывод в ремонт объектов сетевого хозяйства). Увеличение времени работы источника тепла в конденсационном цикле приведет к фактическому изменению затрат на приобретение топлива, распределяемого между двумя видами продукции основной деятельности (тепловой и электрической энергии) вырабатываемой на базовом источнике энергетического узла.

- Рост выпадающих доходов, связанных с сохранением или незначительным уменьшением условно-постоянных затрат на поддержание работоспособности оборудования с низким коэффициентом используемой мощности. Указанный фактор, определяет снижение базы регулируемой выручки теплоснабжающих организаций, которое возникает при снижении объема реализации основной продукции отсутствию и невозможности существенного сокращения условно-постоянных расходов по основным статьям (ресурсы на покрытие производственно-хозяйственных нужд, ремонты, персонал) и влечет за собой риск увеличения тарифов на производство тепловой энергии.

При разработке схемы системы теплоснабжения, на перспективу до 2029 года приняты следующие допущения:

1. При формировании единого (благоприятного) прогноза социально-экономического развития муниципального образования с отражением величины прироста перспективных нагрузок, соответствующих оптимистическому прогнозу, технические решения, принимаемые в схеме теплоснабжения, учитывают также и последствия, наступающие при умеренном варианте.

2. В качестве основного принципа, используется фактор сохранения и роста обеспеченности, существующих и перспективных потребителей города Смоленска централизованным горячим водоснабжением. При этом учитывая отсутствие утвержденных муниципальных программ, направленных на реализацию комплекса мер направленных на переход способа регулирования и распределения полезно используемой мощности от индивидуальных тепловых пунктов (ИТП), все улучшения основных показателей функционирования систем теплоснабжения (улучшение качества энергобалансов) определялись за счет модернизации существующих центральных тепловых пунктов (ЦТП).

3. С учетом того, что базовый источник тепловой энергии Смоленская ТЭЦ 2 имеет значительный профицит используемой мощности (42%), подтвержденный данными суточного мониторинга тепловых нагрузок, то строительство генерирующих новых генерирующих мощностей с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на территории городского округа – не целесообразно. В связи с наличием вышеуказанного фактора, наиболее эффективными решениями, в части распределения мощности в системе теплоснабжения города Смоленска,

будут решения, позволяющие осуществить перевод тепловых нагрузок с источников тепла с низким коэффициентом используемой мощности. При этом указанный перевод, необходимо осуществлять за счет изменения режима использования мощности неэффективных источников (пиковый режим работы, либо вывод из эксплуатации), находящихся в радиусе эффективного теплоснабжения базового источника и строительства тепловых сетей, учитывающего минимизацию стоимости такого перевода. При этом под минимизацией стоимости, предусматривается исполнение требований по обеспечению проектных расходов на создание таких теплосетевых объектов, которые должны быть ниже, чем альтернативный проект реконструкции (модернизации) неэффективно используемой мощности.

4. Приоритет использование природного газа в качестве основного топлива для модернизируемых и вновь строящихся источников тепловой энергии;

5. Обоснованное изменение температурного графика и сохранение существующих параметров теплоносителя, соответствующего фактически используемым эксплуатационным режимным характеристикам на уровне, утвержденном в базовом периоде и использование существующих (соответствующих текущим поддерживаемым параметрам теплоносителей) режимных карт для переналадки теплопотребляющих установок.

Все вышеуказанные принципы, должны использоваться при формировании возможных сценариев развития систем теплоснабжения городского округа, с учетом сложившегося социально-бытового, экономического, демографического, транспортного и экологического состояния городской инфраструктуры, перспектив развития городского округа, изложенных в генеральном плане и муниципальных программах.

На ряде территорий города Смоленска в настоящее время застройщиками реализуется проект обеспечения теплом эксплуатируемых многоквартирных домов за счет поквартирного отопления. Условия организации поквартирного теплоснабжения определены в СП 54.13330.2016 «Здания жилые многоквартирные» и СП 60.13330.2016 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха». На этих территориях изменение схемы теплоснабжения не предполагается, поэтому обеспечение ожидаемого прироста тепловой нагрузки в этих районах не планируется за счет строительства новых источников тепла и централизованного теплоснабжения потребителей.

Для теплоснабжения перспективной застройки, предлагается сохранение существующей системы теплоснабжения с подключением перспективных потребителей тепла к существующим источникам тепла в зоне действия, которых они находятся.

При разработке схемы теплоснабжения было принято во внимание наличие достаточного резерва тепловой мощности Смоленской ТЭЦ-2, обязательная необходимость реконструкции действующих источников тепла, в связи с неудовлетворительным состоянием и износом оборудования, и целесообразности подключения перспективных тепловых нагрузок на действующие источники тепла строительству новых котельных.

Принятый вариант развития схемы теплоснабжения на период до 2029 года сформирован на основе территориально-распределенного прогноза изменения тепловой нагрузки, приведенный в главе 2, как наиболее выгодного, как с точки зрения энергетической эффективности, так и с точки зрения целесообразности вложения денежных средств.

Следует отметить, что практически невозможно, спрогнозировать темпы застройки микрорайонов и соответственно темпы роста тепловой нагрузки, а также и время выхода на прогнозируемую величину отпуска тепла. Кроме того, при возможном изменении планов застройки для теплоснабжения потребителей с небольшим теплопотреблением, удаленных от источников централизованного теплоснабжения, целесообразно рассматривать и вариант использования автономных источников тепла (отдельно стоящие и пристроенные газовые котельные малой мощно-

сти). Поэтому сроки и объемы реконструкции котельных следует уточнять при последующих актуализациях схемы теплоснабжения.

Здесь уместно отметить, что на котельных, имеющих достаточный резерв тепловой мощности для подключения перспективных нагрузок, а также котельных, по которым не планируются решения по переводу в пиковый режим или выводу из эксплуатации, предполагается проведение технического перевооружения, которое предусматривает на всех таких котельных:

- вывод из эксплуатации морально устаревших котлов с заменой на современные котлы с КПД не менее 91-92%, которые оснащены новыми высокоэффективными горелками;

- вывод из эксплуатации, консервация, демонтаж избыточных источников тепловой энергии (в соответствии с требованиями пункта 11 "Требований к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения", утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.02.2012), что определяет исключение таких объектов из программы технического перевооружения и реконструкции;

- использование преобразователей частоты для групп сетевых насосов, обеспечивающие максимальную экономичность за счет автоматического поддержания требуемого располагаемого напора на выходных коллекторах котельных в расчетном эксплуатационном режиме;

- утверждением 5-ти летнего графика с обязательным включением в указанный график циркуляционных насосов обеспечивающих нагрузку нужд горячего водоснабжения и всех агрегатов с номинальной производительностью превышающих 15% от фактически используемой величины с возможностью выхода на максимальную производительность при аварийных ситуациях.

- оснащение основных узлов, влияющих на баланс схемы потокораспределения и контрольно-измерительными приборами и средствами технологического учета;

- наладка сетей с установкой балансирующих устройств;

- приведение в соответствие параметрам теплоносителей и производительности (мощности) с учетом указанных параметров поверхностей нагрева теплообменников в центральных и групповых тепловых пунктах;

- установка систем регулирования параметров теплоносителей;

- монтаж автоматических систем подпитки тепловых сетей (основной и аварийной);

- систем вакуумной деаэрации, предназначенных для удаления растворенного кислорода и углекислоты из подпиточной воды;

- установку гравитационных грязевиков на обратных трубопроводах тепловых сетей для очистки от «вторичных» окислов железа (Fe_2O_3) накопленных в системе за предыдущие годы эксплуатации.

Кроме того, в соответствии с требованиями действующего законодательства в рамках актуализации схемы теплоснабжения, также должны быть предусмотрены следующие мероприятия (выполняемые за счет средств теплоснабжающих организаций):

- установка систем учета тепловой энергии и теплоносителя на всех теплоисточниках (выполнение требования по энергосбережению и повышению энергетической эффективности предприятий коммунального комплекса);

- проведение обязательного энергетического обследования организаций, осуществляющих производство и (или) транспортировку тепловой энергии;

- разработка инвестиционных программ по развитию систем теплоснабжения города Смоленска.

Рассматриваемый вариант предполагает ориентироваться в первую очередь на строительство или реконструкцию источников тепловой энергии и тепловых сетей, со сроком службы более 25 лет и превышением предельного уровня интенсивности отказов (либо с определяющим

влиянием на указанный уровень в пределах оцениваемой системы теплоснабжения). Как сами технические решения, так и стоимость их реализации, предполагает использование при реконструкции основного оборудования и передаточных устройств технических решений, увеличивающих срок службы до предельного значения – 25 лет. Также предполагается использование металлических трубопроводов с ППУ-изоляцией в магистральных сетях и полимерных трубопроводов в сетях горячего водоснабжения и сетях, работающих по прямому температурному графику.

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа

Для теплоснабжения перспективной застройки городского округа, предлагается сохранение существующей системы теплоснабжения с подключением перспективных потребителей тепла к существующим источникам тепла в зоне действия, которых они находятся. Возможность подключения перспективных потребителей тепловой энергии к источникам тепла определяется, прежде всего, наличием резерва установленной мощности на тепловом источнике. Вторым определяющим фактором возможности подключения перспективных потребителей является наличие и пропускная способность тепловых сетей от источника в зоне предполагаемого подключения потребителя. При разработке схемы теплоснабжения было принято во внимание наличие достаточного резерва тепловой мощности Смоленской ТЭЦ-2, обязательная необходимость реконструкции действующих источников тепла, в связи с неудовлетворительным состоянием и износом оборудования, и целесообразности подключения перспективных тепловых нагрузок на действующие источники тепла строительству новых котельных.

Для систем теплоснабжения городского округа, рассмотрен один оптимистический сценарий перспективного развития с подключением перспективных потребителей к существующим источникам теплоснабжения, в частности к тепловой электрической станции ТЭЦ-2. Возможность возникновения иных сценариев развития городского округа, для рассмотрения – не предусмотрена за исключением, прогноза умеренного сценария развития городского округа.

В целях повышения надежности и экономичности работы системы теплоснабжения, в рамках оптимистического сценария перспективного развития систем теплоснабжения городского округа, на период до 2029 года, рассмотрены два варианта реализации комплекса мероприятий, вне зависимости от сценария реализации мастер-плана (оптимистический или умеренный).

Подробный перечень мероприятий по перспективному развитию систем централизованного теплоснабжения городского округа приводится в соответствующих разделах книг 7 и 8.

Вариант 1 (базовый) предусматривает реализацию мероприятий:

а) Подключение перспективных потребителей городского округа к существующим источникам теплоснабжения.

б) Модернизация ПП «Смоленская ТЭЦ-2», в соответствии с пунктом 266 постановления Правительства Российской Федерации от 25.01.2019 № 43 "О проведении отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций», предусматривающая:

- замену на турбогенераторе ст.№3 паровой турбины Т-110 на Т-130, генератора ТВФ-120 на ТФ-160 и трансформатора ТДЦ-125000 на ТДЦ-160000;
- замену на турбогенераторе ст.№2 паровой турбины Т-105 на Т-126, генератора ТВФ-110 на ТФ-126 и трансформатора ТДЦ-110000 на ТДЦ-126000.

в) Вывод из эксплуатации оборудования котельного цеха ПП "Смоленская ТЭЦ 2 в 2026 году после модернизации станции ПП «Смоленская ТЭЦ-2». На период до 2026 года изменение режима функционирования оборудования котельного цеха ПП "Смоленская ТЭЦ 2 с переводом в режим пикового производства тепловой энергии, с расчетным временем функционирования, не

превышающего 360 часов в год. Расчетное время функционирования определено исходя из количества суток, с температурой наружного воздуха ниже минус 15°C и временем перерыва подачи тепла, соответствующего верхней допустимой границы интенсивности отказов на основном пути движения теплоносителя (не превышающего уровень 0,8 ед. на км).

г) Перевод тепловых нагрузок от 8-ти котельных МУП «Смоленсктеплосеть», с общей договорной тепловой нагрузкой 21,53 Гкал/ч и ориентировочной величины фактически используемой мощности на уровне 17,28 Гкал/ч, находящихся в радиусе эффективного теплоснабжения ПП «Смоленской ТЭЦ 2», с переключением потребителей, к системе централизованного теплоснабжения ТЭЦ-2. Перечень котельных переводящихся в режим работы ЦТП, приводится в таблице 4.1.

Таблица 4.1 – Перечень котельных, переводящихся в режим работы ЦТП

№ п/п	Наименование источников	№ п/п	Наименование источников
1	Котельная №1, ул. Нормандия-Неман, в районе дома № 6	5	Котельная №53, ул. Нормандия-Неман, в районе жилого дома №1
2	Котельная №2, ул. Академика Петрова, в районе дома № 9	6	Котельная №54, ул. Зои Космодемьянской, в районе дома №3
3	Котельная №4, ул. Академика Петрова, в районе дома № 2	7	Котельная №55, шоссе Краснинское в районе жилого дома 3-б
4	Котельная №15 ул. Кловская, в районе д.46	8	Котельная №56, в районе гор. Коминтерна

д) мероприятия по реконструкции и модернизации источников тепла прочих теплоснабжающих организаций.

Вариант 2 (совершенный) предусматривает реализацию мероприятий, заявленных в пунктах, а), б), в), г), д) варианта 1, а также перечень дополнительных мероприятий, имеющих ключевое влияние на изменение показателей надежности и энергетической эффективности:

ж) Строительство перемычек от 2к12 до 3к41 диаметром Ду600 мм, длиной 3500 м и от этой теплосети до 2к30 диаметром Ду300 мм, длиной 600 м (см. п/п 8.5, рисунок 8.6). Перемычки позволят повысить надежность теплоснабжения и подключить тепловую нагрузку от 6-ти котельных № 6, ул. Краснофлотская, 1, № 7, ул. 2-я Вяземская, № 8, ул. Парковая, 8, № 34, ул. Краснофлотская, 2, № 38, ул. Краснофлотская, 3, № 41, ул. Краснофлотская, 4 к системе централизованного теплоснабжения Смоленской ТЭЦ-2. Котельные, с общей договорной тепловой нагрузкой 11,913 Гкал/ч и ориентировочной величины фактически используемой мощности на уровне 10,11 Гкал/ч, переводятся в режим работы ЦТП.

з) текущий ремонт теплообменного и насосного оборудования на 65 ЦТП и принятие решений о регулировании групповых узлов подключения (всего 170 групповых точек поставки) с доведением параметров энергетической эффективности (термодинамических параметров теплоносителей) до расчетных значений, электронной модели и снижением уровня возможных технологических нарушений и нарушений качества до минимально-возможных значений.

Основным критерием оценки эффективности инвестиционных программ в обоих вариантах, являлась оценка исполнения обязательных критериев принятия решений в отношении развития системы теплоснабжения, установленных пунктом 8 Статьи 23 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ "О теплоснабжении". С целью оценки указанных требований, была сформирована расчетная модель, позволяющая оценить динамику показателей:

- обеспечения надежности изменение коэффициента надежности за счет перераспределения зон теплоснабжения между источниками тепловой энергии с различными коэффициентами надежности;

- минимизацию затрат на теплоснабжение в расчете на каждого потребителя в долгосрочной перспективе (на основании сравнения изменения совокупных топливных затрат на производство тепловой энергии в долгосрочной перспективе);

- сравнение уровня производства тепловой энергии, осуществляемого в режиме комбинированной выработки (исходя из расчетного соотношения производства в комбинированном и не-комбинированном цикле);

- сравнение ожидаемой динамики показателей энергетической эффективности, рассчитанного на основании сравнения удельного расхода топлива и электрической энергии на производство, транспорт и распределение тепловой энергии и теплоносителей, а также влияния изменения термодинамических показателей на удельные значения тепловых потерь в системе теплоснабжения (приведенные к материальным характеристикам сетей).

Инвестиции в мероприятия подробно рассмотрены в книге 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение».

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

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.

Существующих и планируемых к подключению на период до 2029 года тепловых нагрузок системы теплоснабжения города Смоленска, для которых отсутствует возможность передачи тепловой энергии от существующих источников, не имеется. Подключение объекта теплоснабжения при нахождении его в зоне действия существующего теплогенерирующего источника рекомендуется производить к имеющемуся источнику.

Строительство дополнительных источников теплоснабжения не предусмотрено. Имеющиеся резервы и источники теплоснабжения города Смоленска позволяют обеспечить перспективные зоны тепловой нагрузки тепловой мощностью существующих источников.

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

Подходы к разработке стратегии развития источников тепловой энергии сформированы, исходя из данных проекта генерального плана теплоснабжения городского округа, с учетом интенсивности строительства нового жилищного фонда, развития социальной инфраструктуры, конкретной ситуации, сложившейся в поселении с источниками теплоснабжения. При этом учитывались выявленные резервы и дефициты тепловой мощности. Стратегия развития источников тепла и принятие решения формировалась поэтапно.

На первом этапе осуществлялось уточнение текущих тепловых нагрузок и расчет перспективных с выделением зон теплопотребления. На втором этапе разрабатывались сценарии реконструкции действующих источников тепловой энергии с рассмотрением возможности сокращения невостребованных тепловых мощностей.

В городском округе имеется один действующий источник Смоленская ТЭЦ-2 с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии. В зоне теплоснабжения ТЭЦ 2, имеется существенный резерв неиспользуемой теплофикационной мощности, который может быть ис-

пользован, как для обеспечения прироста ожидаемых перспективных тепловых нагрузок, так и повышения эффективности функционирования всей системы теплоснабжения в целом, без существенных расходов на создание новых объектов инженерной инфраструктуры.

Предложения по реконструкции источника с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии выделены в отдельный раздел. В данном разделе представлены предложения по развитию котельных. Предложения по реконструкции и техническому перевооружению локальных источников тепловой энергии (котельных), предусматривают целый комплекс мероприятий:

- замена устаревшего основного и вспомогательного котельного оборудования котельной (котлов, горелок, теплообменников, насосов, газового оборудования и др.) на современное более эффективное оборудование;

- установка систем учета тепловой энергии и теплоносителя на всех теплоисточниках (выполнение требования по энергосбережению и повышению энергетической эффективности предприятий коммунального комплекса);

- расширение и модернизация степени автоматизации и диспетчеризации котельной, внедрение современных приборов контроля и учета, погодозависимого регулирования температурного режима;

- оснащение и совершенствование систем подготовки теплоносителя;

- использование преобразователей частоты для групп сетевых насосов, обеспечивающие максимальную экономичность за счет автоматического поддержания требуемого располагаемого напора на выходных коллекторах котельных в расчетном эксплуатационном режиме

Имеется предложение со стороны ресурсоснабжающей организации, связанное со строительством двух блочно-модульных котельных в районе ул. Юрьева, 6 мощностью 9,7 Гкал/ч с подключением тепловой нагрузки ЦТП-196, 197, 222, 223, 224 и в районе ул. Автозаводской, 21 мощностью 15,2 Гкал/ч, с подключением нагрузок ЦТП-196, 197, 221, 222, 223, 224. Указанное предложение не может быть квалифицировано, в качестве эффективного проекта, по следующим основаниям:

- практически отсутствует экономия, приводящая к снижению удельного расхода топлива на производство тепловой энергии;

- в соответствии с требованиями СП 89.13330.2012 "Котельные установки", отсутствие в предложенном варианте расходов на создание объектов резервного топливного хозяйства, определяет ситуацию, при которой, магистральный трубопровод 4-ой тепловой сети, не может быть выведен из эксплуатации и поэтому расходы на его восстановление не могут быть исключены из состава экономически-обоснованных расходов;

- даже в случае если, указанные проекты будут доработаны в соответствии с требованиями действующего законодательства, то в базе регулируемой выручки на текущий момент отсутствуют источники возврата инвестированного капитала, при которых достигается окупаемость проекта (расходы на топливо, электрическую энергию на транспортировку, затраты на обслуживание и ремонт тепловых сетей, ликвидируемых при реконструкции).

Исходя из этого, указанные проекты нуждаются в существенной доработке и могут быть рассмотрены в последующей актуализации схемы теплоснабжения.

Мероприятия по реконструкции централизованных источников тепловой энергии, заявленные к реализации в расчетных сроках действия схемы теплоснабжения до 2029 года и обоснования предлагаемых предложений, представлены в таблице 5.1.

Реконструкция источников тепла предусматривается, во-первых, с целью увеличения располагаемой мощности источника тепловой энергии для предотвращения возникновения дефицита тепловой мощности в перспективе в результате подключения перспективных потребителей

(расширение зоны действия источника) или, во-вторых для продления работоспособного состояния источника тепловой энергии и возможности обеспечения, качественным и надежным тепло-снабжением потребителей.

Таблица 5.1 - Мероприятия по реконструкции тепловых источников и обоснование проведения предлагаемых мероприятий

Наименование источников	Мероприятия	Ориентировочные сроки	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий
Котельные, изначально имеющие дефицит тепловой мощности и на которых не происходит изменение перспективной тепловой нагрузки			
Котельная №32, Котельная ЖБИ, ул. Соболева, д.116	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой мощности котлов и капитальном ремонте котлов 3. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. 4. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Устранение ограничения котла ст.1 в 2021 году. 2. Устранение ограничения котла ст.2 в 2022 году.	1. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности -0,06 Гкал/ч. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечения надёжности тепло-снабжения.
Котельная №39, Строгань, ул. Строгань в р-не д.5	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой мощности и капитальном ремонте котлов. 2. Замена морально и физически устаревшего котла КВТС-1 ст.5 на новый аналогичный котел. 3. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. 4. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Устранение ограничения котла ст.6 в 2021 году. 2. Замена котла ст.5 в 2022 году. 3. Устранение ограничения котла ст.1 в 2023 году. 4. Устранение ограничения котлов ст.2 и ст.3 в 2024 году. 5. Устранение ограничения котла ст.4 в 2025 году.	1. Снятие ограничения на использование установленной тепловой мощности. 2. Покрытие имеющегося дефицита тепловой мощности -0,172 Гкал/ч. 3. Снижение эксплуатационных расходов. 5. Обеспечения надёжности тепло-снабжения.
Котельные, оснащенные морально и физически устаревшим оборудованием исчерпавшим свой эксплуатационный ресурс			
Котельная №18, ул. Гарабурды, в р-не д.13	1. Техническое перевооружение котельной. Замена шести котлов КВТС-1 на шесть аналогичных котлов. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Демонтаж двух котлов КВТС-1 ст.10, ст.11 и установка двух аналогичных котлов в 2023 году; 2. Демонтаж двух котлов КВТС-1 ст.8, ст.9 и установка двух аналогичных котлов в 2024 году; 3. Демонтаж двух котлов КВТС-1 ст.5, ст.7 и установка двух аналогичных котлов в 2025 году.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Улучшение технико-экономических показателей. 3. Снижение эксплуатационных расходов. 4. Обеспечения надёжности тепло-снабжения.
Котельная №43, Ракитная, ул. Ракитная, д.1А	1. Реконструкция котельной с заменой четырех котлов Братск-1Г (Q=0,86 Гкал/ч) на два котла ТТГ-1500 (Q=1,29 Гкал/ч), каждый с горелками "Olion" GP-140М и один котел ТТС-1000 Q=0,86 Гкал/ч) с горелкой "Olion" GP-80Н. Установленная тепловая мощность котельной 3,44 Гкал/ч. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Демонтаж котла Братск-1Г ст. №1 и установка ТТГ-1500 в 2024 году; 2. Демонтаж двух котлов Братск-1Г ст. №2 ст.№3 и установка ТТГ-1500 и ТТС-1000 в 2025 году; 3. Демонтаж котла Братск-1Г ст. №4 в 2026 году.	1. Вывод из эксплуатации морально и физически устаревшего оборудования. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечение надёжности тепло-снабжения.

При предлагаемом ПАО «Квадра» – «Смоленская генерация» подписании концессионного соглашения между филиалом ПАО «Квадра» – «Смоленская генерация» и администрацией города Смоленска, компанией планируется дополнительно инвестировать финансовые средства в реконструкцию и модернизацию муниципальных котельных, в перевод отдельных котельных в режим работы ЦТП, в реконструкцию тепловых сетей и ЦТП.

Перечень муниципальных котельных, подлежащих реконструкции при подписании концессионного соглашения между ПАО "Квадра" и администрацией города Смоленска приведены в таблице 5.2.

Таблица 5.2 – Перечень муниципальных котельных, подлежащих реконструкции при подписании концессионного соглашения между ПАО "Квадра" и администрацией города Смоленска

№ п/п	Наименование источников	№ п/п	Наименование источников
1	Котельная №12, пос. Вишенки, на территории Геронтологического центра	19	Котельная №33 ул. Рабочая д.4 (в районе СШ №18)
2	Котельная №13 Областная больница пр-т Гагарина, д.27	20	Котельная № 35 ул. Лавочкина (в районе д.39)
3	Котельная №14, пос. Геденовка	21	Котельная №36 Ситники-4 ул. Лавочкина, в районе д.54б
4	Котельная №16 ул. Кловская, в районе д.19	22	Котельная №37 пос. Торфопредприятие (в районе д.44)
5	Котельная №18 ул. Гарабурды, в районе д.13	23	Котельная №38, ул. Мало-Краснофлотская (в районе дома №31а)
6	Котельная №19 Ситники-1 ул. Маршала Еременко, в районе д.22	24	Котельная №39, ул. Строгань в районе дома №5
7	Котельная №20 Ситники-2 ул. Маршала Еременко, в районе д.44	25	Котельная №40, пос. Миловидово, в районе дома №24/2
8	Котельная №21 Ситники-3 ул. Генерала Городнянского, в районе д.1	26	Котельная №42 ул. Лавочкина, в районе дома № 47/1
9	Котельная №23 ул. Генерала Лукина, в районе СШ №19	27	Котельная №43 ул. Ракитная, д.1а
10	Котельная №24 ул. Гастелло в районе СШ №10	28	Котельная №44 ул. Радищева (в районе д.14-а)
11	Котельная №25 ул. 3-я Северная, в районе бани №5	29	Котельная №46 на территории ОАО "Гнездово"
12	Котельная №26, улица Фрунзе, в районе д.40	30	Котельная №50 ул. Соболева, д.113
13	Котельная №27 пос. Красный бор, в районе сан.- лесной школы	31	Котельная №52, ул. Революционная (в районе школы № 13)
14	Котельная №28 пос. Нижняя Дубровенка, в районе школы-интерната	32	Котельная №66, ул. Колхозная д.48 (на территории ОАО "Стекло")
15	Котельная №29 пос. Красный Бор в районе школы №5	33	Котельная №67, по улице Нахимова 18 б
16	Котельная №30 пос. Красный Бор, в районе детского сада № 6	34	Котельная №68 ул. Кловская, д.27
17	Котельная №31 пос. Красный Бор, в районе «Дома ребенка»	35	Котельная №69, ул. Московский Большак, д.12
18	Котельная №32 ул. Соболева, д.116	36	Котельная ООО "Смолхладосервис", ул. Октября, д.46

При реконструкции котельных выполняется целый комплекс мероприятий:

- замена устаревшего основного и вспомогательного котельного оборудования котельной на современное более эффективное оборудование;

- расширение и модернизация степени автоматизации и диспетчеризации котельной, внедрение современных приборов контроля и учета, погодозависимого регулирования температурного режима;

- оснащение и совершенствование систем подготовки теплоносителя;

- использование преобразователей частоты для групп сетевых насосов, обеспечивающие максимальную экономичность за счет автоматического поддержания требуемого располагаемого напора на выходных коллекторах котельных в расчетном эксплуатационном режиме (с возможностью выхода на максимальный напор при аварийных ситуациях).

В соответствии с требованиями действующего законодательства в рамках реализации схемы теплоснабжения также должны быть предусмотрены следующие мероприятия (выполняемые за счет средств теплоснабжающих организаций):

- установка систем учета тепловой энергии и теплоносителя на всех теплоисточниках (выполнение требования по энергосбережению и повышению энергетической эффективности предприятий коммунального комплекса);

- разработка инвестиционных программ по развитию систем теплоснабжения городского округа.

5.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.

Основной целью разработки схем теплоснабжения является повышение энергетической эффективности системы теплоснабжения, что в конечном виде приводит к эффективному использованию ресурсов теплоисточников, сокращению потерь тепла и, следовательно, к сокращению платежей конечных потребителей тепловой энергии.

В городском округе имеется один действующий источник Смоленская ТЭЦ-2 с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии. Основным мероприятием, при реализации мастер-плана по варианту-1 (базовый), является комплексная модернизация оборудования ПП «Смоленская ТЭЦ-2» в рамках КОММ-од, с доведением ее работы до расчетных показателей эффективности (2447,8 руб./МВт*ч), в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 25.01.2019 №43 "О проведении отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций". При этом прогноз востребованности оборудования подтвержден решением о включении в утвержденную распоряжением Правительства Российской Федерации от 09.06.2017 №1209-р генеральную схему размещения объектов электроэнергетики.

В целях повышения надежности и экономичности работы системы теплоснабжения от ПП «Смоленская ТЭЦ 2» (с учетом программы модернизации мощностей ДПМ-штрих), планируется реализовать комплекс мероприятий, включающий в себя:

- замену на турбогенераторе ст.№3 паровой турбины Т-110 на Т-130, генератора ТВФ-120 на ТФ-160 и трансформатора ТДЦ-125000 на ТДЦ-160000;

- замену на турбогенераторе ст.№2 паровой турбины Т-105 на Т-126, генератора ТВФ-110 на ТФ-126 и трансформатора ТДЦ-110000 на ТДЦ-126000.

Срок реализации мероприятий с 01.08.2020 по 01.12.2026.

Перечень мероприятий, вне зависимости от варианта реализации мастер-плана (базовый или совершенный), согласно инвестиционной программе филиала ПАО "Квадра" - "Смоленская генерация", по модернизации ТЭЦ-2 и котельной котельный цех ПП "Смоленская ТЭЦ-2", не входящих в титул проекта реконструкции основного оборудования Смоленская ТЭЦ 2, приведены в таблице 5.3.

Таблица 5.3 – Мероприятия по модернизации Смоленской ТЭЦ-2 и котельного цеха ПП "Смоленская ТЭЦ-2"

Наименование источников	Наименование мероприятий	Год реализации мероприятия
ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	Замена лифтов ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	2022
	Замена масляных выключателей МКП-110 на элегазовые ВЭБ-110 (ПИР+СМР)	2021-2023
	Модернизация схемы автоматического регулирования оборудования, участвующего в ОНРЧ на Смоленской ТЭЦ-2	2023
	Установка ЧРП на сетевом насосе СН-2В ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	2021
	Разработка проекта и замена панелей возбуждения турбоагрегата ст. №2 Т-100-130 типа ЭПА-120 (с корректорами напряжения АРВ-Р33) на современную на Смоленской ТЭЦ-2	2023
	Разработка проекта подключения ЧРП ПЭН-3 к ПЭН-1(2) Смоленской ТЭЦ-2	2022
	Установка огнепреградителей на вентиляционных патрубках мазутных резервуаров Топливного хозяйства ПП Смоленская ТЭЦ-2	2021
	Техническое перевооружение освещения участка топливоподачи ПП Смоленская ТЭЦ-2	2021-2022
	Техническое перевооружение кабельных линий топливоподачи ПП Смоленская ТЭЦ-2	2021-2022
	Техническое перевооружение подземного сбросного циркуляционного ПП Смоленская ТЭЦ-2	2022-2023
	Приобретение измерителя параметров изоляции "Тангенс -2000"	2021
	Приобретение aspirатора А-01	2021
ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	Комплексная замена теплофикационной паровой турбины, турбогенератора ТГ-3, установленной мощностью 110 МВт на теплофикационную паровую турбину установленной мощностью 130 МВт с комплексной заменой генератора с увеличением номинальной активной мощности с 100 до 160 МВт	2021-2025
	Комплексная замена теплофикационной паровой турбины турбогенератора ТГ-2, установленной мощностью 105 МВт на теплофикационную паровую турбину установленной мощностью 126 МВт с комплексной заменой генератора на генератор с установленной мощностью 126 МВт	2021-2026
Котельный цех ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	Установка водоизмерительных приборов ЭХО-Р-02 (4 шт.) на выпусках производственных стоков КЦ ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	2021
	Разработка проекта по автоматизации и видеонаблюдению за оборудованием ПНС-1.	2022
	Разработка проекта по автоматизации и видеонаблюдению за оборудованием ПНС-2.	2022
	Установка обезжелезивателя "Сокол-Ф(С)-4,5" на сбросе стоков выпуска №5 КЦ ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	2021

Здесь следует отметить, что при выполнении программы модернизации Смоленской ТЭЦ-2, будет период, когда располагаемая тепловая мощность станции будет недостаточна для покрытия имеющихся договорных (фактических) тепловых нагрузок при расчетной температуре наружного воздуха. В подтверждение сказанному, на рисунке 5.1 приведен график обеспеченности покрытия присоединенных договорных (фактических) тепловых нагрузок.

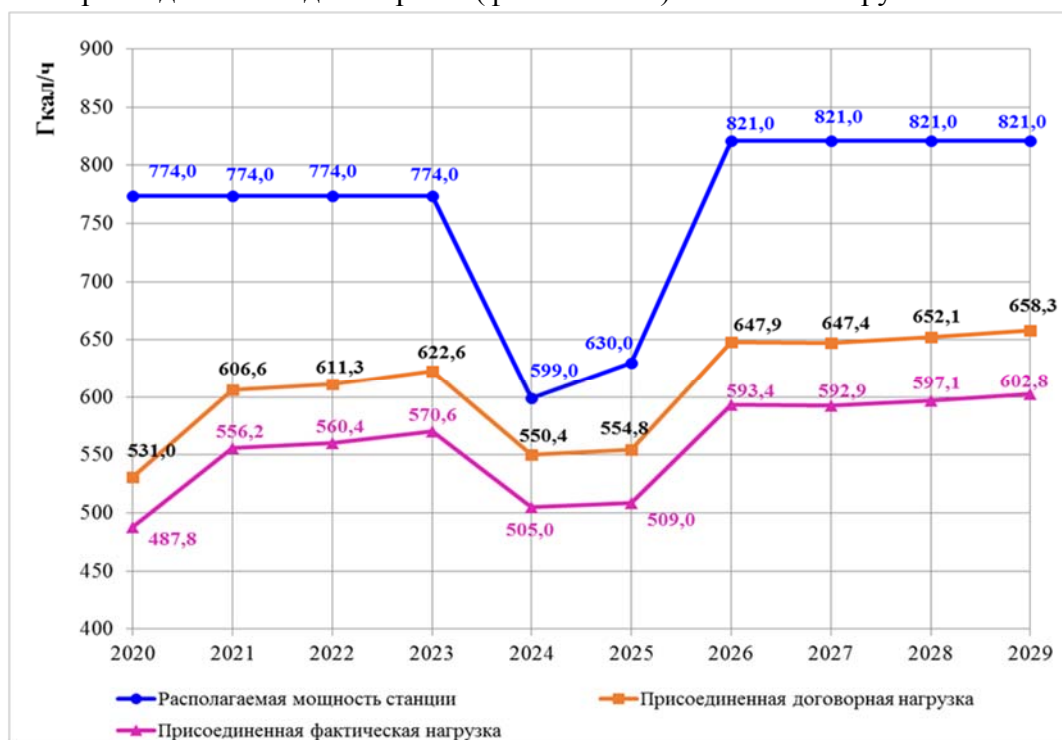


Рисунок 5.1 – График обеспеченности покрытия присоединенных тепловых нагрузок

При недостатке тепловой мощности, ТЭЦ-2 будет работать по утвержденному графику ограничения и отключения нагрузки и отпуска тепла (по горячей воде) в рамках между гарантированным отпуском тепла и договорной тепловой нагрузкой.

Кроме того, при прохождении периода аномально низких температур в зимнее время часть нагрузки станции может быть, при необходимости, переведена на котельную котельный цех ПП «Смоленская ТЭЦ-2». Поэтому, планируемый вывод из эксплуатации котельной котельный цех ПП «Смоленская ТЭЦ-2» желательно перенести на 2026 год, после выполнения программы модернизации мощностей ДПМ-штрих на Смоленской ТЭЦ-2.

Также считаем, оправданным будет решение о возможном переносе перевода котельных МУП «Смоленсктеплосеть» в режим работы ЦТП, запланированных в 2023 и 2024 году, на более поздний срок, или преждевременный вывод из эксплуатации котлов котельных переводимых в ЦТП.

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

Схемой теплоснабжения не предусматривается совместная работа Смоленской ТЭЦ-2 и котельных на одну сеть.

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.

Вывод из эксплуатации, консервация или демонтаж избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы – не требуется.

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

Практически все действующие котельные водогрейные. Реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок владельцами генерирующих активов не планируется, так как это технически и экономически неоправданно и наличия значительных незадействованных резервов электрической мощности на существующих источниках комбинированной выработки.

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.

Все действующие котельные, обеспечивающие теплоснабжение потребителей городского округа, покрывают нагрузки коммунально-бытовой сферы, работая в основном режиме теплоснабжения. Перевод котельных в пиковый режим работы возможен при совместной работе с источниками тепловой энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Имеется один источник тепловой энергии Смоленская ТЭЦ-2, функционирующая в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Известно, что экономичность ТЭЦ и в особенности удельный расход топлива на выработку электроэнергии определяется долей комбинированной (совместной) выработки от общей выработки ТЭЦ, причем, чем больше доля комбинированной выработки, тем выше экономичность ТЭЦ. Среднемесячный фактический коэффициент теплофикации ТЭЦ-2 за 2020 год (отношение суммарно возможного отпуска теплоты из отборов турбины к отпущенной тепловой нагрузке) приведен на рисунке 5.2.



Рисунок 5.2 – Фактический среднемесячный коэффициент теплофикации ТЭЦ-2

Видно, что на ТЭЦ-2 фактический средний коэффициент теплофикации, по данным 2020 года, даже в отопительный период $\alpha_{\text{ТЭЦ}} > 1$ при $\alpha^{\text{ОПТ}}_{\text{ТЭЦ}} \approx (0,5-0,6)$. Кроме того, относительно ТЭЦ-

2 можно прогнозировать, что ее реальные тепловые нагрузки будут меньше расчетных нагрузок. Таким образом, в настоящее время на ТЭЦ-2 значительная часть электроэнергии, в особенности в неотапительный и переходный периоды времени года, производится в конденсационном режиме. Скорее всего, характер выработки электроэнергии в ближайшей перспективе вряд ли изменится.

Исходя из выше изложенного, в схеме теплоснабжения предусматривается перевод, с начала отопительного сезона 2020-2021 года, котельного цеха ПП "Смоленская ТЭЦ-2" в пиковый режим работы с переводом с него тепловой нагрузки в горячей воде на Смоленскую ТЭЦ-2 и постепенным выводом из эксплуатации паровых котлов. Выполнение данного мероприятия позволит оптимизировать загрузку основного оборудования Смоленской ТЭЦ-2 как с учетом, так и без учета динамики роста тепловой нагрузки. Данное решение, также связано с неудовлетворительным состоянием здания котельной, морально и физическим устареванием паровых котлов и отключение с котельного цеха ПП "Смоленская ТЭЦ-2" потребителей, использующих пар. Перевод котельного цеха ПП "Смоленская ТЭЦ-2" в пиковый режим с морально и физически устаревшим оборудованием приведет к снижению эксплуатационных расходов и соблюдению требований Федерального закона от 27.07.2011 №190-ФЗ «О теплоснабжении» по приоритету работы источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергий.

Возможность данного мероприятия подтверждается расчетом гидравлических режимов, существующих и перспективных тепловых нагрузок при выполнении мероприятий, описанных в Главе 8 обосновывающих материалов: «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них».

Указанная котельная будет включаться в работу в пиковом режиме по заданию диспетчера, при недостатке тепловой мощности на источнике тепловой энергии, функционирующей в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Совместная работа Смоленской ТЭЦ-2 с иными источниками тепловой энергии – не предусматривается.

При реализации мастер плана по Варианту-1 и Варианту-2, планируется вывод из эксплуатации ряда котельных, эксплуатируемых МУП «Смоленсктеплосеть» с переводом их в режим работы ЦТП, при передаче тепловых нагрузок на Смоленскую ТЭЦ-2, а именно:

- № 1 (по ул. Нормандии Неман, 6),
- №2 (по ул. Академика Петрова, 9),
- №4 (по ул. Академика Петрова, 2),
- № 6 (ул. Краснофлотская, 1),
- № 7 (ул. 2-я Вяземская),
- № 8, (ул. Парковая, 8),
- № 15 (по ул. Кловская, 44),
- № 34 (ул. Краснофлотская, 2),
- № 38 (ул. Краснофлотская, 3),
- № 41 (ул. Краснофлотская, 4),
- №53 (по ул. Нормандии Неман, 1),
- № 54 (по ул. Зои Космодемьянской, 3),
- № 55 (по ул. Краснинское шоссе, 3),
- №56 (городок Коминтерна).

Вывод из эксплуатации планируется после строительства тепловых сетей между сетями отключаемого источника и сетями от Смоленской ТЭЦ-2 и реконструкции котельных для перевода их в режим ЦТП.

При реализации мастер плана, на период модернизации станции ПП Смоленская ТЭЦ-2, планируется перевод в пиковый режим котельного цеха ПП Смоленская ТЭЦ-2, с переводом

нагрузки на Смоленскую ТЭЦ-2. После завершения модернизации станции в 2026 году планируется вывод из эксплуатации котельного цеха ПП Смоленская ТЭЦ-2. Оба источника тепла эксплуатирует ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация».

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 оценку затрат при необходимости его изменения.

В соответствии с п.5 ст.20 Федерального закона от 27.07.2010 № 190 «О теплоснабжении» температурный график системы теплоснабжения утверждается схемой теплоснабжения. Температурный график определяет режим работы тепловых сетей, обеспечивая центральное регулирование отпуска тепла. По данным температурного графика определяется температура подающей и обратной воды в тепловых сетях, а также в абонентском вводе в зависимости от температуры наружного воздуха. Температурный график регулирования тепловой нагрузки разрабатывается из условий суточной подачи тепловой энергии на отопление, обеспечивающей потребность зданий в тепловой энергии в зависимости от температуры наружного воздуха, а также покрытия тепловой нагрузки горячего водоснабжения, в соответствии с требованиями СанПин 2.1.4.2496-09 «Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения. Изменение к СанПиНу 2.1.4.1074-01». Температура в помещениях должна быть постоянной и находится на уровне не менее +20°C.

Тепловая нагрузка в течение отопительного сезона меняется. Поэтому для поддержания требуемого теплового режима тепловую нагрузку необходимо регулировать. Различают центральное (регулирование осуществляется на источнике теплоснабжения – котельная или ТЭЦ), групповое (регулирование отопления группы отапливаемых зданий осуществляется в центральном (ЦТП) или групповом (ГТП) тепловом пункте) и местное (регулирование осуществляется непосредственно у нагревательных приборов – индивидуальное (ИТП) или в местном (МТП) тепловом пункте) регулирование отпуска тепла.

В городском округе для регулирования отпуска тепловой энергии от тепловых источников в тепловые сети используется качественное центральное регулирование по отопительно-вентиляционной нагрузке с расчетными параметрами теплоносителя, то есть при постоянном расходе теплоносителя изменяется его температура

В настоящее время на ПП «Смоленская ТЭЦ-2» и котельной котельный цех ПП "Смоленская ТЭЦ-2" отпуска тепла осуществляется по новому утвержденному эксплуатационному температурному графику качественно-количественного регулирования 115/70°C со срезкой на -100°C при -17°C и -70°C при -1°C. Температура теплоносителя задается по температурному графику, в зависимости от температуры наружного воздуха, два раза в сутки по состоянию на 7-00 часов и 19-00 часов. В период резкого изменения температуры наружного воздуха ($\pm 3^\circ\text{C}/\text{час}$ и более) корректировка суточного графика отпуска тепла производится в любое время суток по фактической температуре наружного воздуха и ветровому воздействию. Температурный график представлен на рисунке 5.3.

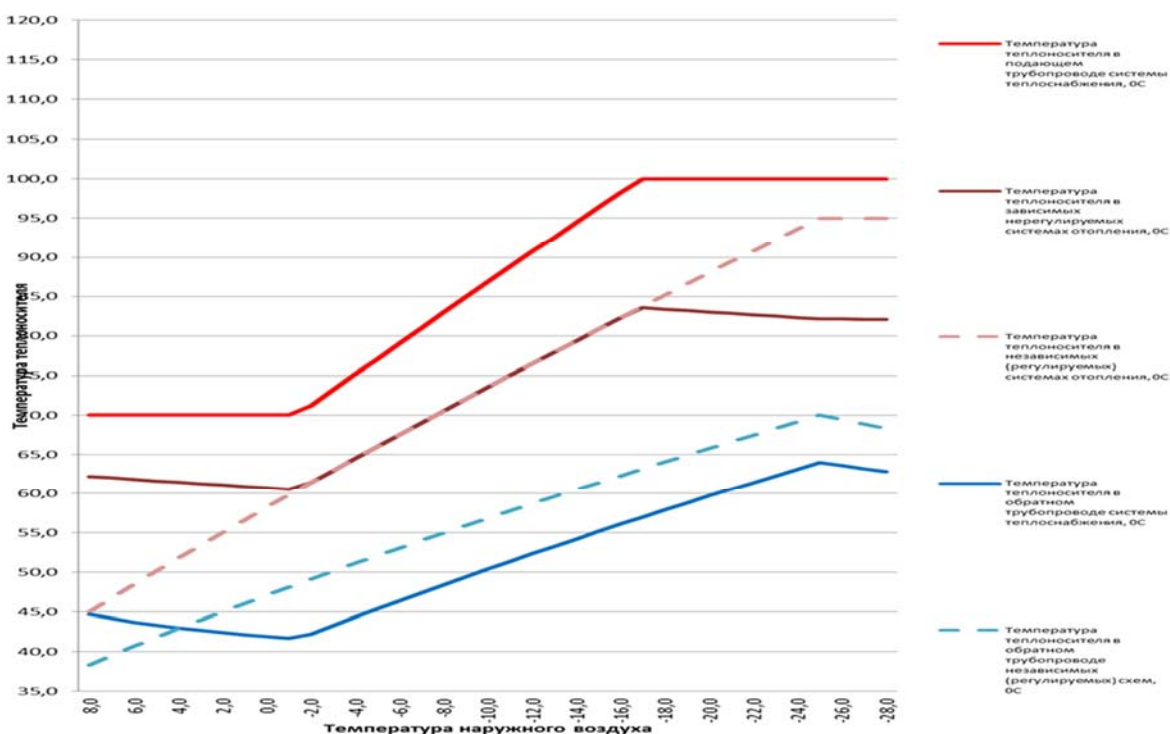


Рисунок 5.3 – Температурный график 115/70°C со срезкой на -100°C при -17°C и -70°C при -1°C ПП "Смоленская ТЭЦ-2" и котельной котельный цех ПП «Смоленская ТЭЦ-2»

Изменение температурных графиков для Смоленской ТЭЦ-2 и котельной котельного цеха ПП "Смоленская ТЭЦ-2" обосновывается следующим:

а) Экономической целесообразностью мероприятия в целях снижения затрат на транспорт теплоносителя от источников тепловой энергии к потребителю. С этим связаны: расход теплоносителя и затраты на его приготовление и перекачку, тепловые потери через изоляцию тепловых сетей, перетоки зданий при положительных наружных температурах из-за срезки графика температуры прямой сетевой воды, при наличии у абонентов установок ГВС.

б) Многолетней фактической работой ПП «Смоленская ТЭЦ-2» и котельной котельного цеха ПП "Смоленская ТЭЦ-2" по температурному графику 115/70°C со срезкой на 100°C при -17°C и 70°C при -1°C. При этом у потребителей города Смоленска по указанному графику обеспечивается проектный температурный график работы систем отопления зданий 95/70°C и требуемый температурный режим внутри помещений.

в) Достаточной пропускной способностью при существующих диаметрах прямого и обратного трубопровода тепловой сети, позволяющих пропускать по ним соответствующий измененному графику больший расход сетевой воды, гидравлическом режиме существующей системы теплоснабжения города Смоленска от ПП «Смоленская ТЭЦ-2» и котельной котельного цеха ПП "Смоленская ТЭЦ-2". Гидравлический расчет системы теплоснабжения города Смоленска, выполненный с использованием программно-расчетного комплекса Zulu, при работе системы по температурному графику 115/70°C, выявил, что при указанном графике обеспечивается стабильный гидравлический режим системы и не требуется переналадка сетей и перенастройка абонентских узлов.

С целью обеспечения нормативного гидравлического режима и параметров потребления (пользования) тепловой энергии и теплоносителей, особое внимание необходимо уделить, как состоянию поверхностей нагрева теплообменников ГВС, так и соответствию поверхностей нагрева, фактически используемой мощности и параметрам греющей среды (параметрам теплоносителей на входе в теплообменники). При этом, для центральных и индивидуальных тепловых пунктов с тепловой мощностью подключенных систем горячего водоснабжения, превышающих рас-

четное значение тепловой нагрузки 0,5 Гкал/ч, приоритетной схемой подключения нагрузки ГВС, является двухступенчатая смешанная схема. При этом подбор поверхности нагрева, а также оценка ее соответствия фактически подключенной нагрузке:

- для 1 ступеней нагрева, осуществляется исходя из производительности, при которой нагрузка горячего водоснабжения при расчетном режиме (определяемом температурой возвращаемых из систем отопления теплоносителей близких к значению 70°C) должна покрывать нагрузку ГВС в часы пикового потребления – полностью;

- для 2 ступеней нагрева, осуществляется исходя из производительности, при которой обеспечивается нагрузка горячего водоснабжения, при температуре подогреваемой воды (для нужд горячего водоснабжения) не менее 60°C;

- для всех теплообменников вне зависимости от схемы их подключения, площадь поверхности нагрева и состояние теплообменных поверхностей, должны обеспечивать нормативную величину температурных напоров, контроль которой осуществляется по разнице между нагреваемой средой (на входе в теплообменник) и греющей средой (на выходе из теплообменника) значение которой не превышает величины более 7°C.

Для большинства источников тепла основным температурным графиком является 95/70°C. Отпуск тепла в теплоиспользующие контуры тепловых сетей от ЦТП находящихся в эксплуатации производится по температурным графикам 95/70°C.

Для большинства котельных МУП "Смоленсктеплосеть": №№ 1, 2, 6, 7, 8, 12, 13, 16, 18, 19, 20, 23, 24, 25, 26, 28, 29, 32, 33, 35, 36, 37, 38, 40, 41, 44, 51, 53, 54, 55, 66, 67, 69, Хладосервис и ул. Кутузова, основным температурным графиком является 95/70°C (рисунок 5.4).

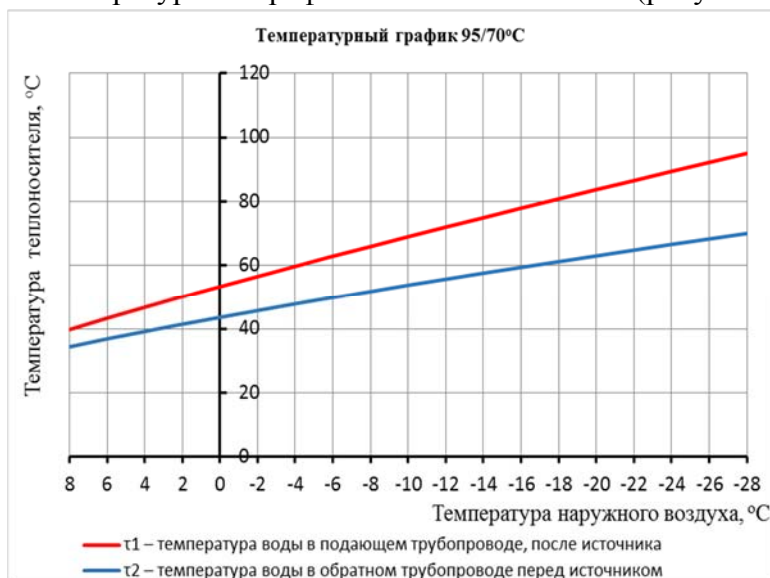


Рисунок 5.4 – Температурный график 95/70 оС котельных МУП "Смоленсктеплосеть" №№ 1, 2, 6, 7, 8, 12, 13, 16, 18, 19, 20, 23, 24, 25, 26, 28, 29, 32, 33, 35, 36, 37, 38, 40, 41, 44, 51, 53, 54, 55, 66, 67, 69, котельной "Хладосервис", котельной ул. Кутузова

Центральное качественно-количественное регулирование отпуска тепла на котельных МУП "Смоленсктеплосеть": №№ 4, 14, 15, 27, 30, 31, 34, 39, 42, 43, 46, 50, 52, 56, 68, 72, 74 осуществляется по температурному графику 95/70°C со срезкой на 70°C при -5°C (рисунок 5.5).

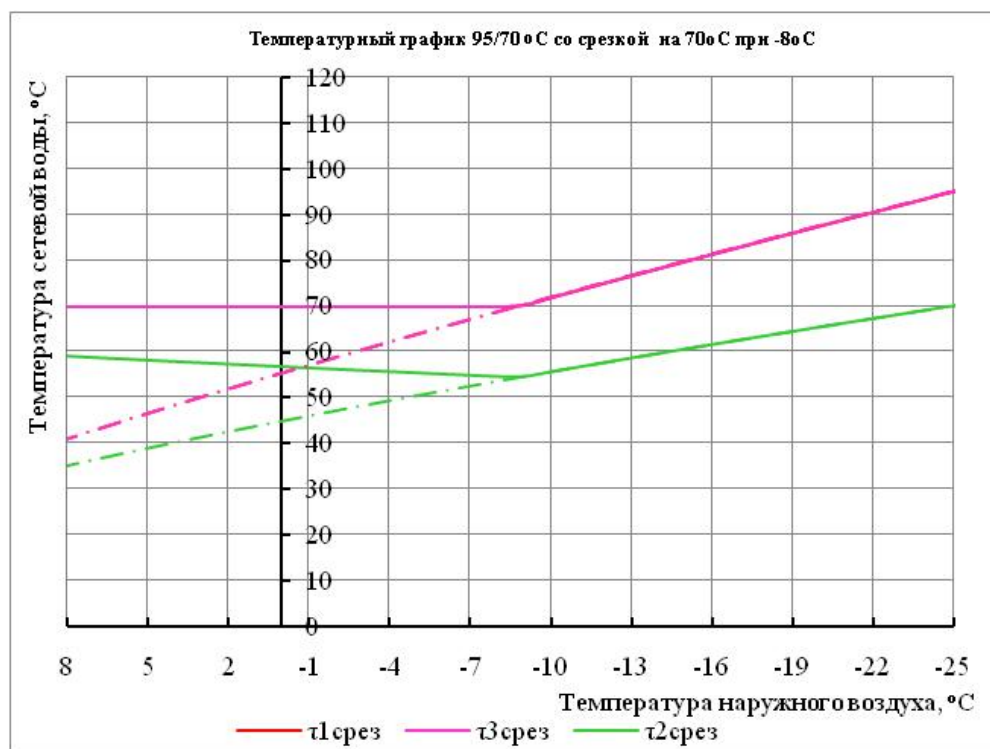


Рисунок 5.5 – Температурный график 95/70°C со срезкой на 70°C при -5°C котельных МУП "Смоленсктеплосеть" №№ 4, 14, 15, 27, 30, 31, 34, 39, 42, 43, 46, 50, 52, 56, 68, 72, 74

На котельной №73 МУП "Смоленсктеплосеть" отпуск тепла осуществляется по температурному графику 115/70°C со срезкой на 70°C при -2°C, а на котельной №21 – 115/70°C. Соответствующие графики приведены на рисунках 5.6 и 5.7.

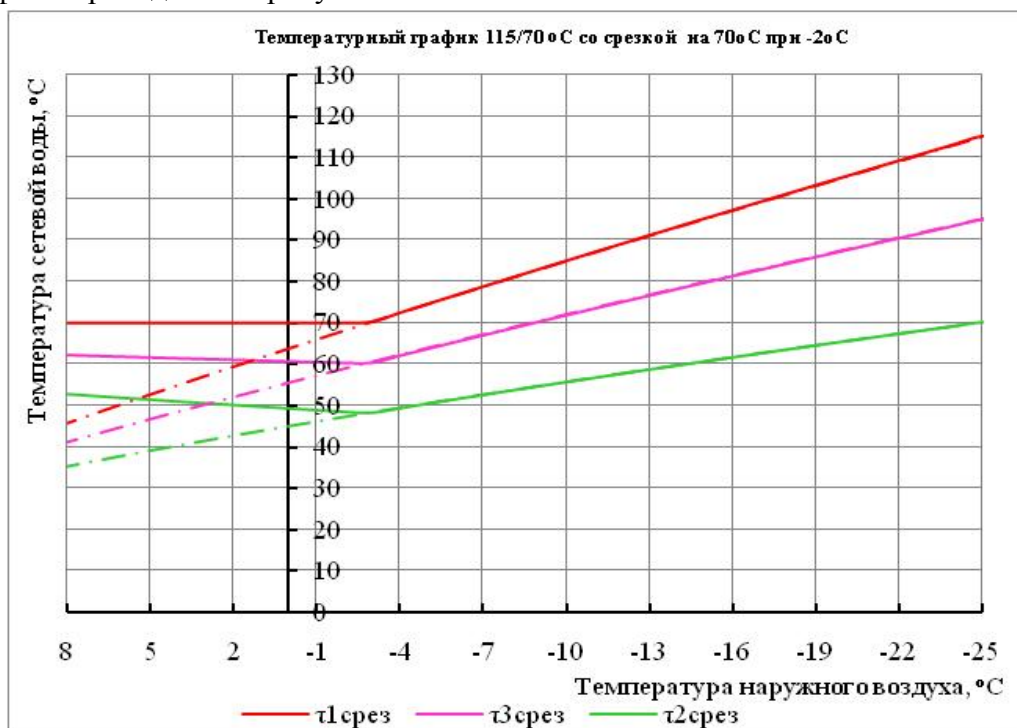


Рисунок 5.6 – Температурный график 115/70°C со срезкой на 70°C при -2°C котельной №73 МУП "Смоленсктеплосеть"

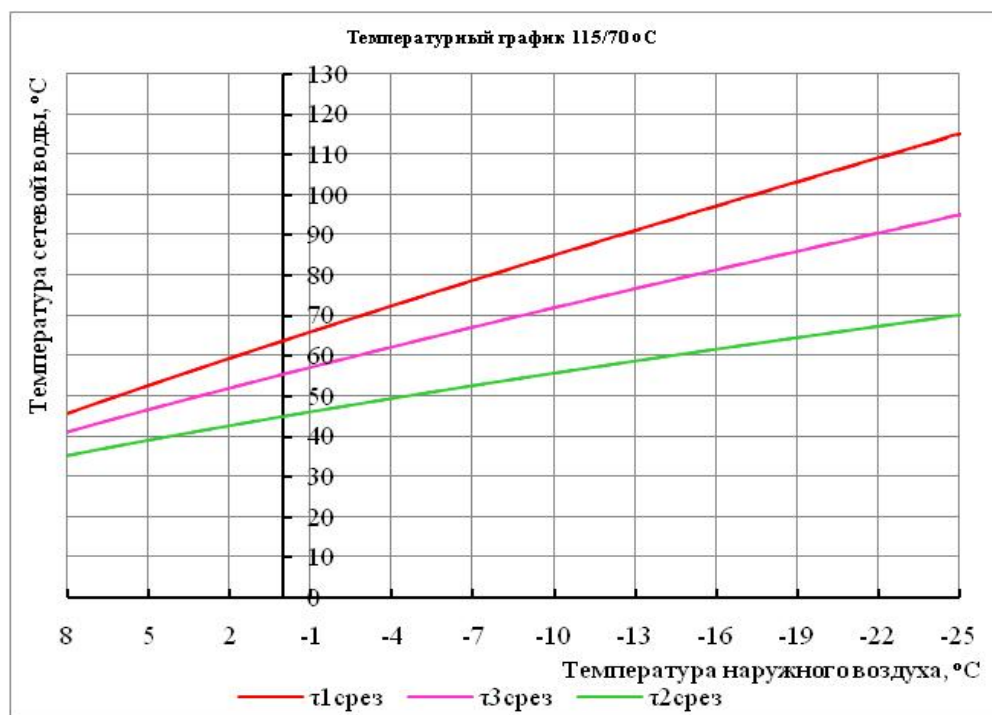


Рисунок 5.7 – Температурный график 115/70оС котельной №21 МУП "Смоленсктеплосеть"

Для большинства источников тепла, прочих теплоснабжающих организаций: ООО «Оптимальная тепловая энергетика», ООО Смоленское автотранспортное предприятие", ОАО "РЖД", ОГУЭПП "Смоленскоблкоммунэнерго", Войсковая часть 7459, ООО "Городские инженерные сети", ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ и ООО «Ремонтно-строительная компания», основным температурным графиком является 95/70°С (см. рисунок 5.4).

Котельные ООО "Коммунальные системы", ООО "Строй Инвест" и ОАО «Пирамида» осуществляют отпуск тепловой энергии по температурному графику 115/70°С со срезкой на 70°С при -2°С и 115/70°С, соответственно (см. рисунки 5.6 и 5.7).

По иным действующим источникам тепловой энергии городского округа, существующие температурные графики качественного регулирования в корректировке не нуждаются, изменение температурных графиков не предлагается. Подробная информация по температурным графикам регулирования существующих систем отопления представлена в книге 1. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения.

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

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии представлены в п/п 2.3 раздела 2 настоящей книги. Ввод новых мощностей схемой теплоснабжения не предусматривается.

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

К возобновляемым источникам энергии (далее – ВИЭ) относятся гидро-, солнечная, ветровая, геотермальная, гидравлическая энергия, энергия морских течений, волн, приливов, температурного градиента морской воды, разности температур между воздушной массой и океаном, тепла Земли, биомассы животного, растительного и бытового происхождения.

На территории городского округа отсутствуют местные виды топлива, поэтому их использование при производстве электрической и тепловой энергии невозможно.

Исходя из географического положения и климатических условий, в которых расположена территория городского округа, отсутствует возможность использования видов энергии, относимых к ВИЭ. При наличии в качестве основного топлива для источников тепла природного газа использование иных видов топлива, относящихся к ВИЭ, будет экономически не эффективно и технически сложно осуществимым, приведет к удорожанию выработки тепловой энергии. Исходя из этого, при актуализации схемы теплоснабжения использование возобновляемых источников энергии для реконструкции, действующих и вводе новых источников теплоснабжения признано нецелесообразным и на период 2020-2029 годы использование возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива – не предполагается.

Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей

Предложения по строительству и реконструкции 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).

В схеме теплоснабжения реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, не рассматривается в силу ряда причин:

- принадлежность тепловых источников и тепловых сетей разным хозяйствующим субъектам;
- разбросанность и оторванность друг от друга локальных участков теплосети;
- находящиеся на близком расстоянии котельные не имеют достаточного резерва мощности для компенсации дефицитов сторонних источников с учетом тепловых потерь при транспортировке.

В связи с этим для компенсации дефицитов мощностей существующих источников в схеме теплоснабжения предлагается их модернизация и реконструкция (смотри книгу 5).

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

В рамках реализации схемы теплоснабжения предусмотрено строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективного прироста тепловой нагрузки под жилищную и общественно-деловую застройку. Прирост производственной застройки не предусмотрен генеральным планом развития городского округа.

Для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки прокладка новых тепловых сетей выполняется от существующих магистральных и распределительных трубопроводов. При новом строительстве теплопроводов рекомендуется применять бесканальный способ прокладки с использованием предварительно изолированных труб в пенополиуретановой изоляции в оболочке из полиэтилена. При прокладке труб следует использовать сильфонные компенсаторы температурных расширений трубопроводов.

Диаметры трубопроводов тепловых сетей, подлежащих строительству для присоединения перспективных потребителей к системе теплоснабжения, рассчитаны с помощью программного обеспечения ZuluThermo 8.0. Сведения о необходимом объеме строительства трубопроводов для

подключения перспективных потребителей тепловой энергии к сетям центрального отопления, в период расчетного срока схемы теплоснабжения, представлены в таблице 6.1. Здесь следует отметить, что в таблице представлены только вводы трубопроводов тепловых сетей в кварталы перспективной застройки. Предполагается, что внутриквартальную трассировку системы теплоснабжения будут производить компании-застройщики за собственные средства.

Таблица 6.1 – Объем строительства трубопроводов для подключения перспективных потребителей тепловой энергии.

Наименование мероприятия	Диаметр трубопроводов, мм	Период реализации								
		Протяженность планируемых к строительству новых сетей в двухтрубном исчислении, м								
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Филиал ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»										
ПП "Смоленская ТЭЦ-2"										
Специализированный гимнастический зал для МБОУ ДОД СДЮСШОР №4 по ул. Урицкого, д.15/а, подключение в ТК-9 от ЦТП-217	80	0	0	20	0	0	0	0	0	0
Подключение прогимназии для одаренных детей по ул. Свердлова, 1/б от ЦТП-30	65	0	0	191,2	0	0	0	0	0	0
Строительство многофункционального здания АО "Смоленский авиационный завод" (ТУ №АВ-1062/1097 от 28.05.2019), ул. Фрунзе, д.74, подключение от ТК-1к34	125	0	0	79,6	0	0	0	0	0	0
Общеобразовательная школа на 1100 учащихся, ул. 2-ая Киевская-пр-кт Гагарина, подключение от ЦТП-127	150	0	0	31,8	0	0	0	0	0	0
Подключение детского эколого-биологического центра "Смоленский зоопарк" по пр. Строителей от ТК-3 через ЦТП-57	65	0	0	26,8	0	0	0	0	0	0
	50	0	0	26,8	0	0	0	0	0	0
Диализный центр на территории ОГБУЗ "Клиническая больница №1" (ТУ №ОВ-1062-1318 от 01.07.2019), подключение в ТК-1к13	100	0	33,7	0	0	0	0	0	0	0
	50		32,1	0	0	0	0	0	0	0
Поликлиника (ТУ №АВ-1062/3288 от 07.11.2017), подключение от неподвижной опоры 1но-52 по ул. Гризодубовой	150	0	54,4	0	0	0	0	0	0	0
Общеобразовательная школа на 1000 учащихся с бассейном и помещениями физкультурно-оздоровительного назначения (ТУ №АВ-1062/0636 от 22.04.2020), подключение в ТК-1к51	200	0	44,4	0	0	0	0	0	0	0
Итого		0	164,6	376,2	0	0	0	0	0	0
ООО "Городские инженерные сети"										
БМК, ул. Рыленкова в р-не д.50										
Присоединение многоквартирного жилого	200	0	65,2	0	0	0	0	0	0	0

Наименование мероприятия	Диаметр трубопроводов, мм	Период реализации								
		Протяженность планируемых к строительству новых сетей в двухтрубном исчислении, м								
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
дома №2 15-17 этажей	80	0	67	0	0	0	0	0	0	0
Многоквартирный жилой дом, Ново-Чернушенский пер.	125	0	0	0	53,7	0	0	0	0	0
Итого		0	132,2	0	53,7	0	0	0	0	0
Всего		0,0	296,8	376,2	53,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		726,7								

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

В настоящее время существует перемишка между сетями Смоленской ТЭЦ-2 и ее котельного цеха 2Ду600 мм, что позволяет резервировать подачу тепла потребителям и переключать зону теплоснабжения котельного цеха в межотопительный период на ТЭЦ-2 для повышения загрузки электрогенерирующего оборудования станции.

Схемой теплоснабжения предусматриваются мероприятия, при выполнении которых существует возможность вывода из эксплуатации низкоэффективных источников тепла и поставок тепловой энергии потребителям от источника с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии – Смоленская ТЭЦ-2:

- перевод ПП Котельный цех «Смоленской ТЭЦ-2» в пиковых режим работы с переключением тепловых нагрузок котельной на Смоленскую ТЭЦ-2 и с последующим выводом его из эксплуатации в 2026 году;
- вывод из эксплуатации с переводом в режим ЦТП в 2021-2025 году 8-ми котельных МУП «Смоленсктеплосеть» (№1, №2, №4, №15, №53, №54, №55, №56 см. п/п 7.10) с переключением тепловых нагрузок котельных на Смоленскую ТЭЦ-2;
- вывод из эксплуатации с переводом в режим ЦТП в 2028-2029 году 6-ти котельных МУП «Смоленсктеплосеть» (№6, №7, №8, №34, №38, №41 см. п/п 7.10) с переключением тепловых нагрузок котельных на Смоленскую ТЭЦ-2.

Для осуществления возможности перевода тепловых нагрузок, при сохранении надежности теплоснабжения, необходима реконструкция отдельных участков существующих тепловых сетей с перекладкой на трубопроводы большего диаметра и строительство новых тепловых сетей. Характеристики участки тепловых сетей, подлежащих реконструкции с увеличением диаметра трубопроводов и строительством тепловых сетей в целях принятия решений о возможности вывода из эксплуатации низкоэффективных источников тепловой энергии, представлены в таблице 6.2.

Для прочих источников тепла отсутствует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии, при сохранении надежности теплоснабжения. Кроме того, в рамках существующей системы, данное мероприятие не сможет обеспечить необходимую надежность теплоснабжения, по причине недостаточности параметров сетевых насосов котельных.

Таблица 6.2 - Перечень тепловых сетей, подлежащих реконструкции с увеличением диаметра трубопроводов и строительством тепловых сетей обеспечивающих возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников

Наименование мероприятия	Диаметр трубопроводов, мм	Период реализации								
		Протяженность планируемых к строительству сетей для перевода тепловых нагрузок на ТЭЦ-2, в двухтрубном исчислении, м								
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Филиал ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»										
Реконструкция участка теплосети №1 от 1к51 до 1но52 вдоль ул. Гризодубовой с увеличением существующего диаметра 400 мм на 500 мм	500	0	116	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция участков теплосети от 3к1с-2 до 3.8к103 (от ул. Ломоносова, д.15в до ул. Попова, д.7а) с увеличением существующего диаметра 300 мм на 400 мм	400	0	0	0	874	0	0	0	0	0
Реконструкция участков теплосети от 3.1но6 до 3.13к1 (от ул. Бабьегорский Водозабор до ул. Андрусовская) с увеличением существующего диаметра 500 мм на 600 мм	600	0	0	0	0	0	0	1293	0	0
Реконструкция участка теплосети №2 от Котельной до 2к12: 6-я очередь от 2к9 ул. Беляева до 2к10 ул. Металлистов с увеличением существующего диаметра 600 мм на 700 мм	700	0,0	0	520	0	0	0	0	0	0
Строительство тепловых сетей для подключения нагрузки от котельной № 6, ул. Краснофлотская, 1	200	0	0	0	0	0	0	0	30,0	
Строительство тепловых сетей для подключения нагрузки от котельной № 7, ул. 2-я Вяземская, в районе дома №5	250	0	0	0	0	0	0	0	680,0	
Строительство тепловых сетей для подключения нагрузки от котельной № 8, ул. Парковая, 8	125	0	0	0	0	0	0	0	100,0	
Строительство тепловых сетей для подключения нагрузки от котельной № 34, ул. Краснофлотская, 2	300	0	0	0	0	0	0	0	0	70,0
Строительство общих участков тепловых сетей для подключения нагрузки от котельных № 38, ул. Краснофлотская, 3 и № 41, ул. Краснофлотская, 4	500	0	0	0	0	0	0	0	0	330,0
Строительство тепловых сетей для подключения нагрузки от котельной № 38, ул. Краснофлотская, 3	250	0	0	0	0	0	0	0	0	140,0
Строительство тепловых сетей для подключения нагрузки от котельной № 41, ул. Краснофлотская, 4	250	0	0	0	0	0	0	0	0	100,0
Строительство тепловых сетей от 3к33 до котельной №1 для подключения нагрузки от котельной № 1, ул. Н.Неман, 6 на Смоленскую ТЭЦ-2	200	0	0	0,0	120	0	0	0	0	0

Наименование мероприятия	Диаметр трубопроводов, мм	Период реализации								
		Протяженность планируемых к строительству сетей для перевода тепловых нагрузок на ТЭЦ-2, в двухтрубном исчислении, м								
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Строительство тепловых сетей от 3.14к1 до котельной №2, для подключения нагрузки котельной № 2, ул. Ак.Петрова, 9 на Смоленскую ТЭЦ-2	200	0	0	150,0	0	0	0	0	0	0
Строительство тепловых сетей от 3.14к2 до котельной №4 для подключения нагрузки котельной № 4, ул. Ак.Петрова, 2 на Смоленскую ТЭЦ-2	200	0,0	300	0	0	0	0	0	0	0
Строительство тепловых сетей от ТК-5 до котельной №15, для подключения нагрузки от котельной № 15, ул. Кловская, 46 на Смоленскую ТЭЦ-2	150	0	0	0,0	150	0	0	0	0	0
Строительство тепловых сетей от 3к32 до котельной №53 для подключения нагрузки от котельной № 53, ул. Н.Неман, 1 на Смоленскую ТЭЦ-2	150	0	0	0	0,0	150	0	0	0	0
Строительство тепловых сетей от 3к51 до котельной №54 для подключения нагрузки от котельной № 54, ул. 3.Космодемьянской, 4 на Смоленскую ТЭЦ-2	150	0	0	0	0,0	150	0	0	0	0
Строительство тепловых сетей от 3к61 до котельной №55 для подключения нагрузки от котельной № 55, Красненское ш. на Смоленскую ТЭЦ-2	150	0	0	0	0	0,0	80	0	0	0
Строительство тепловых сетей от ТК-14 до котельной №56 для подключения нагрузки от котельной № 56, ул. Коминтерна	150	0	0	0	0	0,0	170	0	0	0
Всего		0	416	670	1144	300	250	1293	810	640
		5523								

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.

Перевод котельных в пиковый режим работы возможен при совместной работе с когенерационными установками. В городском округе имеется один источник тепловой энергии Смоленская ТЭЦ-2, функционирующая в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. В схеме теплоснабжения предусматривается перевод котельной котельный цех ПП "Смоленская ТЭЦ-2" в пиковый режим работы с переводом тепловой нагрузки в горячей воде от котельной на Смоленская ТЭЦ-2 и с выводом из эксплуатации паровых котлов.

В настоящее время, для обеспечения теплом потребителей, в работе находятся оба источника. От котельного цеха Смоленской ТЭЦ-2 работает теплосеть №1, которая обеспечивает теплоснабжение микрорайонов «Покровки». Расход сетевой воды в зимний период равен 2410 т/ч, давления: $P_1=12,6$ кгс/см², $P_2=9,0$ кгс/см². От Смоленской ТЭЦ-2 работают тепловые сети №2 и №3 (магистралей 01, 02 и 03) обеспечивающие подачу теплоносителя на левобережную часть города Смоленска. Расход сетевой воды в зимний период равен 11000 т/ч, давление: $P_1=14,5$ кгс/см², $P_2=4,5$ кгс/см².

Для возможности перевода нагрузки с котельного цеха на Смоленскую ТЭЦ-2 необходимо осуществить реконструкцию тепловых сетей и строительство сооружений на них: строительство обратного трубопровода Ду1220 от НО-1 до 3.вНО-9 по ул. Смольянинова (выполнено), установка дополнительной арматуры на обратном трубопроводе Ду1220 (срок исполнения 2019 год). Также необходима установка двух сетевых насосов СЭ-2500-180 на Смоленской ТЭЦ-2 (выполнено). Характеристики участков тепловых сетей, подлежащих реконструкции и планируемая схема работы тепловых сетей после выполнения проекта, приведена на рисунке 6.1.

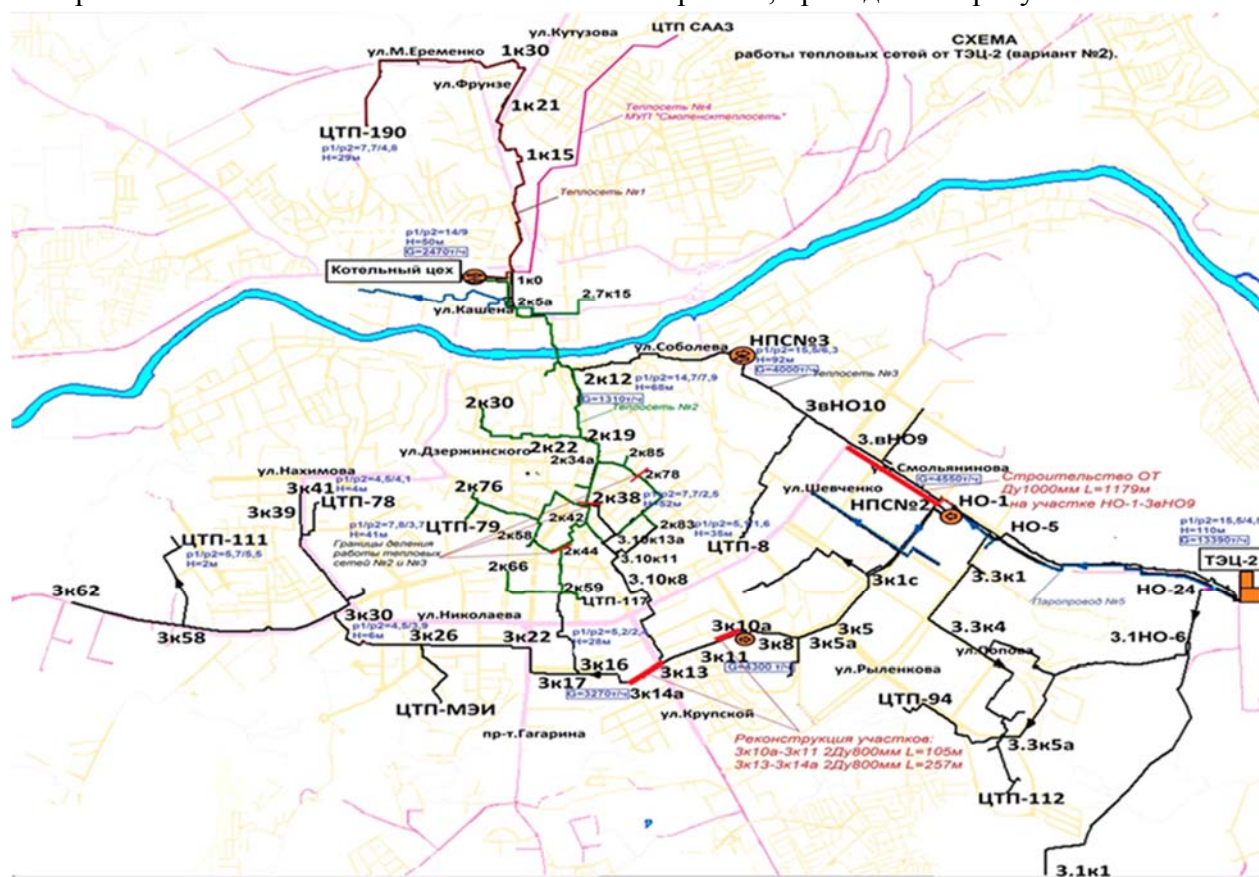


Рисунок 6.1 – Схема теплоснабжения после перевода тепловой нагрузки с котельного цеха на Смоленскую ТЭЦ-2

Для прочих источников тепла строительство или реконструкция тепловых сетей за счет перевода котельных в пиковый режим работы или их ликвидации в схеме теплоснабжения, не предусмотрено.

Также схемой теплоснабжения, предлагается замена секционирующей арматуры, с целью приведения состояния тепловых сетей в соответствие с СНИП41-02-2003 "Тепловые сети».

Кроме того, схемой теплоснабжения предлагается вывести из эксплуатации с демонтажем трубопроводов, не эффективно работающий паропровод №5 от Смоленской ТЭЦ-2 эксплуатируемый ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация».

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.

Одним из основных проблем по организации качественного и надежного теплоснабжения потребителей является износ тепловых сетей. В такой ситуации, первостепенное значение следует, отводить замене тепловых сетей. С целью поддержания безаварийной работы тепловых сетей в отопительном периоде, в качестве первоочередных мероприятий предлагается плановая замена участков действующих сетей по результатам ежегодных гидравлических испытаний на прочность и плотность, проводимых после окончания отопительного сезона. Также замене подлежат тепловые сети, при плановой шурфовке на которых выявлено утонение стенки на 20% и более от проектного (первоначального) значения, согласно п. 6.2.37 СНИП 41-02-2003 «Тепловые сети». При реконструкции тепловых сетей предпочтение должно отдаваться металлическим трубам в заводской изоляции из пенополиуретана с защитной пленкой из полиэтилена.

Для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения, все трубопроводы, относимые к категории "ветхие" (или "аварийно-опасные") предполагается заменить новыми трубопроводами, без изменения или с частичным изменением диаметров. Перед заменой участков тепловых сетей рекомендуется проводить комплексную диагностику трубопроводов (неразрушающий контроль), для уточнения необходимости замены. Для сокращения времени устранения аварий на тепловых сетях и последствий, неразрывно связанных с авариями на теплопроводах, рекомендуется применять систему оперативно-дистанционного контроля.

Также в схеме теплоснабжения, для повышения надежности теплоснабжения, улучшения гидравлических режимов и уменьшения перерывов в горячем водоснабжении на период капитальных ремонтов магистральных теплосетей, предлагается строительство тепловых сетей:

а) Строительство переемычки от 3.3к4 до 3.9к2 диаметром Ду400 мм, длиной 730 м и Ду300 мм длиной 1500 м (см. рисунок 6.2). Переемычка позволит обеспечить теплоснабжение 3-го, 4-го и 5-го микрорайонов «Поповка», при аварийном отключении в отопительный период участка теплосети от 3к1С до 3к8, а также сократить до двух недель сроки отключения горячего водоснабжения микрорайонов.

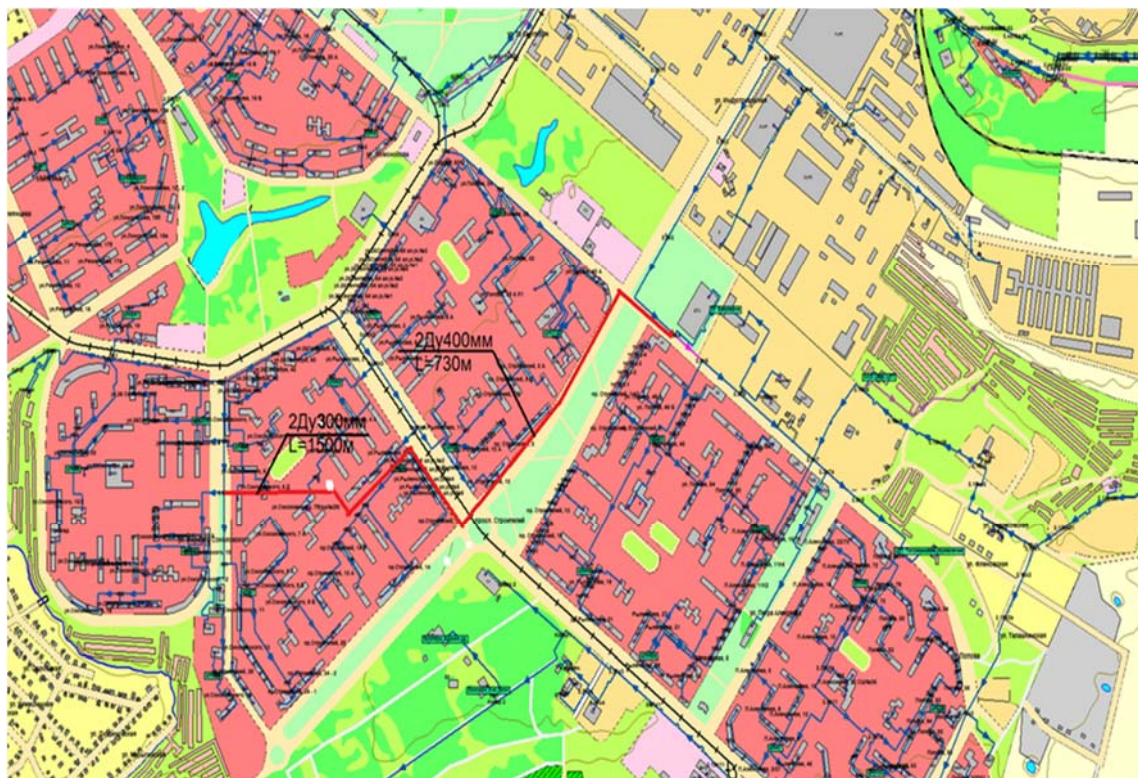


Рисунок 6.2 – Перемычка от 3.3к4 до 3.9к2

б) Строительство перемычки от 3.8к107а до ЦТП 8 диаметром Ду200 мм, длиной 500 (см. рисунок 6.3). Перемычка позволит сократить на 2 недели сроки отключения горячего водоснабжения потребителей от ЦТП-8 в период капитального ремонта тепловой сети от 3.Вно10 до ЦТП-8, 3к1С–3.8к118.

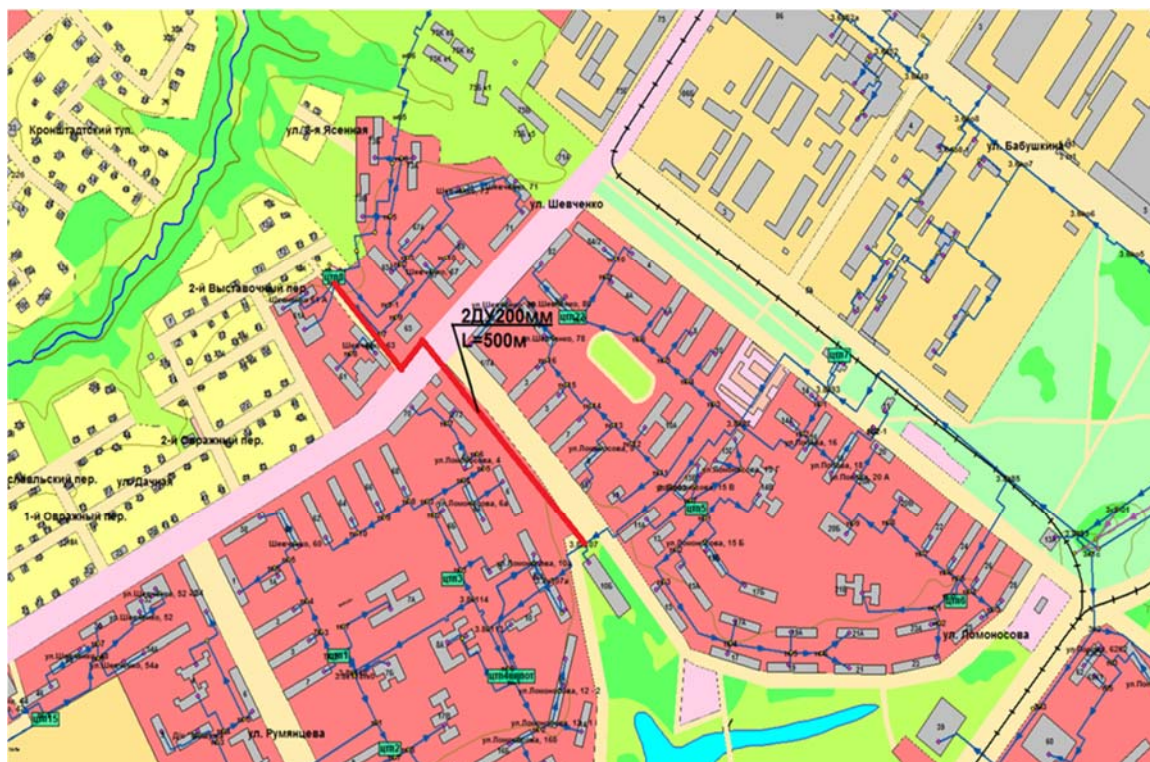


Рисунок 6.3 – Перемычка от 3.8к107а до ЦТП 8

в) Строительство перемычки от 1к16 до тепловой сети №4 диаметром Ду400 мм, длиной 150 (см. рисунок 6.4) позволит сократить на 3 недели сроки отключения горячего водоснабжения потребителей микрорайонов «Королевка», «Покровка» и «Щеткино» в период капитального ремонта тепловых сетей №1 и №4.

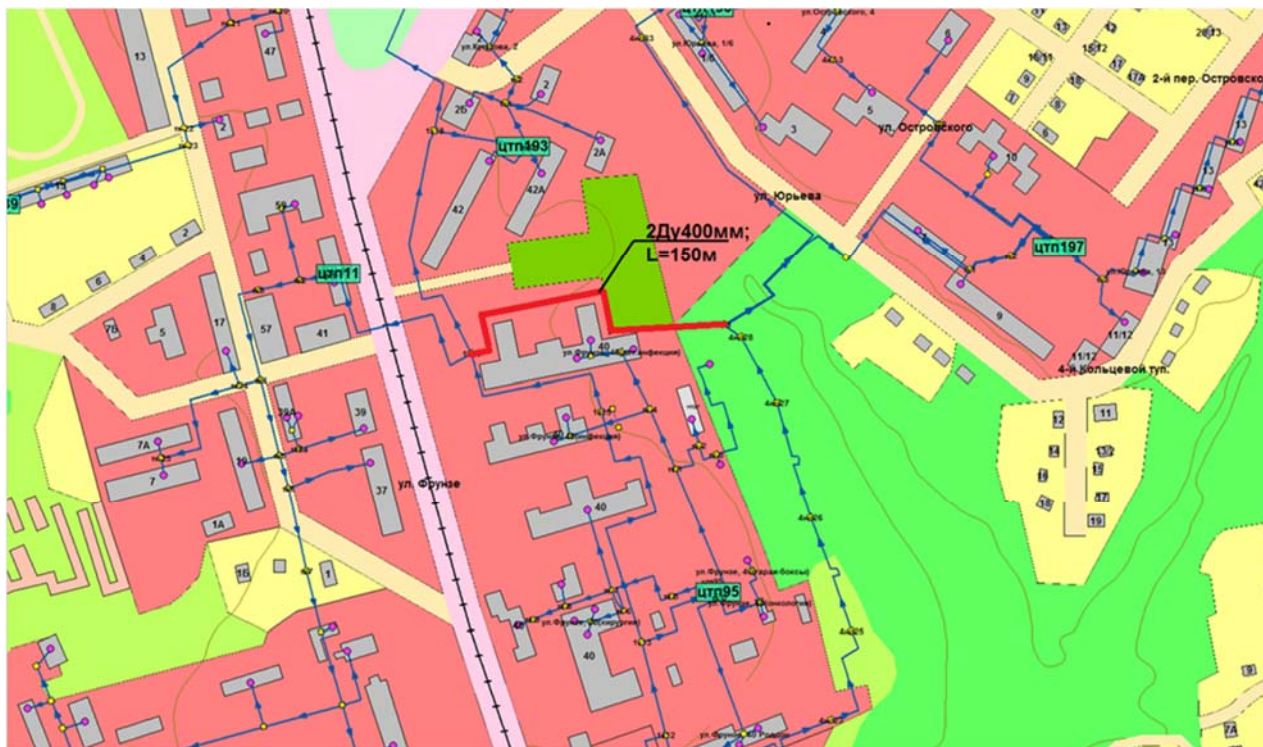


Рисунок 6.4 – Перемычка от 1к16 до тепловой сети №4

г) Строительство перемычек от 2к12 до 3к41 диаметром Ду600 мм, длиной 3500 м и от этой теплосети до 2к30 диаметром Ду300 мм, длиной 600 м (см. рисунок 6.5). Перемычки позволят повысить надежность теплоснабжения и сократить сроки отключения ГВС потребителей юго-западного и центрального районов.

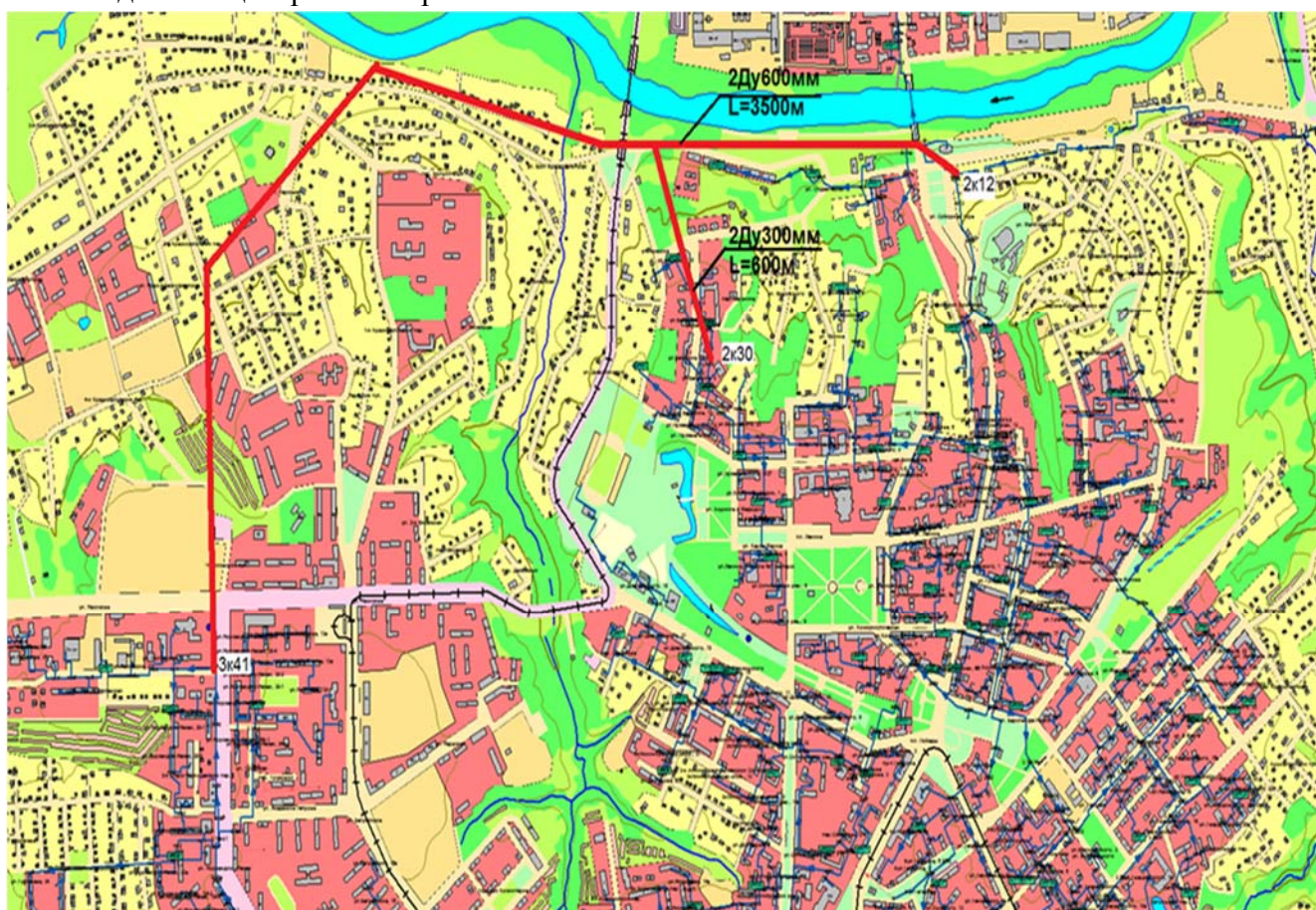


Рисунок 6.5 – Перемычки от 2к12 до 3к41 и от этой теплосети до 2к30

д) Реконструкция тепловых сетей, эксплуатируемых ПАО "Квадра"- «Смоленская генерация», путем замены секционирующей арматуры различных диаметров, с целью приведения состояния тепловых сетей в соответствие с требованиями СНиП41-02-2003 "Тепловые сети". Тип, модель и место замены секционирующей арматуры необходимо определить эксплуатирующей организации.

Перечень участков тепловых сетей, подлежащих реконструкции в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей, предлагаемых к замене в 2021-2029 годы филиалом ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация», предоставлен в таблице 6.4.

Таблица 6.3 - Перечень участков тепловых сетей, подлежащих реконструкции в связи с истечением эксплуатационного ресурса

Наименование мероприятия	Диаметр трубопроводов, мм	Период реализации								
		Протяженность планируемых к замене тепловых сетей в связи с истечением эксплуатационного ресурса, в двухтрубном исчислении, м								
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Филиал ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»										
Реконструкция теплосети №3 на участке 3к37-ЦТП 78 ПП "Тепловые сети" г. Смоленск, ул. Н.-Неман, ул. Трудовая	400	185,0	0	0	0	0	0	0	0	0
	300	0	372	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.15к1 - 3.15к3 в гг. Смоленск, ул. Кловская (ПИР+СМР)	400	0	23,1	348	0	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к4 до 3к5 , в г. Смоленск, Промышленный район, ул. 25 Сентября	800	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к2 до 3к4 , 1 этап в г. Смоленск, Промышленный район, ул. 25 Сентября	800	120,0	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 2 от 2к19 до 2к22, в г. Смоленск, Ленинский район, ул. Козлова	300	593,9	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 1 от 1к21 до 1к30, в г. Смоленск, Заднепровский район, ул. Ку-тузова	700	0,0	409	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.11к5а до 2к59	400	0,0	0,0	222	170	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети от ск 8 до ЦТП-221 (концессия)	500	0	30,0	950	0	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.13к1 до 3.13к5а в г. Смоленск, Промышленный район, ул. Попова, Рыленкова	500	0	0	0	440	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к16 до 3.11к3а в г. Смоленск, Промышленный район, пр-д Маршала Конева, Кирова	400	0	0,0	0,0	22	348	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к21 до 3к22 , в г. Смоленск, Промышленный район, пр-т. Гагарина	700	150,0	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети от НО-22 до тк 9 Юрьева, 2 (концессия)	500	0	20	600	0	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от НПС-	800	0	20	249,9	0,0	0	0	0	0	0

Наименование мероприятия	Диаметр трубопроводов, мм	Период реализации								
		Протяженность планируемых к замене тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, в двухтрубном исчислении, м								
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
2(опуск) - 3к5-01 магистраль 01										
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к7-02 до 3к1с, в г. Смоленск, магистраль 02										
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к19 до 3к20, в г. Смоленск, Промышленный район, пр-т. Гагарина	800	171			0,0	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети от тк 9 до ск 8 ул. Островского (концессия)	500	15	357,0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети от (ЦТП-222) т/к-16 в районе д. 29 (с транзитом по подвалу) до д. 29а по ул. Автозаводская	159	15,0	200	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети от ЦТП-221 до ЦТП-222. 223 (ввод) по ул. Автозаводская (концессия)	500	0	23	221,0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети от (2к-85) ЦТП-242 до д. 29/24 (т/к-3) по ул. Ленина; от ЦТП-КЭЧ до д. 35 по ул. Фурманова и д. 26а по ул. Жукова; от т/к-10 (в р-не д. 18) до д. 33 по ул. Фурманова (концессия)	200	0	17	395	0	0	0	0,0	0	0
Реконструкция участка теплосети от 1к-28 до ЦТП-195 (ввод с заменой циркл. тр.) по ул. Фрунзе, 64	150	22	1050	0						
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к6 до 3к9.1	300	0	0	0	0,0	0	0	138	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.9к1 до 3.9к2	300	0	0	0	0	0,0	107	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к9 до НПС №1	700	0	0	0	115	0	0,0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к29 до 3к29б	700	0	0	0	0	135	0	0,0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к26 до 3.17к1	300	0	0	0	0	0,0	89	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.17к1 до 3.17уп-10	250	0	0	0	0	0	0,0	104	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к32 до	250	0	0	0,0	0	194	0	0	0	0

Наименование мероприятия	Диаметр трубопроводов, мм	Период реализации								
		Протяженность планируемых к замене тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, в двухтрубном исчислении, м								
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ЦТП-94										
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к35 до 3к36	600	0	0,0	0	0	0	105	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к36 до 3к37	600	0	0	76	0,0	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к39 до 3к41	500	270	0	0,0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к58 до 3к59а	500	0	0	750	0	0,0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.15к3 до 3.15к4	300	0	0	0,0	0	346	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.15к4 до 3.15к6	400	0	0	0	307	0	0	0,0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.15к6 до ЦТП-111	200	0	0	0	0	0,0	0	32	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к13 до 3.10к1	600	0	0	0	0	114	0,0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.10к2 до 3.10к4	600	0	0	0	0	0	165	0,0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.10к4 до 3.10к5	600	0	0	0	0	0	0,0	91	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к5-02 до 3к6-02	600	0	0	0	0	0	0	0,0	148	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к7-02 до 3к1с магистраль 02	600	0	23	100	250	0	0	0	0,0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.13к7 до 3.13к8	500	0,0	0	0	193	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.13к8 до 3.13к9	500	0	0	0	0,0	95	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.13к10 до 3.13к10а	500	0	0	0	0	0,0	0	63	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.13к1 до 3.18к10а	500	0	0	0	0	0	0	4,2	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.18к2 до	500	0	0	0	0	0	0	0,0	233	

Наименование мероприятия	Диаметр трубопроводов, мм	Период реализации								
		Протяженность планируемых к замене тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, в двухтрубном исчислении, м								
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
3.18к3										
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.13к11 до 3.21к3	250	0	0	0	0	0	716	0	0,0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.2к36 до 3.2к4	300	0	142	0	0	0	0,0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.2к4 до 3.2к100	250	0	0,0	0	0	134	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.4к54 до 3.4к56	400	0	0	0	0	0,0	30	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.4к37 до 3.4к32	200	0	0	0	0	0	0,0	0	163	
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3в1тк1 до ЦТП-8	250	0	0	0	0	0	0	0	17,0	
Реконструкция участка теплосети № 2 от 2к10а до 2к87а	150	0	0	0	0	0	0	0	0,0	90
Реконструкция участка теплосети № 2 от 2к87а до 2к86б	150	0	0	0	0	0	0	0	0	25,0
Реконструкция участка теплосети № 2 от 2к87б до 2к87	150	0	0	0	0	0	0	59	0	0,0
Реконструкция участка теплосети № 2 от 2к23 до 2к24	300	0	0	0	0	0	0	85,0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 2 от 2к24 до 2к25	250	0	0	0	0	0	0	0,0	98	0
Реконструкция участка теплосети № 2 от 2к25 до 2к26	250	0	0	0	0	0	0	0	103,0	0
Реконструкция участка теплосети № 2 от 2к57 до 2к58	250	0	0	0	0	0	0	0	120,0	0
Реконструкция участка теплосети № 2 от 2к56а до 2к56б	50	0	0	0	0	0	60	0	0,0	0
Реконструкция участка теплосети № 2 от 2к78 до 2к78б	200	0	0	0	0	50	0,0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 2 от 2к77а до 2к85	250	0	0	0	0	112,0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 2 от 2к74а до	200	0	0	90	0	0,0	0	0	0	0

Наименование мероприятия	Диаметр трубопроводов, мм	Период реализации								
		Протяженность планируемых к замене тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, в двухтрубном исчислении, м								
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
2к74б										
Реконструкция участка теплосети № 2 от 2к74б до ЦТП-79	200	0	0	0,0	0	0	0	130	0	0
Реконструкция участка теплосети № 2 от 2к44 до 2к58	300	0	0	0	0	343	0	0,0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 2 от 2к60а до 2к61	250	0	0	131	0	0,0	0	0,0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 2 от 2к61 до 2к62	200	0	0	0,0	145	0	0	0	0	0
Итого		1541,9	2685,8	4132,9	1642,0	1871,0	1272,4	706,2	882,0	115,0
МУП "Смоленсктеплосеть"										
Реконструкция участка теплосети в ППУ изол. от ЦТП-190 к сущ. домам № 5 (д/с), 7, 8, 9, 10, 11 по ул. В. Гризодубовой	150	0	0	0	0	0	0	0	476	0
	125	0	0	0	0	0	0	0	535	0
	100	0	0	0	0	0	0	0	21	0
	80	0	0	0	0	0	0	0	1456	0
	50	0	0	0	0	0	0	0	490	0
Реконструкция 4-го магистрального трубопровода тепловой сети от 1к-0 до ЦТП-221	500	0	3100	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети в ППУ изол. от ЦТП-195 к сущ. домам № 66, 64 по ул. Фрунзе	100	0	0	0	0	0	0	150	0	0
	80	0	0	0	0	0	0	75	0	0
	70	0	0	0	0	0	0	120	0	0
	50	0	0	0	0	0	0	155	0	0
Реконструкция участка ввода теплосети в ППУ из. от ЦТП-204 до ТК-2, кварт. т/с до ж.д. Войкова, 1, от ТК2к-87 до д/с «Дружба»	125	0	0	60	0	0	0	0	0	0
	80	0	0	304	0	0	0	0	0	0
	70	0	0	150	0	0	0	0	0	0
	50	0	0	126	0	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети в ППУ изол. от ЦТП-94 к сущ. домам № 32, 34, 34в, 36, 38, 40 по ул. Николаева	200	0	0	0	146	0	0	0	0	0
	150	0	0	0	294	0	0	0	0	0
	125	0	0	0	537	0	0	0	0	0
	114	0	0	0	396	0	0	0	0	0
	100	0	0	0	36	0	0	0	0	0
	80	0	0	0	209	0	0	0	0	0
	70	0	0	0	144	0	0	0	0	0

Наименование мероприятия	Диаметр трубопроводов, мм	Период реализации								
		Протяженность планируемых к замене тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, в двухтрубном исчислении, м								
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	50	0	0	0	1178	0	0	0	0	0
	45	0	0	0	502	0	0	0	0	0
	32	0	0	0	108	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети котельной №18 от ТК-11 до ж.д.17,17а ул. Гарабурды;от ТК-5 до ж.д.№23 по ул. Гарабурды; от ТК-4 до ж.д. №23а по ул. Гарабурды	125	0	0	0	0	0	0	86	0	0
	100	0	0	0	0	0	0	479	0	0
	70	0	0	0	0	0	0	261	0	0
	50	0	0	0	0	0	0	218	0	0
Реконструкция участка теплосети котельной №38 от ТК-5 до ж.д.№33,33А,35(ул. М. Краснофлотская) и ж.д. №1 (4-й Краснофлотский пер.)	100	0	0	0	0	0	134,0	0	0	0
	80	0	0	0	0	0	86,0	0	0	0
	50	0	0	0	0	0	26,0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети котельной № 34 от ТК-5 до ТК-6	150	0	0	240	0	0	0	0	0	0
	100	0	0	120	0	0	0	0	0	0
	70	0	0	120	0	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети ЦТП-7 от ТК-6 до ж.д. по ул. Ломоносова, 3, 5, 11, Шевченко, 74/1, 78 и СШ -16 по ул. Попова, 10а	150	0	0	0	360	0	0	0	0	0
	125	0	0	0	549	0	0	0	0	0
	100	0	0	0	737	0	0	0	0	0
	80	0	0	0	124	0	0	0	0	0
	70	0	0	0	407	0	0	0	0	0
	50	0	0	0	525	0	0	0	0	0
	45	0	0	0	197	0	0	0	0	0
Итого		0	3100	1120	6449	0	246	1544	2978	0
Всего		1541,9	5785,8	5252,9	8091,0	1871,0	1518,4	2250,2	3860,0	115,0
		30286								

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

Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.

В настоящий период в городском округе предусмотрена закрытая схема теплоснабжения на нужды ГВС. Предложений по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных или центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения – не требуется.

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.

В настоящий период в городском округе предусмотрена закрытая схема теплоснабжения на нужды ГВС. Предложений по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных или центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения – не требуется.

Раздел 8. Перспективные топливные балансы

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

Основным видом топлива для городского округа является природный газ. Источники тепла используют в качестве основного топлива природный газ по ГОСТ 5542-87 "Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения". Средняя низшая теплота сгорания (2020 году) – 8026 ккал/м³. Схема внешнего газоснабжения на перспективу принципиально не изменится. Существующие источники газоснабжения ГРС, ГГРП и ГРП на территории поселения сохраняются с частичной их реконструкцией, с увеличением производительности. Сохраняются существующие магистральные и городские сети всех уровней давления.

Значения перспективных расходов условного топлива по всем источникам тепла, необходимых для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии, базируются на выполненных оценках прогнозной динамики прироста тепловых нагрузок, приведены в таблице 8.1. Здесь стоит отметить тот факт, что в указанной таблице представлен расход условного топлива только на выработку тепловой энергии. Определить расход топлива на производство электрической энергии не представляется возможным, поскольку неизвестен объем производства электроэнергии тепловых электрических станций на перспективу. Станции работают на оптовый рынок электроэнергии и мощности, поэтому фактическая электрическая нагрузка формируется из сложившихся цен на рынке и топливной составляющей себестоимости электроэнергии

Таблица 8.1 - Перспективные топливные балансы по каждому источнику тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Филиал ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»											
ПП "Смоленская ТЭЦ-2"											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1448,38	1671,04	1695,3	1725,41	1505,78	1517,54	1798,33	1795,19	1807,78	1825,08
Отпуск тепла отборами турбин и РОУ, в т.ч.	тыс. Гкал	1422,0	1646,0	1635,2	1370,9	742,1	849,6	1537,3	1535,8	1535,6	1535,8
производственными отборами турбин	тыс. Гкал	35,61	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
теплофикационными отборами турбин и КУ:	тыс. Гкал	1347,3	1646,0	1635,2	1371	742	850	1537	1536	1536	1536
из РОУ	тыс. Гкал	39,09	0,019	0,019	0,019	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепла паровыми котлами:	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепла водогрейными котлами:	тыс. Гкал	26,38	25,0	60	355	764	668	261	259	272	289
Доля теплофикационной выработки в балансе	%	93,02%	98,50%	96,45%	79,5%	49,3%	56,0%	85,5%	85,6%	84,9%	84,1%
Выработка тепла на покрытие собственных нужд:	тыс. Гкал	3,093	3,093	3,093	3,618	3,135	3,137	3,690	3,657	3,656	3,664
в паре	тыс. Гкал	0,00003	0,00004	0,00004	0,00004	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	3,093	3,093	3,093	3,618	3,135	3,137	3,690	3,657	3,656	3,664
Выработка тепла на покрытие потерь:	тыс. Гкал	260,9	300,6	274,04	301,2	259,6	258,4	302,3	299,2	298,7	299,0
в сетях пароснабжения	тыс. Гкал	0,003	0,003	0,003	0,003	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в сетях централизованного теплоснабжения	тыс. Гкал	260,9	300,6	274,03	301,2	259,6	258,4	302,3	299,2	298,7	299,0
Полезный отпуск тепловой энергии паровым потребителям	тыс. Гкал	0,0107	0,0157	0,0157	0,0157	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1184,3	1367,30	1418,16	1420,57	1243,02	1256,02	1492,33	1492,33	1505,42	1522,47
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	908,7	1051,4	1088,15	1084,7	953,9	964,4	1145,0	1145,0	1155,2	1168,9
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	275,6	333,7	330,01	345,8	288,9	290,5	347,3	347,3	350,1	352,2
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии в теплофикационном цикле	кг/Гкал	154,2	154,2	154,1	152,8	148,4	149,8	153,3	153,3	153,3	153,2
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии вне теплофикационного цикла	кг/Гкал	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160
Расход условного топлива на производство тепловой энергии, всего, в т.ч.	тыс. т.у.т	223,49	257,85	261,59	266,24	232,35	234,16	277,49	277,00	278,95	281,62

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Расход топлива на производство тепловой энергии, выработанной в теплофикационном цикле	тыс. т.у.т	219,3	253,8	252,0	209,5	110,2	127,3	235,7	235,5	235,4	235,3
Расход топлива на производство тепловой энергии, выработанной вне теплофикационно-го цикла	тыс. т.у.т	4,2	4,0	9,6	56,7	122,2	106,9	41,8	41,5	43,5	46,3
Котельный цех ПП "Смоленская ТЭЦ-2"											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	138,8	22,8	11,02	11,0	103,5	103,4	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"			
Выработка тепла паровыми котлами:	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
Выработка тепла водогрейными котлами:	тыс. Гкал	138,8	22,8	11,02	11,0	103,5	103,4				
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	13,09	2,151	1,02	1,042	9,790	9,790				
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	14,2	2,34	1,13	1,11	10,29	10,15				
Полезный отпуск тепловой энергии паровым потребителям	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	111,5	18,33	8,875	8,88	83,42	83,42				
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	83,4	18,33	8,875	8,875	83,42	83,42				
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	28,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1				
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	21,82	3,59	1,73	1,73	16,26	16,24				
МУП "Смоленсктеплосеть"											
Котельная №1, Нейман 1, ул. Нормандия Неман, в р-не д.6											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	14,41	14,40	14,57	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"						
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,318	0,318	0,320							
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,36	1,35	1,01							
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	12,7	12,7	13,2							
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	10,2	10,2	10,6							
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	2,5	2,5	2,7							

124

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	200,5	200,5	200,5							
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	2,89	2,89	2,92							
Котельная №2, Доргобужская 2, ул. Академика Петрова, в р-не д.9											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	8,73	8,72	8,60	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"						
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,193	0,192	0,189							
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,720	0,716	0,639							
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	7,81	7,81	7,77							
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	6,1	6,1	6,1							
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,7	1,7	1,7							
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	185,1	185,1	185,1							
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,62	1,61	1,59							
Котельная №4, Доргобужская 4, ул. Академика Петрова, в р-не д.2											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	5,44	5,431	5,153	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"						
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,120	0,120	0,113							
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,15	1,142	0,498							
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	4,17	4,17	4,542							
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	3,5	3,5	3,786							
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,7	0,7	0,756							
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	185,6	185,6	185,6							
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,01	1,01	0,96							
Котельная №6, Краснофлотская 1, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д. 38											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	5,35	5,342	5,144	5,252	5,245	5,237	5,229	5,224	Перевод тепловой нагрузки на ПП	
Выработка тепла на покрытие собственных	тыс. Гкал	0,118	0,118	0,113	0,114	0,113	0,112	0,111	0,110		

125

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
нужд										"Смоленская ТЭЦ-2"	
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,52	0,516	0,388	0,495	0,488	0,482	0,475	0,470		
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	4,71	4,71	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64		
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4		
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2		
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	184,2	184,2	184,2	184,2	184,2	184,2	184,2	184,2		
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,98	0,98	0,95	0,97	0,97	0,96	0,96	0,96		
Котельная №7, ул. 2-я Вяземская, в р-не д.5											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	9,565	9,557	9,955	9,967	9,946	9,926	9,905	9,891	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,211	0,211	0,219	0,217	0,215	0,213	0,211	0,209		
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,29	1,281	1,290	1,304	1,285	1,267	1,248	1,236		
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	8,07	8,07	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45		
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	6,3	6,3	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5		
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9		
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	181,5	181,5	181,5	181,5	181,5	181,5	181,5	181,5		
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,74	1,73	1,81	1,81	1,81	1,80	1,80	1,80		
Котельная №8, Парковая 8, ул. Парковая, в р-не д.20											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1,40	1,404	1,743	1,768	1,766	1,764	1,762	1,761	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,031	0,031	0,038	0,038	0,038	0,038	0,037	0,037		
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,10	0,094	0,092	0,116	0,115	0,113	0,112	0,111		
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,28	1,28	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61		
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,1	1,1	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4		
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2		

126

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8		
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,23	0,23	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28		
Котельная №12, Вишенки, на территории Геронтологического центра											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	8,402	8,395	7,965	8,577	8,559	8,540	8,521	8,508	8,495	8,482
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,186	0,185	0,175	0,187	0,185	0,183	0,181	0,180	0,178	0,177
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,20	1,196	0,592	1,193	1,176	1,159	1,142	1,130	1,119	1,108
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	7,01	7,01	7,198	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	5,3	5,3	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,63	1,63	1,55	1,67	1,66	1,66	1,66	1,65	1,65	1,65
Котельная №13, пр-т Гагарина, д.27											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	14,10	14,10	14,40	14,52	14,51	14,51	14,50	14,50	14,49	14,49
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,312	0,311	0,316	0,316	0,313	0,311	0,309	0,306	0,304	0,302
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,241	0,240	0,124	0,241	0,238	0,235	0,232	0,230	0,228	0,226
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	13,55	13,55	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	10,1	10,1	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	3,5	3,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	2,18	2,18	2,23	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Котельная №15, Кловка 1, ул. Кловская, в р-не д.46											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	6,52	6,518	6,808	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"						
Выработка тепла на покрытие собственных	тыс. Гкал	0,144	0,144	0,150							

127

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
нужд											
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,59	0,587	0,359							
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	5,79	5,79	6,30							
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	4,1	4,1	4,5							
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,7	1,7	1,8							
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	181,8	181,8	181,8							
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,19	1,18	1,24							
Котельная №16, Кловка 2, ул. Кловская, в р-не д.19											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	5,08	5,079	4,820	4,241	4,234	4,227	4,220	4,216	4,211	4,207
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,112	0,112	0,106	0,092	0,091	0,091	0,090	0,089	0,088	0,088
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,53	0,527	0,995	0,429	0,423	0,418	0,412	0,408	0,404	0,400
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	4,44	4,44	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	2,4	2,4	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	2,0	2,0	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,79	0,79	0,75	0,66	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Котельная №18, ул. Гарабурды, в р-не д.13											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	13,95	13,94	14,73	15,38	15,35	15,32	15,29	15,27	15,25	15,23
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,308	0,307	0,324	0,335	0,332	0,328	0,325	0,323	0,320	0,317
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,77	1,756	1,248	1,892	1,865	1,839	1,812	1,794	1,777	1,759
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	11,88	11,88	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	9,2	9,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	2,7	2,7	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0

128

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	2,75	2,74	2,90	3,03	3,02	3,02	3,01	3,01	3,00	3,00
Котельная №19, Ситники-1, ул. Маршала Еременко, в р-не д.22											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	9,97	9,961	10,085	9,978	9,958	9,938	9,918	9,905	9,891	9,877
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,220	0,220	0,222	0,217	0,215	0,213	0,211	0,209	0,207	0,206
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,30	1,291	1,365	1,263	1,245	1,227	1,209	1,197	1,186	1,174
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	8,45	8,45	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	170,6	170,6	170,6	170,6	170,6	170,6	170,6	170,6	170,6	170,6
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,70	1,70	1,72	1,70	1,70	1,70	1,69	1,69	1,69	1,69
Котельная №20, Ситники-2, ул. Маршала Еременко, в р-не д.44											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	12,06	12,05	11,78	11,96	11,94	11,92	11,90	11,89	11,88	11,86
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,267	0,266	0,259	0,260	0,258	0,256	0,253	0,251	0,249	0,247
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,27	1,260	1,044	1,221	1,204	1,187	1,170	1,159	1,148	1,137
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	10,53	10,53	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,84	1,84	1,80	1,82	1,82	1,82	1,82	1,81	1,81	1,81
Котельная №21, Ситники-3, ул. Генерала Городнянского, в р-не д.1											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	30,17	30,15	32,12	32,65	32,60	32,55	32,50	32,47	32,43	32,40
Выработка тепла на покрытие собственных	тыс. Гкал	0,668	0,666	0,706	0,712	0,705	0,699	0,693	0,688	0,682	0,676

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
нужд											
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	3,02	3,000	2,645	3,171	3,128	3,084	3,041	3,012	2,984	2,955
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	26,48	26,48	28,77	28,77	28,77	28,77	28,77	28,77	28,77	28,77
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	21,6	21,6	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	4,9	4,9	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	5,35	5,35	5,70	5,79	5,78	5,78	5,77	5,76	5,75	5,75
Котельная №23, ул. Генерала Лукина, в р-не СШ №19											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,75	0,754	0,851	0,939	0,937	0,934	0,932	0,931	0,929	0,928
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,017	0,017	0,019	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,019
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,11	0,111	0,049	0,135	0,133	0,131	0,129	0,128	0,127	0,126
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,63	0,63	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,6	0,6	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	210,1	210,1	210,1	210,1	210,1	210,1	210,1	210,1	210,1	210,1
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,16	0,16	0,18	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,19
Котельная №24 ул. Гастелло в р-не СШ №10											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	2,07	2,063	1,908	2,093	2,084	2,075	2,065	2,059	2,053	2,047
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,046	0,046	0,042	0,046	0,045	0,044	0,044	0,044	0,043	0,043
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,54	0,539	0,352	0,534	0,525	0,516	0,507	0,502	0,496	0,490
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,48	1,48	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,5	1,5	1,51	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,0	0	0,00	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,37	0,37	0,34	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Котельная №25, Баня 5, ул. 3-я Северная, в р-не бани №5											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,67	0,670	0,398	0,751	0,743	0,735	0,727	0,721	0,716	0,711
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,015	0,015	0,009	0,016	0,016	0,016	0,015	0,015	0,015	0,015
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,32	0,316	0,000	0,346	0,338	0,330	0,322	0,317	0,312	0,307
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,34	0,34	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,08	0,08	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,26	0,26	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	231,0	231,0	231,0	231,0	231,0	231,0	231,0	231,0	231,0	231,0
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,16	0,15	0,09	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,16
Котельная №26, 1-я Городская больница, ул. Фрунзе, в р-не д.40											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,799	0,798	0,650	0,715	0,714	0,713	0,712	0,711	0,711	0,710
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,018	0,018	0,014	0,016	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,07	0,073	0,000	0,063	0,063	0,062	0,061	0,060	0,060	0,059
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,71	0,71	0,636	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,71	0,71	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,15	0,15	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Котельная №27, Сан. лесная школа. пос. Красный бор											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,710	0,708	0,898	0,880	0,876	0,871	0,867	0,864	0,861	0,858
Выработка тепла на покрытие собственных	тыс. Гкал	0,016	0,016	0,020	0,019	0,019	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
нужд											
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,21	0,204	0,265	0,248	0,244	0,240	0,235	0,233	0,230	0,227
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,49	0,49	0,613	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,41	0,41	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,07	0,07	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,12	0,12	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Котельная №28, Школа-интернат, пос. Нижняя Дубровенка											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1,43	1,431	1,492	1,507	1,504	1,502	1,500	1,498	1,496	1,495
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,032	0,032	0,033	0,033	0,032	0,032	0,032	0,032	0,031	0,031
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,15	0,148	0,137	0,152	0,150	0,148	0,146	0,144	0,143	0,142
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,25	1,25	1,322	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,99	0,99	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,26	0,26	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,26	0,26	0,27	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Котельная №29, пос. Красный Бор, в р-не СШ №5											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,825	0,823	0,742	0,958	0,953	0,948	0,943	0,940	0,937	0,933
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,018	0,018	0,016	0,021	0,021	0,020	0,020	0,020	0,020	0,019
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,25	0,243	0,065	0,277	0,272	0,267	0,262	0,259	0,256	0,253
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,56	0,56	0,661	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,56	0,56	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,14	0,14	0,13	0,17	0,17	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Котельная №30, Детсад №6, пос. Красный Бор											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,268	0,268	0,259	0,249	0,249	0,248	0,248	0,248	0,247	0,247
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,006	0,006	0,006	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,03	0,029	0,036	0,027	0,026	0,026	0,026	0,025	0,025	0,025
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,23	0,23	0,217	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,19	0,19	0,177	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,040	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Котельная №31, Дома ребенка, пос. Красный Бор											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,750	0,749	0,896	0,897	0,896	0,895	0,894	0,894	0,893	0,892
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,017	0,017	0,020	0,020	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,05	0,054	0,061	0,063	0,062	0,061	0,060	0,060	0,059	0,059
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,68	0,68	0,815	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,41	0,41	0,490	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,27	0,27	0,325	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,12	0,12	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Котельная №32, Котельная ЖБИ, ул. Соболева, д.116											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	5,836	5,828	5,520	6,256	6,235	6,214	6,193	6,180	6,166	6,152
Выработка тепла на покрытие собственных	тыс. Гкал	0,129	0,129	0,121	0,136	0,135	0,133	0,132	0,131	0,129	0,128

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
нужд											
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,20	1,195	0,532	1,252	1,233	1,214	1,195	1,182	1,169	1,157
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	4,50	4,50	4,867	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	3,55	3,55	3,838	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,95	0,95	1,029	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	199,2	199,2	199,2	199,2	199,2	199,2	199,2	199,2	199,2	199,2
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,16	1,16	1,10	1,25	1,24	1,24	1,23	1,23	1,23	1,23
Котельная №33, Гнездово 1, ул. Рабочая д.4, в р-не СШ №18											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	2,942	2,931	3,199	3,134	3,106	3,078	3,051	3,033	3,016	2,998
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,065	0,065	0,070	0,068	0,067	0,066	0,065	0,064	0,063	0,062
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,24	1,225	1,342	1,279	1,252	1,225	1,199	1,182	1,165	1,149
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,64	1,64	1,787	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,63	1,63	1,772	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,015	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,57	0,57	0,62	0,61	0,60	0,60	0,59	0,59	0,58	0,58
Котельная №34, Краснофлотская 2, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д.40А											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	7,59	7,580	7,846	7,998	7,978	7,959	7,939	7,926	7,913	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,168	0,167	0,173	0,174	0,172	0,171	0,169	0,167	0,166	
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,20	1,196	1,081	1,232	1,214	1,196	1,178	1,167	1,155	
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	6,22	6,22	6,592	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	4,68	4,68	4,959	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,54	1,54	1,633	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	ТЭЦ-2"
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,35	1,35	1,40	1,43	1,42	1,42	1,42	1,41	1,41	
Котельная № 35, ул. Лавочкина, в р-не д.39											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	6,893	6,525	6,773	7,004	6,995	6,986	6,978	6,972	6,965	6,959
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,152	0,144	0,149	0,152	0,151	0,150	0,148	0,147	0,146	0,145
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,56	0,529	0,327	0,555	0,547	0,540	0,532	0,527	0,522	0,518
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	6,18	5,85	6,297	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	4,54	4,54	4,631	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,64	1,31	1,666	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,12	1,06	1,10	1,14	1,14	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Котельная №36, Ситники-4, ул. Лавочкина, в р-не д.54Б											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	16,18	16,17	13,61	13,42	13,41	13,39	13,38	13,37	13,36	13,35
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,358	0,357	0,299	0,292	0,289	0,287	0,285	0,282	0,280	0,278
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,11	1,103	1,076	0,894	0,882	0,870	0,858	0,850	0,842	0,835
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	14,71	14,71	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	12,05	12,05	10,018	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	2,67	2,67	2,216	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	2,39	2,39	2,01	1,99	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,97
Котельная №37, Торфопредприятие, пос. Торфопредприятие в р-не д.44											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1,629	1,626	1,526	1,597	1,591	1,584	1,577	1,573	1,568	1,564
Выработка тепла на покрытие собственных	тыс. Гкал	0,036	0,036	0,034	0,035	0,034	0,034	0,034	0,033	0,033	0,033

135

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
нужд											
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,41	0,404	0,317	0,388	0,381	0,375	0,369	0,365	0,361	0,356
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,19	1,19	1,175	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,52	0,52	0,512	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,67	0,67	0,663	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,28	0,28	0,26	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Котельная №38, Краснофлотская 3, ул. Мало-Краснофлотская в р-не д.31А											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	6,339	6,338	6,562	6,255	6,250	6,246	6,242	6,239	6,235	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,140	0,140	0,144	0,136	0,135	0,134	0,133	0,132	0,131	
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,26	0,263	0,553	0,254	0,251	0,247	0,244	0,242	0,240	
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	5,93	5,93	5,865	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	5,93	5,93	5,865	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,95	0,95	0,98	0,94	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	
Котельная №39, Строгань, ул. Строгань в р-не д.5											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	9,694	9,690	9,676	10,124	10,112	10,100	10,088	10,079	10,070	10,062
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,214	0,214	0,213	0,220	0,218	0,216	0,215	0,213	0,211	0,209
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,77	0,767	0,341	0,782	0,772	0,761	0,751	0,744	0,737	0,730
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	8,71	8,71	9,122	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	7,18	7,18	7,518	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,53	1,53	1,604	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60

136

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	213,4	213,4	213,4	213,4	213,4	213,4	213,4	213,4	213,4	213,4
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	2,07	2,07	2,07	2,16	2,16	2,16	2,15	2,15	2,15	2,15
Котельная №40, пос. Миловидово, в р-не д.24/2											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	3,598	3,582	4,198	3,512	3,475	3,439	3,404	3,380	3,357	3,335
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,080	0,079	0,093	0,076	0,075	0,074	0,072	0,071	0,070	0,069
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,66	1,641	2,240	1,570	1,535	1,500	1,466	1,444	1,422	1,400
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,86	1,86	1,865	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,86	1,86	1,865	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,56	0,56	0,66	0,55	0,54	0,54	0,53	0,53	0,52	0,52
Котельная №41, Краснофлотская 4, пер. 4-й Краснофлотский в р-не д.4А											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	3,73	3,729	3,519	3,737	3,727	3,716	3,706	3,699	3,692	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,083	0,082	0,077	0,081	0,080	0,080	0,079	0,078	0,077	
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,66	0,654	0,426	0,640	0,630	0,621	0,611	0,605	0,599	
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	2,99	2,99	3,016	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	2,53	2,53	2,553	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,46	0,46	0,463	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,67	0,67	0,63	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,66	
Котельная №42, ул. Лавочкина, в р-не д.47/1											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	2,829	2,828	2,813	2,915	2,911	2,906	2,902	2,899	2,896	2,893
Выработка тепла на покрытие собственных	тыс. Гкал	0,063	0,062	0,062	0,063	0,063	0,062	0,062	0,061	0,061	0,060

137

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
нужд											
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,28	0,281	0,182	0,283	0,279	0,275	0,271	0,269	0,266	0,263
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	2,48	2,48	2,569	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	2,18	2,18	2,256	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,30	0,30	0,313	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,54	0,54	0,54	0,56	0,56	0,56	0,55	0,55	0,55	0,55
Котельная №43, Ракитная, ул. Ракитная, д.1А											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	2,064	2,060	1,859	2,058	2,051	2,043	2,035	2,030	2,025	2,020
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,046	0,045	0,041	0,045	0,044	0,044	0,043	0,043	0,042	0,042
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,47	0,469	0,262	0,458	0,450	0,443	0,436	0,431	0,426	0,422
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,55	1,55	1,556	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,44	1,44	1,454	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,10	0,10	0,102	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,36	0,36	0,32	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Котельная №44, ул. Радищева в р-не д.14А											
Выработка тепла всего	тыс. Гкал	3,696	3,690	3,425	3,765	3,751	3,737	3,723	3,714	3,705	3,696
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,082	0,081	0,075	0,082	0,081	0,080	0,079	0,078	0,078	0,077
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,83	0,825	0,489	0,822	0,809	0,796	0,783	0,774	0,766	0,758
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	2,78	2,78	2,861	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	2,47	2,47	2,536	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,32	0,32	0,325	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,73	0,73	0,68	0,74	0,74	0,74	0,73	0,73	0,73	0,73
Котельная №46, на территории ОАО "Гнездово"											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	25,98	25,96	25,63	26,21	26,15	26,09	26,03	25,99	25,95	25,91
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,574	0,573	0,564	0,570	0,565	0,559	0,554	0,549	0,544	0,539
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	3,86	3,838	3,211	3,783	3,728	3,673	3,619	3,583	3,547	3,511
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	21,55	21,55	21,86	21,86	21,86	21,86	21,86	21,86	21,86	21,86
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	20,48	20,48	20,775	20,78	20,78	20,78	20,78	20,78	20,78	20,78
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,06	1,06	1,080	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	4,34	4,34	4,28	4,38	4,37	4,36	4,35	4,34	4,34	4,33
Котельная №50, ул. Соболева, д.113											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	10,11	10,10	10,18	10,62	10,60	10,58	10,56	10,55	10,54	10,52
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,224	0,223	0,224	0,231	0,229	0,227	0,225	0,223	0,221	0,219
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,21	1,202	0,798	1,234	1,217	1,199	1,182	1,171	1,160	1,148
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	8,68	8,68	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	7,40	7,40	7,812	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,27	1,27	1,345	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,65	1,64	1,66	1,73	1,73	1,72	1,72	1,72	1,71	1,71
Котельная №52, ул. Революционная в р-не СШ №13											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,772	0,770	0,563	0,890	0,883	0,877	0,870	0,866	0,862	0,857
Выработка тепла на покрытие собственных	тыс. Гкал	0,017	0,017	0,012	0,019	0,019	0,019	0,019	0,018	0,018	0,018

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
нужд											
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,29	0,290	0,008	0,328	0,321	0,315	0,309	0,305	0,301	0,296
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,46	0,46	0,543	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,42	0,42	0,495	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,048	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,13	0,13	0,10	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Котельная №53, ул. Нормандия-Неман, в р-не д.1											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	5,677	5,675	5,656	5,736	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"					
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,126	0,125	0,124	0,125						
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,36	0,357	0,273	0,352						
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	5,19	5,19	5,259	5,26						
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	5,19	5,19	5,259	5,26						
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,000	0,00						
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	171,3	171,3	171,3	171,3						
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,97	0,97	0,97	0,98						
Котельная №54, ул. Зои Космодемьянской, в р-не д.3											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	8,615	8,609	8,775	9,045	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"					
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,190	0,190	0,193	0,197						
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,99	0,981	0,740	1,006						
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	7,44	7,44	7,842	7,84						
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	7,39	7,39	7,793	7,79						
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,05	0,05	0,049	0,05						

140

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	147,4	147,4	147,4	147,4						
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,27	1,27	1,29	1,33						
Котельная №55, шоссе Краснинское в р-не д.3Б											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	6,401	6,397	6,199	6,755	6,746	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"				
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,142	0,141	0,136	0,147	0,146					
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,62	0,619	0,093	0,639	0,630					
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	5,64	5,64	5,97	5,97	5,97					
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	4,64	4,64	4,919	4,92	4,92					
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,99	0,99	1,051	1,05	1,05					
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	173,0	173,0	173,0	173,0	173,0					
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,11	1,11	1,07	1,17	1,17					
Котельная №56, в р-не ул. городок Коминтерна											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	4,943	4,937	4,533	4,936	4,923	Переключение тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"				
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,109	0,109	0,100	0,107	0,106					
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,83	0,830	0,414	0,810	0,798					
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	4,00	4,00	4,019	4,02	4,02					
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	3,71	3,71	3,728	3,73	3,73					
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,29	0,29	0,291	0,29	0,29					
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1					
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,82	0,82	0,75	0,82	0,82					
Котельная №66, ул. Колхозная д.48 (на территории ОАО "Стекло")											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	7,664	7,660	7,745	7,743	7,731	7,719	7,708	7,700	7,691	7,683
Выработка тепла на покрытие собственных	тыс. Гкал	0,169	0,169	0,170	0,168	0,167	0,166	0,164	0,163	0,161	0,160

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
нужд											
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,76	0,758	0,749	0,748	0,738	0,728	0,718	0,711	0,704	0,697
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	6,73	6,73	6,826	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	5,04	5,04	5,106	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,70	1,70	1,720	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,18	1,18	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Котельная №67, ул. Нахимова, 18Б											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	11,09	11,08	11,18	11,32	11,30	11,28	11,27	11,25	11,24	11,23
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,245	0,244	0,246	0,246	0,244	0,242	0,240	0,238	0,236	0,234
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,23	1,221	1,075	1,219	1,202	1,185	1,168	1,157	1,146	1,135
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	9,61	9,61	9,858	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	9,26	9,26	9,500	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,35	0,35	0,358	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	147,7	147,7	147,7	147,7	147,7	147,7	147,7	147,7	147,7	147,7
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,64	1,64	1,65	1,67	1,67	1,67	1,66	1,66	1,66	1,66
Котельная №68, ул. Кловская, д.27											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1,952	1,949	1,377	1,831	1,823	1,815	1,807	1,801	1,796	1,790
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,043	0,043	0,030	0,040	0,039	0,039	0,038	0,038	0,038	0,037
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,51	0,507	0,021	0,465	0,457	0,450	0,442	0,437	0,432	0,427
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,40	1,40	1,326	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,02	1,02	0,968	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,38	0,38	0,358	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	189,2	189,2	189,2	189,2	189,2	189,2	189,2	189,2	189,2	189,2
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,37	0,37	0,26	0,35	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Котельная №69, ул. Московский Большак, д.12 (музыкальная школа Колодня)											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,132	0,131	0,088	0,152	0,150	0,149	0,147	0,146	0,145	0,144
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,003	0,003	0,002	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,06	0,059	0,004	0,066	0,065	0,063	0,062	0,061	0,060	0,059
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,07	0,07	0,082	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,07	0,07	0,082	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,03	0,03	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Котельная №72, ул. Станционная (в р-не д.1)											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	5,251	5,245	1,155	1,237	1,233	1,230	1,227	1,225	1,222	1,220
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,116	0,116	0,025	0,027	0,027	0,026	0,026	0,026	0,026	0,025
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,90	0,894	0,126	0,206	0,203	0,200	0,197	0,195	0,193	0,191
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	4,24	4,24	1,004	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	3,28	3,28	0,778	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,95	0,95	0,226	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,82	0,82	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Котельная ООО "Смолхладосервис", ул. Октября, д.46											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	2,103	2,088	5,269	5,379	5,37	5,37	5,36	5,36	5,36	5,35
Выработка тепла на покрытие собственных	тыс. Гкал	0,047	0,046	0,116	0,226	0,221	0,216	0,211	0,207	0,203	0,200

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
нужд											
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,22	1,201	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,84	0,84	4,328	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,75	0,75	3,854	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,09	0,09	0,474	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,42	0,41	1,04	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Котельная №74, ул. Карбышева, д.9											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	6,233	6,225	6,377	6,387	6,369	6,351	6,333	6,321	6,308	6,296
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,138	0,137	0,140	0,139	0,137	0,136	0,135	0,133	0,132	0,131
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,12	1,114	1,105	1,116	1,099	1,083	1,066	1,055	1,044	1,033
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	4,97	4,97	5,132	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	4,41	4,41	4,548	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,57	0,57	0,584	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,93	0,93	0,96	0,96	0,96	0,95	0,95	0,95	0,95	0,94
Котельная №73, улица Социалистическая, в р-не д.6											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	24,98	24,97	25,20	26,05	26,02	25,99	25,97	25,95	25,93	25,91
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,552	0,551	0,554	0,566	0,562	0,557	0,553	0,548	0,544	0,539
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,69	1,679	0,878	1,710	1,687	1,665	1,642	1,627	1,612	1,597
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	22,74	22,74	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	18,48	18,48	19,323	19,32	19,32	19,32	19,32	19,32	19,32	19,32
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	4,26	4,26	4,449	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	3,82	3,82	3,86	3,98	3,98	3,98	3,97	3,97	3,97	3,96
Котельная Кутузова 15, ул. Кутузова, д.15											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,833	0,827	0,385	0,861	0,848	0,835	0,823	0,815	0,807	0,799
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,018	0,018	0,008	0,019	0,018	0,018	0,018	0,017	0,017	0,017
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,46	0,458	0,000	0,465	0,453	0,440	0,428	0,421	0,413	0,406
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,35	0,35	0,377	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,35	0,35	0,377	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,13	0,13	0,06	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Котельная №64, ул. Дохтурова, пристроена к подвалу дома № 29											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1,165	1,164	1,125	1,221	1,219	1,218	1,217	1,216	1,215	1,214
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,011	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,11	0,104	0,000	0,107	0,105	0,104	0,103	0,102	0,101	0,100
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,06	1,06	1,114	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,83	0,83	0,878	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,22	0,22	0,236	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,20	0,20	0,19	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
ООО «Оптимальная тепловая энергетика»											
БМК ул. Нарвская в р-не д.19											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	16,06	16,06	16,25	16,25	16,25	16,25	16,24	16,24	16,24	16,24

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,183	0,183	0,183	0,182	0,181	0,180	0,178	0,177	0,176	0,174
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,07	0,073	0,073	0,072	0,071	0,070	0,069	0,068	0,068	0,067
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	15,80	15,80	15,997	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	9,76	9,76	9,882	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	6,04	6,04	6,115	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	2,45	2,45	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
ООО "Смоленское автотранспортное предприятие"											
Котельная ООО "СмоЛАТП"											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1,287	1,286	2,086	2,269	2,264	2,258	2,253	2,250	2,246	2,243
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,043	0,042	0,024	0,074	0,073	0,072	0,072	0,071	0,071	0,070
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,18	0,181	0,178	0,311	0,306	0,302	0,298	0,295	0,292	0,289
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,06	1,06	1,884	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,06	1,06	1,884	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,22	0,22	0,36	0,40	0,40	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
ООО "Коммунальные системы"											
Котельная ООО "Коммунальные системы"											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	6,260	6,257	5,596	5,944	5,937	5,930	5,924	5,919	5,914	5,909
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,215	0,214	0,130	0,201	0,199	0,198	0,196	0,194	0,193	0,191
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,42	0,421	0,113	0,390	0,385	0,380	0,375	0,371	0,368	0,364
Полезный отпуск тепловой энергии в горя-	тыс.	5,62	5,62	5,353	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
чей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	Гкал										
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	3,96	3,96	3,773	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,66	1,66	1,580	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,99	0,99	0,88	0,94	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Центральная дирекция по теплоснабжению - филиал ОАО "РЖД"											
Котельная 1-й Краснофлотский пер., д.15											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	4,287	4,286	5,559	5,294	5,290	5,286	5,283	5,280	5,278	5,275
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,083	0,083	0,062	0,101	0,100	0,100	0,099	0,098	0,097	0,097
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,18	0,182	0,524	0,219	0,217	0,214	0,211	0,209	0,207	0,205
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	4,02	4,02	4,973	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	3,47	3,47	4,291	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,55	0,55	0,682	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,68	0,68	0,88	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Котельная ул. Нижне-Лермонтовская, д.19а											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1,747	1,746	2,500	2,542	2,540	2,539	2,537	2,536	2,535	2,533
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,028	0,028	0,028	0,040	0,040	0,039	0,039	0,039	0,039	0,038
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,07	0,072	0,072	0,102	0,100	0,099	0,098	0,097	0,096	0,095
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,65	1,65	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,72	0,72	1,049	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,93	0,93	1,351	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7
Расход топлива на производство тепловой	тыс. т.у.т	0,28	0,28	0,39	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
энергии											
ОГУЭПП "Смоленсккоммунэнерго"											
Котельная п. 430 км											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	2,841	2,833	2,768	4,214	4,186	4,158	4,131	4,112	4,094	4,076
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,059	0,059	0,061	0,086	0,085	0,084	0,083	0,082	0,081	0,080
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,99	0,985	0,010	1,431	1,404	1,377	1,351	1,334	1,317	1,300
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,79	1,79	2,697	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,25	1,25	1,884	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,54	0,54	0,813	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,45	0,45	0,44	0,67	0,67	0,66	0,66	0,65	0,65	0,65
Войсковая часть 7459											
Котельная в/ч 7459											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	6,524	6,519	6,524	6,496	6,484	6,472	6,461	6,453	6,445	6,436
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,144	0,144	0,144	0,141	0,140	0,139	0,137	0,136	0,135	0,134
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,77	0,769	0,773	0,748	0,737	0,727	0,716	0,709	0,703	0,696
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	5,61	5,61	5,607	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	3,61	3,61	3,606	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	2,00	2,00	2,001	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
ООО "Строй Инвест"											
Котельная ООО "Стройинвест", ул. Соболева, д.102											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,695	0,695	0,695	0,694	0,693	0,693	0,693	0,692	0,692	0,692
Выработка тепла на покрытие собственных	тыс. Гкал	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
нужд											
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,03	0,031	0,031	0,030	0,030	0,029	0,029	0,029	0,028	0,028
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,66	0,66	0,657	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,66	0,66	0,657	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
ООО "Городские инженерные сети"											
БМК, пер. Ново-Чернушенский											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	2,225	2,225	4,634	4,690	7,565	7,563	7,561	7,560	7,558	7,556
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,045	0,045	0,056	0,093	0,149	0,148	0,147	0,146	0,145	0,144
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,02	0,018	0,018	0,037	0,059	0,058	0,057	0,057	0,056	0,056
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	2,16	2,16	4,56	4,56	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,19	1,19	2,511	2,51	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,97	0,97	2,049	2,05	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,343	0,343	0,714	0,723	1,166	1,165	1,165	1,165	1,164	1,164
БМК, ул. Рыленкова в р-не д.50											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	2,039	2,039	3,983	11,061	11,056	11,052	11,048	11,045	11,041	11,038
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,034	0,034	0,034	0,182	0,181	0,179	0,178	0,177	0,175	0,174
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,04	0,044	0,044	0,232	0,229	0,226	0,223	0,221	0,219	0,217
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,96	1,96	3,905	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,74	0,74	1,483	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,22	1,22	2,422	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,32	0,32	0,62	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ											
Котельная №3 в/г №34, ул. Котовского, д.2											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	22,20	22,18	22,15	22,11	22,08	22,05	22,01	21,99	21,96	21,94
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,491	0,489	0,485	0,481	0,477	0,473	0,468	0,464	0,461	0,457
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	2,29	2,273	2,243	2,212	2,182	2,151	2,121	2,101	2,081	2,061
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	3,46	3,46	3,45	3,45	3,44	3,44	3,43	3,43	3,43	3,42
Котельная №83											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	4,417	4,413	5,590	5,136	5,126	5,115	5,105	5,097	5,090	5,083
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,098	0,097	0,124	0,112	0,111	0,110	0,109	0,108	0,107	0,106
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,59	0,587	1,109	0,667	0,658	0,648	0,639	0,633	0,626	0,620
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	3,73	3,73	4,357	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	2,92	2,92	3,411	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,81	0,81	0,946	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,70	0,70	0,88	0,81	0,81	0,81	0,81	0,80	0,80	0,80
АО "Пирамида"											

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Котельная ОАО "Пирамида", ул. Шевченко, 75											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	3,212	3,212	4,155	4,158	4,158	4,157	4,156	4,156	4,155	4,155
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,033	0,033	0,044	0,042	0,042	0,041	0,041	0,041	0,041	0,040
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,020	0,020	0,020	0,025	0,025	0,025	0,024	0,024	0,024	0,024
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	3,16	3,16	4,091	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	3,16	3,16	4,091	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,50	0,50	0,64	0,65	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
ООО «Ремонтно-строительная компания»											
БМК, ул. Нахимова, 30											
Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1,473	1,472	1,471	1,470	1,469	1,467	1,466	1,465	1,464	1,463
Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,014	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,099	0,099	0,098	0,096	0,095	0,094	0,092	0,092	0,091	0,090
Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23

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

На территории городского округа основным видом топлива является природный газ. Кроме основного топлива в качестве резервного используется мазут. На источниках тепловой энергии в городском округе местные виды топлива не используются.

Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе.

Обоснование объемов инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии представлено по выбранному варианту (сценарию) развития системы теплоснабжения.

Капитальные затраты по объемам инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружению источников тепловой энергии, приведены в таблице 9.1. Величина требуемых капитальных затрат взята из инвестиционной программы филиала ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация», а для прочих источников тепла определена на основе анализа цен производителей оборудования, находящихся в общедоступных источниках информации и по данным проектов-аналогов.

Таблица 9.1 - Объем инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»

Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Базовая цена без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах соответствующего года с НДС, тыс. руб.									
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	Всего
Филиал ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»												
ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	Замена лифтов ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	3000	0	3000	0	0	0	0	0	0	0	3000
	Замена масляных выключателей МКП-110 на элегазовые ВЭБ-110 (ПИР+СМР)	25549	1000	8036	16513	0	0	0	0	0	0	25549
	Модернизация схемы автоматического регулирования оборудования, участвующего в ОНРЧ на Смоленской ТЭЦ-2	2850	0	0	2850	0	0	0	0	0	0	2850
	Установка ЧРП на сетевом насосе СН-2В ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	12254	12254	0	0	0	0	0	0	0	0	12254
	Разработка проекта и замена панелей возбуждения турбоагрегата ст. №2 Т-100-130 типа ЭПА-120 (с корректорами напряжения АРВ-Р33) на современную на Смоленской ТЭЦ-2	1123	0	0	1123	0	0	0	0	0	0	1123
	Разработка проекта подключения ЧРП ПЭН-3 к ПЭН-1(2) Смоленской ТЭЦ-2	1250	0	1250	0	0	0	0	0	0	0	1250
	Установка огнепреградителей на вентиляционных патрубках мазутных резервуаров топливного хозяйства ПП Смоленская ТЭЦ-2	120	120	0	0	0	0	0	0	0	0	120
	Техническое перевооружение освещения участка топливоподачи ПП Смоленская ТЭЦ-2	3850	2300	1550	0	0	0	0	0	0	0	3850
	Техническое перевооружение кабельных линий топливоподачи ПП Смоленская ТЭЦ-2	8580	580	8000	0	0	0	0	0	0	0	8580
	Техническое перевооружение подземного сбросного циркуловода ПП Смоленская ТЭЦ-2	3650	0	1150	2500	0	0	0	0	0	0	3650
	Приобретение измерителя параметров изоляции "Тангенс -2000"	700	700	0	0	0	0	0	0	0	0	700
	Приобретение аспиратора А-01	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	100
	Комплексная замена теплофикационной паровой турбины, турбогенератора ТГ-3, установленной мощностью 110 МВт на теплофикационную паровую турбину установленной мощностью 130 МВт с комплексной заменой генератора с увеличением номинальной активной мощности с 100 до 160 МВт	2381701	85764	108300	1013500	1162010	12127	0	0	0	0	2381701
	Комплексная замена теплофикационной паровой турбины турбогенератора ТГ-2, установленной мощностью 105 МВт на теплофикационную паровую турбину установленной мощностью 126 МВт с комплексной заменой генератора на генератор с установленной мощностью 126 МВт	1621246	4300	18200	1085700	238000	265300	9746	0	0	0	1621246
Котельный цех ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	Установка водоизмерительных приборов ЭХО-Р-02 (4 шт.) на выпусках производственных стоков КЦ ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	1782	1782	0	0	0	0	0	0	0	0	1782
	Разработка проекта по автоматизации и видеонаблюдению за оборудованием ПНС-1.	2500	0	2500	0	0	0	0	0	0	0	2500
	Разработка проекта по автоматизации и видеонаблюдению за оборудованием ПНС-2.	2500	0	2500	0	0	0	0	0	0	0	2500
	Установка обезжелезивателя "Сокол-Ф(С)-4,5" на сбросе стоков выпуска №5 КЦ ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	196	196	0	0	0	0	0	0	0	0	196
Итого		4072951	109096	154486	2122186	1400010	277427	9746	0	0	0	4072951
МУП "Смоленсктеплосеть"												
Техническое перевооружение источников тепловой энергии для снятия имеющегося дефицита тепловой мощности												
Котельная №32, Котельная ЖБИ, ул. Соболева, д.116	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой мощности котлов и капитальном ремонте котлов 3. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. 4. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	2465,2	0	1232,6	1232,595	0	0	0	0	0	0	2465
	ПИР и ПСД	123	0	61,6	61,6	0	0	0	0	0	0	123
	Стоимость пуско-наладочных работ	173	0	86	86	0	0	0	0	0	0	173
	Итого сумма затрат	2761	0,0	1380,5	1381	0	0	0	0	0	0	2761
Итого		6311	0	1539	4772	0	0	0	0	0	0	6311
Техническое перевооружение источников тепловой энергии с целью улучшения ТЭП, показателей надежности и качества теплоснабжения												
МУП "Смоленсктеплосеть"												
Котельная №18, ул. Гарабурды, в р-не д.13	1. Техническое перевооружение котельной. Замена шести котлов КВТС-1 на шесть аналогичных котлов. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	47966	0	0	16308	15829	15829	0	0	0	0	47966

Источник тепловой энергии	Наименование мероприятия	Базовая цена без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах соответствующего года с НДС, тыс. руб.									
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	Всего
	ПИР и ПСД	2398	0	2398	0	0	0	0	0	0	0	2398
	Стоимость пуско-наладочных работ	3358	0	0	1142	1108	1108	0	0	0	0	3358
	Итого сумма затрат	53721	0	2398	17450	16937	16937	0	0	0	0	53721
Котельная №43, Ракитная, ул. Ракитная, д.1А	1. Реконструкция котельной с заменой четырех котлов Братск-1Г (Q=0,86 Гкал/ч) на два котла ТТГ-1500 (Q=1,29 Гкал/ч), каждый с горелками "Olion" GP-140М и один котел ТТС-1000 Q=0,86 Гкал/ч) с горелкой "Olion" GP-80Н. Установленная тепловая мощность котельной 3,44 Гкал/ч. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	18454	0	0	0	4613	13840	0	0	0	0	18454
	ПИР и ПСД	923	0	0	923	0	0	0	0	0	0	923
	Стоимость пуско-наладочных работ	1292	0	0	0	323	969	0	0	0	0	1292
	Итого сумма затрат	20668	0	0	923	4936	14809	0	0	0	0	20668
Итого		74390	0	2398	18373	21873	31746	0	0	0	0	74390
Всего по проектам		4153651	109096	158423	2145330	1421883	309173	9746	0	0	0	4153651

Величина примерных капитальных затрат необходимых для строительства, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии в период до 2029 года, по теплоснабжающим организациям, приведена в таблице 9.2.

Таблица 9.2 – Капитальные затраты для строительства, реконструкции и техническое перевооружение источников тепловой энергии по теплоснабжающим организациям

Наименование	Базовая цена с НДС, тыс. руб.	Объем инвестиций для строительства, реконструкции и техническое перевооружение источников тепловой энергии в ценах соответствующего года, тыс. руб. без НДС					
	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	Всего
Филиал ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»	4072951	109096	154486	2122186	1400010	287173	4072951
МУП "Смоленсктеплосеть"	80700	0	3937	23144	21873	31746	80700

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.

Оценка стоимости капитальных вложений в реконструкцию и новое строительство тепловых сетей осуществлялась на основании укрупненных нормативов цены строительства (НЦС 81-02-13-2020) для тепловых сетей, утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации №916/пр от 30.12.2019. Укрупненные нормативы цены строительства (НЦС 81-02-13-2020) для тепловых сетей приведены в приложении (сборник №13) данного приказа. В указанном документе приведены укрупненные стоимости строительства тепловых сетей для различных диаметров, способов прокладки трубопроводов и различных типов изоляции. Также в указанном документе приведены величины значения дополнительной стоимости перевозки грунта при выполнении работ по строительству тепловых сетей.

Укрупненные удельные стоимости строительства тепловых сетей были определены для подземной прокладки трубопроводов на глубине до 2-х метров с вывозом автотранспортом лишнего грунта на расстояние до 15 км и привозом сухого грунта для обратной засыпки траншеи на расстоянии 1 км. С учетом поправочного коэффициента 1,06 на сложность проведения работ в плотной городской застройке построены графики зависимости стоимости прокладки трубопровода от диаметра и определены функции этих зависимостей для трубопроводов надземной прокладки, прокладки в непроходном канале и бесканальной прокладки (см. рисунки 9.1, 9.2, 9.3). Для получения данных для значений диаметров, не указанных в документе, была выполнена экстраполяция графиков. Удельные затраты на рисунках приведены в ценах 2020 года без учета НДС. На основе полученных зависимостей были сформированы удельные показатели стоимости строительства трубопроводов для всего ряда диаметров. Для определения стоимости реконструкции («перекладки») существующих трубопроводов тепловых сетей на основе проектов-аналогов для всех типов прокладки был введен повышающий коэффициент 1,15. С учетом выше изложенного, в таблице 9.3 приведены значения удельной стоимости строительства новых тепловых сетей и реконструкции старых трубопроводов тепловых сетей, принимаемые в целях разработки схемы теплоснабжения городского округа в ценах 2017 года.

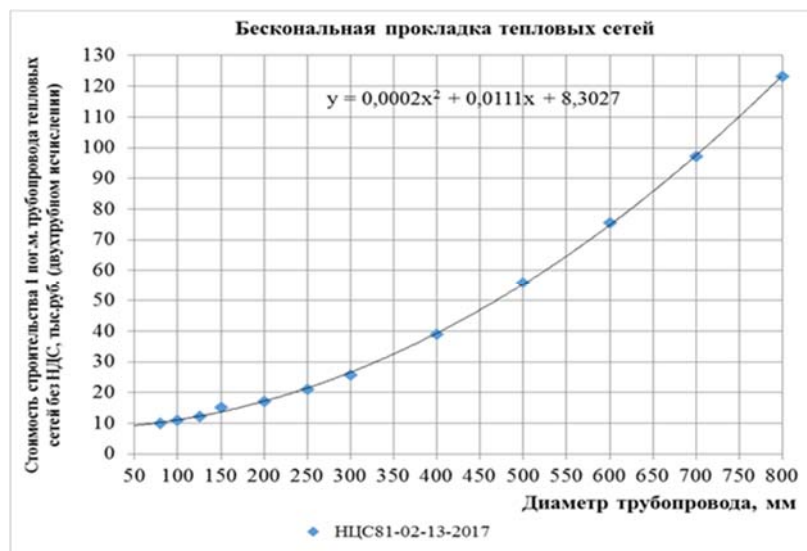


Рисунок 9.1 – Зависимость стоимости строительства трубопроводов тепловых сетей от диаметра трубопроводов при бесканальной прокладке

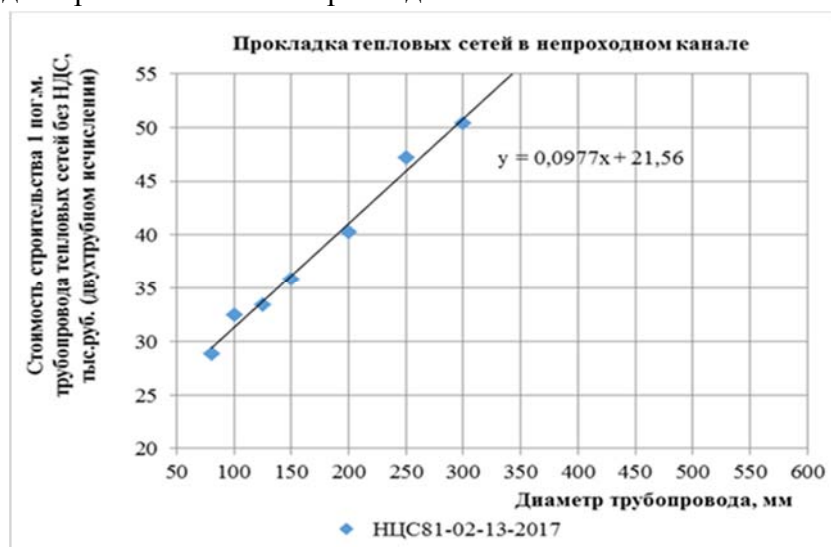


Рисунок 9.2 – Зависимость стоимости строительства трубопроводов тепловых сетей от диаметра трубопроводов при прокладке в непроходном канале



Рисунок 9.3 – Зависимость стоимости строительства трубопроводов тепловых сетей от диаметра трубопроводов при надземной прокладке на низких опорах

Таблица 9.3 – Удельная стоимость строительства (реконструкции) трубопроводов тепловых сетей

Условный диаметр трубопровода	Удельная стоимость строительства трубопроводов тепловых сетей в двухтрубном исполнении рассчитанная в ценах 2020 года без НДС согласно НЦС 81-02-13-2020, тыс. руб/пог.м					
	Новое строительство			Реконструкция		
	Надземная прокладка	Подземная канальная прокладка	Подземная бескональная прокладка	Надземная прокладка	Подземная канальная прокладка	Подземная бескональная прокладка
50	10,22	26,45	9,36	11,75	30,41	10,76
80	11,66	29,38	10,47	13,41	33,78	12,04
100	12,62	31,33	11,41	14,51	36,03	13,12
125	13,82	33,77	12,82	15,89	38,84	14,74
150	15,02	36,22	14,47	17,27	41,65	16,64
200	17,42	41,10	18,52	20,03	47,27	21,30
250	19,82	45,99	23,58	22,79	52,88	27,11
300	22,22	50,87	29,63	25,55	58,50	34,08
400	27,02	60,64	44,74	31,07	69,74	51,45
500	31,82	70,41	63,85	36,59	80,97	73,43
600	36,62	80,18	86,96	42,11	92,21	100,01
700	41,42	89,95	114,07	47,63	103,44	131,18
800	46,22	99,72	145,18	53,15	114,68	166,96

Здесь, следует отметить, что в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» схема теплоснабжения является предпроектным документом, на основании которого осуществляется развитие систем теплоснабжения муниципального образования. Стоимость реализации мероприятий, указанных в схеме теплоснабжения в результате разработки проектов может быть существенно скорректирована под влиянием различных факторов: условий прокладки трубопроводов, сроков строительства, сложности прокладки трубопроводов в границах земельных участков, насыщенных инженерными коммуникациями и инфраструктурными объектами, характера грунтов в местах прокладки, трассировки трубопроводов и т.д.

Укрупненные нормативы цен строительства также не учитывают ряд факторов, влияющих на стоимость реализации проектов (затраты подрядных организаций, не относящиеся к строительномонтажным работам, плата за землю и земельный налог в период строительства, снос зданий, перенос инженерных сетей и т.д.). Данные затраты также необходимо учитывать при определении сметной стоимости работ.

Поэтому, объемы инвестиций в строительство и реконструкцию тепловых сетей приведенные в настоящей схеме теплоснабжения городского округа, определенные по укрупненным показателям, должны быть уточнены на стадиях проектирования.

Предложения по развитию систем теплоснабжения городского округа в части тепловых сетей сформированы, в составе 4-х групп инвестиционных проектов:

- **Первая группа** – реконструкция тепловых сетей и сооружений на них, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса.

Прогнозируемые объемы капитальных затрат, определенные по укрупненным показателям для первой группы инвестиционного проекта, по данным удельной стоимости согласно НЦС 81-02-13-2020, приведены в таблице 9.4.

Здесь следует отметить, перечень мероприятий по реконструкции участков тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса, с переходом на ППУ изоляцию, эксплуатируемые филиалом ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация», принять с учетом инвестиционной программы организации.

Таблица 9.4 – Объем инвестиций в реконструкцию участков тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Наименование мероприятия	Диаметр трубопроводов, мм	Период реализации									Период реализации								
		Протяженность планируемых к замене тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, в двухтрубном исчислении, м									Объем инвестиций по замене ветхих сетей в ценах соответствующих лет, тыс. руб. без НДС								
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Филиал ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»																			
Реконструкция теплосети №3 на участке 3к37-ЦТП 78 ПП "Тепловые сети" г. Смоленск, ул. Н.-Неман, ул. Трудовая	400	185,0	0	0	0	0	0	0	0	0	17801	0	0	0	0	0	0	0	0
	300	0	372	0	0	0	0	0	0	0	0	18391	0	0	0		0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от3.15к1 - 3.15к3 в гг. Смоленск, ул. Кловская (ПИР+СМР)	400	0	23,1	348	0	0	0	0	0	0	0	1130	20488	0	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к4 до 3к5 , в г. Смоленск, Промышленный район, ул. 25 Сентября	800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к2 до 3к4 , 1 этап в г. Смоленск, Промышленный район, ул. 25 Сентября	800	120,0	0	0	0	0	0	0	0	0	17198	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 2 от 2к19 до 2к22, в г. Смоленск, Ленинский район, ул. Козлова	300	593,9	0	0	0	0	0	0	0	0	23113	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 1 от 1к21 до 1к30, в г. Смоленск, Заднепровский район, ул. Кутузова	700	0,0	409	0	0	0	0	0	0	0	0	61103	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.11к5а до 2к59	400	0,0	0,0	222	170	0	0	0	0	0	0	0	23980	20529	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети от ск 8 до ЦТП-221 (концессия)	500	0	30,0	950	0	0	0	0	0	0	0	1700	62602	0	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.13к1 до 3.13к5а в г. Смоленск, Промышленный район, ул. Попова, Рыленкова	500	0	0	0	440	0	0	0	0	0	0	0	0	51259	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к16 до 3.11к3а в г. Смоленск, Промышленный район, пр-д Маршала Конева, Кирова	400	0	0,0	0,0	22	348	0	0	0	0	0	0	0	1392	24500	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к21 до 3к22 , в г. Смоленск, Промышленный район, пр-т. Гагарина	700	150,0	0	0	0	0	0	0	0	0	24847	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети от НО-22 до тк 9 Юрьева, 2 (концессия)	500	0	20	600	0	0	0	0	0	0	0	1000	39076	0	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от НПС-2(опуск) - 3к5-01 магистраль 01	800	0	20	249,9	0,0	0	0	0	0	0	0	1885	39944	50276	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к7-02 до 3к1с, в г. Смоленск, магистраль 02												1690	16825						
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к19 до 3к20 , в г. Смоленск, Промышленный район, пр-т. Гагарина	800	171			0,0	0	0	0	0	0	13200	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети от тк 9 до ск 8 ул. Островского (концессия)	500	15	357,0	0	0	0	0	0	0	0	800	22464	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети от (ЦТП-222) т/к-16 в районе д. 29 (с транзитом по подвалу) до д. 29а по ул. Автозаводская	159	15,0	200	0	0	0	0	0	0	0	444	5566	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети от	500	0	23	221,0	0	0	0	0	0	0	0	1200	41993	0	0	0	0	0	0

Наименование мероприятия	Диаметр трубопроводов, мм	Период реализации									Период реализации								
		Протяженность планируемых к замене тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса, в двухтрубном исчислении, м									Объем инвестиций по замене ветхих сетей в ценах соответствующих лет, тыс. руб. без НДС								
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ЦТП-221 до ЦТП-222. 223 (ввод) по ул. Автозаводская (концессия)																			
Реконструкция участка теплосети от (2к-85) ЦТП-242 до д. 29/24 (т/к-3) по ул. Ленина; от ЦТП-КЭЧ до д. 35 по ул. Фурманова и д. 26а по ул. Жукова; от т/к-10 (в р-не д. 18) до д. 33 по ул. Фурманова (концессия)	200	0	17	395	0	0	0	0,0	0	0	0	500	8039	0	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети от 1к-28 до ЦТП-195 (ввод с заменой циркл. тр.) по ул. Фрунзе, 64	150	22	1050	0							444	5494							
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к6 до 3к9.1	300	0	0	0	0,0	0	0	138	0	0	0	0	0	0	0	0	6240	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.9к1 до 3.9к2	300	0	0	0	0	0,0	107	0	0	0	0	0	0	0	0	4693	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к9 до НПС №1	700	0	0	0	115	0	0,0	0	0	0	0	0	0	18179	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к29 до 3к29б	700	0	0	0	0	135	0	0,0	0	0	0	0	0	0	22066	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к26 до 3.17к1	300	0	0	0	0	0,0	89	0	0	0	0	0	0	0	0	3921	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.17к1 до 3.17уп-10	250	0	0	0	0	0	0,0	104	0	0	0	0	0	0	0	0	3742	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к32 до ЦТП-94	250	0	0	0,0	0	194	0	0	0	0	0	0	0	0	6554	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к35 до 3к36	600	0	0,0	0	0	0	105	0	0	0	0	0	0	0	0	13515	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к36 до 3к37	600	0	0	76	0,0	0	0	0	0	0	0	0	8849	0	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к39 до 3к41	500	270	0	0,0	0	0	0	0	0	0	12600	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к58 до 3к59а	500	0	0	750	0	0,0	0	0	0	0	0	0	87324	0	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.15к3 до 3.15к4	300	0	0	0,0	0	346	0	0	0	0	0	0	0	0	18900	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.15к4 до 3.15к6	400	0	0	0	307	0	0	0,0	0	0	0	0	0	20980	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.15к6 до ЦТП-111	200	0	0	0	0	0,0	0	32	0	0	0	0	0	0	0	0	905	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к13 до 3.10к1	600	0	0	0	0	114	0,0	0	0	0	0	0	0	0	14205	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.10к2 до 3.10к4	600	0	0	0	0	0	165	0,0	0	0	0	0	0	0	0	21238	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.10к4 до 3.10к5	600	0	0	0	0	0	0,0	91	0	0	0	0	0	0	0	0	12076	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к5-02 до 3к6-02	600	0	0	0	0	0	0	0,0	148	0	0	0	0	0	0	0	0	20210	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к7-02 до 3к1с магистраль 02	600	0	23	100	250	0	0	0	0,0	0	0	1690	16825	44447	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.13к7 до 3.13к8	500	0,0	0	0	193	0	0	0	0	0	0	0	0	17077	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от	500	0	0	0	0,0	95	0	0	0	0	0	0	0	0	8692	0	0	0	0

Наименование мероприятия	Диаметр трубопроводов, мм	Период реализации									Период реализации								
		Протяженность планируемых к замене тепловых сетей в связи с истечением эксплуатационного ресурса, в двухтрубном исчислении, м									Объем инвестиций по замене ветхих сетей в ценах соответствующих лет, тыс. руб. без НДС								
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
3.13к8 до 3.13к9																			
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.13к10 до 3.13к10а	500	0	0	0	0	0,0	0	63	0	0	0	0	0	0	0	0	6139	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.13к1 до 3.18к10а	500	0	0	0	0	0	0	4,2	0	0	0	0	0	0	0	0	409	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.18к2 до 3.18к3	500	0	0	0	0	0	0	0,0	233		0	0	0	0	0	0	0	23362	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.13к11 до 3.21к3	250	0	0	0	0	0	716	0	0,0	0	0	0	0	0	0	24987	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.2к3б до 3.2к4	300	0	142	0	0	0	0,0	0	0	0	0	5438	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.2к4 до 3.2к100	250	0	0,0	0	0	134	0	0	0	0	0	0	0	0	4527	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.4к54 до 3.4к56	400	0	0	0	0	0,0	30	0	0	0	0	0	0	0	0	1987	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.4к37 до 3.4к32	200	0	0	0	0	0	0,0	0	163		0	0	0	0	0	0	0	4741	0
Реконструкция участка теплосети № 3 от 3в1тк1 до ЦТП-8	250	0	0	0	0	0	0	0	17,0		0	0	0	0	0	0	0	629	0
Реконструкция участка теплосети № 2 от 2к10а до 2к87а	150	0	0	0	0	0	0	0	0,0	90	0	0	0	0	0	0	0	0	2102
Реконструкция участка теплосети № 2 от 2к87а до 2к86б	150	0	0	0	0	0	0	0	0	25,0	0	0	0	0	0	0	0	0	584
Реконструкция участка теплосети № 2 от 2к87б до 2к87	150	0	0	0	0	0	0	59	0	0,0	0	0	0	0	0	0	1303	0	0
Реконструкция участка теплосети № 2 от 2к23 до 2к24	300	0	0	0	0	0	0	85,0	0	0	0	0	0	0	0	0	3844	0	0
Реконструкция участка теплосети № 2 от 2к24 до 2к25	250	0	0	0	0	0	0	0,0	98	0	0	0	0	0	0	0	0	3628	0
Реконструкция участка теплосети № 2 от 2к25 до 2к26	250	0	0	0	0	0	0	0	103,0	0	0	0	0	0	0	0	0	3813	0
Реконструкция участка теплосети № 2 от 2к57 до 2к58	250	0	0	0	0	0	0	0	120,0	0	0	0	0	0	0	0	0	4443	0
Реконструкция участка теплосети № 2 от 2к56а до 2к56б	50	0	0	0	0	0	60	0	0,0	0	0	0	0	0	0	831	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 2 от 2к78 до 2к78б	200	0	0	0	0	50	0,0	0	0	0	0	0	0	0	1327	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 2 от 2к77а до 2к85	250	0	0	0	0	112,0	0	0	0	0	0	0	0	0	3784	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 2 от 2к74а до 2к74б	200	0	0	90	0	0,0	0	0	0	0	0	0	2232	0	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 2 от 2к74б до ЦТП-79	200	0	0	0,0	0	0	0	130	0	0	0	0	0	0	0	0	3675	0	0
Реконструкция участка теплосети № 2 от 2к44 до 2к58	300	0	0	0	0	343	0	0,0	0	0	0	0	0	0	14563	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 2 от 2к60а до 2к61	250	0	0	131	0	0,0	0	0,0	0	0	0	0	4135	0	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети № 2 от 2к61 до 2к62	200	0	0	0,0	145	0	0	0	0	0	0	0	0	3722	0	0	0	0	0
Итого		1541,9	2685,8	4132,9	1642,0	1871,0	1272,4	706,2	882,0	115,0	110447	129251	372312	227861	119118	71172	38333	60826	2686
МУП "Смоленсктеплосеть"																			
Реконструкция участка теплосети в ППУ	150	0	0	0	0	0	0	0	476	0	0	0	0	0	0	0	0	10814	0

Наименование мероприятия	Диаметр трубопроводов, мм	Период реализации									Период реализации								
		Протяженность планируемых к замене тепловых сетей в связи с истечением эксплуатационного ресурса, в двухтрубном исчислении, м									Объем инвестиций по замене ветхих сетей в ценах соответствующих лет, тыс. руб. без НДС								
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
изол. от ЦТП-190 к сущ. домам № 5 (д/с), 7, 8, 9, 10, 11 по ул. В. Гризодубовой	125	0	0	0	0	0	0	0	535	0	0	0	0	0	0	0	0	10766	0
	100	0	0	0	0	0	0	0	21	0	0	0	0	0	0	0	0	376	0
	80	0	0	0	0	0	0	0	1456	0	0	0	0	0	0	0	0	23939	0
	50	0	0	0	0	0	0	0	490	0	0	0	0	0	0	0	0	7200	0
Реконструкция 4-го магистрального трубопровода тепловой сети от 1к-0 до ЦТП-221	500	0	3100	0	0	0	0	0	0	0	0	255811	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети в ППУ изол. от ЦТП-195 к сущ. домам № 66, 64 по ул. Фрунзе	100	0	0	0	0	0	0	150	0	0	0	0	0	0	0	0	2612	0	0
	80	0	0	0	0	0	0	75	0	0	0	0	0	0	0	0	1198	0	0
	70	0	0	0	0	0	0	120	0	0	0	0	0	0	0	0	1842	0	0
	50	0	0	0	0	0	0	155	0	0	0	0	0	0	0	0	2213	0	0
Реконструкция участка ввода теплосети в ППУ из. от ЦТП-204 до ТК-2, кварт. т/с до ж.д. Войкова,1, от ТК2к-87 до д/с «Дружба»	125	0	0	60	0	0	0	0	0	0	0	0	1029	0	0	0	0	0	0
	80	0	0	304	0	0	0	0	0	0	0	0	4262	0	0	0	0	0	0
	70	0	0	150	0	0	0	0	0	0	0	0	2020	0	0	0	0	0	0
	50	0	0	126	0	0	0	0	0	0	0	0	1579	0	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети в ППУ изол. от ЦТП-94 к сущ. домам № 32, 34, 34в, 36, 38, 40 по ул. Николаева	200	0	0	0	146	0	0	0	0	0	0	0	0	3747	0	0	0	0	0
	150	0	0	0	294	0	0	0	0	0	0	0	0	5894	0	0	0	0	0
	125	0	0	0	537	0	0	0	0	0	0	0	0	9536	0	0	0	0	0
	114	0	0	0	396	0	0	0	0	0	0	0	0	6677	0	0	0	0	0
	100	0	0	0	36	0	0	0	0	0	0	0	0	569	0	0	0	0	0
	80	0	0	0	209	0	0	0	0	0	0	0	0	3032	0	0	0	0	0
	70	0	0	0	144	0	0	0	0	0	0	0	0	2007	0	0	0	0	0
	50	0	0	0	1178	0	0	0	0	0	0	0	0	15275	0	0	0	0	0
	45	0	0	0	502	0	0	0	0	0	0	0	0	6405	0	0	0	0	0
	32	0	0	0	108	0	0	0	0	0	0	0	0	1326	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети котельной №18 от ТК-11 до ж.д.17,17а ул. Гарабурды;от ТК-5 до ж.д.№23 по ул. Гарабурды; от ТК-4 до ж.д. №23а по ул. Гарабурды	125	0	0	0	0	0	0	86	0	0	0	0	0	0	0	0	1682	0	0
	100	0	0	0	0	0	0	479	0	0	0	0	0	0	0	0	8342	0	0
	70	0	0	0	0	0	0	261	0	0	0	0	0	0	0	0	4007	0	0
	50	0	0	0	0	0	0	218	0	0	0	0	0	0	0	0	3113	0	0
Реконструкция участка теплосети котельной №38 от ТК-5 до ж.д.№33,33А,35(ул. М. Краснофлотская) и ж.д. №1 (4-й Краснофлотский пер.)	100	0	0	0	0	0	134,0	0	0	0	0	0	0	0	0	2264	0	0	0
	80	0	0	0	0	0	86,0	0	0	0	0	0	0	0	0	1333	0	0	0
	50	0	0	0	0	0	26,0	0	0	0	0	0	0	0	0	360	0	0	0
Реконструкция участка теплосети котельной № 34 от ТК-5 до ТК-6	150	0	0	240	0	0	0	0	0	0	0	0	4649	0	0	0	0	0	0
	100	0	0	120	0	0	0	0	0	0	0	0	1834	0	0	0	0	0	0
	70	0	0	120	0	0	0	0	0	0	0	0	1616	0	0	0	0	0	0
Реконструкция участка теплосети ЦТП-7 от ТК-6 до ж.д. по ул. Ломоносова, 3, 5, 11, Шевченко, 74/1, 78 и СШ -16 по ул. Попова, 10а	150	0	0	0	360	0	0	0	0	0	0	0	0	7217	0	0	0	0	0
	125	0	0	0	549	0	0	0	0	0	0	0	0	9749	0	0	0	0	0
	100	0	0	0	737	0	0	0	0	0	0	0	0	11656	0	0	0	0	0
	80	0	0	0	124	0	0	0	0	0	0	0	0	1799	0	0	0	0	0
	70	0	0	0	407	0	0	0	0	0	0	0	0	5674	0	0	0	0	0
	50	0	0	0	525	0	0	0	0	0	0	0	0	6808	0	0	0	0	0
	45	0	0	0	197	0	0	0	0	0	0	0	0	2513	0	0	0	0	0
Итого		0	3100	1120	6449	0	246	1544	2978	0	0	255811	16989	99887	0	3957	25010	53095	0
Всего		1541,9	5785,8	5252,9	8091,0	1871,0	1518,4	2250,2	3860,0	115,0	110447	385062	389301	327748	119118	75129	63343	113921	2686
30286											1586755								

Величина примерных капитальных затрат необходимых для замены планируемых ветхих сетей на период до 2029 года, по теплоснабжающим организациям, приведен в таблице 9.5.

Таблица 9.5 – Капитальные затраты для замены ветхих тепловых сетей по тепло-снабжающим организациям

Наименование мероприятия	Объем инвестиций по замене ветхих сетей в ценах соответствующих лет, тыс. руб. без НДС					Всего
	2021	2022	2023	2024	2025-2029	
Филиал ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»	110447	129251	372312	227861	292135	1132006
МУП "Смоленсктеплосеть"	0	255811,1	16988,9	99887	82062	454749

● **Вторая группа** – новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку. Оценка затрат на реализацию мероприятий для строительства новых тепловых сетей были выполнены для подземной бесканальной прокладки трубопроводов.

Прогнозируемые объемы капитальных затрат для второй группы по принятому варианту развития схемы теплоснабжения городского округа в период до 2029 года, приведены в таблице 9.6.

Таблица 9.6 – Объем инвестиций в строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Наименование мероприятия	Диаметр трубопроводов, мм	Период реализации									Период реализации								
		Протяженность планируемых к строительству новых сетей в двухтрубном исчислении, м									Объем инвестиций для строительства планируемых новых тепловых сетей в ценах соответствующих лет, тыс. руб. без НДС								
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Филиал ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»																			
ПП "Смоленская ТЭЦ-2"																			
Специализированный гимнастический зал для МБОУ ДОД СДЮСШОР №4 по ул. Урицкого, д.15/а, подключение в ТК-9 от ЦТП-217	80	0	0	20	0	0	0	0	0	0	0	0	280,4	0	0	0	0	0	0
Подключение прогимназии для одаренных детей по ул. Свердлова, 1/б от ЦТП-30	65	0	0	191,2	0	0	0	0	0	0	0	0	2526,4	0	0	0	0	0	0
Строительство многофункционального здания АО "Смоленский авиационный завод" (ТУ №АВ-1062/1097 от 28.05.2019), ул. Фрунзе, д.74, подключение от ТК-1к34	125	0	0	79,6	0	0	0	0	0	0	0	0	1365,8	0	0	0	0	0	0
Общеобразовательная школа на 1100 учащихся, ул. 2-ая Киевская-пр-кт Гагарина, подключение от ЦТП-127	150	0	0	31,8	0	0	0	0	0	0	0	0	616,0	0	0	0	0	0	0
Подключение детского эколого-биологического центра "Смоленский зоопарк" по пр. Строителей от ТК-3 через ЦТП-57	65	0	0	26,8	0	0	0	0	0	0	0	0	354,1	0	0	0	0	0	0
	50	0	0	26,8	0	0	0	0	0	0	0	0	335,8	0	0	0	0	0	0
Диализный центр на территории ОГБУЗ "Клиническая больница №1" (ТУ №ОВ-1062-1318 от 01.07.2019), подключение в ТК-1к13	100	0	33,7	0	0	0	0	0	0	0	0	497,0	0	0	0	0	0	0	0
	50		32,1	0	0	0	0	0	0	0	0	388,2	0	0	0	0	0	0	0
Поликлиника (ТУ №АВ-1062/3288 от 07.11.2017), подключение от неподвижной опоры 1но-52 по ул. Гризодубовой	150	0	54,4	0	0	0	0	0	0	0	0	1017,1	0	0	0	0	0	0	0
Общеобразовательная школа на 1000 учащихся с бассейном и помещениями физкультурно-оздоровительного назначения (ТУ №АВ-1062/0636 от 22.04.2020), подключение в ТК-1к51	200	0	681,8	0	0	0	0	0	0	0	0	16321	0	0	0	0	0	0	0
	150		44,4									830,2							
Итого		0	846,4	376,2	0	0	0	0	0	0	0	19053,3	5478,5	0	0	0	0	0	0
ООО "Городские инженерные сети"																			
БМК, ул. Рыленкова в р-не д.50																			
Присоединение многоквартирного жилого дома №2 15-17 этажей	200	0	0	65,2	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	1616,9	0	0	0	0	0	0
	80	0	0	67	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	939,3	0	0	0	0	0	0
Многоквартирный жилой дом, Ново-Чернушенский пер.	125	0	0	0	53,7	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0	953,6	0	0	0	0	0
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0	0	0	0
Итого		0	0	132,2	53,7	0	0	0	0	0	0	0,0	2556,2	953,63	0	0	0	0	0
Всего		0,0	846,4	508,4	53,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19053	8035	953,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		1408,5									28041,5								

Величина примерных капитальных затрат необходимых для строительства новых сетей в период до 2029 года, по теплоснабжающим организациям, приведен в таблице 9.7.

Таблица 9.7 – Капитальные затраты для новых тепловых сетей по теплоснабжающим организациям

Наименование мероприятия	Объем инвестиций для строительства планируемых новых тепловых сетей в ценах соответствующих лет, тыс. руб. без НДС					Всего
	2021	2022	2023	2024	2025-2029	
Филиал ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»	0	19053	5478	0	0	24532
ООО "Городские инженерные сети"	0	0	2556	953,6	0	3510

● **Третья группа** – реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов и строительство новых тепловых сетей для поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии.

Прогнозируемые объемы капитальных затрат для третьей группы по принятому варианту развития схемы теплоснабжения городского округа в период до 2029 года, приведены в таблице 9.8.

Таблица 9.8 – Объем инвестиций в реконструкцию участков тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов и строительство новых тепловых сетей для поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии

Наименование мероприятия	Диаметр трубопроводов, мм	Период реализации									Период реализации								
		Протяженность планируемых к строительству сетей для перевода тепловых нагрузок на ТЭЦ-2, в двухтрубном исчислении, м									Объем инвестиций в строительство сетей для перевода тепловых нагрузок на ТЭЦ-2 в ценах соответствующих лет, тыс. руб. без НДС								
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Филиал ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»																			
Реконструкция участка теплосети №1 от 1к51 до 1но52 вдоль ул. Гризодубовой с увеличением существующего диаметра 400 мм на 500 мм	500	0	116	0	0	0	0	0	0	0	0	8875,7	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция участков теплосети от 3к1с-2 до 3.8к103 (от ул. Ломоносова, д.15в до ул. Попова, д.7а) с увеличением существующего диаметра 300 мм на 400 мм	400	0	0	0	874	0	0	0	0	0	0	0,0	0	46860	0	0	0	0	0
Реконструкция участков теплосети от 3.1ноб до 3.13к1 (от ул. Бабьегорский Водозабор до ул. Андрусовская) с увеличением существующего диаметра 500 мм на 600 мм	600	0	0	0	0	0	0	1293	0	0	0	0	0	0	0	0	139995	0	0
Реконструкция участка теплосети №2 от Котельной до 2к12: 6-я очередь от 2к9 ул. Беляева до 2к10 ул. Металлистов с увеличением существующего диаметра 600 мм на 700 мм	700	0,0	0	520	0	0	0	0	0	0	0	0	73853	0	0	0	0	0	0
Строительство тепловых сетей для подключения нагрузки от котельной № 6, ул. Краснофлотская, 1	200	0	0	0	0	0	0	0	30,0		0,0	0	0	0	0	0	0	873	0
Строительство тепловых сетей для подключения нагрузки от котельной № 7, ул. 2-я Вяземская, в районе дома №5	250	0	0	0	0	0	0	0	680,0		0,0	0	0	0	0	0	0	25176	0
Строительство тепловых сетей для подключения нагрузки от котельной № 8, ул. Парковая, 8	125	0	0	0	0	0	0	0	100,0		0,0	0,0	0	0	0	0	0	2012	0
Строительство тепловых сетей для подключения нагрузки от котельной № 34, ул. Краснофлотская, 2	300	0	0	0	0	0	0	0	0	70,0	0,0	0,0	0	0	0	0	0	0	3348
Строительство общих участков тепловых сетей для подключения нагрузки от котельных № 38, ул. Краснофлотская, 3 и № 41, ул. Краснофлотская, 4	500	0	0	0	0	0	0	0	0	330,0	0,0	0	0	0	0	0	0	0	34014
Строительство тепловых сетей для подключения нагрузки от котельной № 38, ул. Краснофлотская, 3	250	0	0	0	0	0	0	0	0	140,0	0,0	0	0	0	0	0	0	0	5328
Строительство тепловых сетей для подключения нагрузки от котельной № 41, ул. Краснофлотская, 4	250	0	0	0	0	0	0	0	0	100,0	0,0	0	0	0	0	0	0	0	3806
Строительство тепловых сетей от 3к33 до котельной №1 для подключения нагрузки от котельной № 1, ул. Н.Неман, 6 на Смоленскую ТЭЦ-2	200	0	0	0,0	120	0	0	0	0	0	0,0	0		2975,9	0	0	0	0	0
Строительство тепловых сетей от 3.14к1 до котельной №2, для подключения нагрузки котельной № 2, ул. Ак.Петрова, 9 на Смоленскую ТЭЦ-2	200	0	0	150,0	0	0	0	0	0	0	0,0	0	3720	0	0	0	0	0	0

Наименование мероприятия	Диаметр трубопроводов, мм	Период реализации									Период реализации								
		Протяженность планируемых к строительству сетей для перевода тепловых нагрузок на ТЭЦ-2, в двухтрубном исчислении, м									Объем инвестиций в строительство сетей для перевода тепловых нагрузок на ТЭЦ-2 в ценах соответствующих лет, тыс. руб. без НДС								
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Строительство тепловых сетей от 3.14к2 до котельной №4 для подключения нагрузки котельной № 4, ул. Ак.Петрова, 2 на Смоленскую ТЭЦ-2	200	0,0	300	0	0	0	0	0	0	0	0	6918	0	0	0	0	0	0	0
Строительство тепловых сетей от ТК-5 до котельной №15, для подключения нагрузки от котельной № 15, ул. Кловская, 46 на Смоленскую ТЭЦ-2	150	0	0	0,0	150	0	0	0	0	0	0	0	0	2906	0	0	0	0	0
Строительство тепловых сетей от 3к32 до котельной №53 для подключения нагрузки от котельной № 53, ул. Н.Неман, 1 на Смоленскую ТЭЦ-2	150	0	0	0	0,0	150	0	0	0	0	0	0	0	0	3007	0	0	0	0
Строительство тепловых сетей от 3к51 до котельной №54 для подключения нагрузки от котельной № 54, ул. 3.Космодемьянской, 4 на Смоленскую ТЭЦ-2	150	0	0	0	0,0	150	0	0	0	0	0	0	0	0	3007	0	0	0	0
Строительство тепловых сетей от 3к61 до котельной №55 для подключения нагрузки от котельной № 55, Красненское ш. на Смоленскую ТЭЦ-2	150	0	0	0	0	0,0	80	0	0	0	0	0	0	0	0	1658	0	0	0
Строительство тепловых сетей от ТК-14 до котельной №56 для подключения нагрузки от котельной № 56, ул. Коминтерна	150	0	0	0	0	0,0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	3524	0	0	0
Всего		0	416	670	1144	300	250	1293	810	640	0	15794	77573	52742	6014	5182	139995	28061	46496
		5523									371857								

- **Четвертая группа** – предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, включенных в программу повышения надежности системы теплоснабжения, для повышения надежности и эффективности функционирования системы теплоснабжения.

Объемы капитальных затрат для четвертой группы по принятому варианту развития схемы теплоснабжения городского округа в период до 2029 года, приведены в таблице 9.9.

Таблица 9.9 – Объем инвестиций в реконструкцию участков тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения

Наименование мероприятия	Диаметр трубопроводов, мм	Период реализации									Период реализации								
		Протяженность планируемых к замене тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения, в двухтрубном исчислении, м									Объем инвестиций в реконструкцию сетей для обеспечения надежности теплоснабжения в ценах соответствующих лет, тыс. руб. без НДС								
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Строительство перемычки от 3.3к4 до 3.9к2 для сокращения сроков отключения ГВС потребителей 3,4,5 м-нов "Поповка", а также обеспечивает теплоснабжение при аварийном отключении в отопительный период участка теплосети от 3к1С до 3к8	400	0	0	0	0	0	0	730	0	0	0	0	0	0	0	0	49842,9	0	0
	300	0	0	0	0	0	0	1500	0	0	0	0	0	0	0	0	67829,8	0	0
Строительство перемычки от 3.8к107а до ЦТП 8 для сокращения сроков отключения ГВС потребителей от ЦТП 8, профилактория по ул. Шевченко, микрорайонов №1 и №2 «Поповка» в период капитального ремонта т/сети от 3.Вно10 до ЦТП8, 3к1С–3.8к118	200	0	0	0	0	0	500	0	0	0	0	0	0	0	0	13707,99	0	0	0
Строительство перемычки от 1к16 до т/сети №4 для сокращения сроков отключения ГВС потребителей м-нов «Королевка», «Покровка» и «Щеткино» при аварийном отключении теплосети №1 и №4	400	0	0	0	0	150	0	0	0	0	0	0	0	0	9616,4	0	0	0	0
Строительство перемычки от 2к12 до 3к41 для повышения надежности теплоснабжения сокращения сроков отключения ГВС потребителей юго-западного и центрального районов, перевод нагрузки с котельных МУП "Смоленсктеплосеть"	600	0	0	0	0	0	0	0	3500	0	0	0	0	0	0	0	0	477941	0
Строительство перемычки от ТК по ул. Б. Краснофлотская до 2к30 для повышения надежности теплоснабжения сокращения сроков отключения ГВС потребителей юго-западного и центрального районов	300	0	0	0	0	0	0	0	0	600	0	0	0	0	0	0	0	0	28700
Итого		0	0	0	0	150	500	2230	3500	600	0	0	0	0	9616	13708	117673	477941	28700

При предлагаемом ПАО «Квадра» – «Смоленская генерация» подписании концессионного соглашения между филиалом ПАО «Квадра» – «Смоленская генерация» и администрацией города Смоленска, компанией планируется дополнительно инвестировать финансовые средства в реконструкцию и модернизацию муниципальных котельных, в перевод отдельных котельных в режим работы ЦТП, в реконструкцию тепловых сетей и ЦТП.

Объем планируемых дополнительных инвестиций, в случае заключения концессионного соглашения между ПАО "Квадра" и администрацией города Смоленска приведены в таблице 9.10.

Таблица 9.10 – Объем дополнительных инвестиций, после подписания концессионного соглашения

Наименование источников	Ед. изм.	Год реализации и затраты без НДС, тыс. руб.									Всего
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	
Реконструкция источников тепла эксплуатируемых МУП "Смоленсктеплосеть"											
Котельная №12, пос. Вишенки, на территории Геронтологического центра	тыс. руб.	0	0	0	2509	10036	4182	0	0	0	16727
Котельная №13 Областная больница пр-т Гагарина, д.27	тыс. руб.	0	0	0	4118	16473	6864	0	0	0	27455
Котельная №16 ул. Кловская, в районе д.19	тыс. руб.	0	0	0	1494	5977	2490	0	0	0	9961
Котельная №18 ул. Гарабурды, в районе д.13	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	4581	18322	7634	30537
Котельная №19 Ситники-1 ул. Маршала Еременко, в районе д.22	тыс. руб.	0	0	0	2542	10168	4237	0	0	0	16947
Котельная №20 Ситники-2 ул. Маршала Еременко, в районе д.44	тыс. руб.	0	0	0	3190	12760	5317	0	0	0	21267
Котельная №21 Ситники-3 ул. Генерала Городнянского, в районе д.1	тыс. руб.	0	0	0	0	0	8907	35630	14846	0	59383
Котельная №23 ул. Генерала Лукина, в районе СШ №19	тыс. руб.	0	0	0	0	0	221	883	368	0	1472
Котельная №24 ул. Гастелло в районе СШ №10	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	602	2406	1003	4011
Котельная №25 ул. 3-я Северная, в районе бани №5	тыс. руб.	0	0	0	0	154	618	257	0	0	1029
Котельная №26, улица Фрунзе, в районе д.40	тыс. руб.	0	0	0	0	0	118	474	197	0	789
Котельная №27 пос. Красный бор, в районе сан.- лесной школы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	197	788	328	1313
Котельная №28 пос. Нижняя Дубровенка, в районе школы-интерната	тыс. руб.	0	0	0	0	397	1587	661	0	0	2645
Котельная №29 пос. Красный Бор в районе школы №5	тыс. руб.	0	0	0	0	0	290	1159	483	0	1932
Котельная №30 пос. Красный Бор, в районе детского сада № 6	тыс. руб.	0	0	0	0	0	49	196	82	0	327
Котельная №31 пос. Красный Бор, в районе «Дома ребенка»	тыс. руб.	0	0	0	0	0	142	566	236	0	944

Наименование источников	Ед. изм.	Год реализации и затраты без НДС, тыс. руб.									Всего
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	
Котельная №32 ул. Соболева, д.116	тыс. руб.	0	0	1616	6466	2694	0	0	0	0	10776
Котельная №33 ул. Рабочая д.4 (в районе СИП №18)	тыс. руб.	0	0	0	0	691	2763	1151	0	0	4605
Котельная № 35 ул. Лавочкина (в районе д.39)	тыс. руб.	0	0	0	0	2054	8216	3423	0	0	13693
Котельная №36 Ситники-4 ул. Лавочкина, в районе д.54б	тыс. руб.	0	0	0	0	0	4641	18565	7736	0	30942
Котельная №37 пос. Торфопредприятие (в районе д.44)	тыс. руб.	0	0	0	512	2047	853	0	0	0	3412
Котельная №38, ул. Мало-Краснофлотская (в районе дома №31а)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	399	1598	666	2663
Котельная №39, ул. Строгань в районе дома №5	тыс. руб.	0	0	0	0	3026	12103	5043	0	0	20172
Котельная №40, пос. Миловидово, в районе дома №24/2	тыс. руб.	0	0	0	0	704	2817	1174	0	0	4695
Котельная №42 ул. Лавочкина, в районе дома № 47/1	тыс. руб.	0	0	0	0	798	3194	1331	0	0	5323
Котельная №43 ул. Ракитная, д.1а	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	510	2039	850	3399
Котельная №44 ул. Радищева (в районе д.14-а)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	1009	4037	1682	0	6728
Котельная №46 на территории ОАО "Гнездово"	тыс. руб.	0	0	0	0	245	981	409	0	0	1635
Котельная №50 ул. Соболева, д.113	тыс. руб.	0	3500	44079	0	0	0	0	0	0	47579
Котельная №52, ул. Революционная (в районе школы № 13)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	3437	13748	5728	22913
Котельная №66, ул. Колхозная д.48 (на территории ОАО "Стекло")	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	2370	9482	3951	15803
Котельная №67, по улице Нахимова 18 б	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	1627	6509	2712	10848
Котельная №68 ул. Кловская, д.27	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	166	663	276	1105
Котельная №69, ул. Московский Большак, д.12	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	335	1340	558	2233
Котельная ООО "Смолхладосервис", ул. Октября, д.46	тыс. руб.	0	0	0	0	0	1370	5482	2284		9136
Итого по котельным	тыс. руб.	0	3500	45695	20831	68224	72969	94665	84809	23706	414399
Перевод котельных в режим работы ЦТП											

Наименование источников	Ед. изм.	Год реализации и затраты без НДС, тыс. руб.									Всего
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	
Котельная №1, ул. Нормандия-Неман, в районе дома № 6	тыс. руб.	0	0	0	5645	0	0	0	0	0	5645,0
Котельная №2, ул. Академика Петрова, в районе дома № 9	тыс. руб.	0	0	3050	0	0	0	0	0	0	3050,0
Котельная №4, ул. Академика Петрова, в районе дома № 2	тыс. руб.	1019	4240	0	0	0	0	0	0	0	5259,0
Котельная №6, пер. 2-й Краснофлотский, в районе ж.д. 38	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	1834	1834,0
Котельная №7, ул. 2-я Вяземская, в районе дома №5	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	3626	3626,0
Котельная №8, ул. Парковая, в районе дома № 20	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	619	619,0
Котельная №15 ул. Кловская, в районе д.46	тыс. руб.	0	0	0	2227	0	0	0	0	0	2227,0
Котельная №34, пер. 2-й Краснофлотский, в районе дома №40-а	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	3007	3007,0
Котельная №41, пер. 4-й Краснофлотский в районе дома 4-а	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	1538	1538,0
Котельная №53, ул. Нормандия-Неман, в районе жилого дома №1	тыс. руб.	0	0	0	476	0	0	0	0	0	476,0
Котельная №54, ул. Зои Космодемьянской, в районе дома №3	тыс. руб.	0	0	0	228	0	0	0	0	0	228,0
Котельная №55, шоссе Краснинское в районе жилого дома 3-б	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	2258	2258,0
Котельная №56, в районе гор. Коминтерна	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	3461	3461,0
Итого	тыс. руб.	1 019	4 240	3 050	8 576	0	0	0	0	16 343	33 228
Реконструкция тепловых сетей и сетей ГВС эксплуатируемых МУП "Смоленсктеплосеть"											
Тепловые сети в зоне действия котельных эксплуатируемые МУП "Смоленсктеплосеть"	м	1195	4302	2390	2151	1912	1195	1195	1195	1195	16730
	тыс. руб.	13505	48616	27009	24308	21607	13505	13505	13505	13505	189065
Тепловые сети эксплуатируемые МУП "Смоленсктеплосеть" в зоне действия ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	м	2363	8507	4726	4253	3781	2363	2363	2363	2363	33082
	тыс. руб.	30997	111591	61995	55795	49596	30997	30997	30997	30997	433962
Итого по тепловым сетям	тыс. руб.	44502	160207	89004	80103	71203	44502	44502	44502	44502	623027
Реконструкция ЦТП											

Наименование источников	Ед. изм.	Год реализации и затраты без НДС, тыс. руб.									Всего
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	
Замена теплообменников, насосного оборудования, автоматизация и диспетчеризация	шт	0	7	14	14	33	47	56	37	26	234
	тыс. руб.	0	6751	13502	13502	31506	45008	54010	36006	24754	225039
Всего	тыс. руб.	45521	174698	151251	123012	170933	162479	193177	165317	109305	1295693

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

Предлагаемые в схеме теплоснабжения мероприятия по развитию и реконструкции системы теплоснабжения не предусматривают изменение действующих утвержденных температурных графиков работы источников тепла и тепловых сетей, а также изменение гидравлического режима работы систем теплоснабжения в поселении. Вследствие этого величина инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы систем теплоснабжения в настоящем документе не определялась.

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

В городском округе предусмотрена закрытая схема теплоснабжения на нужды ГВС. Приготовление теплоносителя на нужды горячего водоснабжения потребителей осуществляется в теплообменниках ЦТП. Предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения – не требуется.

Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Предлагаемые схемой теплоснабжения мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации системы теплоснабжения городского округа по выбранному сценарию должны обеспечить достижение плановых значений целевых показателей функционирования систем централизованного теплоснабжения, повысить качество услуги теплоснабжения, обновить основные фонды эксплуатирующей организации, удовлетворить спрос на тепло для планируемых объектов капитального строительства.

Наибольшая эффективность инвестиций в строительство и реконструкцию системы теплоснабжения для выбранного сценария возможна при обеспечении финансирования с использованием следующих источников финансирования, применяемых вместе и по раздельности:

- реконструкции объектов теплоснабжения для снижения затрат на выработку и транспортировку тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения – оплата капитальных затрат за счет средств – средств эксплуатирующей организации и бюджетных средств, в том числе выделяемых по целевым программам (средства федерального, областного и местного бюджета);
- строительство объектов теплоснабжения для удовлетворения спроса на тепло – оплата капитальных затрат за счет внебюджетных средств (средства, выделяемые застройщиками объектов строительства (плата за технологическое присоединение), которые планируют подключение к системе теплоснабжения городского округа).

Эффективность инвестиций на разработанные мероприятия по строительству, реконструкции и технического перевооружения зависят, в том числе, и от выбранного источника финансирования данных мероприятий.

Расчет эффективности инвестиций затрудняется тем, что проекты, предусмотренные схемой теплоснабжения, направлены, в первую очередь не на получение прибыли, а на выполнение мероприятий для устранения дефицита тепловых мощностей, технической (критичный износ существующих тепловых мощностей и теплосетей) необходимостью, а также на выполнение требований законодательства. Следует также отметить, что реализация мероприятий по реконструкции тепловых

сетей, направленных на повышение надежности теплоснабжения имеет целью не повышение эффективности работы систем теплоснабжения, а поддержание ее в рабочем состоянии. Данная группа проектов имеет низкий экономический эффект относительно капитальных затрат на ее реализацию и является социально-значимой. Расчет эффективности инвестиций по таким проектам не проводятся.

В целом при реализации всех предложенных мероприятий показатели эффективности инвестиционного проекта будут иметь отрицательные значения, то есть не будут иметь обоснования с точки зрения разумных сроков окупаемости, но инвестиции необходимы для надлежащего теплоснабжения потребителей городского округа. Окупаемость данных мероприятий далеко выйдет за рамки периода, на который разрабатывается схема теплоснабжения. Для целей оптимального сочетания бюджетного и внебюджетного финансирования предложено рассмотреть параметры эффективности привлечения собственных и внебюджетных средств на реконструкцию источников генерации тепловой энергии.

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

По данным филиала ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация», за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения, осуществлено инвестиций в реконструкцию участков тепловых сетей, оборудования химического цеха, топливоподачи ПП «Смоленская ТЭЦ-2» и прочее на сумму 181672,5 тыс. руб.

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

Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

В настоящее время, на территории городского округа, деятельность в сфере централизованного теплоснабжения осуществляют 13 организаций, у которых в эксплуатации находится 71 источников тепловой энергии и одна теплосетевая организация:

- Филиал ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» – 2 источника тепловой энергии;
- МУП «Смоленская теплосеть» – 53 источника тепловой энергии;
- ООО «Оптимальная тепловая энергетика» – 1 источник тепловой энергии;
- ООО «СмолАТП» – 1 источник тепловой энергии;
- ООО «Коммунальные системы» – 1 источник тепловой энергии;
- Центральная дирекция по тепловодоснабжению – филиал ОАО «РЖД» – 2 источника тепловой энергии;
- ОГУЭПП «Смоленскоблкоммунэнерго» – 1 источник тепловой энергии;
- Войсковая часть 7459 – 1 источник тепловой энергии;
- ООО «СтройИнвест» – 1 источник тепловой энергии;
- ООО «Городские инженерные сети» – 2 источника тепловой энергии;
- ФГБУ «ЦЖКУ по ЗВО» МО РФ – 2 источника тепловой энергии;
- АО «Пирамида» – 1 источник тепловой энергии;
- ООО «Ремонтно-строительная компания» – 1 источник тепловой энергии;
- МУП «Теплоснаб» – теплосетевая организация.

Согласно п. 4 ПП - 808 в проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций), которые определяются границами системы теплоснабжения. В систему теплоснабжения помимо источника тепловой энергии входят тепловые сети и сооружения на них, тепловые вводы потребителей, объекты теплopotребления. Зоны действия теплоснабжающих организаций приведены на рисунке 10.1. Зоны

деятельности (системы теплоснабжения) организаций существуют автономно и не связаны с зонами деятельности (системами теплоснабжения) других теплоснабжающих (теплосетевых) организаций. Объекты систем теплоснабжения входящие в зону деятельности находятся у указанных организаций в собственности, правах аренды либо на ином законном основании.

Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации для поселений, городских округов с численностью населения до 500 тыс. человек присваивается органом местного самоуправления или федеральным органом исполнительной власти при утверждении схемы теплоснабжения городского поселения.

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 источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет тепловыми сетями с наибольшей емкостью, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации с наибольшим размером 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.

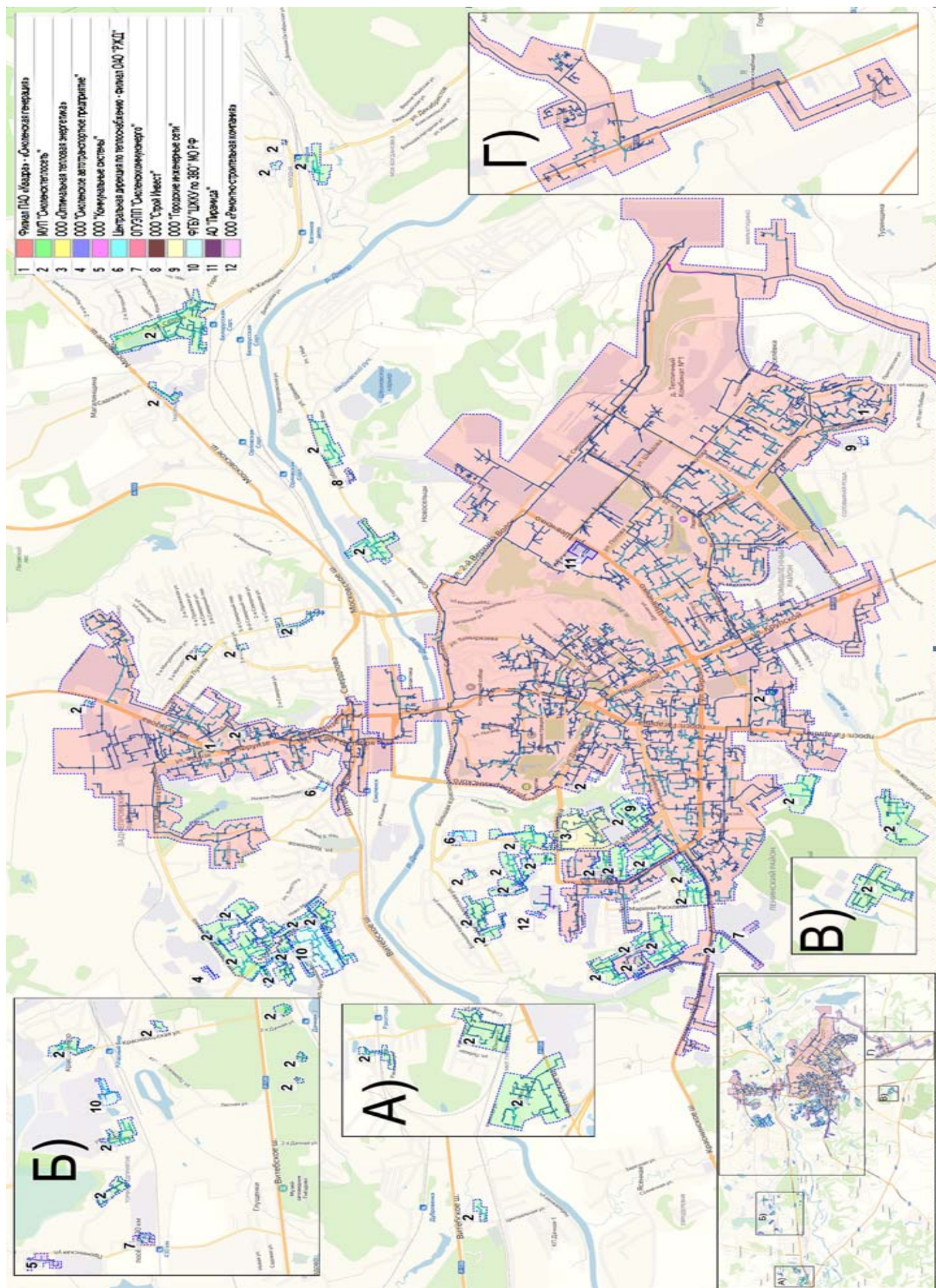


Рисунок 10.1 – Зоны действия теплоснабжающих организаций в системе теплоснабжения города Смоленска

В случае если на территории городского поселения существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах городского поселения;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Основным поставщиком услуг теплоснабжения на территории городского округа являются Филиал ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация», специализирующаяся на выработке и транспортировке тепловой энергии, обслуживании тепловых сетей. Деятельность филиала ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» по теплоснабжению в границах городского округа является профильной и позволяет обеспечить надежность и качество поставки тепловой энергии потребителям в своих зонах:

- в организации имеется в требуемом количестве квалифицированный персонал для обслуживания и ремонта основного оборудования и тепловых сетей;
- в организации имеются необходимые приборы и инструмент для проведения ремонтных и наладочных работ на источниках тепла, и тепловых сетях;
- организация эксплуатирует в городском округе в своих изолированных зонах источники тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловые сети с наибольшей емкостью.

Филиала ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» в лучшей мере соответствует по всем критериям статусу Единой теплоснабжающей организации.

Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

В схеме теплоснабжения состав систем теплоснабжения, для присвоения статуса единых теплоснабжающих организаций, определен в соответствии с нормами Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в РФ и о внесении изменений в отдельные акты Российской Федерации». Актуализированный реестр систем теплоснабжения и единых теплоснабжающих организаций городского округа включает 71 изолированных систем теплоснабжения.

В соответствии с положениями п 14 Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения выполнен сбор, анализ и обобщение исходных данных предоставленных по запросам теплоснабжающими организациями городского округа. Теплоснабжающие организации городского округа и профильные органы исполнительной власти представили исходные данные по изменениям с момента утверждения действующей схемы теплоснабжения городского округа в части:

- подключения новых объектов - потребителей тепловой энергии (законченных строительстве жилых, общественно-бытовых и промышленных зданий);
- изменения состава теплоснабжающих организаций;
- образование новых зон деятельности ЕТО при вводе в эксплуатацию новых источников тепловой энергии;
- вывод из эксплуатации источников тепловой энергии и изменение границ действующих систем теплоснабжения в связи переключением на источники теплоснабжения нагрузок выведенных из эксплуатации котельных;
- сведений об утрате статуса ЕТО теплоснабжающими организациями по основаниям, приведенным в Правилах организации теплоснабжения.

Выполненные в настоящем разделе уточнения границ и состава систем теплоснабжения не связаны с перераспределением зон деятельности между различными едиными теплоснабжающими организациями и исключают конфликт интересов, поскольку не вызывают никаких изменений по-

казателей финансово-хозяйственной деятельности каждой из утвержденных ЕТО. Выполнена корректировка границы девяти действующих систем теплоснабжения.

Постановлением Администрации города Смоленска от 19.12.2013 № 2269-адм «Об утверждении схемы теплоснабжения города Смоленска на период 2014-2029 годов» на территории города Смоленска определена единая теплоснабжающая организация (далее – ЕТО) – ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» (на момент выхода Постановления – ОАО "Квадра – Западная генерация"). В состав ЕТО (ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»), в границах города Смоленска по состоянию на 01.01.2020 входят 12 организаций, у которых в эксплуатации находится 69 источников тепловой энергии и одна теплосетевая организация. Перечень систем теплоснабжения входящих по состоянию на 01.01.2019, в состав ЕТО (ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»), в границах города Смоленска представлен в таблице 10.1.

Таблица 10.1 – Перечень систем теплоснабжения входящих в состав ЕТО (ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»)

№ п/п	Наименование систем теплоснабжения в составе ЕТО
1	2 системы теплоснабжения филиал ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»
2	53 системы теплоснабжения МУП «Смоленсктеплосеть»
3	система теплоснабжения ООО «Оптимальная тепловая энергетика»
4	1 система теплоснабжения ООО «СмолАТП»
5	1 система теплоснабжения ООО "Коммунальные системы"
6	2 системы теплоснабжения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиал ОАО "РЖД"
7	1 система теплоснабжения ОГУЭПП "Смоленскоблкоммунэнерго"
8	1 система теплоснабжения Войсковой части 7459
9	1 система теплоснабжения ООО "Строй Инвест"
10	2 системы теплоснабжения ООО "Городские инженерные сети"
11	2 системы теплоснабжения ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ
12	1 система теплоснабжения АО «Пирамида»
13	1 система теплоснабжения ООО «Ремонтно-строительная компания»
14	теплосетевая организация МУП "Теплоснаб"

Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией

Критерии определения ЕТО

Согласно п. 7 ПП - 808 устанавливаются следующие критерии определения ЕТО:

- 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 действия ЕТО;
- Размер собственного капитала;
- Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

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 источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет тепловыми сетями с наибольшей емкостью, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации с наибольшим размером 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.

В случае если на территории городского поселения существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах городского поселения;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Постановлением Администрации города Смоленска от 19.12.2013 № 2269-адм «Об утверждении схемы теплоснабжения города Смоленска на период 2014-2029 годов» на территории городского округа определена **единая теплоснабжающая организация (далее – ЕТО) – Филиал ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация».**

В системе централизованного теплоснабжения городского округа на момент разработки схемы теплоснабжения произошли отдельные изменения в части возникновения новых зон теплоснабжения, а также в конфигурации существовавших на тот момент зон. При этом критерии, в соответствии с которыми Филиал ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» наделена статусом ЕТО – не изменились.

Исходя из этого, предлагается:

- **оставить статус ЕТО за филиалом ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»;**
- изменить состав организаций, входящих в состав ЕТО (филиал ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»), включив в него ООО «Ремонтно-строительная компания»;
- изменить перечень систем теплоснабжения, входящих в состав ЕТО (филиал ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»), включив в него системы теплоснабжения, эксплуатируемые ООО «Ремонтно-строительная компания».

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

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности.

В рамках разработки проекта схемы теплоснабжения заявок, от теплоснабжающих организаций на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, не поступало.

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения

Система централизованного теплоснабжения на территории городского округа организована в границах 3-ех внутригородских районов, входящих в состав городского округа: Заднепровский, Промышленный, Ленинский. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжа-

ющих организаций, оказывающих на территории населенного пункта услуги централизованного теплоснабжения на правах собственника, арендатора или иного другого законного основания, представлен в таблице 10.2.

Таблица 10.2 – Реестр систем теплоснабжения в границах городского округа

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Принадлежность источника теплоснабжения	Организация, эксплуатирующая источник теплоснабжения
1	ПП "Смоленская ТЭЦ-2	ПАО "Квадра"	Филиал ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»
2	Котельный цех ПП "Смоленская ТЭЦ-2", ул. Кашена, 10а	ПАО "Квадра"	Филиал ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»
3	Котельная №1, ул. Нормандия-Неман, в районе дома № 6	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"
4	Котельная №2, ул. Академика Петрова, в районе дома № 9	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"
5	Котельная №4, ул. Академика Петрова, в районе дома № 2	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"
6	Котельная №6, пер. 2-й Краснофлотский, в районе д.38	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"
7	Котельная №7, ул. 2-я Вяземская, в районе дома №5	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"
8	Котельная №8, ул. Парковая, в районе дома № 20	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"
9	Котельная №12, пос. Вишенки, на территории Геронтологического центра	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"
10	Котельная №13 Областная больница пр-т Гагарина, д.27	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"
11	Котельная №15 ул. Кловская, в районе д.46	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"
12	Котельная №16 ул. Кловская, в районе д.19	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"
13	Котельная №18 ул. Гарабурды, в районе д.13	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"
14	Котельная №19 Ситники-1 ул. Маршала Еременко, в районе д.22	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"
15	Котельная №20 Ситники-2 ул. Маршала Еременко, в районе д.44	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"
16	Котельная №21 Ситники-3 ул. Генерала Городнянского, в районе д.1	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"
17	Котельная №23 ул. Генерала Лукина, в районе СШ №19	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"
18	Котельная №24 ул. Гастелло в районе СШ №10	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"
19	Котельная №25 ул. 3-я Северная, в районе бани №5	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"
20	Котельная №26, улица Фрунзе, в районе д.40	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"
21	Котельная №27 пос. Красный бор, в районе сан.- лесной школы	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"
22	Котельная №28 пос. Нижняя Дубровенка, в районе школы-интерната	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"
23	Котельная №29 пос. Красный Бор в районе школы №5	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"

№ п/п	Наименование источника теп- лоснабжения	Принадлежность источника теплоснабжения	Организация, эксплуати- рующая источник тепло- снабжения
24	Котельная №30 пос. Красный Бор, в районе детского сада № 6	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
25	Котельная №31 пос. Красный Бор, в районе «Дома ребенка»	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
26	Котельная №32 ул. Соболева, д.116	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
27	Котельная №33 ул. Рабочая д.4 (в районе СШ №18)	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
28	Котельная №34, пер. 2-й Красно-флотский, в районе дома №40-а	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
29	Котельная № 35 ул. Лавочкина (в районе д.39)	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
30	Котельная №36 Ситники-4 ул. Лавочкина, в районе д.54б	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
31	Котельная №37 пос. Торфопред-приятие (в районе д.44)	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
32	Котельная №38, ул. Мало-Краснофлотская (в районе дома №31а)	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
33	Котельная №39, ул. Строгань в районе дома №5	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
34	Котельная №40, пос. Миловидо-во, в районе дома №24/2	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
35	Котельная №41, пер. 4-й Красно-флотский в районе дома 4-а	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
36	Котельная №42 ул. Лавочкина, в районе дома № 47/1	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
37	Котельная №43 ул. Ракитная, д.1а	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
38	Котельная №44 ул. Радищева (в районе д.14-а)	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
39	Котельная №46 на территории ОАО "Гнездово"	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
40	Котельная №50 ул. Соболева, д.113	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
41	Котельная №52, ул. Революцион-ная (в районе школы № 13)	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
42	Котельная №53, ул. Нормандия-Неман, в районе жилого дома №1	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
43	Котельная №54, ул. Зои Космо-демянской, в районе дома №3	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
44	Котельная №55, шоссе Краснин-ское в районе жилого дома 3-б	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
45	Котельная №56, в районе гор. Коминтерна	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
46	Котельная №66, ул. Колхозная д.48 (на территории ОАО "Стек-ло")	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
47	Котельная №67, по улице Нахи-мова 18 б	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
48	Котельная №68 ул. Кловская, д.27	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
49	Котельная №69, ул. Московский Большак, д.12	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Принадлежность источника теплоснабжения	Организация, эксплуатирующая источник теплоснабжения
50	Котельная №72 ул. Станционная (в районе д.1)	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"
51	Котельная ООО "Смолхладосервис", ул. Октября, д.46	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"
52	Котельная №74, ул. Карбышева, д.9	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"
53	Котельная №73, улица Социалистическая, в районе дома № 6	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"
54	Котельная ул. Кутузова д.15	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"
55	Котельная №64, ул. Дохтурова, пристроена к подвалу дома № 29	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"
56	БМК ул. Нарвская (в районе д.19)	ООО «Оптимальная тепловая энергетика»	ООО «Оптимальная тепловая энергетика»
57	Котельная ООО "СмолАТП"	ООО Смоленское автотранспортное предприятие	ООО Смоленское автотранспортное предприятие
58	Котельная ООО "Коммунальные системы"	Котельная ООО "Коммунальные системы"	Котельная ООО "Коммунальные системы"
59	Котельная 1-й Краснофлотский пер., д.15	ООО "РЖД"	ООО "РЖД"
60	Котельная ул. Нижне-Лермонтовская, д.19а	ООО "РЖД"	ООО "РЖД"
61	Котельная п. 430 км	ОГУЭПП "Смоленскоблкоммунэнерго"	ОГУЭПП "Смоленскоблкоммунэнерго"
62	Котельная в/ч 7459	Войсковая часть 7459	Войсковая часть 7459
63	Котельная ООО "Стройинвест", ул. Соболева, д.102	ООО "СтройИнвест"	ООО "СтройИнвест"
64	БМК, пер. Ново-Чернушенский (рядом с д.№17)	ООО "Городские инженерные сети"	ООО "Городские инженерные сети"
65	БМК, ул. Рыленкова, (в районе д.№50)	ООО "Городские инженерные сети"	ООО "Городские инженерные сети"
66	Котельная №3 в/г №34, ул. Котовского, д.2	ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ	ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ
67	Котельная №83	ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ	ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ
68	Котельная ОАО "Пирамида", ул. Шевченко, 75	ООО "Фабрика "Шарм"	ООО "Фабрика "Шарм"
69	БМК, ул. Нахимова, 30	ООО «Ремонтно-строительная компания»	ООО «Ремонтно-строительная компания»

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

Сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии

Для предлагаемого варианта развития системы теплоснабжения городского округа, предлагается реализовать мероприятия по перераспределению тепловой нагрузки между существующими источниками тепловой энергии:

- Перевод тепловой нагрузки в горячей воде от 14-ти котельных (№1, №2, №4, №15, №53, №54, №55, №56, №6, №7, №8, №34, №38, №41) МУП «Смоленсктеплосеть» на ПП «Смоленская

ТЭЦ-2», с общей договорной тепловой нагрузкой 33,44 Гкал/ч в период 2022÷2029 год. Котельные переводятся в режим работы ЦТП.

- Перевод тепловой нагрузки в горячей воде с котельной котельного цеха ПП "Смоленская ТЭЦ 2" на Смоленскую ТЭЦ-2. Перевод тепловой нагрузки повлечет изменение режима функционирования оборудования котельной котельного цеха ПП "Смоленская ТЭЦ-2", которое переводится в режим пикового производства тепловой энергии, с расчетным временем функционирования, не превышающего 360 часов в год на период модернизации ПП «Смоленская ТЭЦ-2». С 2026 года после модернизации ПП «Смоленская ТЭЦ-2» планируется вывод из эксплуатации котельного цеха ПП "Смоленская ТЭЦ-2".

Сроки выполнения перераспределения для каждого этапа

Реализация мероприятий по перераспределению тепловой нагрузки между существующими источниками тепловой энергии планируется выполнить:

- В период 2022÷2025 год планируется перевод тепловой нагрузки в горячей воде от 8-ми котельных МУП «Смоленсктеплосеть» (№1, №2, №4, №15, №53, №54, №55, №56) на ПП «Смоленская ТЭЦ-2», с общей договорной тепловой нагрузкой 21,23 Гкал/ч (ориентировочная величина фактически используемой мощности на уровне 18,28 Гкал/ч).

- В период 2028÷2029 год планируется перевод тепловой нагрузки в горячей воде от 6-ти котельных МУП «Смоленсктеплосеть» (№6, №7, №8, №34, №38, №41) на ПП «Смоленская ТЭЦ-2», с общей договорной тепловой нагрузкой 11,91 Гкал/ч (ориентировочная величина фактически используемой мощности на уровне 10,11 Гкал/ч).

- с начала отопительного сезона 2020-2021 года перевод тепловой нагрузки в горячей воде с котельной котельного цеха ПП "Смоленская ТЭЦ 2" на Смоленскую ТЭЦ-2.

Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям

Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей

Согласно пункту 6 ст. 15 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» под бесхозной тепловой сетью понимается совокупность устройств, предназначенных для передачи тепловой энергии и не имеющих эксплуатирующей организации. Согласно статье 225 Гражданского кодекса РФ вещь признается бесхозной, если у нее отсутствует собственник или его невозможно определить (собственник неизвестен), либо собственник отказался от права собственности на нее.

Единственный признак, позволяющий отнести ту или иную тепловую сеть к бесхозной – отсутствие эксплуатирующей организации.

В соответствии с информацией, предоставленной администрацией городского округа, в системах централизованного теплоснабжения на территории округа выявлены и эксплуатируются бесхозные тепловые сети, приведенные в таблице 12.1.

Таблица 12.1 – Перечень бесхозных тепловых сетей

№ п/п	Наименование объекта	Протяженность	Дата постановки на учет в качестве бесхозного объекта
1	Тепловые сети, расположенные по адресу город Смоленск, улица 25 Сентября, дом 14/47	195	01.06.2020
2	Теплотрасса системы отопления и теплотрасса горячего водоснабжения, расположенные по адресу: г. Смоленск, ул. Крупской, д. 55А	24	20.03.2019
3	Сети теплоснабжения, расположенные по адресу: город Смоленск, улица Воробьева, дома	100	04.06.2020

№ п/п	Наименование объекта	Протяженность	Дата постановки на учет в качестве бесхозяйного объекта
	5, 9, 11/9, улица Матросова, дом 12а.		
4	Сети теплоснабжения по ул. Матросова д. 14	21	22.03.2019
5	Сети теплоснабжения по ул. Черняховского д. 13	19	29.10.2019
6	Сети теплоснабжения по ул. Нормандия - Неман д. 27	95	01.11.2019
7	Тепловые сети по ул. Матросова д. 16	66	17.05.2019
8	Тепловые сети по ул. 25 Сентября д. 20	97	08.07.2019
9	Тепловые сети по ул. Куриленко д. 2	151	17.05.2019
10	Тепловые сети по ул. Шолохова д. 6	168	20.05.2019
11	Трубопровод отопления и горячего водоснабжения от котельной № 68 до жилого дома № 29 по ул. Кловская	32	25.09.2019
12	Сети теплоснабжения к дому 50-А по улице Автозаводская	15	30.09.2019
13	Сети теплоснабжения к дому 89-А по улице Рыленкова	4	07.10.2019
14	Сети теплоснабжения к дому 19 по переулку Чуриловский	14	17.09.2019
15	Сети теплоснабжения и горячего водоснабжения к дому 86-А по улице Соболева	404	18.09.2019
16	Участок теплотрассы от улицы Бакунина дом 10 до улицы Красина дом 6	68	25.09.2019
17	Участок тепловой сети от тепловой камеры № 1к51 до жилых домов № 1В и 1Г по улице Валентины Гризодубовой	223	08.10.2019
18	Участок тепловой сети от котельной № 18 к жилым домам № 21а, 21б по ул.Гарабурды	145	20.09.2019
19	Тепловые сети по ул.Маршала Соколовского, д.11а. 11б	19	23.09.2019
20	Тепловые сети от камеры, расположенные по адресу: г. Смоленск, ул. Чернышевского, д. 1а	77	26.09.2019
21	Участок теплосети от магистральной тепловой камеры 2К-79г до ЦТП-99, расположенного по ул. Чаплина, д. 3	150	13.09.2019
22	Участок теплосети от магистральной тепловой камеры 1К-5 до ЦТП-87, расположенного в подвальном помещении дома № 16/2 по Витебскому шоссе	48	10.09.2019
23	Участок теплосети от тепловой камеры ТК-1 квартальной тепловой сети до ЦТП-249, расположенный по пер. Хлебозаводская, д. 7	39	02.10.2019
24	Квартальная тепловая сеть от дома № 22а до дома № 24 по ул. Багратиона.	84	11.09.2019

Перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию в порядке, установленном Федеральным законом "О теплоснабжении"

Бесхозяйные тепловые сети, в силу пункта 3 ст. 225 Гражданского кодекса РФ, переходят в муниципальную собственность. До такого перехода, в случае выявления бесхозяйных тепловых сетей на органы местного самоуправления, согласно. Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», возлагается обязанность по определению, в течение 30 дней, организации,

которая будет осуществлять их содержание и обслуживание. В роли такой организации может выступать:

1. Теплосетевая организация, чьи тепловые сети непосредственно соединены с бесхозяйными сетями. В этом случае исходным критерием для выбора организации выступает наличие непосредственного присоединения бесхозяйных объектов к сетям данной организации, которая их использует в своей основной деятельности.

2. Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения, куда входят бесхозяйные тепловые сети, осуществляющая их содержание и обслуживание. Во втором случае, таким критерием выступает наличие в системе теплоснабжения единой теплоснабжающей организации, осуществляющей содержание и обслуживание бесхозяйных объектов.

Орган регулирования обязан расходы, на обслуживание таких сетей, включить в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

Принятие на обслуживание бесхозяйных сетей в порядке ст. 15 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ "О теплоснабжении" не отменяет необходимости принятия их в собственность органом местного самоуправления. Принятие на учет бесхозяйных тепловых сетей осуществляется на основании постановления Правительства Российской Федерации от 17.09.2003 № 580 "Об утверждении Положения о принятии на учет бесхозяйных недвижимых вещей".

Вне зависимости от наличия в системе теплоснабжения бесхозяйных тепловых сетей, обязанность по надежному и бесперебойному снабжению потребителей энергией, должна возлагаться на профессиональных участников рынка тепловой энергии – теплоснабжающую, теплосетевую организации.

Раздел 13 «Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) городского округа, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения городского округа»

Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

Региональная целевая программа «Развитие газификации Смоленской области» на 2017-2021 годы» утверждена Постановлением губернатора Смоленской области от 29.06.2017 №422. Основными целями Региональной целевой программы является обеспечение надежного газоснабжения потребителей Смоленской области и повышение уровня газификации. Для достижения целей Региональной целевой программы и развития системы устойчивого газоснабжения потребителей области, обеспечивающей оптимальную загрузку существующих газораспределительных станций, газопроводов-отводов, а также рациональную загрузку действующих и предполагаемых к строительству газопроводов для реализации крупных инвестиционных проектов в сфере сельскохозяйственного производства и промышленности необходимо решение следующих задач:

- создание новых источников газоснабжения для подачи газа в газораспределительную систему Смоленской области;
- увеличение пропускной способности газораспределительной системы;
- развитие сети газопроводов-отводов, межпоселковых газопроводов и распределительных газовых сетей в населенных пунктах в соответствии с Генеральной схемой газоснабжения и газификации Смоленской области;
- создание благоприятных условий для перспективного развития газоснабжения объектов

жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций;

-оптимизация и повышение энергетической эффективности систем теплоснабжения

Реализация Региональной целевой программы поможет достичь положительных результатов в развитии газификации и газоснабжения населения области с применением современных методов строительства, оборудования и материалов.

План мероприятий Региональной целевой программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций на территории Смоленской области на 2017-2021 годы представлен в таблице 13.1.

Таблица 13.1 – План мероприятий Региональной целевой программы газификации Смоленской области на 2017-2021 годы

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование исполнителя мероприятия	Срок реализации	Ед. изм.	Ожидаемый результат					
					всего	2017	2018	2019	2020	2021
Прирост потребления природного газа в год				млн. м ³	360	100	0,0*	110	0,0*	150
Газификация сетевым природным газом домовладений (квартир), всего, в том числе в сельской местности				единиц	30000	6000	6000	6000	6000	6000
					10000	2000	2000	2000	2000	2000
Уровень газификации Смоленской области природным газом, всего в том числе в сельской местности				%	72,19	69,26	70,39	70,99	71,59	72,19
					45,24	39,18	40,7	42,2	43,74	45,24
1	Строительство объектов транспорта газа, включая газопроводы-отводы и газораспределительные станции	ПАО «Газпром» (по согласованию), ООО «Газпром межрегионгаз» (по согласованию)	2017 - 2020	единиц	1	0	0	0	1	0
				км	35,1	0	0	0	35,1	0
2	Реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспределительные станции)	ПАО «Газпром» (по согласованию), ООО «Газпром межрегионгаз» (по согласованию)	2017 - 2020	единиц	3	0	3	0	0	0
3	Строительство межпоселковых газопроводов	Департамент Смоленской области по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству, областное государственное казенное учреждение «Управление капитального строительства Смоленской области», ООО «Газпром межрегионгаз» (по согласованию), АО «Газпром газораспределение Смоленск» (по согласованию)	2017 - 2020	км	492,2	103,8	82,8	68,5	237,1	0
4	Строительство внутри поселковых газопроводов	Департамент Смоленской области по сельскому хозяйству и продовольствию, органы местного самоуправления муниципальных образований Смоленской области (по согласованию), АО «Газпром газораспределение Смоленск» (по согласованию)	2017 - 2020	км	187,3	57,3	65	65	-	-

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование исполнителя мероприятия	Срок реализации	Ед. изм.	Ожидаемый результат					
					всего	2017	2018	2019	2020	2021
5	Строительство, модернизация и реконструкция систем теплоснабжения	Департамент Смоленской области по энергетике, энергоэффективности и тарифной политике органы местного самоуправления муниципальных образований Смоленской области (по согласованию)	2017 - 2020	единиц	3	1	1	1	-	-

Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Все котельные на территории города Смоленска используют в качестве основного топлива природный газ. Топливо на данные источники теплоснабжения поступает по существующим системам газораспределения и газопотребления. Проблемы с организацией газоснабжения существующих источников тепловой энергии - отсутствуют.

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

Предложения настоящей схемы теплоснабжения для корректировки утвержденной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций городского округа, не предусмотрены.

Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

В городском округе имеется один источник с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.

Согласно планируемым мероприятиям в схеме теплоснабжения предусмотрено:

- Техпереворужение газового оборудования котлоагрегата ТГМЕ-464 ст. №5 "Смоленская ТЭЦ-2;
- приведения газового оборудования котлов котельной котельный цех ПП "Смоленская ТЭЦ-2" ул. Кашена, 10а в соответствие с «Правилами безопасности сетей газораспределения и газопотребления».

Все принятые решения не противоречат действующим программам, регламентирующим развитие объектов электроэнергетики городского округа.

Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

Строительство объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории городского округа схемой теплоснабжения не предусматривается.

Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Схема водоснабжения и водоотведения на территории города Смоленска на период до 2029 года утверждена постановлением администрации города Смоленска от 21.11.2018 г. №3077-адм.

Мероприятия в части, относящейся к системам теплоснабжения в вышеуказанной схеме - отсутствуют.

Проектом новой схемы теплоснабжения решения, оказывающие ключевое влияние на развитие систем водоснабжения и водоотведения городского округа, не предусматриваются.

Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Предложения по корректировке утвержденной схемы водоснабжения не предусматриваются, ввиду отсутствия проектов схемы теплоснабжения, оказывающих ключевое влияние на развитие систем водоснабжения и водоотведения городского округа.

Раздел 14 «Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа».

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии

По данным филиал ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» и МУП «Смоленсктеплосеть», количество инцидентов на тепловых сетях в 2020 году составило 17 и 78 случаев, соответственно. Наиболее частой причиной повреждений теплопроводов является наружная коррозия. Количество повреждений, связанных с разрывом продольных и поперечных сварных швов труб, значительно меньше, чем коррозионных.

По информации, полученной от иных организаций, занятых в сфере централизованного теплоснабжения городского округа, отказов тепловых сетей (аварий) за последние годы – не происходило.

Предлагаемые в схеме мероприятия: строительства новых участков тепловых сетей с использованием современных материалов и технологий, взамен выработавших эксплуатационный ресурс с использованием пред изолированными стальными трубами в ППУ изоляции, повышают надежность и эффективность работы системы транспорта и распределения тепловой энергии. С учетом проводимых РСО плановых ремонтов сетей предполагается, что в перспективе количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях не превысит показатели 2020 года.

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях ед./км, приведены в таблице 14.1.

Таблица 14.1 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях

Наименование теплоснабжающей организации	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в 2-х трубном исчислении						
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2029
Филиал ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»	0,112	0,129	0,114	0,127	0,126	0,14	0,144
МУП "Смоленсктеплосеть"	0,133	0,135	0,132	0,133	0,135	0,137	0,142

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии

Согласно данным статической годовой отчетности на источниках прочих теплоснабжающих организациях технологических нарушений, приведших к прекращению подачи тепловой энергии – не зафиксировано. Отдельные остановки оборудования не влияли на качество предоставления услуги теплоснабжения для потребителей. Неполадки в работе оборудования устранялись силами ремонтного персонала эксплуатирующей организации в порядке текущей эксплуатации. В целом прекращение производства тепловой энергии не прекращалось. Последствия от происшедших инцидентов на котловом оборудовании решались за счёт переключений на имеющиеся резервные мощности. Восстановление оборудования источников производилось оперативно (менее чем за 8 часов).

Предлагаемые в схеме мероприятия по реконструкции котельных повышают надежность работы источников теплоснабжения.

14.3 Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии до 2029 года, представлен в таблице 14.2.

Таблица 14.2 – Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии до 2029 года

Наименование источника	Удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии отпускаемой в сеть при реализации мастер плана, кг.у.т./кВт*ч						
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2029
Филиал ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»							
ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3
Котельный цех ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	Вывод из эксплуатации
МУП "Смоленсктеплосеть"							
Котельная №1, Нейман 1, ул. Нормандия Неман, в р-не д.6	200,5	200,5	200,5	Перевод в ЦТП			
Котельная №2, Доргобужская 2, ул. Академика Петрова, в р-не д.9	185,1	185,1	185,1	Перевод в ЦТП			
Котельная №4, Доргобужская 4, ул. Академика Петрова, в р-не д.2	185,6	185,6	185,6	Перевод в ЦТП			
Котельная №6, Краснофлотская 1, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д. 38	184,2	184,2	184,2	184,2	184,2	184,2	Перевод в ЦТП
Котельная №7, ул. 2-я Вяземская, в р-не д.5	181,5	181,5	181,5	181,5	181,5	181,5	Перевод в ЦТП
Котельная №8, Парковая 8, ул. Парковая, в р-не д.20	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	Перевод в ЦТП
Котельная №12, Вишенки, на территории Геронтологического центра	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5
Котельная №13, пр-т Гагарина, д.27	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6
Котельная №15, Кловка 1, ул. Кловская, в р-не д.46	181,8	181,8	181,8	Перевод в ЦТП			
Котельная №16, Кловка 2, ул. Кловская, в р-не д.19	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7
Котельная №18, ул. Гарабурды, в р-не д.13	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9

Наименование источника	Удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии отпускаемой в сеть при реализации мастер плана, кг.у.т./кВт*ч						
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2029
Котельная №19, Ситники-1, ул. Маршала Еременко, в р-не д.22	170,6	170,6	170,6	170,6	170,6	170,6	170,6
Котельная №20, Ситники-2, ул. Маршала Еременко, в р-не д.44	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
Котельная №21, Ситники-3, ул. Генерала Городнянского, в р-не д.1	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4
Котельная №23, ул. Генерала Лукина, в р-не СШ №19	210,1	210,1	210,1	210,1	210,1	210,1	210,1
Котельная №24 ул. Гастелло в р-не СШ №10	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9
Котельная №25, Баня 5, ул. 3-я Северная, в р-не бани №5	231,0	231,0	231,0	231,0	231,0	231,0	231,0
Котельная №26, 1-я Городская больница, ул. Фрунзе, в р-не д.40	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2
Котельная №27, Сан. лесная школа. пос. Красный бор	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5
Котельная №28, Школа-интернат, пос. Нижняя Дубровенка	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5
Котельная №29, пос. Красный Бор, в р-не СШ №5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5
Котельная №30, Детсад №6, пос. Красный Бор	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7
Котельная №31, Дома ребенка, пос. Красный Бор	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
Котельная №32, Котельная ЖБИ, ул. Соболева, д.116	199,2	199,2	199,2	199,2	199,2	199,2	199,2
Котельная №33, Гнездово 1, ул. Рабочая д.4, в р-не СШ №18	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9
Котельная №34, Краснофлотская 2, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д.40А	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	Перевод в ЦТП
Котельная № 35, ул. Лавочкина, в р-не д.39	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Котельная №36, Ситники-4, ул. Лавочкина, в р-не д.54Б	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0
Котельная №37, Торфопредприятие, пос. Торфопредприятие в р-не д.44	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9
Котельная №38, Краснофлотская 3, ул. Мало-Краснофлотская в р-не д.31А	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	Перевод в ЦТП
Котельная №39, Строгань, ул. Строгань в р-не д.5	213,4	213,4	213,4	213,4	213,4	213,4	213,4
Котельная №40, пос. Миловидово, в р-не д.24/2	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3
Котельная №41, Краснофлотская 4, пер. 4-й Краснофлотский в р-не д.4А	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	Перевод в ЦТП
Котельная №42, ул. Лавочкина, в р-не д.47/1	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2
Котельная №43, Ракитная, ул. Ракитная, д.1А	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5
Котельная №44, ул. Радищева в р-не д.14А	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3
Котельная №46, на территории ОАО	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2

Наименование источника	Удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии отпускаемой в сеть при реализации мастер плана, кг.у.т./кВт*ч						
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2029
"Гнездово"							
Котельная №50, ул. Соболева, д.113	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7
Котельная №52, ул. Революционная в р-не СИШ №13	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5
Котельная №53, ул. Нормандия-Неман, в р-не д.1	171,3	171,3	171,3	171,3	Перевод в ЦТП		
Котельная №54, ул. Зои Космодемьянской, в р-не д.3	147,4	147,4	147,4	147,4	Перевод в ЦТП		
Котельная №55, шоссе Краснинское в р-не д.3Б	173,0	173,0	173,0	173,0	173,0	Перевод в ЦТП	
Котельная №56, в р-не ул. городок Коминтерна	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	Перевод в ЦТП	
Котельная №66, ул. Колхозная д.48 (на территории ОАО "Стекло")	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2
Котельная №67, ул. Нахимова, 18Б	147,7	147,7	147,7	147,7	147,7	147,7	147,7
Котельная №68, ул. Кловская, д.27	189,2	189,2	189,2	189,2	189,2	189,2	189,2
Котельная №69, ул. Московский Большак, д.12 (музыкальная школа Колодня)	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5
Котельная №72, ул. Станционная (в р-не д.1)	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
Котельная ООО "Смолхладосервис", ул. Октября, д.46	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0
Котельная №74, ул. Карбышева, д.9	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0
Котельная №73, улица Социалистическая, в р-не д.6	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0
Котельная Кутузова 15, ул. Кутузова, д.15	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4
Котельная №64, ул. Дохтурова, пристроена к подвалу дома № 29	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5
ООО «Оптимальная тепловая энергетика»							
БМК ул. Нарвская в р-не д.19	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7
ООО "Смоленское автотранспортное предприятие"							
Котельная ООО "СмолАТП"	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6
ООО "Коммунальные системы"							
Котельная ООО "Коммунальные системы"	157,46	157,46	157,46	157,46	157,46	157,46	157,46
Центральная дирекция по теплоснабжению - филиал ОАО "РЖД"							
Котельная 1-й Краснофлотский пер., д.15	157,54	157,54	157,54	157,54	157,54	157,54	157,54
Котельная ул. Нижне-Лермонтовская, д.19а	157,73	157,73	157,73	157,73	157,73	157,73	157,73
ОГУЭПШ "Смоленсккомунэнерго"							
Котельная п. 430 км	159,0	158,99	158,99	158,99	158,99	158,99	158,99
Войсковая часть 7459							
Котельная в/ч 7459	159,9	159,88	159,88	159,88	159,88	159,88	159,88
ООО "Строй Инвест"							
Котельная ООО "Стройинвест", ул. Соболева, д.102	221,0	221,01	221,01	221,01	221,01	221,01	221,01
ООО "Городские инженерные сети"							
БМК, пер. Ново-Чернушенский	154,1	154,07	154,07	154,07	154,07	154,07	154,07
БМК, ул. Рыленкова в р-не д.50	154,6	154,64	154,64	154,64	154,64	154,64	154,64
ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ							

Наименование источника	Удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии отпускаемой в сеть при реализации мастер плана, кг.у.т./кВт*ч						
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2029
Котельная №3 в/г №34, ул. Котовского, д.2	156,0	155,98	155,98	155,98	155,98	155,98	155,98
Котельная №83	157,9	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91
АО "Пирамида"							
Котельная ОАО "Пирамида", ул. Шевченко, 75	155,1	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14
ООО «Ремонтно-строительная компания»							
БМК, ул. Нахимова, 30	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети представлено в таблице 14.3.

Таблица 14.3 – Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, к материальной характеристике тепловой сети

Наименование источника	Отношение потер тепловой энергии к материальной характеристике при реализации мастер-плана по, Гкал/м²						
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2029
Филиал ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»							
ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	3,63	3,91	3,81	3,46	3,12	3,08	3,59
Котельный цех ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	2,30	1,90	1,89	1,87	1,66	1,64	Вывод из эксплуатации в 2026 году
МУП "Смоленсктеплосеть"							
Котельная №1, Нейман 1, ул. Нормандия Неман, в р-не д.6	4,40	4,38	3,29	Перевод в ЦТП			
Котельная №2, Доргобужская 2, ул. Академика Петрова, в р-не д.9	2,35	2,34	2,09	Перевод в ЦТП			
Котельная №4, Доргобужская 4, ул. Академика Петрова, в р-не д.2	4,57	4,54	4,54	Перевод в ЦТП			
Котельная №6, Краснофлотская 1, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д. 38	3,26	3,24	2,44	3,11	3,07	3,03	Перевод в ЦТП
Котельная №7, ул. 2-я Вяземская, в р-не д.5	3,11	3,10	3,12	3,15	3,11	3,06	Перевод в ЦТП
Котельная №8, Парковая 8, ул. Парковая, в р-не д.20	2,35	2,34	2,27	2,87	2,83	2,80	Перевод в ЦТП
Котельная №12, Вишенки, на территории Геронтологического центра	3,07	3,05	1,51	3,04	3,00	2,96	2,83
Котельная №13, пр-т Гагарина, д.27	3,29	3,28	1,69	3,29	3,25	3,21	3,09
Котельная №15, Кловка 1, ул. Кловская, в р-не д.46	6,37	6,33	3,87	Перевод в ЦТП			
Котельная №16, Кловка 2, ул. Кловская, в р-не д.19	1,25	1,24	2,35	1,01	1,00	0,98	0,94
Котельная №18, ул. Гарабурды, в р-не д.13	1,99	1,98	1,41	2,14	2,11	2,08	1,99

Наименование источника	Отношение потер тепловой энергии к материальной характеристике при реализации мастер-плана по, Гкал/м ²						
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2029
Котельная №19, Ситники-1, ул. Маршала Еременко, в р-не д.22	5,64	5,60	5,92	5,48	5,40	5,32	5,09
Котельная №20, Ситники-2, ул. Маршала Еременко, в р-не д.44	5,78	5,75	4,76	5,57	5,49	5,42	5,19
Котельная №21, Ситники-3, ул. Генерала Городнянского, в р-не д.1	3,79	3,77	3,32	3,98	3,93	3,88	3,71
Котельная №23, ул. Генерала Лукина, в р-не СШ №19	5,13	5,10	2,25	6,20	6,11	6,02	5,75
Котельная №24 ул. Гастелло в р-не СШ №10	6,79	6,75	4,41	6,68	6,57	6,46	6,14
Котельная №25, Баня 5, ул. 3-я Северная, в р-не бани №5	174,89	173,20	0,00	189,47	185,10	180,82	168,51
Котельная №26, 1-я Городская больница, ул. Фрунзе, в р-не д.40	91,48	90,97	0,00	79,54	78,46	77,39	74,17
Котельная №27, Сан. лесная школа. пос. Красный бор	2,28	2,27	2,94	2,75	2,70	2,66	2,52
Котельная №28, Школа-интернат, пос. Нижняя Дуб-роуенка	3,03	3,01	2,79	3,10	3,06	3,01	2,89
Котельная №29, пос. Красный Бор, в р-не СШ №5	7,68	7,62	2,04	8,67	8,51	8,36	7,93
Котельная №30, Детсад №6, пос. Красный Бор	1,03	1,02	1,25	0,93	0,92	0,90	0,86
Котельная №31, Дома ребенка, пос. Красный Бор	1,85	1,84	2,09	2,15	2,13	2,10	2,01
Котельная №32, Котельная ЖБИ, ул. Соболева, д.116	21,44	21,30	9,48	22,32	21,98	21,63	20,62
Котельная №33, Гнездово 1, ул. Рабочая д.4, в р-не СШ №18	3,16	3,13	3,43	3,27	3,20	3,13	2,94
Котельная №34, Краснофлотская 2, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д.40А	3,23	3,21	2,90	3,31	3,26	3,21	Перевод в ЦТП
Котельная № 35, ул. Лавочкина, в р-не д.39	2,62	2,46	1,52	2,58	2,55	2,51	2,41
Котельная №36, Ситники-4, ул. Лавочкина, в р-не д.54Б	1,55	1,54	1,50	1,24	1,23	1,21	1,16
Котельная №37, Торфопредприятие, пос. Торфопредприятие в р-не д.44	2,13	2,11	1,66	2,03	1,99	1,96	1,86
Котельная №38, Краснофлотская 3, ул. Мало-Краснофлотская в р-не д.31А	0,95	0,95	1,99	0,91	0,90	0,89	Перевод в ЦТП
Котельная №39, Строгань, ул. Строгань в р-не д.5	5,01	4,98	2,21	5,08	5,01	4,94	4,74
Котельная №40, пос. Миловидово, в р-не д.24/2	17,48	17,32	23,64	16,57	16,20	15,83	14,78
Котельная №41, Краснофлотская 4, пер. 4-й Краснофлотский в р-не д.4А	5,17	5,13	3,35	5,02	4,95	4,87	Перевод в ЦТП

Наименование источника	Отношение потер тепловой энергии к материальной характеристике при реализации мастер-плана по, Гкал/м²						
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2029
Котельная №42, ул. Лавочкина, в р-не д.47/1	4,11	4,09	2,65	4,11	4,06	4,00	3,83
Котельная №43, Ракитная, ул. Ракитная, д.1А	3,41	3,39	1,89	3,30	3,25	3,20	3,05
Котельная №44, ул. Радищева в р-не д.14А	4,54	4,51	2,67	4,49	4,42	4,35	4,14
Котельная №46, на территории ОАО "Гнездово"	5,79	5,75	4,81	5,67	5,59	5,50	5,26
Котельная №50, ул. Соболева, д.113	16,00	15,91	10,56	16,32	16,10	15,87	15,19
Котельная №52, ул. Революционная в р-не СШ №13	22,44	22,26	0,61	25,14	24,64	24,15	22,74
Котельная №53, ул. Нормандия-Неман, в р-не д.1	2,20	2,19	1,68	2,16	Перевод в ЦТП		
Котельная №54, ул. Зои Космодемьянской, в р-не д.3	2,80	2,78	2,10	2,86	Перевод в ЦТП		
Котельная №55, шоссе Краснинское в р-не д.3Б	8,46	8,41	1,26	8,67	8,55	Перевод в ЦТП	
Котельная №56, в р-не ул. городок Коминтерна	2,17	2,15	1,07	2,10	2,07	Перевод в ЦТП	
Котельная №66, ул. Колхозная д.48 (на территории ОАО "Стекло")	17,59	17,50	17,28	17,26	17,03	16,79	16,09
Котельная №67, ул. Нахимова, 18Б	2,54	2,52	2,22	2,52	2,48	2,45	2,34
Котельная №68, ул. Кловская, д.27	32,38	32,16	1,33	29,50	29,01	28,52	27,09
Котельная №69, ул. Московский Большак, д.12 (музыкальная школа Колодня)	15,89	15,74	1,07	17,74	17,35	16,96	15,85
Котельная №72, ул. Станционная (в р-не д.1)	12,84	12,77	1,80	2,94	2,89	2,85	2,72
Котельная ООО "Смохладосервис", ул. Октября, д.46	20,27	20,02	13,75	22,92	22,27	21,64	19,85
Котельная №74, ул. Карбышева, д.9	2,31	2,29	2,27	2,30	2,26	2,23	2,13
Котельная №73, улица Социалистическая, в р-не д.6	1,13	1,12	0,59	1,14	1,13	1,11	1,07
Котельная Кутузова 15, ул. Кутузова, д.15	54,68	54,05	0,00	54,91	53,42	51,97	47,87
Котельная №64, ул. Дохтурова, пристроена к подвалу дома № 29	Котельная пристроенная						
ООО «Оптимальная тепловая энергетика»							
БМК ул. Нарвская в р-не д.19	0,90	0,90	0,90	0,89	0,88	0,87	0,83
ООО "Смоленское автотранспортное предприятие"							
Котельная ООО "СмолАТП"	6,89	6,85	6,76	11,80	11,63	11,46	10,96
ООО "Коммунальные системы"							
Котельная ООО "Коммунальные системы"	1,59	1,59	0,43	1,47	1,45	1,43	1,37
Центральная дирекция по теплоснабжению - филиал ОАО "РЖД"							
Котельная 1-й Краснофлотский пер., д.15	1,42	1,41	4,06	1,70	1,68	1,66	1,59

Наименование источника	Отношение потер тепловой энергии к материальной характеристике при реализации мастер-плана по, Гкал/м ²						
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2029
Котельная ул. Нижне-Лермонтовская, д.19а	2,04	2,03	2,04	2,89	2,85	2,81	2,70
ОГУЭПП "Смоленсккоммунэнерго"							
Котельная п. 430 км	5,20	5,16	0,05	7,49	7,35	7,21	6,81
Войсковая часть 7459							
Котельная в/ч 7459	18,60	18,49	18,60	17,99	17,73	17,48	16,74
ООО "Строй Инвест"							
Котельная ООО "Стройинвест", ул. Соболева, д.102	0,92	0,91	0,92	0,89	0,88	0,87	0,83
ООО "Городские инженерные сети"							
БМК, пер. Ново-Чернушенский	0,91	0,90	0,91	1,86	2,96	2,92	2,81
БМК, ул. Рыленкова в р-не д.50	1,15	1,15	1,15	6,08	6,01	5,93	5,70
ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ							
Котельная №3 в/г №34, ул. Котовского, д.2	3,18	3,16	3,12	3,08	3,03	2,99	2,87
Котельная №83	2,12	2,10	3,97	2,39	2,36	2,32	2,22
АО "Пирамида"							
Котельная ОАО "Пирамида", ул. Шевченко, 75	3,30	3,29	3,30	4,15	4,10	4,05	3,90
ООО «Ремонтно-строительная компания»							
БМК, ул. Нахимова, 30	1,87	1,86	1,83	1,81	1,79	1,76	1,69

Коэффициент использования установленной тепловой мощности

Коэффициент использования установленной тепловой мощности представлен в таблице 14.4.

Таблица 14.4 – Коэффициент использования установленной тепловой мощности

Наименование источника	КИУМ при реализации мастер-плана, %									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Филиал ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»										
ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	21,36%	24,65%	24,78%	25,45%	28,7%	27,5%	25,02%	24,96%	25,14%	25,38%
Котельный цех ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	9,46%	1,55%	1,55%	1,55%	7,05%	7,04%	Вывод из эксплуатации			
МУП "Смоленсктеплосеть"										
Котельная №1, Нейман 1, ул. Нормандия Неман, в р-не д.6	13,70%	13,70%	13,86%	Перевод в ЦТП						
Котельная №2, Доргобужская 2, ул. Академика Петрова, в р-не д.9	16,60%	16,60%	16,36%	Перевод в ЦТП						
Котельная №4, Доргобужская 4, ул. Академика Петрова, в р-не д.2	12,42%	12,42%	12,42%	Перевод в ЦТП						
Котельная №6, Краснофлотская 1, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д. 38	15,25%	15,25%	14,68%	14,99%	14,97%	14,95%	14,92%	14,91%	Перевод в ЦТП	
Котельная №7, ул. 2-я Вяземская, в р-не д.5	15,17%	15,15%	15,79%	15,80%	15,77%	15,74%	15,71%	15,68%	Перевод в ЦТП	
Котельная №8, Парковая 8, ул. Парковая, в р-не д.20	5,34%	5,34%	6,63%	6,73%	6,72%	6,71%	6,70%	6,70%	Перевод в ЦТП	
Котельная №12, Вишенки, на территории Геронтологического центра	12,02%	12,01%	11,39%	12,27%	12,24%	12,22%	12,19%	12,17%	12,15%	12,13%
Котельная №13, пр-т Гагарина, д.27	23,97%	23,97%	24,49%	24,68%	24,68%	24,67%	24,66%	24,65%	24,64%	24,63%
Котельная №15, Кловка 1, ул. Кловская, в р-не д.46	8,76%	8,75%	9,14%	Перевод в ЦТП						
Котельная №16, Кловка 2, ул. Кловская, в р-не д.19	14,50%	14,50%	13,76%	12,10%	12,08%	12,06%	12,04%	12,03%	12,02%	12,00%
Котельная №18, ул. Гарабурды, в р-не д.13	11,80%	11,79%	12,45%	13,01%	12,98%	12,96%	12,93%	12,92%	12,90%	12,88%
Котельная №19, Ситники-1, ул. Маршала Еременко, в р-не д.22	14,23%	14,21%	14,39%	14,24%	14,21%	14,18%	14,15%	14,13%	14,11%	14,09%
Котельная №20, Ситники-2, ул. Маршала Еременко, в р-не д.44	17,21%	17,20%	16,81%	17,07%	17,04%	17,01%	16,99%	16,97%	16,95%	16,93%
Котельная №21, Ситники-3, ул. Генерала Городнянского, в р-не д.1	14,91%	14,90%	15,87%	16,13%	16,11%	16,09%	16,06%	16,04%	16,03%	16,01%
Котельная №23, ул. Генерала Лукина, в р-не СШ №19	4,31%	4,30%	4,86%	5,36%	5,35%	5,33%	5,32%	5,31%	5,30%	5,30%
Котельная №24 ул. Гастелло в р-не СШ №10	5,90%	5,89%	5,45%	5,97%	5,95%	5,92%	5,89%	5,88%	5,86%	5,84%
Котельная №25, Баня 5, ул. 3-я Северная, в р-не бани №5	3,84%	3,82%	2,27%	4,29%	4,24%	4,19%	4,15%	4,12%	4,09%	4,06%
Котельная №26, 1-я Городская больница, ул. Фрунзе, в р-не д.40	7,15%	7,15%	5,82%	6,40%	6,39%	6,38%	6,38%	6,37%	6,36%	6,36%
Котельная №27, Сан. лесная школа. пос. Красный бор	5,40%	5,39%	6,83%	6,70%	6,66%	6,63%	6,60%	6,57%	6,55%	6,53%
Котельная №28, Школа-интернат, пос. Нижняя Дубровенка	4,09%	4,08%	4,26%	4,30%	4,29%	4,29%	4,28%	4,28%	4,27%	4,27%
Котельная №29, пос. Красный Бор, в р-не СШ №5	4,71%	4,70%	4,24%	5,47%	5,44%	5,41%	5,38%	5,37%	5,35%	5,33%

Наименование источника	КИУМ при реализации мастер-плана, %									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Котельная №30, Детсад №6, пос. Красный Бор	1,53%	1,53%	1,48%	1,42%	1,42%	1,42%	1,41%	1,41%	1,41%	1,41%
Котельная №31, Дома ребенка, пос. Красный Бор	2,85%	2,85%	3,41%	3,41%	3,41%	3,41%	3,40%	3,40%	3,40%	3,40%
Котельная №32, Котельная ЖБИ, ул. Соболева, д.116	16,41%	16,39%	15,52%	17,59%	17,53%	17,48%	17,42%	17,38%	17,34%	17,30%
Котельная №33, Гнездово 1, ул. Рабочая д.4, в р-не СШ №18	8,40%	8,37%	9,13%	8,94%	8,86%	8,78%	8,71%	8,66%	8,61%	8,56%
Котельная №34, Краснофлотская 2, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д.40А	14,44%	14,42%	14,93%	15,22%	15,18%	15,14%	15,11%	15,08%	15,05%	Перевод в ЦТП
Котельная № 35, ул. Лавочкина, в р-не д.39	13,15%	12,44%	12,92%	13,36%	13,34%	13,32%	13,31%	13,30%	13,28%	13,27%
Котельная №36, Ситники-4, ул. Лавочкина, в р-не д.54Б	22,72%	22,72%	19,12%	18,85%	18,83%	18,81%	18,79%	18,78%	18,76%	18,75%
Котельная №37, Торфопредприятие, пос. Торфопредприятие в р-не д.44	6,20%	6,19%	5,81%	6,08%	6,05%	6,03%	6,00%	5,99%	5,97%	5,95%
Котельная №38, Краснофлотская 3, ул. Мало-Краснофлотская в р-не д.31А	12,06%	12,06%	12,48%	11,90%	11,89%	11,88%	11,88%	11,87%	11,86%	Перевод в ЦТП
Котельная №39, Строгань, ул. Строгань в р-не д.5	18,44%	18,44%	18,41%	19,26%	19,24%	19,22%	19,19%	19,18%	19,16%	19,14%
Котельная №40, пос. Миловидово, в р-не д.24/2	8,21%	8,18%	9,58%	8,02%	7,93%	7,85%	7,77%	7,72%	7,67%	7,61%
Котельная №41, Краснофлотская 4, пер. 4-й Краснофлотский в р-не д.4А	10,65%	10,64%	10,04%	10,66%	10,64%	10,61%	10,58%	10,56%	10,54%	Перевод в ЦТП
Котельная №42, ул. Лавочкина, в р-не д.47/1	8,07%	8,07%	8,03%	8,32%	8,31%	8,29%	8,28%	8,27%	8,26%	8,26%
Котельная №43, Ракитная, ул. Ракитная, д.1А	6,85%	6,84%	6,17%	6,83%	6,05%	5,42%	6,75%	6,74%	6,72%	6,70%
Котельная №44, ул. Радищева в р-не д.14А	14,06%	14,04%	13,03%	14,33%	14,27%	14,22%	14,17%	14,13%	14,10%	14,06%
Котельная №46, на территории ОАО "Гнездово"	12,99%	12,97%	12,81%	13,10%	13,07%	13,04%	13,01%	12,99%	12,97%	12,95%
Котельная №50, ул. Соболева, д.113	7,40%	7,40%	7,45%	7,78%	7,76%	7,75%	7,73%	7,72%	7,71%	7,70%
Котельная №52, ул. Революционная в р-не СШ №13	6,83%	6,81%	4,98%	7,88%	7,82%	7,76%	7,70%	7,66%	7,62%	7,59%
Котельная №53, ул. Нормандия-Неман, в р-не д.1	16,24%	16,24%	16,18%	16,41%	Перевод в ЦТП					
Котельная №54, ул. Зои Космодемьянской, в р-не д.3	11,44%	11,43%	11,65%	12,01%	Перевод в ЦТП					
Котельная №55, шоссе Краснинское в р-не д.3Б	13,28%	13,27%	12,86%	14,01%	13,99%	Перевод в ЦТП				
Котельная №56, в р-не ул. городок Коминтерна	14,21%	14,19%	13,03%	14,19%	14,15%	Перевод в ЦТП				
Котельная №66, ул. Колхозная д.48 (на территории ОАО "Стекло")	16,96%	16,95%	17,13%	17,13%	17,10%	17,08%	17,05%	17,03%	17,02%	17,00%
Котельная №67, ул. Нахимова, 18Б	15,86%	15,85%	15,99%	16,20%	16,17%	16,14%	16,11%	16,10%	16,08%	16,06%
Котельная №68, ул. Кловская, д.27	16,20%	16,17%	11,42%	15,19%	15,12%	15,05%	14,99%	14,94%	14,90%	14,85%
Котельная №69, ул. Московский Большак, д.12 (музыкальная школа Колодня)	17,51%	17,43%	11,68%	20,12%	19,92%	19,72%	19,53%	19,40%	19,27%	19,15%
Котельная №72, ул. Станционная (в р-не д.1)	23,23%	23,21%	5,11%	5,47%	5,46%	5,44%	5,43%	5,42%	5,41%	5,40%
Котельная ООО "Смолхладосервис", ул. Октября, д.46	13,96%	13,86%	13,02%	16,25%	15,98%	15,72%	15,47%	15,31%	15,15%	14,99%
Котельная №74, ул. Карбышева, д.9	6,59%	6,58%	6,74%	6,75%	6,73%	6,71%	6,69%	6,68%	6,67%	6,66%

Наименование источника	КИУМ при реализации мастер-плана, %									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Котельная №73, улица Социалистическая, в р-не д.6	19,06%	19,05%	19,23%	19,87%	19,85%	19,83%	19,81%	19,79%	19,78%	19,76%
Котельная Кутузова 15, ул. Кутузова, д.15	22,11%	21,97%	10,22%	22,86%	22,51%	22,18%	21,85%	21,63%	21,42%	21,22%
Котельная №64, ул. Дохтурова, пристроена к подвалу дома № 29	14,05%	14,05%	13,58%	14,73%	14,72%	14,70%	14,68%	14,67%	14,66%	14,65%
ООО «Оптимальная тепловая энергетика»										
БМК ул. Нарвская в р-не д.19	17,06%	17,05%	17,26%	17,26%	17,25%	17,25%	17,25%	17,25%	17,25%	17,24%
ООО "Смоленское автотранспортное предприятие"										
Котельная ООО "СмолАТП"	4,90%	4,89%	7,94%	8,63%	8,61%	8,59%	8,57%	8,56%	8,55%	8,53%
ООО "Коммунальные системы"										
Котельная ООО "Коммунальные системы"	31,05%	31,04%	27,76%	29,48%	29,45%	29,42%	29,38%	29,36%	29,33%	29,31%
Центральная дирекция по теплоснабжению - филиал ОАО "РЖД"										
Котельная 1-й Краснофлотский пер., д.15	10,16%	10,16%	13,18%	12,55%	12,54%	12,53%	12,52%	12,52%	12,51%	12,50%
Котельная ул. Нижне-Лермонтовская, д.19а	11,59%	11,59%	16,59%	16,87%	16,86%	16,85%	16,84%	16,83%	16,82%	16,81%
ОГУЭП "Смоленсккомунэнерго"										
Котельная п. 430 км	15,71%	15,67%	15,31%	23,30%	23,15%	23,00%	22,85%	22,74%	22,64%	22,55%
Войсковая часть 7459										
Котельная в/ч 7459	9,62%	9,62%	9,62%	9,58%	9,56%	9,55%	9,53%	9,52%	9,50%	9,49%
ООО "Строй Инвест"										
Котельная ООО "Стройинвест", ул. Соболева, д.102	6,15%	6,15%	6,15%	6,14%	6,14%	6,13%	6,13%	6,13%	6,12%	6,12%
ООО "Городские инженерные сети"										
БМК, пер. Ново-Чернушенский	3,69%	3,69%	7,69%	7,78%	12,55%	12,55%	12,55%	12,54%	12,54%	12,54%
БМК, ул. Рыленкова в р-не д.50	3,76%	3,76%	7,34%	20,39%	20,38%	20,38%	20,37%	20,36%	20,36%	20,35%
ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ										
Котельная №3 в/г №34, ул. Котовского, д.2	16,28%	16,27%	16,24%	16,22%	16,19%	16,17%	16,14%	16,12%	16,11%	16,09%
Котельная №83	9,77%	9,76%	12,37%	11,36%	11,34%	11,32%	11,29%	11,28%	11,26%	11,25%
АО "Пирамида"										
Котельная ОАО "Пирамида", ул. Шевченко, 75	7,11%	7,11%	9,19%	9,20%	9,20%	9,20%	9,20%	9,19%	9,19%	9,19%
ООО «Ремонтно-строительная компания»										
БМК, ул. Нахимова, 30	19,55%	19,54%	19,53%	19,51%	19,49%	19,48%	19,46%	19,45%	19,44%	19,43%

Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, представлена в таблице 14.5.

Таблица 14.5 – Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

Наименование источника	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке при реализации мастер-плана, м²/(Гкал/ч)									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Филиал ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»										
ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	153,5	141,2	142,7	154,7	169,6	169,2	142,8	148,0	155,4	156,4
Котельный цех ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3	Вывод из эксплуатации			
МУП "Смоленсктеплосеть"										
Котельная №1, Нейман 1, ул. Нормандия Неман, в р-не д.6	60,2	60,2	60,2	Перевод в ЦТП						
Котельная №2, Доргобужская 2, ул. Академика Петрова, в р-не д.9	111,8	111,8	111,8	Перевод в ЦТП						
Котельная №4, Доргобужская 4, ул. Академика Петрова, в р-не д.2	132,0	132,0	132	Перевод в ЦТП						
Котельная №6, Краснофлотская 1, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д. 38	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	Перевод в ЦТП	
Котельная №7, ул. 2-я Вяземская, в р-не д.5	138,3	138,3	138,3	138,3	138,3	138,3	138,3	138,3	Перевод в ЦТП	
Котельная №8, Парковая 8, ул. Парковая, в р-не д.20	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	Перевод в ЦТП	
Котельная №12, Вишенки, на территории Геронтологического центра	136,2	136,1	135,7	135,4	135,1	134,7	134,4	134,2	133,9	133,7
Котельная №13, пр-т Гагарина, д.27	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2
Котельная №15, Кловка 1, ул. Кловская, в р-не д.46	48,4	48,4	48,4	Перевод в ЦТП						
Котельная №16, Кловка 2, ул. Кловская, в р-не д.19	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8
Котельная №18, ул. Гарабурды, в р-не д.13	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1
Котельная №19, Ситники-1, ул. Маршала Еременко, в р-не д.22	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5
Котельная №20, Ситники-2, ул. Маршала Еременко, в р-не д.44	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1
Котельная №21, Ситники-3, ул. Генерала Городнянского, в р-не д.1	71,2	71,2	71,2	71,2	71,2	71,2	71,2	71,2	71,2	71,2
Котельная №23, ул. Генерала Лукина, в р-не СШ №19	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8
Котельная №24 ул. Гастелло в р-не СШ	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6

Наименование источника	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке при реализации мастер-плана, м ² /(Гкал/ч)									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
№10										
Котельная №25, Баня 5, ул. 3-я Северная, в р-не бани №5	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
Котельная №26, 1-я Городская больница, ул. Фрунзе, в р-не д.40	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
Котельная №27, Сан. лесная школа. пос. Красный бор	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0
Котельная №28, Школа-интернат, пос. Нижняя Дубровенка	102,9	102,9	102,9	102,9	102,9	102,9	102,9	102,9	102,9	102,9
Котельная №29, пос. Красный Бор, в р-не СШ №5	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7
Котельная №30, Детсад №6, пос. Красный Бор	482,1	482,1	482,1	482,1	482,1	482,1	482,1	482,1	482,1	482,1
Котельная №31, Дома ребенка, пос. Красный Бор	192,6	192,6	192,6	192,6	192,6	192,6	192,6	192,6	192,6	192,6
Котельная №32, Котельная ЖБИ, ул. Соболева, д.116	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9
Котельная №33, Гнездово 1, ул. Рабочая д.4, в р-не СШ №18	434,1	434,1	434,1	434,1	434,1	434,1	434,1	434,1	434,1	434,1
Котельная №34, Краснофлотская 2, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д.40А	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	Перевод в ЦТП
Котельная № 35, ул. Лавочкина, в р-не д.39	89,9	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8
Котельная №36, Ситники-4, ул. Лавочкина, в р-не д.54Б	126,9	126,9	126,9	126,9	126,9	126,9	126,9	126,9	126,9	126,9
Котельная №37, Торфопредприятие, пос. Торфопредприятие в р-не д.44	199,1	199,1	199,1	199,1	199,1	199,1	199,1	199,1	199,1	199,1
Котельная №38, Краснофлотская 3, ул. Мало-Краснофлотская в р-не д.31А	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5	Перевод в ЦТП
Котельная №39, Строгань, ул. Строгань в р-не д.5	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1
Котельная №40, пос. Миловидово, в р-не д.24/2	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
Котельная №41, Краснофлотская 4, пер. 4-й Краснофлотский в р-не д.4А	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	Перевод в ЦТП

Наименование источника	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке при реализации мастер-плана, м ² /(Гкал/ч)									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Котельная №42, ул. Лавочкина, в р-не д.47/1	69,0	69,0	69,0	69,0	69,0	69,0	69,0	69,0	69,0	69,0
Котельная №43, Ракитная, ул. Ракитная, д.1А	210,1	210,1	210,1	210,1	210,1	210,1	210,1	210,1	210,1	210,1
Котельная №44, ул. Радищева в р-не д.14А	143,6	143,6	143,6	143,6	143,6	143,6	143,6	143,6	143,6	143,6
Котельная №46, на территории ОАО "Гнездово"	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9
Котельная №50, ул. Соболева, д.113	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
Котельная №52, ул. Революционная в р-не СШ №13	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1
Котельная №53, ул. Нормандия-Неман, в р-не д.1	91,0	91,0	91,0	91,0	Перевод в ЦТП					
Котельная №54, ул. Зои Космодемьянской, в р-не д.3	119,9	119,9	119,9	119,9	Перевод в ЦТП					
Котельная №55, шоссе Краснинское в р-не д.3Б	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	Перевод в ЦТП				
Котельная №56, в р-не ул. городок Коминтерна	183,0	183,0	183,0	183,0	183,0	Перевод в ЦТП				
Котельная №66, ул. Колхозная д.48 (на территории ОАО "Стекло")	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2
Котельная №67, ул. Нахимова, 18Б	122,5	122,5	122,5	122,5	122,5	122,5	122,5	122,5	122,5	122,5
Котельная №68, ул. Кловская, д.27	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8
Котельная №69, ул. Московский Бол-шак, д.12 (музыкальная школа Колодня)	106,8	106,8	106,8	106,8	106,8	106,8	106,8	106,8	106,8	106,8
Котельная №72, ул. Станционная (в р-не д.1)	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6
Котельная ООО "Смолхладосервис", ул. Октября, д.46	119,1	119,1	119,1	119,1	119,1	119,1	119,1	119,1	119,1	119,1
Котельная №74, ул. Карбышева, д.9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9
Котельная №73, улица Социалистическая, в р-не д.6	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1
Котельная Кутузова 15, ул. Кутузова, д.15	86,5	86,5	86,5	86,5	86,5	86,5	86,5	86,5	86,5	86,5
Котельная №64, ул. Дохтурова, пристро-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование источника	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке при реализации мастер-плана, м ² /(Гкал/ч)									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ена к подвалу дома № 29										
ООО «Оптимальная тепловая энергетика»										
БМК ул. Нарвская в р-не д.19	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8
ООО "Смоленское автотранспортное предприятие"										
Котельная ООО "СмолАТП"	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
ООО "Коммунальные системы"										
Котельная ООО "Коммунальные системы"	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3	174,3
Центральная дирекция по теплоснабжению - филиал ОАО "РЖД"										
Котельная 1-й Краснофлотский пер., д.15	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2
Котельная ул. Нижне-Лермонтовская, д.19а	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6
ОГУЭПП "Смоленсккоммунэнерго"										
Котельная п. 430 км	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6
Войсковая часть 7459										
Котельная в/ч 7459	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8
ООО "Строй Инвест"										
Котельная ООО "Стройинвест", ул. Соболева, д.102	103,1	103,1	103,1	103,1	103,1	103,1	103,1	103,1	103,1	103,1
ООО "Городские инженерные сети"										
БМК, пер. Ново-Чернушенский	13,1	13,1	13,1	13,1	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
БМК, ул. Рыленкова в р-не д.50	45,5	45,5	45,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5
ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ										
Котельная №3 в/г №34, ул. Котовского, д.2	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9
Котельная №83	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4
АО "Пирамида"										
Котельная ОАО "Пирамида", ул. Шевченко, 75	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5
ООО «Ремонтно-строительная компания»										
БМК, ул. Нахимова, 30	112,3	112,3	112,3	112,3	112,3	112,3	112,3	112,3	112,3	112,3

Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа)

В данной части представлена информация о доле тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной от ТЭЦ-2, к общей величине выработанной тепловой энергии в городе).

В таблице 14.6 представлены перспективные значения доли тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме ТЭЦ-2 в период 2020-2029 годы.

Таблица 14.6 – Доля тепловой мощности Смоленской ТЭЦ-2

Наименование источника	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме в границах городского округа при реализации мастер-плана			
	2020	2021	2027	2029
Филиал ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»				
ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	0,686	0,7578	0,7936	0,8095

Увеличение доли отпуска тепловой энергии от Смоленской ТЭЦ-2 связано с переводом котельной котельный цех ПП "Смоленская ТЭЦ-2" в пиковый режим работы, увеличением тепловых нагрузок от запланированного объема подключения перспективных потребителей и выводом из эксплуатации ряда котельных с подключением их тепловой нагрузки на Смоленскую ТЭЦ-2.

Принято допущение, что вся вновь подключенная тепловая нагрузка будет выработана в теплофикационном режиме.

Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

Отпуск электроэнергии осуществляется по диспетчерскому графику, поэтому определение перспективного отпуска электроэнергии не представляется возможным. В настоящее время, для Смоленской ТЭЦ-2, удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии с шин составляет 255,2 гут/кВт*ч.

Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

Для определения коэффициента топлива использования необходимо знать помимо значения отпуска тепла и значение полезного отпуска электроэнергии. Отпуск электроэнергии осуществляется по диспетчерскому графику.

В настоящее время, для Смоленской ТЭЦ-2, коэффициент использования топлива (КИТ) равен 70,58%.

Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии

Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, представлена в таблице 14.7.

Таблица 14.7 – Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2025	2029
-------------------------	----------	------	------	------

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2025	2029
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета	%	76,5	87,4	95,8

Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)

Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей представлен в таблице 14.8.

Таблица 14.8 – Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей

Наименование источника	Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей		
	2020	2025	2029
Филиал ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»			
ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	30,1	35,1	39,1
Котельный цех ПП "Смоленская ТЭЦ-2"			
МУП "Смоленсктеплосеть"			
Котельная №1, Нейман 1, ул. Нормандия Неман, в р-не д.6	22	Перевод в ЦТП	
Котельная №2, Доргобужская 2, ул. Академика Петрова, в р-не д.9	17	Перевод в ЦТП	
Котельная №4, Доргобужская 4, ул. Академика Петрова, в р-не д.2	25	Перевод в ЦТП	
Котельная №6, Краснофлотская 1, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д. 38	17	22	Перевод в ЦТП
Котельная №7, ул. 2-я Вяземская, в р-не д.5	27	32	Перевод в ЦТП
Котельная №8, Парковая 8, ул. Парковая, в р-не д.20	18	23	Перевод в ЦТП
Котельная №12, Вишенки, на территории Геронтологического центра	18	23	27
Котельная №13, пр-т Гагарина, д.27	49	54	58
Котельная №15, Кловка 1, ул. Кловская, в р-не д.46	25	Перевод в ЦТП	
Котельная №16, Кловка 2, ул. Кловская, в р-не д.19	26	31	35
Котельная №18, ул. Гарабурды, в р-не д.13	30	35	39
Котельная №19, Ситники-1, ул. Маршала Еременко, в р-не д.22	26	31	35
Котельная №20, Ситники-2, ул. Маршала Еременко, в р-не д.44	26	31	35
Котельная №21, Ситники-3, ул. Генерала Городнянского, в р-не д.1	36	41	45
Котельная №23, ул. Генерала Лукина, в р-не СШ №19	27	32	36
Котельная №24 ул. Гастелло в р-не СШ №10	30	35	39
Котельная №25, Баня 5, ул. 3-я Северная, в р-не бани №5	27	32	36
Котельная №26, 1-я Городская больница, ул. Фрунзе, в р-не д.40	26	31	35
Котельная №27, Сан. лесная школа. пос. Красный бор	29	34	38
Котельная №28, Школа-интернат, пос. Нижняя Дубровка	25	30	34
Котельная №29, пос. Красный Бор, в р-не СШ №5	28	33	37
Котельная №30, Детсад №6, пос. Красный Бор	28	33	37
Котельная №31, Дома ребенка, пос. Красный Бор	28	33	37
Котельная №32, Котельная ЖБИ, ул. Соболева, д.116	14	19	23
Котельная №33, Гнездово 1, ул. Рабочая д.4, в р-не СШ №18	30	35	39

Наименование источника	Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей		
	2020	2025	2029
Котельная №34, Краснофлотская 2, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д.40А	25	30	Перевод в ЦТП
Котельная № 35, ул. Лавочкина, в р-не д.39	13	18	22
Котельная №36, Ситники-4, ул. Лавочкина, в р-не д.54Б	7	12	16
Котельная №37, Торфопредприятие, пос. Торфопредприятие в р-не д.44	22	27	31
Котельная №38, Краснофлотская 3, ул. Мало-Краснофлотская в р-не д.31А	17	22	Перевод в ЦТП
Котельная №39, Строгань, ул. Строгань в р-не д.5	28	33	37
Котельная №40, пос. Миловидово, в р-не д.24/2	17	22	26
Котельная №41, Краснофлотская 4, пер. 4-й Краснофлотский в р-не д.4А	18	23	Перевод в ЦТП
Котельная №42, ул. Лавочкина, в р-не д.47/1	22	27	31
Котельная №43, Ракитная, ул. Ракитная, д.1А	31	36	40
Котельная №44, ул. Радищева в р-не д.14А	23	28	32
Котельная №46, на территории ОАО "Гнездово"	42	47	51
Котельная №50, ул. Соболева, д.113	52	57	61
Котельная №52, ул. Революционная в р-не СШ №13	18	23	27
Котельная №53, ул. Нормандия-Неман, в р-не д.1	18	Перевод в ЦТП	
Котельная №54, ул. Зои Космодемьянской, в р-не д.3	15	Перевод в ЦТП	
Котельная №55, шоссе Краснинское в р-не д.3Б	8	Перевод в ЦТП	
Котельная №56, в р-не ул. городок Коминтерна	21	Перевод в ЦТП	
Котельная №66, ул. Колхозная д.48 (на территории ОАО "Стекло")	13	18	22
Котельная №67, ул. Нахимова, 18Б	16	21	25
Котельная №68, ул. Кловская, д.27	11	16	20
Котельная №69, ул. Московский Большак, д.12 (музыкальная школа Колодня)	14	19	23
Котельная №72, ул. Станционная (в р-не д.1)	10	15	19
Котельная ООО "Смолхладосервис", ул. Октября, д.46	14	19	23
Котельная №74, ул. Карбышева, д.9	40	45	49
Котельная №73, улица Социалистическая, в р-не д.6	8	13	17
Котельная Кутузова 15, ул. Кутузова, д.15	3	8	12
Котельная №64, ул. Дохтурова, пристроена к подвалу дома № 29			
ООО «Оптимальная тепловая энергетика»			
БМК ул. Нарвская в р-не д.19	5	10	14
ООО "Смоленское автотранспортное предприятие"			
Котельная ООО "СмолАТП"	35	40	44
ООО "Коммунальные системы"			
Котельная ООО "Коммунальные системы"	4	9	13
Центральная дирекция по теплоснабжению - филиал ОАО "РЖД"			
Котельная 1-й Краснофлотский пер., д.15	4	9	13
Котельная ул. Нижне-Лермонтовская, д.19а	17	22	26
ОГУЭП "Смоленсккомунэнерго"			
Котельная п. 430 км	6	11	15
Войсковая часть 7459			
Котельная в/ч 7459	14	19	23
ООО "Строй Инвест"			
Котельная ООО "Стройинвест", ул. Соболева, д.102	2	7	11
ООО "Городские инженерные сети"			
БМК, пер. Ново-Чернушенский	6	11	15
БМК, ул. Рыленкова в р-не д.50	5	10	14

Наименование источника	Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей		
	2020	2025	2029
ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ			
Котельная №3 в/г №34, ул. Котовского, д.2	11	16	20
Котельная №83	22	27	31
АО "Пирамида"			
Котельная ОАО "Пирамида", ул. Шевченко, 75	13	18	22
ООО «Ремонтно-строительная компания»			
БМК, ул. Нахимова, 30	2	7	11

Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)

В таблице 14.9 ниже приведены значения отношения материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловой сети для ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация», МУП «Смоленсктеплосеть» и для города Смоленска в целом. Для прочих теплоснабжающих организаций указанное значение равно нулю, так как реконструкция тепловых сетей этих организаций схемой теплоснабжения не предусматривается.

Таблица 14.9 – Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2029
Филиал ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»						
Общая материальная характеристика тепловых сетей, м ²	78170	79734	88192	89500	90169	94103
Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м ²	1476	1774	3848	1551	1353	35
Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %	1,9%	2,2%	4,4%	1,7%	1,5%	0,04%
МУП "Смоленсктеплосеть"						
Общая материальная характеристика тепловых сетей, м ²	12310	12059	11352	10837	10378	8987
Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м ²	0	3100	210	1142	0	0
Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %	0,0%	25,7%	1,9%	10,5%	0,0%	0,0%
В целом для города						
Общая материальная характеристика тепловых сетей, м ²	90481	91793	99545	100337	100547	103090
Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м ²	1476	4874	4058	2693	1353	35
Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %	1,63%	5,31%	4,08%	2,68%	1,35%	0,0%

Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для городского округа)

Отношение тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии, приведено в таблице 14.10.

Таблица 14.10 – Отношение тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии

Наименование источника	Отношение тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности								
	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Филиал ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»									
ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	0,0	0,0	0,0	0,226	0,052	0,303	0,0	0,0	0,0
Котельный цех ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Раздел 15 «Ценовые (тарифные) последствия».

15.1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

Для выполнения анализа влияния реализации строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них на цену тепловой энергии разработаны тарифно-балансовые модели, структура которых сформирована в зависимости от основных видов деятельности теплоснабжающих организаций.

Тарифно-балансовая модель сформирована в составе следующих показателей, отражающих их изменение по годам реализации схемы теплоснабжения: индексы-дефляторы МЭР, баланс тепловой мощности, баланс тепловой энергии, топливный баланс, баланс теплоносителей, балансы электрической энергии, балансы холодной воды питьевого качества, тарифы на покупные энергоносители и воду. Кроме того, учтены производственные расходы товарного отпуска, производственная деятельность, инвестиционная деятельность, финансовая деятельность и проекты схемы теплоснабжения.

Результаты расчетов, представление в таблицах 15.1. – 15.14 следует отметить, что расчеты следует считать лишь экспертным предложением разработчика.

Таблица 15.1 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей для филиала ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» (вариант 1 – базовый)

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	ПП "Смоленская ТЭЦ-2"											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1448,38	1671,04	1680,19	1725,41	1505,78	1517,54	1798,33	1795,19	1792,07	1788,95
	Отпуск тепла отборами турбин и РОУ	тыс. Гкал	1422,00	1646,00	1635,20	1370,90	742,10	849,60	1537,30	1535,80	1534,40	1533,00
	Выработка тепла паровыми котлами:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Выработка тепла водогрейными котлами:	тыс. Гкал	26,38	25,00	45,00	355,00	764,00	668,00	261,00	259,00	258,00	256,00
	Доля теплофикационной выработки в балансе	%	93,02	98,50	97,32	79,45	49,29	55,99	85,48	85,55	85,62	85,69
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	3,09	3,09	5,43	3,62	3,14	3,14	3,69	3,66	3,62	3,59
	Выработка тепла на покрытие потерь:	тыс. Гкал	260,90	300,60	299,20	301,20	259,60	258,40	302,30	299,20	296,10	293,00
	Полезный отпуск тепловой энергии паровым потребителям	тыс. Гкал	0,01	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1184,30	1367,30	1375,54	1420,57	1243,02	1256,02	1492,33	1492,33	1492,33	1492,33
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	908,70	1051,40	1061,00	1084,70	953,90	964,40	1145,00	1145,00	1145,00	1145,00
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	275,60	333,70	340,00	345,80	288,90	290,50	347,30	347,30	347,30	347,30
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии в теплофикационном цикле	кг/Гкал	154,20	154,20	154,10	152,80	148,40	149,80	153,30	153,30	153,30	153,40
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии вне теплофикационного цикла	кг/Гкал	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00
	Расход условного топлива на производство тепловой энергии, всего, в т.ч.	тыс. т.у.т	223,49	257,85	259,26	266,24	232,35	234,16	277,49	277,00	276,52	276,04
	Расход топлива на производство тепловой энергии, выработанной в теплофикационном цикле	тыс. т.у.т	219,30	253,80	252,10	209,50	110,20	127,30	235,70	235,50	235,30	235,10
	Расход топлива на производство тепловой энергии, выработанной вне теплофикационного цикла	тыс. т.у.т	4,20	4,00	7,20	56,70	122,20	106,90	41,80	41,50	41,20	41,00
2	Котельный цех ПП "Смоленская ТЭЦ-2"											

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	138,8	22,8	22,8	22,8	103,5	103,4	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"			
	Выработка тепла паровыми котлами:	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0				
	Выработка тепла водогрейными котлами:	тыс. Гкал	138,8	22,8	22,8	22,8	103,5	103,4				
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	13,09	2,151	2,151	2,151	9,79	9,79				
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	14,2	2,34	2,32	2,29	10,29	10,15				
	Полезный отпуск тепловой энергии паровым потребителям	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0				
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	111,5	18,33	18,33	18,33	83,42	83,42				
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	83,4	18,33	18,33	18,33	83,42	83,42				
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	28,1	0	0	0	0	0				
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1				
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	21,82	3,59	3,58	3,58	16,26	16,24				
2	Коэффициент индексации	-	-	102,56	103,42	105,69	94,78	103,71	114,23	102,78	102,78	102,78
3	Затраты на выработку тепловой энергии (производство тепловой энергии с коллекторов)											
3.1.	Операционные расходы:	тыс. руб.	89 405	91 696	94 829	100 228	94 994	98 515	112 531	115 660	118 876	122 182
	Вспомогательные материалы, ХВО	тыс. руб.	11 921	12 226	12 644	13 364	12 666	13 135	15 004	15 421	15 850	16 291
	ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	38 791	39 785	41 144	43 487	41 216	42 744	48 825	50 182	51 578	53 012
	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	тыс. руб.	29 682	30 443	31 483	33 276	31 538	32 707	37 360	38 399	39 467	40 564
	Цеховые расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие расходы	тыс. руб.	9 011	9 242	9 558	10 102	9 574	9 929	11 342	11 657	11 981	12 315
3.2.	Неподконтрольные расходы:	тыс. руб.	16 030	23 980	24 799	26 211	24 843	25 763	29 429	30 247	31 088	31 953
	Страховые взносы (% от ФОТ)	тыс. руб.	11 715	12 015	12 426	13 133	12 447	12 908	14 745	15 155	15 576	16 010
	Амортизация	тыс. руб.	2 264	8 006	8 280	8 751	8 294	8 601	9 825	10 098	10 379	10 668
	Аренда земли	тыс. руб.	467	983	1 017	1 074	1 018	1 056	1 206	1 240	1 274	1 310
	Плата за ПДВ	тыс. руб.	9	274	283	299	284	294	336	346	355	365
	Плата за пользование водными объектами	тыс. руб.	47	23	24	25	24	25	28	29	30	31
	Налог на имущество	тыс. руб.	192	1 268	1 311	1 386	1 314	1 362	1 556	1 599	1 644	1 690

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Транспортный налог	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	315	326	337	356	338	350	400	411	423	434
	Расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	425	468	484	512	485	503	574	590	607	624
	Прочие расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Налог на прибыль	тыс. руб.	596	617	638	674	639	663	757	778	800	822
3.3.	Расходы на приобретение энергоресурсов:	тыс. руб.	64 033	39 073	40 408	42 709	40 478	40 478	42 783	45 219	47 794	50 515
	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	35 625	11 503	11 896	12 573	11 917	12 358	14 117	14 509	14 913	15 327
	Вода на технологические цели	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрос энергия на технологические цели	тыс. руб.	28 408	27 570	28 512	30 135	28 562	29 620	33 834	34 775	35 742	36 736
3.4.	Расходы из прибыли:	тыс. руб.	3 714	3 894	4 027	4 256	4 034	4 184	4 779	4 912	5 048	5 189
	Коллективный договор	тыс. руб.	2 030	2 103	2 175	2 299	2 179	2 259	2 581	2 653	2 726	2 802
	Прочие	тыс. руб.	352	365	377	399	378	392	448	460	473	486
	Нормативный уровень прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1 332	1 426	1 475	1 559	1 477	1 532	1 750	1 799	1 849	1 900
	Δ НВВ	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	173 182	158 643	164 063	173 405	164 349	168 940	189 522	196 037	202 807	209 838
4	Затраты на выработку тепловой энергии (ТЭЦ-2)											
4.1.	Операционные расходы:	тыс. руб.	267 145	273 995	283 356	299 491	283 851	294 370	336 252	345 600	355 212	365 089
	Вспомогательные материалы, ХВО	тыс. руб.	38 761	39 755	41 113	43 454	41 185	42 711	48 788	50 144	51 539	52 972
	ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	68 091	69 837	72 223	76 335	72 349	75 030	85 705	88 088	90 538	93 055
	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	тыс. руб.	106 821	109 560	113 303	119 755	113 501	117 707	134 454	138 192	142 035	145 985
	Цеховые расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие расходы	тыс. руб.	53 472	54 843	56 717	59 946	56 816	58 921	67 304	69 176	71 099	73 076
4.2.	Неподконтрольные расходы:	тыс. руб.	60 678	56 675	58 611	61 949	58 714	60 890	69 553	71 486	73 474	75 518
	Страховые взносы (% от ФОТ)	тыс. руб.	20 563	21 091	21 812	23 054	21 850	22 659	25 883	26 603	27 343	28 103
	Амортизация	тыс. руб.	20 452	17 004	17 585	18 586	17 616	18 268	20 868	21 448	22 044	22 657
	Аренда земли	тыс. руб.	3 557	4 021	4 158	4 395	4 166	4 320	4 935	5 072	5 213	5 358
	Проценты за пользование заемными средствами	тыс. руб.	3 256	3 373	3 488	3 687	3 494	3 624	4 139	4 254	4 373	4 494
	Плата за ПДВ	тыс. руб.	324	209	216	228	217	225	256	264	271	278
	Плата за пользование водными объектами	тыс. руб.	1 009	863	892	943	894	927	1 059	1 089	1 119	1 150

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Налог на имущество	тыс. руб.	5 315	2 140	2 213	2 339	2 217	2 299	2 626	2 699	2 774	2 851
	Транспортный налог	тыс. руб.	18	17	18	19	18	18	21	21	22	23
	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	4 675	4 843	5 008	5 294	5 017	5 203	5 943	6 109	6 279	6 453
	Расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	853	2 435	2 518	2 662	2 523	2 616	2 988	3 071	3 157	3 245
	Прочие расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Налог на прибыль	тыс. руб.	656	679	702	742	703	729	833	856	880	905
4.3.	Расходы на приобретение энергоресурсов:	тыс. руб.	1 073 589	1 122 444	1 160 794	1 226 889	1 162 818	1 162 818	1 229 028	1 299 008	1 372 972	1 451 149
	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	1 073 094	1 121 761	1 160 088	1 226 142	1 162 110	1 205 178	1 376 646	1 414 920	1 454 269	1 494 709
	Вода на технологические цели	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электроэнергия на технологические цели	тыс. руб.	495	683	706	747	708	734	838	861	885	910
4.4.	Расходы из прибыли:	тыс. руб.	5 867	6 090	6 298	6 657	6 309	6 543	7 474	7 682	7 895	8 115
	Коллективный договор	тыс. руб.	2 206	2 285	2 363	2 498	2 367	2 455	2 804	2 882	2 962	3 045
	Прочие	тыс. руб.	417	532	550	582	551	572	653	671	690	709
	Нормативный уровень прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	3 244	3 273	3 385	3 578	3 391	3 516	4 017	4 128	4 243	4 361
	Δ НВВ	тыс. руб.	-	-	-	-						
4.5.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 407 279	1 459 204	1 509 060	1 594 985	1 511 691	1 524 620	1 642 306	1 723 776	1 809 554	1 899 870
5	Затраты на передачу тепловой энергии											
5.1.	Операционные расходы:	тыс. руб.	176 406	180 927	187 109	197 762	187 435	194 381	222 037	228 210	234 557	241 079
	Вспомогательные материалы, ХВО	тыс. руб.	38 312	39 294	40 637	42 950	40 707	42 216	48 222	49 563	50 941	52 358
	ФОТ всего	тыс. руб.	81 599	83 691	86 550	91 479	86 701	89 914	102 707	105 563	108 498	111 515
	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	тыс. руб.	49 412	50 678	52 409	55 394	52 501	54 447	62 193	63 922	65 700	67 527
	Прочие расходы	тыс. руб.	7 083	7 264	7 512	7 940	7 525	7 804	8 915	9 162	9 417	9 679
5.2.	Неподконтрольные расходы:	тыс. руб.	181 307	191 749	198 300	209 591	198 646	206 008	235 318	241 860	248 587	255 499
	Страховые взносы	тыс. руб.	24 643	25 275	26 139	27 627	26 184	27 155	31 018	31 880	32 767	33 678
	Амортизация	тыс. руб.	114 969	123 447	127 665	134 934	127 887	132 627	151 496	155 708	160 039	164 489
	Аренда земли	тыс. руб.	3 171	2 504	2 590	2 737	2 594	2 690	3 073	3 158	3 246	3 336
	Проценты за пользование заемными средствами	тыс. руб.	0	2 786	2 881	3 045	2 886	2 993	3 419	3 514	3 612	3 712

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Плата за ПДВ	тыс. руб.	42	2	2	2	2	2	2	3	3	3
	Плата за пользование водными объектами	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Налог на имущество	тыс. руб.	24 502	24 704	25 548	27 003	25 593	26 541	30 317	31 160	32 027	32 917
	Транспортный налог	тыс. руб.	204	227	235	248	235	244	279	286	294	302
	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	11 390	11 800	12 203	12 898	12 224	12 677	14 481	14 884	15 298	15 723
	Расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	1 752	347	359	379	359	373	426	438	450	462
	Прочие расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Налог на прибыль	тыс. руб.	634	657	679	718	681	706	806	829	852	875
5.3.	Расходы на приобретение энергоресурсов:	тыс. руб.	87 188	81 555	84 341	89 144	84 489	87 620	100 086	102 868	105 729	108 669
	Вода на технологические цели	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электроэнергия на технологические цели	тыс. руб.	87 188	81 555	84 341	89 144	84 489	87 620	100 086	102 868	105 729	108 669
5.4.	Расходы из прибыли:	тыс. руб.	2 538	2 629	2 719	2 874	2 724	2 824	3 226	3 316	3 408	3 503
	Коллективный договор	тыс. руб.	2 178	2 256	2 333	2 466	2 337	2 424	2 769	2 846	2 925	3 006
	Прочие	тыс. руб.	360	373	386	408	386	401	458	470	484	497
	Нормативный уровень прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Δ НВВ	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.5.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	447 439	456 860	472 469	499 371	473 293	490 833	560 667	576 255	592 281	608 751
6	Капитальные вложения, учитываемые в тарифе	тыс. руб.	-	-	361 363	458 020	249 818	146 184	70 352	301 924	511 622	0
7	Средний тариф	руб./Гкал	1 564,98	1 497,30	1 798,56	1 894,35	1 808,71	1 739,96	1 650,34	1 874,92	2 088,19	1 821,62
	Рост тарифа	%		95,68	120,12	105,33	95,48	96,20	94,85	113,61	111,37	87,23
8	Средний тариф без учета инвестиций	руб./Гкал	1 564,98	1 497,30	1 539,31	1 576,04	1 620,38	1 630,83	1 603,19	1 672,60	1 745,35	1 821,62
	Рост тарифа без учета инвестиций	%		95,68	102,81	102,39	102,81	100,64	98,31	104,33	104,35	104,37

Таблица 15.2 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей для филиала ПАО "Квадра" - "Смоленская генерация" (Вариант 2 – совершенный)

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	ПП "Смоленская ТЭЦ-2"											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1448,38	1671,04	1680,19	1725,41	1505,78	1517,54	1798,33	1795,19	1807,78	1825,08

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Отпуск тепла отборами турбин и РОУ	тыс. Гкал	1422,00	1646,00	1635,20	1370,90	742,10	849,60	1537,30	1535,80	1535,60	1535,80
	Выработка тепла паровыми котлами:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Выработка тепла водогрейными котлами:	тыс. Гкал	26,38	25,00	45,00	355,00	764,00	668,00	261,00	259,00	272,00	289,00
	Доля теплофикационной выработки в балансе	%	93,02	98,50	97,32	79,50	49,30	56,00	85,50	85,60	84,90	84,10
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	3,09	3,09	5,43	3,62	3,14	3,14	3,69	3,66	3,66	3,66
	Выработка тепла на покрытие потерь:	тыс. Гкал	260,90	300,60	299,20	301,20	259,60	258,40	302,30	299,20	298,70	299,00
	Полезный отпуск тепловой энергии паровым потребителям	тыс. Гкал	0,01	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1184,30	1367,30	1375,54	1420,57	1243,02	1256,02	1492,33	1492,33	1505,42	1522,47
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	908,70	1051,40	1061,00	1084,70	953,90	964,40	1145,00	1145,00	1155,20	1168,90
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	275,60	333,70	340,00	345,80	288,90	290,50	347,30	347,30	350,10	352,20
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии в теплофикационном цикле	кг/Гкал	154,20	154,20	154,10	152,80	148,40	149,80	153,30	153,30	153,30	153,20
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии вне теплофикационного цикла	кг/Гкал	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00
	Расход условного топлива на производство тепловой энергии, всего, в т.ч.	тыс. т.у.т	223,49	257,85	259,26	266,24	232,35	234,16	277,49	277,00	278,95	281,62
	Расход топлива на производство тепловой энергии, выработанной в теплофикационном цикле	тыс. т.у.т	219,30	253,80	252,10	209,50	110,20	127,30	235,70	235,50	235,40	235,30
	Расход топлива на производство тепловой энергии, выработанной вне теплофикационного цикла	тыс. т.у.т	4,20	4,00	7,20	56,70	122,20	106,90	41,80	41,50	43,50	46,30
2	Котельный цех ПП "Смоленская ТЭЦ-2"											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	138,8	22,8	22,8	22,8	103,5	103,4	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"			
	Выработка тепла паровыми котлами:	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0				
	Выработка тепла водогрейными котлами:	тыс. Гкал	138,8	22,8	22,8	22,8	103,5	103,4				
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	13,09	2,151	2,151	2,151	9,79	9,79				

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	14,2	2,34	2,32	2,29	10,29	10,15				
	Полезный отпуск тепловой энергии паровым потребителям	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0				
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	111,5	18,33	18,33	18,33	83,42	83,42				
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	83,4	18,33	18,33	18,33	83,42	83,42				
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	28,1	0	0	0	0	0				
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1				
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	21,82	3,59	3,58	3,58	16,26	16,24				
2	Коэффициент индексации	-	-	102,56	103,42	105,69	94,78	103,71	114,23	102,78	103,68	103,95
3	Затраты на выработку тепловой энергии (производство тепловой энергии с коллекторов)											
3.1.	Операционные расходы:	тыс. руб.	89 405	91 696	94 829	100 228	94 994	98 515	112 531	115 660	119 918	124 649
	Вспомогательные материалы, ХВО	тыс. руб.	11 921	12 226	12 644	13 364	12 666	13 135	15 004	15 421	15 989	16 620
	ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	38 791	39 785	41 144	43 487	41 216	42 744	48 825	50 182	52 030	54 083
	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	тыс. руб.	29 682	30 443	31 483	33 276	31 538	32 707	37 360	38 399	39 813	41 384
	Цеховые расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие расходы	тыс. руб.	9 011	9 242	9 558	10 102	9 574	9 929	11 342	11 657	12 087	12 563
3.2.	Неподконтрольные расходы:	тыс. руб.	16 030	23 980	24 799	26 211	24 843	25 763	29 429	30 247	31 361	32 598
	Страховые взносы (% от ФОТ)	тыс. руб.	11 715	12 015	12 426	13 133	12 447	12 908	14 745	15 155	15 713	16 333
	Амортизация	тыс. руб.	2 264	8 006	8 280	8 751	8 294	8 601	9 825	10 098	10 470	10 883
	Аренда земли	тыс. руб.	467	983	1 017	1 074	1 018	1 056	1 206	1 240	1 286	1 336
	Плата за ПДВ	тыс. руб.	9	274	283	299	284	294	336	346	358	372
	Плата за пользование водными объектами	тыс. руб.	47	23	24	25	24	25	28	29	30	31
	Налог на имущество	тыс. руб.	192	1 268	1 311	1 386	1 314	1 362	1 556	1 599	1 658	1 724
	Транспортный налог	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	315	326	337	356	338	350	400	411	426	443
	Расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	425	468	484	512	485	503	574	590	612	636
	Прочие расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Налог на прибыль	тыс. руб.	596	617	638	674	639	663	757	778	807	839
3.3.	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс. руб.	64 033	39 073	40 408	42 709	40 478	40 478	42 783	45 219	47 794	50 515

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	курсов:											
	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	35 625	11 503	11 896	12 573	11 917	12 358	14 117	14 509	15 043	15 637
	Вода на технологические цели	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электроэнергия на технологические цели	тыс. руб.	28 408	27 570	28 512	30 135	28 562	29 620	33 834	34 775	36 056	37 478
3.4.	Расходы из прибыли:	тыс. руб.	3 714	3 894	4 027	4 256	4 034	4 184	4 779	4 912	5 093	5 293
	Коллективный договор	тыс. руб.	2 030	2 103	2 175	2 299	2 179	2 259	2 581	2 653	2 750	2 859
	Прочие	тыс. руб.	352	365	377	399	378	392	448	460	477	496
	Нормативный уровень прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1 332	1 426	1 475	1 559	1 477	1 532	1 750	1 799	1 865	1 938
	Δ НВВ	тыс. руб.	-	-	-	-						
3.5.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	173 182	158 643	164 063	173 405	164 349	168 940	189 522	196 037	204 165	213 056
4	Затраты на выработку тепловой энергии (ТЭЦ-2)											
4.1.	Операционные расходы:	тыс. руб.	267 145	273 995	283 356	299 491	283 851	294 370	336 252	345 600	358 326	372 463
	Вспомогательные материалы, ХВО	тыс. руб.	38 761	39 755	41 113	43 454	41 185	42 711	48 788	50 144	51 991	54 042
	ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	68 091	69 837	72 223	76 335	72 349	75 030	85 705	88 088	91 332	94 935
	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	тыс. руб.	106 821	109 560	113 303	119 755	113 501	117 707	134 454	138 192	143 281	148 933
	Цеховые расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие расходы	тыс. руб.	53 472	54 843	56 717	59 946	56 816	58 921	67 304	69 176	71 723	74 552
4.2.	Неподконтрольные расходы:	тыс. руб.	60 678	56 675	58 611	61 949	58 714	60 890	69 553	71 486	74 119	77 043
	Страховые взносы (% от ФОТ)	тыс. руб.	20 563	21 091	21 812	23 054	21 850	22 659	25 883	26 603	27 582	28 671
	Амортизация	тыс. руб.	20 452	17 004	17 585	18 586	17 616	18 268	20 868	21 448	22 238	23 115
	Аренда земли	тыс. руб.	3 557	4 021	4 158	4 395	4 166	4 320	4 935	5 072	5 259	5 466
	Проценты за пользование заемными средствами	тыс. руб.	3 256	3 373	3 488	3 687	3 494	3 624	4 139	4 254	4 411	4 585
	Плата за ПДВ	тыс. руб.	324	209	216	228	217	225	256	264	273	284
	Плата за пользование водными объектами	тыс. руб.	1 009	863	892	943	894	927	1 059	1 089	1 129	1 173
	Налог на имущество	тыс. руб.	5 315	2 140	2 213	2 339	2 217	2 299	2 626	2 699	2 799	2 909
	Транспортный налог	тыс. руб.	18	17	18	19	18	18	21	21	22	23
	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	4 675	4 843	5 008	5 294	5 017	5 203	5 943	6 109	6 334	6 583
	Расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	853	2 435	2 518	2 662	2 523	2 616	2 988	3 071	3 184	3 310
	Прочие расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Налог на прибыль	тыс. руб.	656	679	702	742	703	729	833	856	888	923
4.3.	Расходы на приобретение энергоресурсов:	тыс. руб.	1 073 589	1 122 444	1 160 794	1 226 889	1 162 818	1 162 818	1 229 028	1 299 008	1 372 972	1 451 149
	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	1 073 094	1 121 761	1 160 088	1 226 142	1 162 110	1 205 178	1 376 646	1 414 920	1 467 018	1 524 896
	Вода на технологические цели	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электроэнергия на технологические цели	тыс. руб.	495	683	706	747	708	734	838	861	893	928
4.4.	Расходы из прибыли:	тыс. руб.	5 867	6 090	6 298	6 657	6 309	6 543	7 474	7 682	7 964	8 279
	Коллективный договор	тыс. руб.	2 206	2 285	2 363	2 498	2 367	2 455	2 804	2 882	2 988	3 106
	Прочие	тыс. руб.	417	532	550	582	551	572	653	671	696	723
	Нормативный уровень прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	3 244	3 273	3 385	3 578	3 391	3 516	4 017	4 128	4 280	4 449
	Δ НВВ	тыс. руб.	-	-	-	-						
4.5.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 407 279	1 459 204	1 509 060	1 594 985	1 511 691	1 524 620	1 642 306	1 723 776	1 813 381	1 908 932
5	Затраты на передачу тепловой энергии											
5.1.	Операционные расходы:	тыс. руб.	176 406	180 927	187 109	197 762	187 435	194 381	222 037	228 210	236 613	245 948
	Вспомогательные материалы, ХВО	тыс. руб.	38 312	39 294	40 637	42 950	40 707	42 216	48 222	49 563	51 388	53 415
	ФОТ	тыс. руб.	81 599	83 691	86 550	91 479	86 701	89 914	102 707	105 563	109 450	113 768
	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	тыс. руб.	49 412	50 678	52 409	55 394	52 501	54 447	62 193	63 922	66 276	68 891
	Прочие расходы	тыс. руб.	7 083	7 264	7 512	7 940	7 525	7 804	8 915	9 162	9 500	9 875
5.2.	Неподконтрольные расходы:	тыс. руб.	181 307	191 749	198 300	209 591	198 646	206 008	235 318	241 860	250 766	260 659
	Страховые взносы	тыс. руб.	24 643	25 275	26 139	27 627	26 184	27 155	31 018	31 880	33 054	34 358
	Амортизация	тыс. руб.	114 969	123 447	127 665	134 934	127 887	132 627	151 496	155 708	161 442	167 811
	Аренда земли	тыс. руб.	3 171	2 504	2 590	2 737	2 594	2 690	3 073	3 158	3 275	3 404
	Проценты за пользование заемными средствами	тыс. руб.	0	2 786	2 881	3 045	2 886	2 993	3 419	3 514	3 643	3 787
	Плата за ПДВ	тыс. руб.	42	2	2	2	2	2	2	3	3	3
	Плата за пользование водными объектами	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Налог на имущество	тыс. руб.	24 502	24 704	25 548	27 003	25 593	26 541	30 317	31 160	32 307	33 582
	Транспортный налог	тыс. руб.	204	227	235	248	235	244	279	286	297	309
	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	11 390	11 800	12 203	12 898	12 224	12 677	14 481	14 884	15 432	16 041
	Расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	1 752	347	359	379	359	373	426	438	454	472
	Прочие расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Налог на прибыль	тыс. руб.	634	657	679	718	681	706	806	829	859	893
5.3.	Расходы на приобретение энергоресурсов:	тыс. руб.	87 188	81 555	84 341	89 144	84 489	87 620	100 086	102 868	106 656	110 864
	Вода на технологические цели	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электроэнергия на технологические цели	тыс. руб.	87 188	81 555	84 341	89 144	84 489	87 620	100 086	102 868	106 656	110 864
5.4.	Расходы из прибыли:	тыс. руб.	2 538	2 629	2 719	2 874	2 724	2 824	3 226	3 316	3 438	3 574
	Коллективный договор	тыс. руб.	2 178	2 256	2 333	2 466	2 337	2 424	2 769	2 846	2 950	3 067
	Прочие	тыс. руб.	360	373	386	408	386	401	458	470	488	507
	Нормативный уровень прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Δ НВВ	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.5.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	447 439	456 860	472 469	499 371	473 293	490 833	560 667	576 255	597 473	621 045
6	Капитальные вложения, учитываемые в тарифе	тыс. руб.	-	-	361 363	458 020	249 818	146 184	70 352	301 924	537 996	0
7	Средний тариф	руб./Гкал	1 564,98	1 497,30	1 798,56	1 894,35	1 808,71	1 739,96	1 650,34	1 874,92	2 094,44	1 801,70
	Рост тарифа	%		95,68	120,12	105,33	95,48	96,20	94,85	113,61	111,71	86,02
8	Средний тариф без учета инвестиций	руб./Гкал	1 564,98	1 497,30	1 539,31	1 576,04	1 620,38	1 630,83	1 603,19	1 672,60	1 737,07	1 801,70
	Рост тарифа без учета инвестиций	%		95,68	102,81	102,39	102,81	100,64	98,31	104,33	103,85	103,72

Таблица 15.3 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей для МУП «Смоленсктеплосеть» (Вариант 1 – базовый)

п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Котельная №1, Нейман 1, ул. Нормандия Неман, в р-не д.6											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	14,41	14,4	14,57	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"						
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,318	0,318	0,32							
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,36	1,35	1,01							
	Полезный отпуск тепловой энергии в	тыс.	12,7	12,7	13,2							

п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	Гкал										
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	10,2	10,2	10,6							
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	2,5	2,5	2,7							
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	200,5	200,5	200,5							
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	2,89	2,89	2,92							
2	Котельная №2, Доргобужская 2, ул. Академика Петрова, в р-не д.9											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	8,73	8,72	8,6	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"						
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,193	0,192	0,189							
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,72	0,716	0,639							
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	7,81	7,81	7,77							
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	6,1	6,1	6,1							
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,7	1,7	1,7							
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	185,1	185,1	185,1							
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,62	1,61	1,59							
3	Котельная №4, Доргобужская 4, ул. Академика Петрова, в р-не д.2											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	5,44	5,431	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"							
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,12	0,12								
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,15	1,142								
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	4,17	4,17								
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	3,5	3,5								
	на нужды горячего водоснабжения	тыс.	0,7	0,7								

222

п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
		Гкал										
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	185,6	185,6								
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,01	1,01								
4	Котельная №6, Краснофлотская 1, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д. 38											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	5,35	5,342	5,144	5,252	5,245	5,237	5,229	5,224	5,218	5,213
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,118	0,118	0,113	0,114	0,113	0,112	0,111	0,11	0,109	0,109
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,52	0,516	0,388	0,495	0,488	0,482	0,475	0,47	0,466	0,462
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	4,71	4,71	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	184,2	184,2	184,2	184,2	184,2	184,2	184,2	184,2	184,2	184,2
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,98	0,98	0,95	0,97	0,97	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
5	Котельная №7, ул. 2-я Вяземская, в р-не д.5											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	9,565	9,557	9,955	9,967	9,946	9,926	9,905	9,891	9,877	9,863
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,211	0,211	0,219	0,217	0,215	0,213	0,211	0,209	0,207	0,205
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,29	1,281	1,29	1,304	1,285	1,267	1,248	1,236	1,224	1,212
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	8,07	8,07	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	6,3	6,3	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	181,5	181,5	181,5	181,5	181,5	181,5	181,5	181,5	181,5	181,5
	Расход топлива на производство тепло-	тыс. т.у.т	1,74	1,73	1,81	1,81	1,81	1,8	1,8	1,8	1,79	1,79
223												

п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	вой энергии											
6	Котельная №8, Парковая 8, ул. Парковая, в р-не д.20											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1,4	1,404	1,743	1,768	1,766	1,764	1,762	1,761	1,759	1,758
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,031	0,031	0,038	0,038	0,038	0,038	0,037	0,037	0,037	0,037
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,1	0,094	0,092	0,116	0,115	0,113	0,112	0,111	0,11	0,109
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,28	1,28	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,1	1,1	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,23	0,23	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
7	Котельная №12, Вишенки, на территории Геронтологического центра											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	8,402	8,395	7,965	8,577	8,559	8,54	8,521	8,508	8,495	8,482
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,186	0,185	0,175	0,187	0,185	0,183	0,181	0,18	0,178	0,177
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,2	1,196	0,592	1,193	1,176	1,159	1,142	1,13	1,119	1,108
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	7,01	7,01	7,198	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	5,3	5,3	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,63	1,63	1,55	1,67	1,66	1,66	1,66	1,65	1,65	1,65
8	Котельная №13, пр-т Гагарина, д.27											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	14,1	14,1	14,4	14,52	14,51	14,51	14,5	14,5	14,49	14,49

п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,312	0,311	0,316	0,316	0,313	0,311	0,309	0,306	0,304	0,302
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,241	0,24	0,124	0,241	0,238	0,235	0,232	0,23	0,228	0,226
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	13,55	13,55	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	10,1	10,1	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	3,5	3,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	2,18	2,18	2,23	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
9	Котельная №15, Кловка 1, ул. Кловская, в р-не д.46											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	6,52	6,518	6,808	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"						
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,144	0,144	0,15							
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,59	0,587	0,359							
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	5,79	5,79	6,3							
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	4,1	4,1	4,5							
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,7	1,7	1,8							
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	181,8	181,8	181,8							
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,19	1,18	1,24							
10	Котельная №16, Кловка 2, ул. Кловская, в р-не д.19											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	5,08	5,079	4,82	4,241	4,234	4,227	4,22	4,216	4,211	4,207
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,112	0,112	0,106	0,092	0,091	0,091	0,09	0,089	0,088	0,088
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,53	0,527	0,995	0,429	0,423	0,418	0,412	0,408	0,404	0,4
225												

п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	4,44	4,44	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	2,4	2,4	2	2	2	2	2	2	2	2
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	2	2	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,79	0,79	0,75	0,66	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
11	Котельная №18, ул. Гарабурды, в р-не д.13											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	13,95	13,94	14,73	15,38	15,35	15,32	15,29	15,27	15,25	15,23
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,308	0,307	0,324	0,335	0,332	0,328	0,325	0,323	0,32	0,317
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,77	1,756	1,248	1,892	1,865	1,839	1,812	1,794	1,777	1,759
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	11,88	11,88	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	9,2	9,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	2,7	2,7	3	3	3	3	3	3	3	3
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	2,75	2,74	2,9	3,03	3,02	3,02	3,01	3,01	3	3
12	Котельная №19, Ситники-1, ул. Маршала Еременко, в р-не д.22											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	9,97	9,961	10,085	9,978	9,958	9,938	9,918	9,905	9,891	9,877
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,22	0,22	0,222	0,217	0,215	0,213	0,211	0,209	0,207	0,206
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,3	1,291	1,365	1,263	1,245	1,227	1,209	1,197	1,186	1,174
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	8,45	8,45	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1

226

[illegible]

п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	5,35	5,35	5,7	5,79	5,78	5,78	5,77	5,76	5,75	5,75
15	Котельная №23, ул. Генерала Лукина, в р-не СШ №19											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,75	0,754	0,851	0,939	0,937	0,934	0,932	0,931	0,929	0,928
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,017	0,017	0,019	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,019
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,11	0,111	0,049	0,135	0,133	0,131	0,129	0,128	0,127	0,126
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,63	0,63	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,6	0,6	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	210,1	210,1	210,1	210,1	210,1	210,1	210,1	210,1	210,1	210,1
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,16	0,16	0,18	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,19
16	Котельная №24 ул. Гастелло в р-не СШ №10											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	2,07	2,063	1,908	2,093	2,084	2,075	2,065	2,059	2,053	2,047
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,046	0,046	0,042	0,046	0,045	0,044	0,044	0,044	0,043	0,043
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,54	0,539	0,352	0,534	0,525	0,516	0,507	0,502	0,496	0,49
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,48	1,48	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,5	1,5	1,51	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,37	0,37	0,34	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
17	Котельная №25, Баня 5, ул. 3-я Северная, в р-не бани №5											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс.	0,67	0,67	0,398	0,751	0,743	0,735	0,727	0,721	0,716	0,711

п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
		Гкал										
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,015	0,015	0,009	0,016	0,016	0,016	0,015	0,015	0,015	0,015
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,32	0,316	0	0,346	0,338	0,33	0,322	0,317	0,312	0,307
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,34	0,34	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,08	0,08	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,26	0,26	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,16	0,15	0,09	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,16
18	Котельная №26, 1-я Городская больница, ул. Фрунзе, в р-не д.40											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,799	0,798	0,65	0,715	0,714	0,713	0,712	0,711	0,711	0,71
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,018	0,018	0,014	0,016	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,07	0,073	0	0,063	0,063	0,062	0,061	0,06	0,06	0,059
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,71	0,71	0,636	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,71	0,71	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,15	0,15	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
19	Котельная №27, Сан. лесная школа. пос. Красный бор											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,71	0,708	0,898	0,88	0,876	0,871	0,867	0,864	0,861	0,858
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,016	0,016	0,02	0,019	0,019	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018

п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,21	0,204	0,265	0,248	0,244	0,24	0,235	0,233	0,23	0,227
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,49	0,49	0,613	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,41	0,41	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,07	0,07	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,12	0,12	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
20	Котельная №28, Школа-интернат, пос. Нижняя Дубровенка											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1,43	1,431	1,492	1,507	1,504	1,502	1,5	1,498	1,496	1,495
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,032	0,032	0,033	0,033	0,032	0,032	0,032	0,032	0,031	0,031
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,15	0,148	0,137	0,152	0,15	0,148	0,146	0,144	0,143	0,142
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,25	1,25	1,322	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,99	0,99	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,26	0,26	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,26	0,26	0,27	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
21	Котельная №29, пос. Красный Бор, в р-не СШ №5											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,825	0,823	0,742	0,958	0,953	0,948	0,943	0,94	0,937	0,933
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,018	0,018	0,016	0,021	0,021	0,02	0,02	0,02	0,02	0,019
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,25	0,243	0,065	0,277	0,272	0,267	0,262	0,259	0,256	0,253
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,56	0,56	0,661	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66

п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,56	0,56	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,14	0,14	0,13	0,17	0,17	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
22	Котельная №30, Детсад №6, пос. Красный Бор											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,268	0,268	0,259	0,249	0,249	0,248	0,248	0,248	0,247	0,247
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,006	0,006	0,006	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,03	0,029	0,036	0,027	0,026	0,026	0,026	0,025	0,025	0,025
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,23	0,23	0,217	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,19	0,19	0,177	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
23	Котельная №31, Дома ребенка, пос. Красный Бор											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,75	0,749	0,896	0,897	0,896	0,895	0,894	0,894	0,893	0,892
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,017	0,017	0,02	0,02	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,05	0,054	0,061	0,063	0,062	0,061	0,06	0,06	0,059	0,059
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,68	0,68	0,815	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,41	0,41	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,27	0,27	0,325	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32

п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,12	0,12	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
24	Котельная №32, Котельная ЖБИ, ул. Соболева, д.116											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	5,836	5,828	5,52	6,256	6,235	6,214	6,193	6,18	6,166	6,152
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,129	0,129	0,121	0,136	0,135	0,133	0,132	0,131	0,129	0,128
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,2	1,195	0,532	1,252	1,233	1,214	1,195	1,182	1,169	1,157
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	4,5	4,5	4,867	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	3,55	3,55	3,838	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,95	0,95	1,029	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	199,2	199,2	199,2	199,2	199,2	199,2	199,2	199,2	199,2	199,2
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,16	1,16	1,1	1,25	1,24	1,24	1,23	1,23	1,23	1,23
25	Котельная №33, Гнездово 1, ул. Рабочая д.4, в р-не СШ №18											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	2,942	2,931	3,199	3,134	3,106	3,078	3,051	3,033	3,016	2,998
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,065	0,065	0,07	0,068	0,067	0,066	0,065	0,064	0,063	0,062
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,24	1,225	1,342	1,279	1,252	1,225	1,199	1,182	1,165	1,149
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,64	1,64	1,787	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,63	1,63	1,772	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,015	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,57	0,57	0,62	0,61	0,6	0,6	0,59	0,59	0,58	0,58

п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
26	Котельная №34, Краснофлотская 2, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д.40А											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	7,59	7,58	7,846	7,998	7,978	7,959	7,939	7,926	7,913	7,899
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,168	0,167	0,173	0,174	0,172	0,171	0,169	0,167	0,166	0,164
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,2	1,196	1,081	1,232	1,214	1,196	1,178	1,167	1,155	1,143
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	6,22	6,22	6,592	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	4,68	4,68	4,959	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,54	1,54	1,633	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,35	1,35	1,4	1,43	1,42	1,42	1,42	1,41	1,41	1,41
27	Котельная № 35, ул. Лавочкина, в р-не д.39											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	6,893	6,525	6,773	7,004	6,995	6,986	6,978	6,972	6,965	6,959
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,152	0,144	0,149	0,152	0,151	0,15	0,148	0,147	0,146	0,145
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,56	0,529	0,327	0,555	0,547	0,54	0,532	0,527	0,522	0,518
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	6,18	5,85	6,297	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	4,54	4,54	4,631	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,64	1,31	1,666	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,12	1,06	1,1	1,14	1,14	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
28	Котельная №36, Ситники-4, ул. Лавочкина, в р-не д.54Б											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	16,18	16,17	13,61	13,42	13,41	13,39	13,38	13,37	13,36	13,35
	Выработка тепла на покрытие соб-	тыс.	0,358	0,357	0,299	0,292	0,289	0,287	0,285	0,282	0,28	0,278

п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	ственных нужд	Гкал										
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,11	1,103	1,076	0,894	0,882	0,87	0,858	0,85	0,842	0,835
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	14,71	14,71	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	12,05	12,05	10,018	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	2,67	2,67	2,216	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	2,39	2,39	2,01	1,99	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,97
29	Котельная №37, Торфопредприятие, пос. Торфопредприятие в р-не д.44											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1,629	1,626	1,526	1,597	1,591	1,584	1,577	1,573	1,568	1,564
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,036	0,036	0,034	0,035	0,034	0,034	0,034	0,033	0,033	0,033
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,41	0,404	0,317	0,388	0,381	0,375	0,369	0,365	0,361	0,356
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,19	1,19	1,175	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,52	0,52	0,512	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,67	0,67	0,663	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,28	0,28	0,26	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
30	Котельная №38, Краснофлотская 3, ул. Мало-Краснофлотская в р-не д.31А											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	6,339	6,338	6,562	6,255	6,25	6,246	6,242	6,239	6,235	6,232
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,14	0,14	0,144	0,136	0,135	0,134	0,133	0,132	0,131	0,13
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,26	0,263	0,553	0,254	0,251	0,247	0,244	0,242	0,24	0,237

п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	5,93	5,93	5,865	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	5,93	5,93	5,865	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,95	0,95	0,98	0,94	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
31	Котельная №39, Строгань, ул. Строгань в р-не д.5											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	9,694	9,69	9,676	10,124	10,112	10,1	10,088	10,079	10,07	10,062
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,214	0,214	0,213	0,22	0,218	0,216	0,215	0,213	0,211	0,209
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,77	0,767	0,341	0,782	0,772	0,761	0,751	0,744	0,737	0,73
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	8,71	8,71	9,122	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	7,18	7,18	7,518	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,53	1,53	1,604	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	213,4	213,4	213,4	213,4	213,4	213,4	213,4	213,4	213,4	213,4
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	2,07	2,07	2,07	2,16	2,16	2,16	2,15	2,15	2,15	2,15
32	Котельная №40, пос. Миловидово, в р-не д.24/2											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	3,598	3,582	4,198	3,512	3,475	3,439	3,404	3,38	3,357	3,335
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,08	0,079	0,093	0,076	0,075	0,074	0,072	0,071	0,07	0,069
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,66	1,641	2,24	1,57	1,535	1,5	1,466	1,444	1,422	1,4
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,86	1,86	1,865	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,86	1,86	1,865	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87

п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,56	0,56	0,66	0,55	0,54	0,54	0,53	0,53	0,52	0,52
33	Котельная №41, Краснофлотская 4, пер. 4-й Краснофлотский в р-не д.4А											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	3,73	3,729	3,519	3,737	3,727	3,716	3,706	3,699	3,692	3,685
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,083	0,082	0,077	0,081	0,08	0,08	0,079	0,078	0,077	0,077
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,66	0,654	0,426	0,64	0,63	0,621	0,611	0,605	0,599	0,592
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	2,99	2,99	3,016	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	2,53	2,53	2,553	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,46	0,46	0,463	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,67	0,67	0,63	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,66	0,66
34	Котельная №42, ул. Лавочкина, в р-не д.47/1											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	2,829	2,828	2,813	2,915	2,911	2,906	2,902	2,899	2,896	2,893
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,063	0,062	0,062	0,063	0,063	0,062	0,062	0,061	0,061	0,06
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,28	0,281	0,182	0,283	0,279	0,275	0,271	0,269	0,266	0,263
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	2,48	2,48	2,569	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	2,18	2,18	2,256	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,3	0,3	0,313	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2

п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,54	0,54	0,54	0,56	0,56	0,56	0,55	0,55	0,55	0,55
35	Котельная №43, Ракитная, ул. Ракитная, д.1А											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	2,064	2,06	1,859	2,058	2,051	2,043	2,035	2,03	2,025	2,02
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,046	0,045	0,041	0,045	0,044	0,044	0,043	0,043	0,042	0,042
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,47	0,469	0,262	0,458	0,45	0,443	0,436	0,431	0,426	0,422
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,55	1,55	1,556	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,44	1,44	1,454	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,102	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,36	0,36	0,32	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
36	Котельная №44, ул. Радищева в р-не д.14А											
	Выработка тепла всего	тыс. Гкал	3,696	3,69	3,425	3,765	3,751	3,737	3,723	3,714	3,705	3,696
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,082	0,081	0,075	0,082	0,081	0,08	0,079	0,078	0,078	0,077
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,83	0,825	0,489	0,822	0,809	0,796	0,783	0,774	0,766	0,758
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	2,78	2,78	2,861	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	2,47	2,47	2,536	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,32	0,32	0,325	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,73	0,73	0,68	0,74	0,74	0,74	0,73	0,73	0,73	0,73
37	Котельная №46, на территории ОАО "Гнездово"											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс.	25,98	25,96	25,63	26,21	26,15	26,09	26,03	25,99	25,95	25,91

п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
		Гкал										
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,574	0,573	0,564	0,57	0,565	0,559	0,554	0,549	0,544	0,539
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	3,86	3,838	3,211	3,783	3,728	3,673	3,619	3,583	3,547	3,511
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	21,55	21,55	21,86	21,86	21,86	21,86	21,86	21,86	21,86	21,86
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	20,48	20,48	20,775	20,78	20,78	20,78	20,78	20,78	20,78	20,78
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,06	1,06	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	4,34	4,34	4,28	4,38	4,37	4,36	4,35	4,34	4,34	4,33
38	Котельная №50, ул. Соболева, д.113											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	10,11	10,1	10,18	10,62	10,6	10,58	10,56	10,55	10,54	10,52
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,224	0,223	0,224	0,231	0,229	0,227	0,225	0,223	0,221	0,219
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,21	1,202	0,798	1,234	1,217	1,199	1,182	1,171	1,16	1,148
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	8,68	8,68	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	7,4	7,4	7,812	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,27	1,27	1,345	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,65	1,64	1,66	1,73	1,73	1,72	1,72	1,72	1,71	1,71
39	Котельная №52, ул. Революционная в р-не СШ №13											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,772	0,77	0,563	0,89	0,883	0,877	0,87	0,866	0,862	0,857
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,017	0,017	0,012	0,019	0,019	0,019	0,019	0,018	0,018	0,018

п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,29	0,29	0,008	0,328	0,321	0,315	0,309	0,305	0,301	0,296
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,46	0,46	0,543	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,42	0,42	0,495	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,048	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,13	0,13	0,1	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
40	Котельная №53, ул. Нормандия-Неман, в р-не д.1											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	5,677	5,675	5,656	5,736	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"					
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,126	0,125	0,124	0,125						
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,36	0,357	0,273	0,352						
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	5,19	5,19	5,259	5,26						
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	5,19	5,19	5,259	5,26						
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0						
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	171,3	171,3	171,3	171,3						
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,97	0,97	0,97	0,98						
41	Котельная №54, ул. Зои Космодемьянской, в р-не д.3											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	8,615	8,609	8,775	9,045	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"					
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,19	0,19	0,193	0,197						
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,99	0,981	0,74	1,006						
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	7,44	7,44	7,842	7,84						

239

п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	7,39	7,39	7,793	7,79						
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,05	0,05	0,049	0,05						
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	147,4	147,4	147,4	147,4						
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,27	1,27	1,29	1,33						
42	Котельная №55, шоссе Краснинское в р-не д.3Б											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	6,401	6,397	6,199	6,755	6,746	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"				
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,142	0,141	0,136	0,147	0,146					
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,62	0,619	0,093	0,639	0,63					
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	5,64	5,64	5,97	5,97	5,97					
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	4,64	4,64	4,919	4,92	4,92					
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,99	0,99	1,051	1,05	1,05					
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	173	173	173	173	173					
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,11	1,11	1,07	1,17	1,17					
43	Котельная №56, в р-не ул. городок Коминтерна											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	4,943	4,937	4,533	4,936	4,923	Переключение тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"				
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,109	0,109	0,1	0,107	0,106					
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,83	0,83	0,414	0,81	0,798					
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	4	4	4,019	4,02	4,02					
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	3,71	3,71	3,728	3,73	3,73					
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,29	0,29	0,291	0,29	0,29					

[illegible]

п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
46	Котельная №68, ул. Кловская, д.27											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1,952	1,949	1,377	1,831	1,823	1,815	1,807	1,801	1,796	1,79
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,043	0,043	0,03	0,04	0,039	0,039	0,038	0,038	0,038	0,037
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,51	0,507	0,021	0,465	0,457	0,45	0,442	0,437	0,432	0,427
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,4	1,4	1,326	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,02	1,02	0,968	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,38	0,38	0,358	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	189,2	189,2	189,2	189,2	189,2	189,2	189,2	189,2	189,2	189,2
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,37	0,37	0,26	0,35	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
47	Котельная №69, ул. Московский Большак, д.12 (музыкальная школа Колодня)											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,132	0,131	0,088	0,152	0,15	0,149	0,147	0,146	0,145	0,144
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,003	0,003	0,002	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,06	0,059	0,004	0,066	0,065	0,063	0,062	0,061	0,06	0,059
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,07	0,07	0,082	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,07	0,07	0,082	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,03	0,03	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
48	Котельная №72, ул. Станционная (в р-не д.1)											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	5,251	5,245	1,155	1,237	1,233	1,23	1,227	1,225	1,222	1,22
	Выработка тепла на покрытие соб-	тыс.	0,116	0,116	0,025	0,027	0,027	0,026	0,026	0,026	0,026	0,025

п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	ственных нужд	Гкал										
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,9	0,894	0,126	0,206	0,203	0,2	0,197	0,195	0,193	0,191
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	4,24	4,24	1,004	1	1	1	1	1	1	1
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	3,28	3,28	0,778	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,95	0,95	0,226	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,82	0,82	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
49	Котельная ООО "Смолхладосервис", ул. Октября, д.46											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	2,103	2,088	1,961	2,449	2,408	2,369	2,331	2,306	2,282	2,258
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,047	0,046	0,116	0,053	0,052	0,051	0,05	0,049	0,048	0,047
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,22	1,201	0,825	1,376	1,336	1,298	1,262	1,238	1,214	1,191
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,84	0,84	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,75	0,75	0,908	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,09	0,09	0,112	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,42	0,41	0,39	0,48	0,48	0,47	0,46	0,46	0,45	0,45
50	Котельная №74, ул. Карбышева, д.9											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	6,233	6,225	6,377	6,387	6,369	6,351	6,333	6,321	6,308	6,296
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,138	0,137	0,14	0,139	0,137	0,136	0,135	0,133	0,132	0,131
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,12	1,114	1,105	1,116	1,099	1,083	1,066	1,055	1,044	1,033

п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	4,97	4,97	5,132	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	4,41	4,41	4,548	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,57	0,57	0,584	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,93	0,93	0,96	0,96	0,96	0,95	0,95	0,95	0,95	0,94
51	Котельная №73, улица Социалистическая, в р-не д.6											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	24,98	24,97	25,2	26,05	26,02	25,99	25,97	25,95	25,93	25,91
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,552	0,551	0,554	0,566	0,562	0,557	0,553	0,548	0,544	0,539
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,69	1,679	0,878	1,71	1,687	1,665	1,642	1,627	1,612	1,597
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	22,74	22,74	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	18,48	18,48	19,323	19,32	19,32	19,32	19,32	19,32	19,32	19,32
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	4,26	4,26	4,449	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	3,82	3,82	3,86	3,98	3,98	3,98	3,97	3,97	3,97	3,96
52	Котельная Кутузова 15, ул. Кутузова, д.15											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,833	0,827	0,385	0,861	0,848	0,835	0,823	0,815	0,807	0,799
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,018	0,018	0,008	0,019	0,018	0,018	0,018	0,017	0,017	0,017
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,46	0,458	0	0,465	0,453	0,44	0,428	0,421	0,413	0,406
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,35	0,35	0,377	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,35	0,35	0,377	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38

п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,13	0,13	0,06	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
53	Котельная №64, ул. Дохтурова, пристроена к подвалу дома № 29											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1,165	1,164	1,125	1,221	1,219	1,218	1,217	1,216	1,215	1,214
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0	0	0,011	0	0	0	0	0	0	0
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,11	0,104	0	0,107	0,105	0,104	0,103	0,102	0,101	0,1
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,06	1,06	1,114	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,83	0,83	0,878	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,22	0,22	0,236	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,2	0,2	0,19	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
54	Итого по котельным МУП «Смоленсктеплосеть»											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	361,61	358,82	339,47	318,50	303,06	290,75	290,14	289,73	289,30	288,88
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	7,99	7,93	7,52	6,90	6,52	6,21	6,15	6,10	6,04	5,99
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	167,42	166,99	32,24	39,21	37,25	35,26	34,69	34,32	33,95	33,58
	Покупка тепловой энергии	тыс. Гкал	1 239,32	1 234,79								
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1 425,52	1 418,69	299,70	272,39	259,29	249,29	249,30	249,32	249,31	249,31
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал			246,15	224,98	211,93	203,28	203,28	203,28	203,28	203,28
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал			53,65	47,44	47,39	46,05	46,05	46,05	46,05	46,05

п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал										
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т			58,16	54,02	51,58	49,51	49,38	49,33	49,25	49,19
55	Коэффициент индексации	-	-	102,56	97,31	96,60	97,97	98,78	102,74	102,81	102,81	102,81
56	Затраты на выработку и передачу тепловой энергии от котельных МУП «Смоленсктеплосеть»											
56.1.	Операционные расходы:	тыс. руб.	339 812	346 506	337 197	325 733	319 116	315 221	323 870	332 982	342 329	351 946
	Вспомогательные материалы, ХВО	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ФОТ	тыс. руб.	212 855	217 048	211 217	204 036	199 891	197 451	202 869	208 577	214 431	220 456
	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	тыс. руб.	72 991	74 428	72 428	69 966	68 545	67 708	69 566	71 523	73 531	75 597
	Цеховые расходы	тыс. руб.	29 718	30 304	29 490	28 487	27 909	27 568	28 324	29 121	29 939	30 780
	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	23 759	24 227	23 576	22 775	22 312	22 040	22 644	23 281	23 935	24 607
	Прочие расходы	тыс. руб.	489	499	486	469	460	454	466	480	493	507
56.2.	Неподконтрольные расходы:	тыс. руб.	98 334	101 314	98 592	95 240	93 305	92 167	94 696	97 360	100 093	102 905
	Страховые взносы (% от ФОТ)	тыс. руб.	64 729	66 004	64 231	62 047	60 787	60 045	61 692	63 428	65 208	67 040
	Амортизация	тыс. руб.	14 420	14 420	14 033	13 556	13 280	13 118	13 478	13 857	14 246	14 646
	Аренда (в части имущ, исп. для регуляр деят-ти)	тыс. руб.	500	510	496	479	470	464	477	490	504	518
	Плата за предельно допустимые выбросы	тыс. руб.	39	17	17	16	16	15	16	16	17	17
	Налог на землю	тыс. руб.	71	71	69	67	65	65	66	68	70	72
	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	5 285	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие налоги	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	12 590	19 592	19 066	18 417	18 043	17 823	18 312	18 827	19 356	19 900
	Налог на прибыль, налог при УСН	тыс. руб.	700	700	681	658	645	637	654	673	692	711
56.3.	Расходы на приобретение энергоресурсов:	тыс. руб.	378 102	392 058	381 525	368 554	361 067	361 067	348 791	336 933	325 478	314 412
	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	287 002	295 776	287 830	278 044	272 396	269 071	276 454	284 232	292 210	300 420
	Вода на технологические цели	тыс. руб.	2 343	3 025	2 944	2 844	2 786	2 752	2 827	2 907	2 989	3 072
	Электротенергия на технологические цели	тыс. руб.	88 757	93 257	90 752	87 666	85 885	84 837	87 165	89 617	92 133	94 721
56.4.	Расходы из прибыли:	тыс. руб.	3 498	3 624	289 876	104 948	124 415	99 830	12 756	272 302	548 431	64 230
	Кап. вложения в тарифе	тыс. руб.	-	-	286 350	101 541	121 077	96 533	9 369	268 820	544 851	60 550
	Коллективный договор	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие	тыс. руб.	3 498	3 624	3 527	3 407	3 338	3 297	3 387	3 483	3 580	3 681

п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Нормативный уровень прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Выпадающие доходы, руб.	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Δ НВВ	тыс. руб.	-	-	-	-						
56.5.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	819 746	843 502	1 107 191	894 475	897 902	868 284	780 113	1 039 577	1 316 330	833 493
56.6.	Тариф	руб./Гкал	2 595,74	2 692,39	3 694,29	3 283,80	3 462,93	3 483,06	3 129,19	4 169,72	5 279,96	3 343,27
	Рост тарифа	%		103,72	137,21	88,89	105,45	100,58	89,84	133,25	126,63	63,32
	Тариф без учета инвестиций	руб./Гкал	2 595,74	2 692,39	2 738,85	2 911,02	2 995,97	3 095,82	3 091,61	3 091,49	3 094,49	3 100,39
	Рост тарифа без учета инвестиций	%		103,72	101,73	106,29	102,92	103,33	99,86	100,00	100,10	100,19

Таблица 15.4 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей для МУП «Смоленсктеплосеть» (Вариант 2 – совершенный)

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Котельная №1, Нейман 1, ул. Нормандия Неман, в р-не д.6											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	14,41	14,4	14,57	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"						
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,318	0,318	0,32							
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,36	1,35	1,01							
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	12,7	12,7	13,2							
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	10,2	10,2	10,6							
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	2,5	2,5	2,7							
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	200,5	200,5	200,5							
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	2,89	2,89	2,92							
2	Котельная №2, Доргобужская 2, ул. Академика Петрова, в р-не д.9											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	8,73	8,72	8,6	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"						
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,193	0,192	0,189							
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,72	0,716	0,639							

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	7,81	7,81	7,77							
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	6,1	6,1	6,1							
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,7	1,7	1,7							
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	185,1	185,1	185,1							
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,62	1,61	1,59							
3	Котельная №4, Доргобужская 4, ул. Академика Петрова, в р-не д.2											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	5,44	5,431	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"							
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,12	0,12								
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,15	1,142								
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	4,17	4,17								
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	3,5	3,5								
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,7	0,7								
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	185,6	185,6								
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,01	1,01								
4	Котельная №6, Краснофлотская 1, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д. 38											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	5,35	5,342	5,144	5,252	5,245	5,237	5,229	5,224	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,118	0,118	0,113	0,114	0,113	0,112	0,111	0,11		
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,52	0,516	0,388	0,495	0,488	0,482	0,475	0,47		
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	4,71	4,71	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64		
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4		
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2		
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	184,2	184,2	184,2	184,2	184,2	184,2	184,2	184,2		
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,98	0,98	0,95	0,97	0,97	0,96	0,96	0,96		

248

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
5	Котельная №7, ул. 2-я Вяземская, в р-не д.5											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	9,565	9,557	9,955	9,967	9,946	9,926	9,905	9,891	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,211	0,211	0,219	0,217	0,215	0,213	0,211	0,209		
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,29	1,281	1,29	1,304	1,285	1,267	1,248	1,236		
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	8,07	8,07	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45		
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	6,3	6,3	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5		
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9		
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	181,5	181,5	181,5	181,5	181,5	181,5	181,5	181,5		
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,74	1,73	1,81	1,81	1,81	1,8	1,8	1,8		
6	Котельная №8, Парковая 8, ул. Парковая, в р-не д.20											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1,4	1,404	1,743	1,768	1,766	1,764	1,762	1,761	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,031	0,031	0,038	0,038	0,038	0,038	0,037	0,037		
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,1	0,094	0,092	0,116	0,115	0,113	0,112	0,111		
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,28	1,28	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61		
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,1	1,1	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4		
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2		
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8		
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,23	0,23	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28		
7	Котельная №12, Вишенки, на территории Геронтологического центра											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	8,402	8,395	7,965	8,577	8,559	8,54	8,521	8,508	8,495	8,482
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,186	0,185	0,175	0,187	0,185	0,183	0,181	0,18	0,178	0,177
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,2	1,196	0,592	1,193	1,176	1,159	1,142	1,13	1,119	1,108
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	7,01	7,01	7,198	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2

249

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	5,3	5,3	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,63	1,63	1,55	1,67	1,66	1,66	1,66	1,65	1,65	1,65
8	Котельная №13, пр-т Гагарина, д.27											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	14,1	14,1	14,4	14,52	14,51	14,51	14,5	14,5	14,49	14,49
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,312	0,311	0,316	0,316	0,313	0,311	0,309	0,306	0,304	0,302
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,241	0,24	0,124	0,241	0,238	0,235	0,232	0,23	0,228	0,226
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	13,55	13,55	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	10,1	10,1	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	3,5	3,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	2,18	2,18	2,23	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
9	Котельная №15, Кловка 1, ул. Кловская, в р-не д.46											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	6,52	6,518	6,808	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"						
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,144	0,144	0,15							
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,59	0,587	0,359							
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	5,79	5,79	6,3							
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	4,1	4,1	4,5							
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,7	1,7	1,8							
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	181,8	181,8	181,8							
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,19	1,18	1,24							
10	Котельная №16, Кловка 2, ул. Кловская, в р-не д.19											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	5,08	5,079	4,82	4,241	4,234	4,227	4,22	4,216	4,211	4,207

250

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,112	0,112	0,106	0,092	0,091	0,091	0,09	0,089	0,088	0,088
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,53	0,527	0,995	0,429	0,423	0,418	0,412	0,408	0,404	0,4
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	4,44	4,44	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	2,4	2,4	2	2	2	2	2	2	2	2
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	2	2	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,79	0,79	0,75	0,66	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
11	Котельная №18, ул. Гарабурды, в р-не д.13											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	13,95	13,94	14,73	15,38	15,35	15,32	15,29	15,27	15,25	15,23
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,308	0,307	0,324	0,335	0,332	0,328	0,325	0,323	0,32	0,317
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,77	1,756	1,248	1,892	1,865	1,839	1,812	1,794	1,777	1,759
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	11,88	11,88	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	9,2	9,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	2,7	2,7	3	3	3	3	3	3	3	3
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	2,75	2,74	2,9	3,03	3,02	3,02	3,01	3,01	3	3
12	Котельная №19, Ситники-1, ул. Маршала Еременко, в р-не д.22											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	9,97	9,961	10,085	9,978	9,958	9,938	9,918	9,905	9,891	9,877
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,22	0,22	0,222	0,217	0,215	0,213	0,211	0,209	0,207	0,206
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,3	1,291	1,365	1,263	1,245	1,227	1,209	1,197	1,186	1,174
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	8,45	8,45	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	170,6	170,6	170,6	170,6	170,6	170,6	170,6	170,6	170,6	170,6
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,7	1,7	1,72	1,7	1,7	1,7	1,69	1,69	1,69	1,69
13	Котельная №20, Ситники-2, ул. Маршала Еременко, в р-не д.44											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	12,06	12,05	11,78	11,96	11,94	11,92	11,9	11,89	11,88	11,86
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,267	0,266	0,259	0,26	0,258	0,256	0,253	0,251	0,249	0,247
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,27	1,26	1,044	1,221	1,204	1,187	1,17	1,159	1,148	1,137
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	10,53	10,53	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,84	1,84	1,8	1,82	1,82	1,82	1,82	1,81	1,81	1,81
14	Котельная №21, Ситники-3, ул. Генерала Городнянского, в р-не д.1											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	30,17	30,15	32,12	32,65	32,6	32,55	32,5	32,47	32,43	32,4
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,668	0,666	0,706	0,712	0,705	0,699	0,693	0,688	0,682	0,676
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	3,02	3	2,645	3,171	3,128	3,084	3,041	3,012	2,984	2,955
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	26,48	26,48	28,77	28,77	28,77	28,77	28,77	28,77	28,77	28,77
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	21,6	21,6	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	4,9	4,9	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	5,35	5,35	5,7	5,79	5,78	5,78	5,77	5,76	5,75	5,75
15	Котельная №23, ул. Генерала Лукина, в р-не СШ №19											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,75	0,754	0,851	0,939	0,937	0,934	0,932	0,931	0,929	0,928
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,017	0,017	0,019	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,019

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,11	0,111	0,049	0,135	0,133	0,131	0,129	0,128	0,127	0,126
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,63	0,63	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,6	0,6	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	210,1	210,1	210,1	210,1	210,1	210,1	210,1	210,1	210,1	210,1
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,16	0,16	0,18	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,19
16	Котельная №24 ул. Гастелло в р-не СШ №10											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	2,07	2,063	1,908	2,093	2,084	2,075	2,065	2,059	2,053	2,047
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,046	0,046	0,042	0,046	0,045	0,044	0,044	0,044	0,043	0,043
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,54	0,539	0,352	0,534	0,525	0,516	0,507	0,502	0,496	0,49
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,48	1,48	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,5	1,5	1,51	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,37	0,37	0,34	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
17	Котельная №25, Баня 5, ул. 3-я Северная, в р-не бани №5											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,67	0,67	0,398	0,751	0,743	0,735	0,727	0,721	0,716	0,711
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,015	0,015	0,009	0,016	0,016	0,016	0,015	0,015	0,015	0,015
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,32	0,316	0	0,346	0,338	0,33	0,322	0,317	0,312	0,307
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,34	0,34	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,08	0,08	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,26	0,26	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,16	0,15	0,09	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,16
18	Котельная №26, 1-я Городская больница, ул. Фрунзе, в р-не д.40											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,799	0,798	0,65	0,715	0,714	0,713	0,712	0,711	0,711	0,71
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,018	0,018	0,014	0,016	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,07	0,073	0	0,063	0,063	0,062	0,061	0,06	0,06	0,059
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,71	0,71	0,636	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,71	0,71	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,15	0,15	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
19	Котельная №27, Сан. лесная школа. пос. Красный бор											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,71	0,708	0,898	0,88	0,876	0,871	0,867	0,864	0,861	0,858
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,016	0,016	0,02	0,019	0,019	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,21	0,204	0,265	0,248	0,244	0,24	0,235	0,233	0,23	0,227
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,49	0,49	0,613	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,41	0,41	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,07	0,07	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,12	0,12	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
20	Котельная №28, Школа-интернат, пос. Нижняя Дубровка											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1,43	1,431	1,492	1,507	1,504	1,502	1,5	1,498	1,496	1,495
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,032	0,032	0,033	0,033	0,032	0,032	0,032	0,032	0,031	0,031
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,15	0,148	0,137	0,152	0,15	0,148	0,146	0,144	0,143	0,142

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,25	1,25	1,322	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,99	0,99	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,26	0,26	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,26	0,26	0,27	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
21	Котельная №29, пос. Красный Бор, в р-не СШ №5											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,825	0,823	0,742	0,958	0,953	0,948	0,943	0,94	0,937	0,933
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,018	0,018	0,016	0,021	0,021	0,02	0,02	0,02	0,02	0,019
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,25	0,243	0,065	0,277	0,272	0,267	0,262	0,259	0,256	0,253
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,56	0,56	0,661	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,56	0,56	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,14	0,14	0,13	0,17	0,17	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
22	Котельная №30, Детсад №6, пос. Красный Бор											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,268	0,268	0,259	0,249	0,249	0,248	0,248	0,248	0,247	0,247
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,006	0,006	0,006	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,03	0,029	0,036	0,027	0,026	0,026	0,026	0,025	0,025	0,025
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,23	0,23	0,217	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,19	0,19	0,177	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
23	Котельная №31, Дома ребенка, пос. Красный Бор											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,75	0,749	0,896	0,897	0,896	0,895	0,894	0,894	0,893	0,892
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,017	0,017	0,02	0,02	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,05	0,054	0,061	0,063	0,062	0,061	0,06	0,06	0,059	0,059
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,68	0,68	0,815	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,41	0,41	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,27	0,27	0,325	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,12	0,12	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
24	Котельная №32, Котельная ЖБИ, ул. Соболева, д.116											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	5,836	5,828	5,52	6,256	6,235	6,214	6,193	6,18	6,166	6,152
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,129	0,129	0,121	0,136	0,135	0,133	0,132	0,131	0,129	0,128
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,2	1,195	0,532	1,252	1,233	1,214	1,195	1,182	1,169	1,157
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	4,5	4,5	4,867	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	3,55	3,55	3,838	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,95	0,95	1,029	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	199,2	199,2	199,2	199,2	199,2	199,2	199,2	199,2	199,2	199,2
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,16	1,16	1,1	1,25	1,24	1,24	1,23	1,23	1,23	1,23
25	Котельная №33, Гнездово 1, ул. Рабочая д.4, в р-не СШ №18											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	2,942	2,931	3,199	3,134	3,106	3,078	3,051	3,033	3,016	2,998
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,065	0,065	0,07	0,068	0,067	0,066	0,065	0,064	0,063	0,062
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,24	1,225	1,342	1,279	1,252	1,225	1,199	1,182	1,165	1,149
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,64	1,64	1,787	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,63	1,63	1,772	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,015	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,57	0,57	0,62	0,61	0,6	0,6	0,59	0,59	0,58	0,58
26	Котельная №34, Краснофлотская 2, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д.40А											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	7,59	7,58	7,846	7,998	7,978	7,959	7,939	7,926	7,913	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,168	0,167	0,173	0,174	0,172	0,171	0,169	0,167	0,166	
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,2	1,196	1,081	1,232	1,214	1,196	1,178	1,167	1,155	
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	6,22	6,22	6,592	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	4,68	4,68	4,959	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,54	1,54	1,633	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,35	1,35	1,4	1,43	1,42	1,42	1,42	1,41	1,41	
27	Котельная № 35, ул. Лавочкина, в р-не д.39											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	6,893	6,525	6,773	7,004	6,995	6,986	6,978	6,972	6,965	6,959
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,152	0,144	0,149	0,152	0,151	0,15	0,148	0,147	0,146	0,145
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,56	0,529	0,327	0,555	0,547	0,54	0,532	0,527	0,522	0,518
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	6,18	5,85	6,297	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	4,54	4,54	4,631	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,64	1,31	1,666	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,12	1,06	1,1	1,14	1,14	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
28	Котельная №36, Ситники-4, ул. Лавочкина, в р-не д.54Б											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	16,18	16,17	13,61	13,42	13,41	13,39	13,38	13,37	13,36	13,35

257

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,358	0,357	0,299	0,292	0,289	0,287	0,285	0,282	0,28	0,278
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,11	1,103	1,076	0,894	0,882	0,87	0,858	0,85	0,842	0,835
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	14,71	14,71	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	12,05	12,05	10,018	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	2,67	2,67	2,216	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	2,39	2,39	2,01	1,99	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,97
29	Котельная №37, Торфопредприятие, пос. Торфопредприятие в р-не д.44											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1,629	1,626	1,526	1,597	1,591	1,584	1,577	1,573	1,568	1,564
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,036	0,036	0,034	0,035	0,034	0,034	0,034	0,033	0,033	0,033
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,41	0,404	0,317	0,388	0,381	0,375	0,369	0,365	0,361	0,356
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,19	1,19	1,175	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,52	0,52	0,512	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,67	0,67	0,663	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,28	0,28	0,26	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
30	Котельная №38, Краснофлотская 3, ул. Мало-Краснофлотская в р-не д.31А											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	6,339	6,338	6,562	6,255	6,25	6,246	6,242	6,239	6,235	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,14	0,14	0,144	0,136	0,135	0,134	0,133	0,132	0,131	
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,26	0,263	0,553	0,254	0,251	0,247	0,244	0,242	0,24	
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	5,93	5,93	5,865	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	5,93	5,93	5,865	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,95	0,95	0,98	0,94	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	
31	Котельная №39, Строгань, ул. Строгань в р-не д.5											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	9,694	9,69	9,676	10,124	10,112	10,1	10,088	10,079	10,07	10,062
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,214	0,214	0,213	0,22	0,218	0,216	0,215	0,213	0,211	0,209
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,77	0,767	0,341	0,782	0,772	0,761	0,751	0,744	0,737	0,73
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	8,71	8,71	9,122	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	7,18	7,18	7,518	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,53	1,53	1,604	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	213,4	213,4	213,4	213,4	213,4	213,4	213,4	213,4	213,4	213,4
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	2,07	2,07	2,07	2,16	2,16	2,16	2,15	2,15	2,15	2,15
32	Котельная №40, пос. Миловидово, в р-не д.24/2											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	3,598	3,582	4,198	3,512	3,475	3,439	3,404	3,38	3,357	3,335
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,08	0,079	0,093	0,076	0,075	0,074	0,072	0,071	0,07	0,069
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,66	1,641	2,24	1,57	1,535	1,5	1,466	1,444	1,422	1,4
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,86	1,86	1,865	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,86	1,86	1,865	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,56	0,56	0,66	0,55	0,54	0,54	0,53	0,53	0,52	0,52
33	Котельная №41, Краснофлотская 4, пер. 4-й Краснофлотский в р-не д.4А											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	3,73	3,729	3,519	3,737	3,727	3,716	3,706	3,699	3,692	Перевод тепловой нагрузки на
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,083	0,082	0,077	0,081	0,08	0,08	0,079	0,078	0,077	

259

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,66	0,654	0,426	0,64	0,63	0,621	0,611	0,605	0,599	ПП "Смоленская ТЭЦ-2"
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	2,99	2,99	3,016	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	2,53	2,53	2,553	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,46	0,46	0,463	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,67	0,67	0,63	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,66	
34	Котельная №42, ул. Лавочкина, в р-не д.47/1											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	2,829	2,828	2,813	2,915	2,911	2,906	2,902	2,899	2,896	2,893
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,063	0,062	0,062	0,063	0,063	0,062	0,062	0,061	0,061	0,06
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,28	0,281	0,182	0,283	0,279	0,275	0,271	0,269	0,266	0,263
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	2,48	2,48	2,569	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	2,18	2,18	2,256	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,3	0,3	0,313	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,54	0,54	0,54	0,56	0,56	0,56	0,55	0,55	0,55	0,55
35	Котельная №43, Ракитная, ул. Ракитная, д.1А											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	2,064	2,06	1,859	2,058	2,051	2,043	2,035	2,03	2,025	2,02
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,046	0,045	0,041	0,045	0,044	0,044	0,043	0,043	0,042	0,042
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,47	0,469	0,262	0,458	0,45	0,443	0,436	0,431	0,426	0,422
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,55	1,55	1,556	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,44	1,44	1,454	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,102	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5

260

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,36	0,36	0,32	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
36	Котельная №44, ул. Радищева в р-не д.14А											
	Выработка тепла всего	тыс. Гкал	3,696	3,69	3,425	3,765	3,751	3,737	3,723	3,714	3,705	3,696
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,082	0,081	0,075	0,082	0,081	0,08	0,079	0,078	0,078	0,077
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,83	0,825	0,489	0,822	0,809	0,796	0,783	0,774	0,766	0,758
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	2,78	2,78	2,861	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	2,47	2,47	2,536	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,32	0,32	0,325	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,73	0,73	0,68	0,74	0,74	0,74	0,73	0,73	0,73	0,73
37	Котельная №46, на территории ОАО "Гнездово"											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	25,98	25,96	25,63	26,21	26,15	26,09	26,03	25,99	25,95	25,91
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,574	0,573	0,564	0,57	0,565	0,559	0,554	0,549	0,544	0,539
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	3,86	3,838	3,211	3,783	3,728	3,673	3,619	3,583	3,547	3,511
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	21,55	21,55	21,86	21,86	21,86	21,86	21,86	21,86	21,86	21,86
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	20,48	20,48	20,775	20,78	20,78	20,78	20,78	20,78	20,78	20,78
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,06	1,06	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	4,34	4,34	4,28	4,38	4,37	4,36	4,35	4,34	4,34	4,33
38	Котельная №50, ул. Соболева, д.113											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	10,11	10,1	10,18	10,62	10,6	10,58	10,56	10,55	10,54	10,52
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,224	0,223	0,224	0,231	0,229	0,227	0,225	0,223	0,221	0,219
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,21	1,202	0,798	1,234	1,217	1,199	1,182	1,171	1,16	1,148

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	8,68	8,68	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	7,4	7,4	7,812	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,27	1,27	1,345	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,65	1,64	1,66	1,73	1,73	1,72	1,72	1,72	1,71	1,71
39	Котельная №52, ул. Революционная в р-не СШ №13											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,772	0,77	0,563	0,89	0,883	0,877	0,87	0,866	0,862	0,857
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,017	0,017	0,012	0,019	0,019	0,019	0,019	0,018	0,018	0,018
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,29	0,29	0,008	0,328	0,321	0,315	0,309	0,305	0,301	0,296
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,46	0,46	0,543	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,42	0,42	0,495	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,048	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,13	0,13	0,1	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
40	Котельная №53, ул. Нормандия-Неман, в р-не д.1											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	5,677	5,675	5,656	5,736	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"					
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,126	0,125	0,124	0,125						
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,36	0,357	0,273	0,352						
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	5,19	5,19	5,259	5,26						
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	5,19	5,19	5,259	5,26						
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0						
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	171,3	171,3	171,3	171,3						
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,97	0,97	0,97	0,98						

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
41	Котельная №54, ул. Зои Космодемьянской, в р-не д.3											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	8,615	8,609	8,775	9,045	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"					
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,19	0,19	0,193	0,197						
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,99	0,981	0,74	1,006						
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	7,44	7,44	7,842	7,84						
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	7,39	7,39	7,793	7,79						
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,05	0,05	0,049	0,05						
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	147,4	147,4	147,4	147,4						
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,27	1,27	1,29	1,33						
42	Котельная №55, шоссе Краснинское в р-не д.3Б											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	6,401	6,397	6,199	6,755	6,746	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"				
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,142	0,141	0,136	0,147	0,146					
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,62	0,619	0,093	0,639	0,63					
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	5,64	5,64	5,97	5,97	5,97					
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	4,64	4,64	4,919	4,92	4,92					
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,99	0,99	1,051	1,05	1,05					
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	173	173	173	173	173					
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,11	1,11	1,07	1,17	1,17					
43	Котельная №56, в р-не ул. городок Коминтерна											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	4,943	4,937	4,533	4,936	4,923	Переключение тепловой нагрузки на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"				
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,109	0,109	0,1	0,107	0,106					
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,83	0,83	0,414	0,81	0,798					
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	4	4	4,019	4,02	4,02					

263

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	3,71	3,71	3,728	3,73	3,73					
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,29	0,29	0,291	0,29	0,29					
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1					
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,82	0,82	0,75	0,82	0,82					
44	Котельная №66, ул. Колхозная д.48 (на территории ОАО "Стекло")											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	7,664	7,66	7,745	7,743	7,731	7,719	7,708	7,7	7,691	7,683
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,169	0,169	0,17	0,168	0,167	0,166	0,164	0,163	0,161	0,16
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,76	0,758	0,749	0,748	0,738	0,728	0,718	0,711	0,704	0,697
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	6,73	6,73	6,826	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	5,04	5,04	5,106	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,7	1,7	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,18	1,18	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
45	Котельная №67, ул. Нахимова, 18Б											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	11,09	11,08	11,18	11,32	11,3	11,28	11,27	11,25	11,24	11,23
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,245	0,244	0,246	0,246	0,244	0,242	0,24	0,238	0,236	0,234
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,23	1,221	1,075	1,219	1,202	1,185	1,168	1,157	1,146	1,135
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	9,61	9,61	9,858	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	9,26	9,26	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,35	0,35	0,358	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	147,7	147,7	147,7	147,7	147,7	147,7	147,7	147,7	147,7	147,7
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	1,64	1,64	1,65	1,67	1,67	1,67	1,66	1,66	1,66	1,66
46	Котельная №68, ул. Кловская, д.27											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1,952	1,949	1,377	1,831	1,823	1,815	1,807	1,801	1,796	1,79

264

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,043	0,043	0,03	0,04	0,039	0,039	0,038	0,038	0,038	0,037
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,51	0,507	0,021	0,465	0,457	0,45	0,442	0,437	0,432	0,427
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,4	1,4	1,326	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,02	1,02	0,968	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,38	0,38	0,358	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	189,2	189,2	189,2	189,2	189,2	189,2	189,2	189,2	189,2	189,2
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,37	0,37	0,26	0,35	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
47	Котельная №69, ул. Московский Большак, д.12 (музыкальная школа Колодня)											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,132	0,131	0,088	0,152	0,15	0,149	0,147	0,146	0,145	0,144
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,003	0,003	0,002	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,06	0,059	0,004	0,066	0,065	0,063	0,062	0,061	0,06	0,059
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,07	0,07	0,082	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,07	0,07	0,082	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,03	0,03	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
48	Котельная №72, ул. Станционная (в р-не д.1)											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	5,251	5,245	1,155	1,237	1,233	1,23	1,227	1,225	1,222	1,22
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,116	0,116	0,025	0,027	0,027	0,026	0,026	0,026	0,026	0,025
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,9	0,894	0,126	0,206	0,203	0,2	0,197	0,195	0,193	0,191
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	4,24	4,24	1,004	1	1	1	1	1	1	1
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	3,28	3,28	0,778	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,95	0,95	0,226	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,82	0,82	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
49	Котельная ООО "Смохладосервис", ул. Октября, д.46											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	2,103	2,088	1,961	2,449	2,408	2,369	2,331	2,306	2,282	2,258
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,047	0,046	0,116	0,053	0,052	0,051	0,05	0,049	0,048	0,047
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,22	1,201	0,825	1,376	1,336	1,298	1,262	1,238	1,214	1,191
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,84	0,84	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,75	0,75	0,908	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,09	0,09	0,112	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,42	0,41	0,39	0,48	0,48	0,47	0,46	0,46	0,45	0,45
50	Котельная №74, ул. Карбышева, д.9											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	6,233	6,225	6,377	6,387	6,369	6,351	6,333	6,321	6,308	6,296
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,138	0,137	0,14	0,139	0,137	0,136	0,135	0,133	0,132	0,131
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,12	1,114	1,105	1,116	1,099	1,083	1,066	1,055	1,044	1,033
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	4,97	4,97	5,132	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	4,41	4,41	4,548	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,57	0,57	0,584	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,93	0,93	0,96	0,96	0,96	0,95	0,95	0,95	0,95	0,94
51	Котельная №73, улица Социалистическая, в р-не д.6											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	24,98	24,97	25,2	26,05	26,02	25,99	25,97	25,95	25,93	25,91
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,552	0,551	0,554	0,566	0,562	0,557	0,553	0,548	0,544	0,539

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,69	1,679	0,878	1,71	1,687	1,665	1,642	1,627	1,612	1,597
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	22,74	22,74	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	18,48	18,48	19,323	19,32	19,32	19,32	19,32	19,32	19,32	19,32
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	4,26	4,26	4,449	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	3,82	3,82	3,86	3,98	3,98	3,98	3,97	3,97	3,97	3,96
52	Котельная Кутузова 15, ул. Кутузова, д.15											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,833	0,827	0,385	0,861	0,848	0,835	0,823	0,815	0,807	0,799
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,018	0,018	0,008	0,019	0,018	0,018	0,018	0,017	0,017	0,017
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,46	0,458	0	0,465	0,453	0,44	0,428	0,421	0,413	0,406
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,35	0,35	0,377	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,35	0,35	0,377	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,13	0,13	0,06	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
53	Котельная №64, ул. Дохтурова, пристроена к подвалу дома № 29											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1,165	1,164	1,125	1,221	1,219	1,218	1,217	1,216	1,215	1,214
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0	0	0,011	0	0	0	0	0	0	0
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,11	0,104	0	0,107	0,105	0,104	0,103	0,102	0,101	0,1
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,06	1,06	1,114	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,83	0,83	0,878	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,22	0,22	0,236	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,2	0,2	0,19	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
54	Итого по котельным МУП «Смоленсктеплосеть»											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	361,61	358,82	339,47	318,50	303,06	290,75	290,14	289,73	272,45	254,23
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	7,99	7,93	7,52	6,90	6,52	6,21	6,15	6,10	5,69	5,27
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	167,42	166,99	32,24	39,21	37,25	35,26	34,69	34,32	32,15	29,83
	Покупка тепловой энергии	тыс. Гкал	1 239,32	1 234,79								
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1 425,52	1 418,69	299,70	272,39	259,29	249,29	249,30	249,32	234,61	219,13
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал			246,15	224,98	211,93	203,28	203,28	203,28	191,98	178,60
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал			53,65	47,44	47,39	46,05	46,05	46,05	42,75	40,66
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал										
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т			58,16	54,02	51,58	49,51	49,38	49,33	46,22	43,16
55	Коэффициент индексации	-	-	102,56	97,31	96,60	97,97	98,78	102,74	102,81	96,82	96,07
56	Затраты на выработку и передачу тепловой энергии от котельных МУП «Смоленсктеплосеть»											
56.1.	Операционные расходы:	тыс. руб.	339 812	346 506	337 197	325 733	319 116	315 221	323 870	332 982	322 385	309 731
	Вспомогательные материалы, ХВО	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ФОТ	тыс. руб.	212 855	217 048	211 217	204 036	199 891	197 451	202 869	208 577	201 939	194 013
	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	тыс. руб.	72 991	74 428	72 428	69 966	68 545	67 708	69 566	71 523	69 247	66 529
	Цеховые расходы	тыс. руб.	29 718	30 304	29 490	28 487	27 909	27 568	28 324	29 121	28 195	27 088
	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	23 759	24 227	23 576	22 775	22 312	22 040	22 644	23 281	22 541	21 656
	Прочие расходы	тыс. руб.	489	499	486	469	460	454	466	480	464	446
56.2.	Неподконтрольные расходы:	тыс. руб.	98 334	101 314	98 592	95 240	93 305	92 167	94 696	97 360	94 261	90 562
	Страховые взносы (% от ФОТ)	тыс. руб.	64 729	66 004	64 231	62 047	60 787	60 045	61 692	63 428	61 409	58 999
	Амортизация	тыс. руб.	14 420	14 420	14 033	13 556	13 280	13 118	13 478	13 857	13 416	12 890
	Концессионная плата	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расходы концессионера на кадастровый учет и регистрацию собственности	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Аренда (в части имущ, исп. для регулир	тыс. руб.	500	510	496	479	470	464	477	490	474	456

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	деят-ти)											
	Оплата услуг регулируемых организаций	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Страхование	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за предельно допустимые выбросы	тыс. руб.	39	17	17	16	16	15	16	16	16	15
	Налог на землю	тыс. руб.	71	71	69	67	65	65	66	68	66	63
	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	5 285	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие налоги	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	12 590	19 592	19 066	18 417	18 043	17 823	18 312	18 827	18 228	17 513
	Налог на прибыль, налог при упрощ.с-ма налогообл.	тыс. руб.	700	700	681	658	645	637	654	673	651	626
56.3.	Расходы на приобретение энергоресурсов:	тыс. руб.	378 102	392 058	381 525	368 554	361 067	361 067	348 791	336 933	325 478	314 412
	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	287 002	295 776	287 830	278 044	272 396	269 071	276 454	284 232	275 187	264 385
	Вода на технологические цели	тыс. руб.	2 343	3 025	2 944	2 844	2 786	2 752	2 827	2 907	2 814	2 704
	Электроснабжение на технологические цели	тыс. руб.	88 757	93 257	90 752	87 666	85 885	84 837	87 165	89 617	86 765	83 360
56.4.	Расходы из прибыли:	тыс. руб.	3 498	3 624	288 209	104 948	124 415	99 830	12 756	272 302	549 053	65 546
	Кап. вложения в тарифе	тыс. руб.	-	-	284 683	101 541	121 077	96 533	9 369	268 820	545 681	62 306
	Коллективный договор	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие	тыс. руб.	3 498	3 624	3 527	3 407	3 338	3 297	3 387	3 483	3 372	3 239
	Нормативный уровень прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Выпадающие доходы, руб.	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Δ НВВ	тыс. руб.	-	-	-	-						
56.5.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	819 746	843 502	1 105 524	894 475	897 902	868 284	780 113	1 039 577	1 291 177	780 250
56.6.	Тариф	руб./Гкал	2 595,74	2 692,39	3 688,73	3 283,80	3 462,93	3 483,06	3 129,19	4 169,72	5 503,60	3 560,64
	Рост тарифа	%		103,72	137,01	89,02	105,45	100,58	89,84	133,25	131,99	64,70
	Тариф без учета инвестиций	руб./Гкал	2 595,74	2 692,39	2 738,85	2 911,02	2 995,97	3 095,82	3 091,61	3 091,49	3 177,65	3 276,31
	Рост тарифа без учета инвестиций	%		103,72	101,73	106,29	102,92	103,33	99,86	100,00	102,79	103,10

Таблица 15.5 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей для ООО «Оптимальная тепловая энергетика»

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Блочно-модульная котельная, ул. Нарвская в р-не д.19											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	17,48	17,13	16,25	16,25	16,25	16,25	16,24	16,24	16,24	16,24

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,17
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	17,22	16,88	15,99	16,00	16,00	16,00	15,99	16,00	16,00	16,00
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал			9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал			6,12	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал			152,70	152,70	152,70	152,70	152,70	152,70	152,70	152,70
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т			2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
2	Коэффициент индексации	-	-	102,56	97,57	102,96	102,96	102,96	102,90	102,96	102,96	102,96
3	Затраты на выработку тепловой энергии от котельной ООО «Оптимальная тепловая энергетика»											
3.1.	Операционные расходы:	тыс. руб.	2 828	2 900	2 830	2 914	3 000	3 089	3 178	3 272	3 369	3 469
	Вспомогательные материалы, ХВО	тыс. руб.	407	417	407	419	431	444	457	471	485	499
	ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	1 783	1 829	1 785	1 837	1 892	1 948	2 004	2 064	2 125	2 188
	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	тыс. руб.	426	437	426	439	452	465	479	493	508	523
	Цеховые расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	188	193	188	194	200	205	211	218	224	231
	Прочие расходы	тыс. руб.	24	24	24	24	25	26	27	27	28	29
3.2.	Неподконтрольные расходы:	тыс. руб.	7 790	8 739	8 720	5 393	5 424	5 457	5 489	5 523	5 558	5 594
	Страховые взносы (% от ФОТ)	тыс. руб.	539	552	539	555	571	588	605	623	642	661
	Амортизация	тыс. руб.	4 383	4 339	4 339	4 339	4 339	4 339	4 339	4 339	4 339	4 339
	Аренда	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Оплата услуг регулируемых организаций	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Погашение кредитов, займов	тыс. руб.	1 414	3 619	3 619	270	278	286	295	303	312	321
	Плата за предельно допустимые выбросы	тыс. руб.	8,9	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Налог на землю	тыс. руб.	113	44	43	44	45	47	48	50	51	53
	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие налоги (налог на имущество)	тыс. руб.	469	184	180	185	190	196	202	208	214	220
	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Налог на прибыль, налог при УСН	тыс. руб.	864	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
3.3.	Расходы на приобретение энергоресурсов:	тыс. руб.	16 117	16 230	16 718	17 220	16 786	16 786	17 283	17 794	18 321	18 863
	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	13 183	13 382	13 056	13 443	13 841	14 250	14 663	15 097	15 544	16 004
	Вода на технологические цели	тыс. руб.	99	107	104	107	110	114	117	120	124	128
	Электроэнергия на технологические цели	тыс. руб.	2 835	2 741	2 674	2 753	2 835	2 919	3 003	3 092	3 184	3 278
3.4.	Расходы из прибыли:	тыс. руб.	4 018	3 998	363	374	338	337	347	358	368	379
	Кап. вложения, инвестиции	тыс. руб.	3 454	3 454	-	-						
	Коллективный договор	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Нормативный уровень прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	564	543	363	374	338	337	347	358	368	379
	Выпадающие доходы, руб.	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Δ НВВ	тыс. руб.	1 236	710								
3.5.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	31 989	32 577	33 283	30 556	25 548	25 668	26 297	26 947	27 616	28 305
3.6.	Тариф	руб./Гкал	1 857,66	1 930,38	2 080,94	1 910,21	1 596,94	1 604,27	1 644,30	1 684,73	1 726,46	1 769,20
	Рост тарифа	%		103,91	107,80	91,80	83,60	100,46	102,50	102,46	102,48	102,48

Таблица 15.6 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей для ООО «Смоленское автотранспортное предприятие»

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Котельная ООО "СмолАТП"											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	1,96	1,92	2,09	2,27	2,26	2,26	2,25	2,25	2,25	2,24
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,02	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,18	0,31	0,31	0,30	0,30	0,30	0,29	0,29
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,92	1,88	1,88	1,88	1,89	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал			1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал			174,60	174,60	174,60	174,60	174,60	174,60	174,60	174,60
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т			0,36	0,40	0,40	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
2	Коэффициент индексации	-	-	102,56	111,64	111,99	102,73	102,69	102,73	102,82	102,78	102,82

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
3	Затраты на выработку тепловой энергии котельной ООО "СмолАТП"											
3.1.	Операционные расходы:	тыс. руб.	739	758	846	947	973	999	1 026	1 055	1 085	1 115
	Вспомогательные материалы, ХВО	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	351	360	402	451	463	475	488	502	516	531
	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	тыс. руб.	378	387	432	484	498	511	525	540	555	570
	Цеховые расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие расходы	тыс. руб.	9	10	11	12	12	13	13	14	14	14
3.2.	Неподконтрольные расходы:	тыс. руб.	360	255	285	317	325	334	342	351	361	370
	Страховые взносы (% от ФОТ)	тыс. руб.	116	109	122	136	140	144	147	152	156	160
	Амортизация	тыс. руб.	16	16	17	17	17	17	17	17	17	17
	Аренда	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Оплата услуг регулируемых организаций	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Страхование	тыс. руб.	10	11	12	13	14	14	14	15	15	16
	Плата за предельно допустимые выбросы	тыс. руб.	79	81	90	101	103	106	109	112	115	119
	Налог на землю	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие налоги	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Налог на прибыль, налог при УСН	тыс. руб.	40	40	45	50	51	53	54	56	57	59
3.3.	Расходы на приобретение энергоресурсов:	тыс. руб.	2 803	2 924	3 264	3 655	3 755	3 755	4 206	4 710	5 275	5 908
	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	2 008	2 033	2 269	2 542	2 611	2 681	2 754	2 832	2 911	2 993
	Вода на технологические цели	тыс. руб.	10	11	13	14	15	15	15	16	16	17
	Электроэнергия на технологические цели	тыс. руб.	784	879	982	1 100	1 130	1 160	1 192	1 225	1 259	1 295
3.4.	Расходы из прибыли:	тыс. руб.	92	93	105	118	121	119	140	163	190	219
	Кап. вложения, инвестиции	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Коллективный договор	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Нормативный уровень прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	92	93	105	118	121	119	140	163	190	219
	Выпадающие доходы, руб.	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Δ НВВ	тыс. руб.	-	-	- 61	- 21	-	-	-	-	-	-
3.5.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	3 993	4 029	4 439	5 017	5 175	5 208	5 715	6 280	6 910	7 613

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
3.6.	Тариф	руб./Гкал	2 077,70	2 138,72	2 356,16	2 662,69	2 745,39	2 764,17	3 034,87	3 333,55	3 669,73	4 040,63
	Рост тарифа	%		102,94	110,17	113,01	103,11	100,68	109,79	109,84	110,08	110,11

Таблица 15.7 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей для ООО «Коммунальные системы»

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Котельная ООО "Коммунальные системы"											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	7,09	5,57	5,60	5,94	5,94	5,93	5,92	5,92	5,91	5,91
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,13	0,10	0,13	0,20	0,20	0,20	0,20	0,19	0,19	0,19
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,11	0,11	0,11	0,39	0,39	0,38	0,38	0,37	0,37	0,36
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям ЦСТ, в т.ч.	тыс. Гкал	6,85	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал			3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал			1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал			157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т			0,88	0,94	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
2	Коэффициент индексации	-	-	102,56	103,42	109,36	102,84	102,84	102,86	102,87	102,87	102,87
3	Затраты на выработку тепловой энергии котельной ООО "Коммунальные системы"											
3.1.	Операционные расходы:	тыс. руб.	4 259	4 368	4 518	4 941	5 081	5 225	5 374	5 529	5 688	5 851
	Вспомогательные материалы, ХВО	тыс. руб.	45	46	48	52	54	55	57	59	60	62
	ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	3 148	3 229	3 339	3 652	3 756	3 862	3 972	4 087	4 204	4 325
	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	тыс. руб.	1 066	1 093	1 130	1 236	1 271	1 308	1 345	1 383	1 423	1 464
	Цеховые расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	Неподконтрольные расходы:	тыс. руб.	2 935	2 960	3 027	3 220	3 283	3 349	3 417	3 487	3 559	3 633
	Страховые взносы (% от ФОТ)	тыс. руб.	951	975	975	975	975	975	975	975	975	975
	Амортизация	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Аренда	тыс. руб.	1 972	1 972	2 040	2 230	2 294	2 359	2 426	2 496	2 568	2 641
	Оплата услуг регулируемых орга-	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	низаций											
	Страхование	тыс. руб.	10	10	10	11	12	12	12	13	13	13
	Плата за предельно допустимые выбросы	тыс. руб.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	Налог на землю	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие налоги	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Налог на прибыль, налог при УСН	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	Расходы на приобретение энергоресурсов:	тыс. руб.	6 130	4 698	4 859	5 314	5 465	5 465	5 976	6 536	7 148	7 817
	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	5 237	4 235	4 380	4 790	4 926	5 066	5 211	5 360	5 514	5 673
	Вода на технологические цели	тыс. руб.	64	29	30	33	34	35	36	37	38	39
	Электроэнергия на технологические цели	тыс. руб.	829	434	448	490	504	519	533	549	565	581
3.4.	Расходы из прибыли:	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Кап. вложения, инвестиции	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Коллективный договор	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Нормативный уровень прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Выпадающие доходы, руб.	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Δ НВВ	тыс. руб.	-	- 1 047	- 594	- 583	- 419	-	-	-	-	-
3.5.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	13 324	10 980	11 810	12 891	13 410	14 039	14 767	15 551	16 394	17 301
3.6.	Тариф	руб./Гкал	1 946,29	2 051,18	2 206,24	2 408,13	2 505,05	2 623,06	2 758,70	2 904,63	3 062,65	3 231,46
	Рост тарифа	%		105,39	107,56	109,15	104,02	104,71	105,17	105,29	105,44	105,51

Таблица 15.8 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей для Центральная дирекция по теплоснабжению - филиал ОАО "РЖД"

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Котельная 1-й Краснофлотский пер., д.15											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	5,66	5,56	5,56	5,29	5,29	5,29	5,28	5,28	5,28	5,28
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,06	0,06	0,06	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,52	0,52	0,52	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	5,08	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.											
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал			4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал			0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
	Удельный расход топлива на про- изводство тепловой энергии	кг/Гкал			157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т			0,88	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
2	Коэффициент индексации	-	-	102,56	102,86	98,05	102,88	102,88	102,90	102,90	102,92	102,90
3	Затраты на выработку тепловой энергии котельной 1-й Краснофлотский пер., д.15											
3.1.	Операционные расходы:	тыс. руб.	2 063	2 116	2 176	2 134	2 195	2 258	2 324	2 391	2 461	2 533
	Вспомогательные материалы, ХВО	тыс. руб.	82	84	87	85	87	90	93	95	98	101
	ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	1 045	1 072	1 103	1 081	1 113	1 145	1 178	1 212	1 248	1 284
	Расходы по содержанию и эксплуа- тации оборудования	тыс. руб.	904	927	953	935	962	989	1 018	1 048	1 078	1 109
	Цеховые расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие расходы	тыс. руб.	31	32	33	33	34	34	35	37	38	39
3.2.	Неподконтрольные расходы:	тыс. руб.	558	747	756	749	759	768	778	789	800	811
	Страховые взносы (% от ФОТ)	тыс. руб.	318	326	335	329	338	348	358	368	379	390
	Амортизация	тыс. руб.	67	234	234	234	234	234	234	234	234	234
	Аренда	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Оплата услуг регулируемых орга- низаций	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Страхование	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за предельно допустимые выбросы	тыс. руб.	0,5	0,5	-	-	-	-	-	-	-	-
	Налог на землю	тыс. руб.	-	13	13	13	13	13	13	13	13	13
	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие налоги (налог на имуще- ство)	тыс. руб.	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173
	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Налог на прибыль, налог при УСН	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	Расходы на приобретение энер- горесурсов:	тыс. руб.	5 929	5 831	5 998	5 881	6 050	6 050	5 932	5 817	5 704	5 592
	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	5 238	5 139	5 286	5 183	5 332	5 486	5 645	5 809	5 979	6 152
	Вода на технологические цели	тыс. руб.	45	28	28	28	29	29	30	31	32	33

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Электроэнергия на технологические цели	тыс. руб.	646	664	683	670	689	709	730	751	773	795
3.4.	Расходы из прибыли:	тыс. руб.	166	178	170	167	172	168	158	148	138	127
	Кап. вложения, инвестиции	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Коллективный договор	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Нормативный уровень прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	166	178	170	167	172	168	158	148	138	127
	Выпадающие доходы, руб.	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Δ НВВ	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	8 715	8 871	9 100	8 931	9 176	9 245	9 193	9 145	9 102	9 063
3.6.	Тариф	руб./Гкал	1 717,17	1 783,80	1 829,83	1 796,95	1 846,25	1 860,13	1 849,61	1 839,98	1 831,37	1 823,56
	Рост тарифа	%		103,88	102,58	98,20	102,74	100,75	99,43	99,48	99,53	99,57
4	Котельная ул. Нижне-Лермонтовская, д.19а											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	2,55	2,50	2,50	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,53
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,07	0,07	0,07	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	2,45	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал			1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал			1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал			157,70	157,70	157,70	157,70	157,70	157,70	157,70	157,70
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т			0,39	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
5	Коэффициент индексации	-	-	102,56	102,86	104,69	102,88	102,92	102,88	102,92	102,92	102,88
6	Затраты на выработку тепловой энергии котельной ул. Нижне-Лермонтовская, д.19а											
6.1.	Операционные расходы:	тыс. руб.	1 109	1 138	1 170	1 225	1 260	1 297	1 334	1 373	1 414	1 454
	Вспомогательные материалы, ХВО	тыс. руб.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	564	578	595	623	641	659	678	698	719	739
	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	тыс. руб.	526	539	555	581	597	615	632	651	670	689
	Цеховые расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие расходы	тыс. руб.	17	18	18	19	19	20	21	21	22	22
6.2.	Неподконтрольные расходы:	тыс. руб.	465	469	474	483	488	494	500	506	512	518
	Страховые взносы (% от ФОТ)	тыс. руб.	171	176	181	189	195	200	206	212	218	225
	Амортизация	тыс. руб.	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185
	Аренда	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Оплата услуг регулируемых организаций	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Страхование	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за предельно допустимые выбросы	тыс. руб.	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Налог на землю	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие налоги	тыс. руб.	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109
	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Налог на прибыль, налог при УСН	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.3.	Расходы на приобретение энергоресурсов:	тыс. руб.	2 101	2 177	2 240	2 345	2 412	2 412	2 365	2 319	2 274	2 230
	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	1 909	1 975	2 031	2 127	2 188	2 252	2 317	2 384	2 454	2 524
	Вода на технологические цели	тыс. руб.	8	9	9	9	10	10	10	10	11	11
	Электроэнергия на технологические цели	тыс. руб.	183	194	199	209	215	221	227	234	241	248
6.4.	Расходы из прибыли:	тыс. руб.	88	90	83	87	89	88	85	81	78	75
	Кап. вложения, инвестиции	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Коллективный договор	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Нормативный уровень прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	88	90	83	87	89	88	85	81	78	75
	Выпадающие доходы, руб.	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Δ НВВ	тыс. руб.	-	- 48	-	-	-	-	-	-	-	-
6.5.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	3 763	3 827	3 968	4 140	4 250	4 292	4 284	4 280	4 278	4 277
6.6.	Тариф	руб./Гкал	1 534,68	1 594,40	1 653,22	1 724,91	1 770,98	1 787,49	1 785,19	1 783,30	1 782,33	1 782,04
	Рост тарифа	%		103,89	103,69	104,34	102,67	100,93	99,87	99,89	99,95	99,98

Таблица 15.9 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей для ОГУ ЭПП "Смоленскоблкоммунэнерго"

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Котельная п. 430 км											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	2,77	2,77	2,77	4,21	4,19	4,16	4,13	4,11	4,09	4,08
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,06	0,06	0,06	0,09	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	1,43	1,40	1,38	1,35	1,33	1,32	1,30
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал			1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал			0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал			159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т			0,44	0,67	0,67	0,66	0,66	0,65	0,65	0,65
2	Коэффициент индексации	-	-	102,56	102,86	156,75	102,28	102,27	102,29	102,49	102,51	102,51
3	Затраты на выработку и передачу тепловой энергии котельной п. 430 км											
3.1.	Операционные расходы:	тыс. руб.	3 948	4 049	4 165	6 529	6 678	6 829	6 986	7 159	7 339	7 523
	Вспомогательные материалы, ХВО	тыс. руб.	68	70	72	113	115	118	121	124	127	130
	ФОТ	тыс. руб.	2 869	2 943	3 027	4 745	4 853	4 963	5 077	5 203	5 334	5 468
	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	тыс. руб.	224	229	236	370	378	387	396	406	416	426
	Цеховые расходы	тыс. руб.	137	140	144	226	232	237	242	248	254	261
	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Аренда (прочее имущество)	тыс. руб.	28	29	30	46	48	49	50	51	52	54
	Лизинговые платежи	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие расходы	тыс. руб.	622	638	656	1 028	1 052	1 076	1 100	1 128	1 156	1 185
3.2.	Неподконтрольные расходы:	тыс. руб.	3 449	1 698	1 724	2 680	2 713	2 746	2 781	2 819	2 859	2 900
	Страховые взносы (% от ФОТ)	тыс. руб.	872	895	920	1 443	1 475	1 509	1 543	1 582	1 621	1 662
	Амортизация	тыс. руб.	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
	Аренда	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Оплата услуг регулируемых организаций	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Страхование	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за предельно допустимые выбросы	тыс. руб.	2,23	2,23	2,23	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
	Налог на землю	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 773	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие налоги	тыс. руб.	762	762	762	1 195	1 195	1 195	1 195	1 195	1 195	1 195
	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Налог на прибыль, налог при УСН	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	Расходы на приобретение энергоресурсов:	тыс. руб.	2 763	2 845	2 926	4 587	4 691	4 798	4 908	5 030	5 156	5 285
	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	2 173	2 220	2 284	3 580	3 661	3 745	3 830	3 926	4 024	4 125
	Вода на технологические цели	тыс. руб.	19	20	20	32	33	33	34	35	36	37
	Электроэнергия на технологические цели	тыс. руб.	571	605	622	975	997	1 020	1 043	1 069	1 096	1 123
3.4.	Расходы из прибыли:	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Кап. вложения, инвестиции	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Коллективный договор	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Нормативный уровень прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Выпадающие доходы, руб.	тыс. руб.	1 047	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Δ НВВ	тыс. руб.	-	1 726	2 024	2 024	-	-	-	-	-	-
3.5.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	11 208	10 319	10 839	15 819	14 082	14 373	14 674	15 008	15 354	15 708
3.6.	Тариф	руб./Гкал	4 155,57	3 825,98	4 019,04	5 865,59	5 221,19	5 329,35	5 440,96	5 566,90	5 695,07	5 826,36
	Рост тарифа	%		92,07	105,05	145,94	89,01	102,07	102,09	102,31	102,30	102,31

Таблица 15.10 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей для Войсковой части 7459

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Котельная в/ч 7459											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	6,52	6,52	6,52	6,50	6,48	6,47	6,46	6,45	6,45	6,44
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,13
	Выработка тепла на покрытие по-	тыс. Гкал	0,77	0,77	0,77	0,75	0,74	0,73	0,72	0,71	0,70	0,70

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	терь в сетях теплоснабжения											
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал			3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал			2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал			159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т			1,04	1,04	1,04	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
2	Коэффициент индексации	-	-	102,56	102,86	102,52	102,77	102,77	102,79	102,83	102,83	102,82
3	Затраты на выработку тепловой энергии котельной в/ч 7459											
3.1.	Операционные расходы:	тыс. руб.	3 212	3 294	3 388	3 474	3 570	3 669	3 771	3 878	3 988	4 100
	Вспомогательные материалы, ХВО	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	тыс. руб.	3 212	3 294	3 388	3 474	3 570	3 669	3 771	3 878	3 988	4 100
	Цеховые расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	Неподконтрольные расходы:	тыс. руб.	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Страховые взносы (% от ФОТ)	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Амортизация	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Аренда	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Оплата услуг регулируемых организаций	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Страхование	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за предельно допустимые выбросы	тыс. руб.	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Налог на землю	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие налоги	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Налог на прибыль, налог при УСН	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	Расходы на приобретение энергоресурсов:	тыс. руб.	7 285	7 537	7 753	7 948	8 168	8 168	8 374	8 585	8 801	9 023
	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	5 906	6 161	6 337	6 497	6 677	6 862	7 053	7 253	7 458	7 668

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Вода на технологические цели	тыс. руб.	52	57	59	60	62	64	65	67	69	71
	Электроэнергия на технологические цели	тыс. руб.	1 327	1 319	1 357	1 391	1 430	1 469	1 510	1 553	1 597	1 642
3.4.	Расходы из прибыли:	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Кап. вложения, инвестиции	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Коллективный договор	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Нормативный уровень прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Выпадающие доходы, руб.	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Δ НВВ	тыс. руб.	-	-	-	- 21	-	-	-	-	-	-
3.5.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	10 497	10 832	11 142	11 401	11 739	11 837	12 145	12 463	12 789	13 123
3.6.	Тариф	руб./Гкал	1 872,08	1 931,82	1 987,09	2 033,43	2 093,55	2 111,56	2 165,70	2 222,35	2 280,89	2 340,87
	Рост тарифа	%		103,19	102,86	102,33	102,96	100,86	102,56	102,62	102,63	102,63

Таблица 15.11 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей для ООО "Строй Инвест"

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Котельная ООО "Стройинвест", ул. Соболева, д.102											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	0,70	0,70	0,70	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал			0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал			221,00	221,00	221,00	221,00	221,00	221,00	221,00	221,00
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т			0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
2	Коэффициент индексации	-	-	102,564	102,861	102,812	102,812	102,960	102,960	102,811	102,960	102,960
3	Затраты на выработку тепловой энергии котельной ул. Соболева, д.102											

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
3.1.	Операционные расходы:	тыс. руб.	1 339	1 373	1 412	1 452	1 493	1 537	1 582	1 627	1 675	1 725
	Вспомогательные материалы, ХВО	тыс. руб.	6	6	6	7	7	7	7	7	8	8
	ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	307	315	324	333	343	353	363	373	384	396
	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	тыс. руб.	1 015	1 041	1 071	1 101	1 132	1 165	1 200	1 234	1 270	1 308
	Цеховые расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие расходы	тыс. руб.	10	10	11	11	11	12	12	12	13	13
3.2.	Неподконтрольные расходы:	тыс. руб.	778,3	715,6	729,0	742,6	756,5	771,6	787,1	802,2	818,7	835,6
	Страховые взносы (% от ФОТ)	тыс. руб.	95	97	100	103	106	109	112	115	119	122
	Амортизация	тыс. руб.	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214
	Аренда	тыс. руб.	371	371	381	392	403	415	427	439	452	466
	Оплата услуг регулируемых организаций	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Страхование	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за предельно допустимые выбросы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Налог на землю	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	55	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие налоги	тыс. руб.	43	33	33	33	33	33	33	33	33	33
	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Налог на прибыль, налог при упрощ.с-ма налогообл.	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	Расходы на приобретение энергоресурсов:	тыс. руб.	943	987	1 015	1 044	1 073	1 073	1 103	1 134	1 166	1 199
	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	520	539	554	570	586	603	621	638	657	677
	Вода на технологические цели	тыс. руб.	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5
	Электроэнергия на технологические цели	тыс. руб.	420	444	457	470	483	497	512	526	542	558
3.4.	Расходы из прибыли:	тыс. руб.	127	127	119	123	126	128	132	136	139	143
	Кап. вложения, инвестиции	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Коллективный договор	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Нормативный уровень прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	127	127	119	123	126	128	132	136	139	143
	Выпадающие доходы, руб.	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Δ НВВ	тыс. руб.	-	50	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
3.5.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	3 187	3 252	3 276	3 361	3 448	3 510	3 604	3 699	3 799	3 902
3.6.	Тариф	руб./Гкал	4 850,78	4 950,13	4 985,84	5 115,37	5 256,54	5 341,91	5 486,26	5 638,43	5 782,59	5 939,77
	Рост тарифа	%		102,05	100,72	102,60	102,76	101,62	102,70	102,77	102,56	102,72

Таблица 15.12 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей для ООО "Городские инженерные сети"

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	БМК, пер. Ново-Чернушенский											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	2,225	2,225	4,634	4,69	7,565	7,563	7,561	7,56	7,558	7,556
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,045	0,045	0,056	0,093	0,149	0,148	0,147	0,146	0,145	0,144
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,02	0,018	0,018	0,037	0,059	0,058	0,057	0,057	0,056	0,056
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	2,16	2,16	4,56	4,56	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,19	1,19	2,511	2,51	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,97	0,97	2,049	2,05	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,343	0,343	0,714	0,723	1,166	1,165	1,165	1,165	1,164	1,164
2	БМК, ул. Рыленкова в р-не д.50											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	2,039	2,039	3,983	11,061	11,056	11,052	11,048	11,045	11,041	11,038
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,034	0,034	0,034	0,182	0,181	0,179	0,178	0,177	0,175	0,174
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,04	0,044	0,044	0,232	0,229	0,226	0,223	0,221	0,219	0,217
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	1,96	1,96	3,905	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,74	0,74	1,483	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,22	1,22	2,422	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	0,32	0,32	0,62	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
3	Итого по котельным ООО "Городские инженерные сети"											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	8,61	8,61	8,62	15,75	18,62	18,62	18,61	18,61	18,60	18,59
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,08	0,08	0,09	0,28	0,33	0,33	0,33	0,32	0,32	0,32
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,06	0,06	0,06	0,27	0,29	0,28	0,28	0,28	0,28	0,27
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	8,47	8,47	8,47	15,21	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал			3,99	7,94	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал			4,47	7,26	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал										
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т			1,33	2,43	2,88	2,88	2,88	2,88	2,87	2,87
4	Коэффициент индексации	-	-	102,56	102,99	188,20	121,72	102,93	102,93	102,94	102,93	102,93
5	Затраты на выработку тепловой энергии котельными ООО "Городские инженерные сети"											
5.1.	Операционные расходы:	тыс. руб.	6 549	6 717	6 918	13 020	15 848	16 312	16 789	17 282	17 788	18 310
	Вспомогательные материалы, ХВО	тыс. руб.	43	44	46	86	104	107	110	114	117	120
	ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	5 313	5 449	5 612	10 562	12 856	13 232	13 619	14 019	14 430	14 853
	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	тыс. руб.	314	322	331	624	759	782	804	828	852	877
	Цеховые расходы	тыс. руб.	123	126	129	244	297	305	314	323	333	343
	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	532	545	562	1 057	1 286	1 324	1 363	1 403	1 444	1 486
	Прочие расходы	тыс. руб.	225	231	238	448	545	561	578	595	612	630
5.2.	Неподконтрольные расходы:	тыс. руб.	7 730,4	7 771,8	7 821,4	14 719,8	15 417,2	15 531,6	15 649,3	15 771,0	15 895,7	16 024,3
	Страховые взносы (% от ФОТ)	тыс. руб.	1 615	1 656	1 706	3 211	3 908	4 022	4 140	4 262	4 387	4 515
	Амортизация	тыс. руб.	5 388	5 388	5 388	10 141	10 141	10 141	10 141	10 141	10 141	10 141
	Аренда	тыс. руб.	70	70	70	131	131	131	131	131	131	131
	Оплата услуг регулируемых организаций	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Страхование	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за предельно допустимые выбросы	тыс. руб.	0,5	0,5	0,5	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
	Налог на землю	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие налоги	тыс. руб.	657	657	657	1 236	1 236	1 236	1 236	1 236	1 236	1 236

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Налог на прибыль, налог при УСН	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.3.	Расходы на приобретение энергоресурсов:	тыс. руб.	9 691	10 048	10 349	19 476	23 706	24 400	25 114	25 852	26 609	27 389
	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	7 069	7 300	7 518	14 150	17 223	17 727	18 246	18 782	19 332	19 899
	Вода на технологические цели	тыс. руб.	24	27	28	52	63	65	67	69	71	73
	Электроэнергия на технологические цели	тыс. руб.	2 598	2 721	2 803	5 275	6 420	6 608	6 802	7 001	7 206	7 418
5.4.	Расходы из прибыли:	тыс. руб.	338	862	609	1 146	1 380	1 419	1 458	1 499	1 541	1 584
	Кап. вложения, инвестиции	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Коллективный договор	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Нормативный уровень прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	338	862	609	1 146	1 380	1 419	1 458	1 499	1 541	1 584
	Выпадающие доходы, руб.	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Δ НВВ	тыс. руб.	-	841	1 054	1 353	-	-	-	-	-	-
5.5.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	24 309	26 240	26 751	49 715	56 352	57 662	59 011	60 404	61 834	63 307
5.6.	Тариф	руб./Гкал	2 871,70	3 099,78	3 160,15	3 269,21	3 130,13	3 202,74	3 277,66	3 355,06	3 434,43	3 516,48
	Рост тарифа	%		107,94	101,95	103,45	95,75	102,32	102,34	102,36	102,37	102,39

Таблица 15.13 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей для филиала ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Котельная №83											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	5,55	5,59	5,59	5,14	5,13	5,12	5,11	5,10	5,09	5,08
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,11	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	1,08	1,11	1,11	0,67	0,66	0,65	0,64	0,63	0,63	0,62
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал			3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал			0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал			157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90	157,90

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т			0,88	0,81	0,81	0,81	0,81	0,80	0,80	0,80
2	Котельная №3 в/г №34, ул. Котовского, д.2											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	31,93	31,45	22,15	22,11	22,08	22,05	22,01	21,99	21,96	21,94
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,75	0,70	0,485	0,481	0,477	0,473	0,468	0,464	0,461	0,457
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	2,75	2,32	2,243	2,212	2,182	2,151	2,121	2,101	2,081	2,061
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	28,43	28,43	19,42	19,42	19,42	19,43	19,42	19,43	19,42	19,42
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т	3,46	3,46	3,45	3,45	3,44	3,44	3,43	3,43	3,43	3,42
3	Итого по котельным											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	37,48	37,04	27,74	27,25	27,21	27,17	27,12	27,09	27,05	27,02
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,86	0,82	0,61	0,59	0,59	0,58	0,58	0,57	0,57	0,56
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	3,83	3,43	3,35	2,88	2,84	2,80	2,76	2,73	2,71	2,68
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	32,79	32,79	23,78	23,77	23,78	23,78	23,78	23,78	23,78	23,78
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал			16,01	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал			7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал										
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т			4,33	4,26	4,25	4,25	4,24	4,23	4,23	4,22
4	Коэффициент индексации	-	-	102,56	77,04	101,13	102,81	102,80	102,77	102,85	102,82	102,86
5	Затраты на выработку тепловой энергии котельными №83 Красный Бор, №3 в/г №34, ул. Котовского, д.2											
5.1.	Операционные расходы:	тыс. руб.	22 844	26 609	20 499	20 730	21 312	21 910	22 517	23 159	23 812	24 492
	Вспомогательные материалы, ХВО	тыс. руб.	293	225	173	175	180	185	190	196	201	207
	ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	16 989	23 738	18 287	18 493	19 013	19 546	20 087	20 661	21 243	21 850
	Расходы по содержанию и эксплуа-	тыс. руб.	3 884	1 328	1 023	1 034	1 064	1 093	1 124	1 156	1 188	1 222

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	тации оборудования											
	Цеховые расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	1 679	1 318	1 015	1 027	1 056	1 085	1 115	1 147	1 179	1 213
	Прочие расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.	Неподконтрольные расходы:	тыс. руб.	5 130,6	7 639,9	5 885,5	5 947,8	6 104,6	6 265,7	6 429,2	6 602,3	6 778,2	6 961,5
	Страховые взносы (% от ФОТ)	тыс. руб.	5 131	7 169	5 523	5 585	5 742	5 903	6 066	6 239	6 415	6 599
	Амортизация	тыс. руб.	-	471	363	363	363	363	363	363	363	363
	Аренда	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Оплата услуг регулируемых организаций	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Страхование	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за предельно допустимые выбросы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Налог на землю	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие налоги	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Налог на прибыль, налог при УСН	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.3.	Расходы на приобретение энергоресурсов:	тыс. руб.	49 941	45 124	34 762	35 154	36 141	36 141	36 548	36 960	37 377	37 798
	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	35 394	36 104	27 813	28 127	28 917	29 728	30 551	31 423	32 309	33 232
	Вода на технологические цели	тыс. руб.	674	754	581	588	604	621	638	656	675	694
	Электроэнергия на технологические цели	тыс. руб.	13 873	8 266	6 368	6 440	6 621	6 806	6 995	7 195	7 397	7 609
5.4.	Расходы из прибыли:	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Кап. вложения, инвестиции	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Коллективный договор	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Нормативный уровень прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Выпадающие доходы, руб.	тыс. руб.	363	422	- 387	-	-	-	-	-	-	-
	Δ НВВ	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.5.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	78 279	79 796	60 759	61 831	63 558	64 317	65 494	66 722	67 967	69 252
5.6.	Тариф	руб./Гкал	2 387,44	2 433,69	2 555,17	2 600,79	2 672,97	2 704,31	2 754,41	2 805,67	2 858,75	2 912,30
	Рост тарифа	%		101,94	104,99	101,79	102,78	101,17	101,85	101,86	101,89	101,87

Таблица 15.14 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей для АО "Пирамида"

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Котельная АО "Пирамида", ул. Шевченко, 75											
	Выработка тепла всего, в т.ч.	тыс. Гкал	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16
	Выработка тепла на покрытие собственных нужд	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Выработка тепла на покрытие потерь в сетях теплоснабжения	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02
	Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде, потребителям СЦТ, в т.ч.	тыс. Гкал	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
	на нужды отопления и вентиляции	тыс. Гкал			4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
	на нужды горячего водоснабжения	тыс. Гкал			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал			155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10
	Расход топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т			0,64	0,65	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
2	Коэффициент индексации	-	-	102,56	102,86	103,03	102,96	102,94	102,94	102,96	102,94	102,96
3	Затраты на выработку тепловой энергии котельной АО "Пирамида", ул. Шевченко, 75											
3.1.	Операционные расходы:	тыс. руб.	1 452	1 489	1 531	1 578	1 624	1 672	1 721	1 772	1 824	1 878
	Вспомогательные материалы, ХВО	тыс. руб.	3	4	4	4	4	4	4	4	4	5
	ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	212	218	224	231	237	244	252	259	267	275
	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	тыс. руб.	678	695	715	737	758	781	803	827	852	877
	Цеховые расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	543	557	573	591	608	626	644	663	683	703
	Прочие расходы	тыс. руб.	15	15	16	16	17	17	18	18	19	19
3.2.	Неподконтрольные расходы:	тыс. руб.	1 305	1 264	1 266	1 268	1 270	1 272	1 274	1 276	1 279	1 281
	Страховые взносы (% от ФОТ)	тыс. руб.	65	66	68	70	72	75	77	79	81	84
	Амортизация	тыс. руб.	989	989	989	989	989	989	989	989	989	989
	Аренда	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Оплата услуг регулируемых организаций	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Страхование	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за предельно допустимые выбросы	тыс. руб.	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Налог на землю	тыс. руб.	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие налоги	тыс. руб.	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201
	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Налог на прибыль, налог при УСН	тыс. руб.	42	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	Расходы на приобретение энергоресурсов:	тыс. руб.	4 902	5 010	5 153	5 310	5 467	5 467	5 633	5 804	5 980	6 161
	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	3 366	3 475	3 575	3 683	3 792	3 904	4 018	4 137	4 259	4 385
	Вода на технологические цели	тыс. руб.	14	16	16	16	17	17	18	19	19	20
	Электроэнергия на технологические цели	тыс. руб.	1 521	1 519	1 563	1 610	1 658	1 706	1 756	1 808	1 861	1 916
3.4.	Расходы из прибыли:	тыс. руб.	212	214	169	174	179	176	181	186	192	197
	Кап. вложения, инвестиции	тыс. руб.	-	-	-	-						
	Коллективный договор	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Нормативный уровень прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	212	214	169	174	179	176	181	186	192	197
	Выпадающие доходы, руб.	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Δ НВВ	тыс. руб.	-	-	- 120	- 160	-	-	-	-	-	-
3.5.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	7 871	7 977	8 000	8 169	8 540	8 587	8 809	9 039	9 274	9 518
3.6.	Тариф	руб./Гкал	1 923,87	1 949,83	1 955,41	1 996,90	2 087,54	2 098,96	2 153,30	2 209,37	2 267,59	2 326,54
	Рост тарифа	%		101,35	100,29	102,12	104,54	100,55	102,59	102,60	102,63	102,60

15.2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по ЕТО будут совпадать с моделями по потребителям систем теплоснабжения. На момент разработки схемы теплоснабжения на территории городского округа определена единая теплоснабжающая организация – Филиал ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» и ООО «Ремонтно-строительная компания».

Для выполнения анализа влияния реализации строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них на цену тепловой энергии разработана тарифно-балансовая модель для филиала ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация», структура которой сформирована в зависимости от основных видов деятельности теплоснабжающей организации. Результаты расчета представлены в таблицах 15.1. и 15.2.

15.3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения, на основании разработанных тарифно-балансовых моделей

Для оценки последствий реализации проектов схемы теплоснабжения, на цену тепловой энергии разработаны тарифно-балансовые модели, структура которых сформирована в зависимости от основных видов деятельности теплоснабжающих организаций.

По результатам моделирования установлена перспективная цена на тепловую энергию с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения. Результаты расчета представлены в п/п 15.1.

В качестве источников финансирования мероприятий в тарифно-балансовых моделях филиала ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» и МУП «Смоленсктеплосеть» учтены в том числе амортизационные отчисления.

Результаты прогноза тарифов филиала ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» и МУП «Смоленсктеплосеть» на тепловую энергию, отпускаемую потребителям с учетом и без учета реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения, представлены на следующих рисунках:



Рисунок 15.1 – Тарифные последствия в зоне производства тепловой энергии филиала ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» (Вариант 1 – базовый)



Рисунок 15.2 – Тарифные последствия в зоне производства тепловой энергии котельными МУП «Смоленсктеплосеть». (Вариант 1 – базовый)



Рисунок 15.3 – Тарифные последствия в зоне производства тепловой энергии филиала ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» (Вариант 2 – совершенный)



Рисунок 15.4 – Тарифные последствия в зоне производства тепловой энергии котельными МУП «Смоленсктеплосеть». (Вариант 2 – совершенный)

Заключение

Согласно требованию, п. 8 статьи 23 Федерального закона от 27 июля 2010г. № 190-ФЗ "О теплоснабжении" обязательными критериями принятия решений в отношении развития систем теплоснабжения являются:

- обеспечение надёжности теплоснабжения потребителей;
- минимизация затрат на теплоснабжение в расчёте на каждого потребителя в долгосрочной перспективе;
- приоритет комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с учётом экономической обоснованности;
- учёт инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, указанных организаций, региональных программ, муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- согласование схем теплоснабжения с иными программами развития сетей инженерно-технического обеспечения, а также программами электрификации и газификации.

Описание текущего состояния системы теплоснабжения, возможные и оптимальные пути реализации мероприятий по развитию городского округа, а также объем необходимых инвестиций для реализации выбранных вариантов развития отражены в разработанном документе – «Схема теплоснабжения городского округа Смоленск».

Предлагаемые в схеме теплоснабжения основные направления развития городской инфраструктуры на кратковременную, среднесрочную и долгосрочную перспективу (на срок до 2029 года) дают возможность принятия стратегических решений по развитию различных отраслей экономики городского поселения.

Развитие системы теплоснабжения городского округа в течение расчётного срока предлагается базировать на комплексе работ:

- на преимущественном использовании существующих источников тепла, находящихся в ведении организаций, занятых в сфере теплоснабжения в первую очередь филиал ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»;
- на установке приборов коммерческого учета тепловой энергии для проведения расчетов между теплоснабжающей организацией и потребителями (юридические и физические лица, управляющие компании) по фактическим значениям потребленной тепловой энергии. Установление для теплоснабжающих организаций статуса «единой теплоснабжающей организации» улучшит качество теплоснабжения и обеспечит их более устойчивую работу.

В соответствии с «Требованиями к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения», утверждёнными Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012г. № 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения", схема теплоснабжения подлежит ежегодно актуализации в отношении следующих данных:

- изменения тепловых нагрузок в каждой зоне действия источников тепловой энергии, в том числе за счёт перераспределения тепловой нагрузки из одной зоны действия в другую;
- внесение изменений в схему теплоснабжения или отказ от внесения изменений, в части включения в неё мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системам теплоснабжения объектов капитального строительства;
- строительство и реконструкция тепловых сетей, включая их реконструкцию в связи с исчерпанием установленного и продлённого ресурсов;
- баланс топливно-энергетических ресурсов для обеспечения теплоснабжения, в том числе расходов резервных запасов топлива;

- финансовые потребности при изменении схемы теплоснабжения и источники их покрытия.

Актуализация схем теплоснабжения осуществляется в соответствии с требованиями к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения.

Уведомление о начале разработки проекта актуализированной схемы теплоснабжения размещается не позднее 15 января года, предшествующего году, на который актуализируется схема теплоснабжения

Не позднее 1 июля года, предшествующего году, на который актуализируется схема теплоснабжения в установленном порядке:

- глава местной администрации городского поселения, глава местной администрации городского округа с численностью населения, составляющей менее 500 тыс. человек, глава местной администрации муниципального района (в отношении сельских поселений, расположенных на территории соответствующего муниципального района, если иное не установлено законом субъекта Российской Федерации) утверждает актуализированную схему теплоснабжения;