



**Администрация
Лысковского муниципального округа
Нижегородской области**

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

04.06.2024 № 1082

**Об утверждении актуализированной
Схемы теплоснабжения Лысковского
муниципального округа Нижегородской области
на период 2022-2041 гг. по состоянию на 2025 год**

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», Уставом Лысковского муниципального округа Нижегородской области, постановлением администрации Лысковского муниципального округа Нижегородской области от 21.10.2022 № 2289 «Об утверждении Схемы теплоснабжения Лысковского муниципального округа Нижегородской области на период 2022-2041 гг. и о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации на территории Лысковского муниципального округа Нижегородской области», с учетом итогов публичных слушаний по проекту актуализированной Схемы теплоснабжения Лысковского муниципального округа Нижегородской области на период 2022 - 2041 гг. по состоянию на 2025 год, администрация Лысковского муниципального округа **п о с т а н о в л я е т:**

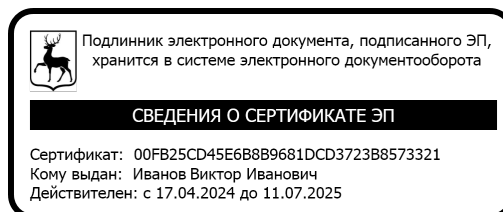
1. Утвердить прилагаемую актуализированную Схему теплоснабжения Лысковского муниципального округа Нижегородской области на период 2022-2041 гг. по состоянию на 2025 год.

2. Отделу организационно-кадровой работы администрации Лысковского муниципального округа Нижегородской области обеспечить официальное опубликование настоящего постановления в газете «Приволжская правда» и размещение его на официальном сайте администрации Лысковского

муниципального округа Нижегородской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации Лысковского муниципального округа по строительству и ЖКХ.

Глава местного самоуправления



В.И.Иванов

УТВЕРЖДЕНА
постановлением администрации
Лысковского муниципального округа
Нижегородской области
от 04.06.2024 № 1082

**АКТУАЛИЗИРОВАННАЯ СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ЛЫСКОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ
НА ПЕРИОД 2022 – 2041 ГГ.
ПО СОСТОЯНИЮ НА 2025 ГОД**

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ЛЫСКОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ
НА ПЕРИОД 2022 – 2041 ГГ.
ПО СОСТОЯНИЮ НА 2025 ГОД**

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

Исполнитель:

ООО «СибЭнергоСбережение 2030»

Директор _____ /А.А. Веретенников/

2024 г.

Оглавление

РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ.....	7
Часть 1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды	7
Часть 2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	8
Часть 3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе.....	16
Часть 4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения.....	16
РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	25
Часть 1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	25
Часть 2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников энергии	25
Часть 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	26
Часть 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа.....	43
Часть 5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	43
Часть 6. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии	45
РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ	52
Часть 1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей.....	52
Часть 2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	70
РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ.....	70

Часть 1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	70
Часть 2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	79
РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	80
Часть 1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения.....	80
Часть 2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	80
Часть 3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.....	80
Часть 4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	82
Часть 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	82
Часть 6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	83
Часть 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	83
Часть 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.....	83
Часть 9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	86
Часть 10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	89
РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ	90
Часть 1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов).....	90
Часть 2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку	90

Часть 3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.....	90
Часть 4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельной.....	90
Часть 5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	90
РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	96
Часть 1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	96
Часть 2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	96
РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ	98
Часть 1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.....	98
Часть 2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	105
Часть 3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с межгосударственным стандартом гост 25543-2013 "угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	105
Часть 4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	106
Часть 5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа.....	106
РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ	106
Часть 1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе.....	106
Часть 2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.....	106
Часть 3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе.....	110

Часть 4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....	110
Часть 5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	110
Часть 6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.	110
РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ).....	110
Часть 1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	110
Часть 2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	111
Часть 3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией	116
Часть 4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	121
Часть 5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения	121
РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	123
РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ	123
РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ.....	124
Часть 1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии	124
Часть 2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	124
Часть 3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	126
Часть 4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения.....	126
Часть 5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой	

энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии	126
Часть 6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	127
Часть 7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	127
РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА	128
РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ	146
Часть 1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения	146
Часть 2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации	146
Часть 3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей	146

РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Часть 1. Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и приросты отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды

Планом развития округа предусматривается новое жилищное строительство, размещаемое на территориях существующей застройки путем реконструкции и создания новой современной застройки, обеспечивающей комфортные условия проживания. В соответствии с планами развития на территории муниципального округа планируется строительство жилых и общественных зданий, а также индивидуальных жилых домов.

В настоящее время строительство жилья на территории округа представлено индивидуальной жилой застройкой.

Существующий жилой фонд подразделяется на многоэтажные/среднеэтажные (многоквартирные) и малоэтажные (индивидуальные) жилые дома. Основная часть населения округа проживает в домах малоэтажной застройки.

В рамках повышения комфортности проживания на территории округа планируется строительство следующих объектов:

- Сельский дом культуры в с. Просек (с. Просек, ул. Садовая, кадастровый номер участка – 52:27:011001:2094). Срок планируемого ввода – 2025-2026 гг. Тип отопления – индивидуальная котельная.

- Общеобразовательная школа на 550 мест в г. Лысково Нижегородской области (г. Лысково, ул. Минина, рядом с домом № 65, кадастровый номер участка – 52:27:0090005:2412). Срок планируемого ввода – 2025-2026 гг. Тип отопления – индивидуальная котельная.

Также в 2025-2026 гг. планируется реконструкция нежилого здания для размещения музыкальной и художественной школ по ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 36/1 г. Лысково Нижегородской области с подключением к котельной д/с № 1 (г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 36).

Для теплоснабжения вновь строящихся зданий (группы зданий) с небольшим теплопотреблением и промышленных объектов рекомендуется использовать автономные источники тепла: отдельностоящие и пристроенные блочно-модульные котельные малой мощности.

Для отопления и горячего водоснабжения индивидуальных домов рекомендуется применение индивидуальных двухконтурных котлов, работающих на природном газе или твердом топливе. Выбор индивидуальных источников тепла объясняется тем, что объекты имеют незначительную тепловую нагрузку и находятся на значительном расстоянии друг от друга, что влечет за собой большие потери в тепловых сетях и значительные капвложения по их прокладке.

Часть 2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Таблица 1.2.1 - Существующие и перспективное потребление тепловой энергии(мощности) и теплоносителя с разделением по видам, Гкал/ч

Источник тепловой энергии	Показатель	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
МУП «Лысковокоммунсервис»									
Котельная № 1, г. Лысково, ул. Семенычева, 1	Отопление	13,0201	13,0201	13,0201	13,0201	13,0201	13,0201	13,0201	13,0201
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,1310	0,1310	0,1310	0,1310	0,1310	0,1310	0,1310	0,1310
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	13,1511	13,1511	13,1511	13,1511	13,1511	13,1511	13,1511	13,1511
Котельная № 2, г. Лысково, пер. Кадушина, 1	Отопление	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460
Котельная № 3, г. Лысково, ул. Комсомольская, 8/10	Отопление	0,3720	0,3720	0,3720	0,3720	0,3720	0,3720	0,00	0,00
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,3720	0,3720	0,3720	0,3720	0,3720	0,3720	0,00	0,00
Котельная № 4 г.Лысково, ул. Мичурина, 104	Отопление	1,2521	1,2521	1,2521	1,2521	1,2521	1,2521	1,2521	1,2521
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Источник тепловой энергии	Показатель	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	1,2521	1,2521	1,2521	1,2521	1,2521	1,2521	1,2521	1,2521
Котельная № 6, г. Лысково, ул. Мичурина, 24	Отопление	1,1340	1,1340	1,1340	1,1340	1,1340	1,1340	1,1340	1,1340
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	1,1340	1,1340	1,1340	1,1340	1,1340	1,1340	1,1340	1,1340
Котельная № 9, г. Лысково, ул. Крылова, 47	Отопление	1,4700	1,4700	1,4700	1,4700	1,4700	1,4700	1,4700	1,4700
	ГВС	0,6540	0,6540	0,6540	0,6540	0,6540	0,6540	0,6540	0,6540
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	2,1240	2,1240	2,1240	2,1240	2,1240	2,1240	2,1240	2,1240
Котельная № 10, г. Лысково, ул. Нестерова д. 4	Отопление	1,1820	1,1820	1,1820	1,1820	1,1820	1,1820	1,1820	1,1820
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	1,1820	1,1820	1,1820	1,1820	1,1820	1,1820	1,1820	1,1820
Котельная № 11, г. Лысково, ул. Мичурина д.75	Отопление	1,1830	1,1830	1,1830	1,1830	1,1830	1,1830	1,1830	1,1830
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	1,1830	1,1830	1,1830	1,1830	1,1830	1,1830	1,1830	1,1830
новая котельная г.Лысково, ул.Кирова	Отопление	0,00	0,00	8,8790	8,8790	8,8790	8,8790	8,8790	8,8790
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Источник тепловой энергии	Показатель	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,00	0,00	8,8790	8,8790	8,8790	8,8790	8,8790	8,8790
новая блочная котельная № 3 г. Лысково, ул. Комсомольская	Отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,3720	0,3720
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,3720	0,3720
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»									
Котельная г. Лысково, ул. Мичурина, 62	Отопление	2,9890	2,9890	2,9890	2,9890	2,9890	2,9890	2,9890	2,9890
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	2,9890	2,9890	2,9890	2,9890	2,9890	2,9890	2,9890	2,9890
ООО «РЕМОНТНИК»									
Котельная г. Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	Отопление	3,2671	3,2671	3,2671	3,2671	3,2671	3,2671	3,2671	3,2671
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	3,2671	3,2671	3,2671	3,2671	3,2671	3,2671	3,2671	3,2671
ПАО «ЛЭТЗ»									
Котельная ПАО «ЛЭТЗ» г. Лысково ул. 1-ая Заводская, д. 1	Отопление	28,7250	28,7250	19,8460	19,8460	19,8460	19,8460	19,8460	19,8460
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	28,7250	28,7250	19,8460	19,8460	19,8460	19,8460	19,8460	19,8460

Источник тепловой энергии	Показатель	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
МУП «ЖКХ Лыковского района»									
Котельная д/с № 8 г. Лыково, ул. Ленина, д. 71	Отопление	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460
Блочная газовая котельная г. Лыково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	Отопление	1,6868	1,6868	1,6868	1,6868	1,6868	1,6868	1,6868	1,6868
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,8740	0,8740	0,8740	0,8740	0,8740	0,8740	0,8740	0,8740
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	2,5608	2,5608	2,5608	2,5608	2,5608	2,5608	2,5608	2,5608
Котельная школы № 3 г. Лыково, ул. Чехова, д. 21	Отопление	0,3999	0,3999	0,3999	0,3999	0,3999	0,3999	0,3999	0,3999
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,3999	0,3999	0,3999	0,3999	0,3999	0,3999	0,3999	0,3999
Котельная г. Лыково, ул. Гражданская, 34	Отопление	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645
Котельная г. Лыково, ул. Ленина д. 23	Отопление	0,7604	0,7604	0,7604	0,7604	0,7604	0,7604	0,7604	0,7604
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Источник тепловой энергии	Показатель	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,7604	0,7604	0,7604	0,7604	0,7604	0,7604	0,7604	0,7604
Котельная ДС №1 г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.36 корп. 2	Отопление	0,6272	0,6272	0,6272	0,6432	0,6432	0,6432	0,6432	0,6432
	ГВС	0,0825	0,0825	0,0825	0,1650	0,1650	0,1650	0,1650	0,1650
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,7097	0,7097	0,7097	0,8312	0,8312	0,8312	0,8312	0,8312
Котельная с. Бармино	Отопление	2,1891	2,1891	2,1891	2,1891	2,1891	2,1891	2,1891	2,1891
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	2,1891	2,1891	2,1891	2,1891	2,1891	2,1891	2,1891	2,1891
Котельная с. Красный Оселок	Отопление	0,1393	0,1393	0,1393	0,1393	0,1393	0,1393	0,1393	0,1393
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,1393	0,1393	0,1393	0,1393	0,1393	0,1393	0,1393	0,1393
Котельная МБДОУ "Летневский детский сад" с. Летнево, ул. Центральная, д. 4а	Отопление	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540
Котельная МОУ "Летневская СОШ" с. Летнево, ул. Новая, д. 35	Отопление	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Источник тепловой энергии	Показатель	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140
Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад» с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5	Отопление	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558
Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад" с. Кириково, ул. Молодежная, д. 162	Отопление	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791
Котельная школы с. Трофимово	Отопление	0,1177	0,1177	0,1177	0,1177	0,1177	0,1177	0,1177	0,1177
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,1177	0,1177	0,1177	0,1177	0,1177	0,1177	0,1177	0,1177
Котельная д. Чернуха	Отопление	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455
Котельная с. Ленково	Отопление	2,2158	2,2158	2,2158	2,2158	2,2158	2,2158	2,2158	2,2158
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Источник тепловой энергии	Показатель	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	2,2158	2,2158	2,2158	2,2158	2,2158	2,2158	2,2158	2,2158
Котельная с. Никольское	Отопление	0,2218	0,2218	0,2218	0,2218	0,2218	0,2218	0,2218	0,2218
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,2218	0,2218	0,2218	0,2218	0,2218	0,2218	0,2218	0,2218
Котельная школы с. Бердеевка	Отопление	0,2210	0,2210	0,2210	0,2210	0,2210	0,2210	0,2210	0,2210
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,2210	0,2210	0,2210	0,2210	0,2210	0,2210	0,2210	0,2210
Котельная школы с. Просек	Отопление	0,1440	0,1440	0,1440	0,1440	0,1440	0,1440	0,1440	0,1440
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,1440	0,1440	0,1440	0,1440	0,1440	0,1440	0,1440	0,1440
Котельная детского сада с. Просек	Отопление	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Источник тепловой энергии	Показатель	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
	Итого	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788
Котельная с. Валки	Отопление	0,4179	0,4179	0,4179	0,4179	0,4179	0,4179	0,4179	0,4179
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,4179	0,4179	0,4179	0,4179	0,4179	0,4179	0,4179	0,4179
ООО «Атриум Инвест»									
Котельная п. Нива	Отопление	2,8620	2,8620	2,8620	2,8620	2,8620	2,8620	2,8620	2,8620
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	2,8620	2,8620	2,8620	2,8620	2,8620	2,8620	2,8620	2,8620
Всего по МО:		71,1223	71,1223	71,1223	71,2438	71,2438	71,2438	71,2438	71,2438

Часть 3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

В ходе проведенного анализа установлено, что на ближайшую перспективу строительство новых предприятий в муниципальном образовании не планируется.

Перспективное развитие промышленности муниципального образования состоит в развитии, модернизации и реконструкции существующих предприятий, осуществляющих деятельность на территории муниципального образования.

Часть 4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения

Расчет средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зонах действия источников теплоснабжения согласно выбранного Сценария перспективного развития систем теплоснабжения представлен в таблице ниже.

Таблица 1.4.1 - Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки

Наименование	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035	2036-2041
Котельная № 1 (г. Лысково, ул. Семенычева, 1)									
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	13,151	13,151	13,151	13,151	13,151	13,151	13,151	13,151	13,151
Площадь зоны действия источника теплоснабжения, кв. км.	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/час на 1 кв. км.	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63
Котельная № 2 (г. Лысково, пер. Кадушина, 1)									
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346
Площадь зоны действия источника теплоснабжения, кв. км.	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/час на 1 кв. км.	34,69	34,69	34,69	34,69	34,69	34,69	34,69	34,69	34,69
Котельная № 3 (г. Лысково, ул. Комсомольская, 8/10)									
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	-	-
Площадь зоны действия источника теплоснабжения, кв. км.	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/час на 1 кв. км.	21,63	21,63	21,63	21,63	21,63	21,63	21,63	-	-
Котельная № 4 (г. Лысково, ул. Мичурина, 104)									
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252
Площадь зоны действия источника теплоснабжения, кв. км.	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/час на 1 кв. км.	16,15	16,15	16,15	16,15	16,15	16,15	16,15	16,15	16,15
Котельная № 6 (г. Лысково, ул. Мичурина, 24)									
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134

Наименование	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035	2036-2041
Площадь зоны действия источника теплоснабжения, кв. км.	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/час на 1 кв. км.	48,26	48,26	48,26	48,26	48,26	48,26	48,26	48,26	48,26
Котельная № 9 (г. Лысково, ул. Крылова, 47)									
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	2,124	2,124	2,124	2,124	2,124	2,124	2,124	2,124	2,124
Площадь зоны действия источника теплоснабжения, кв. км.	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/час на 1 кв. км.	53,91	53,91	53,91	53,91	53,91	53,91	53,91	53,91	53,91
Котельная № 10 (г. Лысково, ул. Нестерова д. 4)									
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182
Площадь зоны действия источника теплоснабжения, кв. км.	0,0272	0,0272	0,0272	0,0272	0,0272	0,0272	0,0272	0,0272	0,0272
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/час на 1 кв. км.	43,46	43,46	43,46	43,46	43,46	43,46	43,46	43,46	43,46
Котельная № 11 (г. Лысково, ул. Мичурина д.75)									
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183
Площадь зоны действия источника теплоснабжения, кв. км.	0,0444	0,0444	0,0444	0,0444	0,0444	0,0444	0,0444	0,0444	0,0444
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/час на 1 кв. км.	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64
Котельная (г. Лысково, ул. Мичурина, 62)									
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	2,989	2,989	2,989	2,989	2,989	2,989	2,989	2,989	2,989
Площадь зоны действия источника теплоснабжения, кв. км.	0,0378	0,0378	0,0378	0,0378	0,0378	0,0378	0,0378	0,0378	0,0378
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/час на 1 кв. км.	79,07	79,07	79,07	79,07	79,07	79,07	79,07	79,07	79,07
Котельная (г. Лысково, ул. Мичурина, д.56 а)									
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	3,267	3,267	3,267	3,267	3,267	3,267	3,267	3,267	3,267

Наименование	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035	2036-2041
Площадь зоны действия источника теплоснабжения, кв. км.	0,0632	0,0632	0,0632	0,0632	0,0632	0,0632	0,0632	0,0632	0,0632
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/час на 1 кв. км.	51,69	51,69	51,69	51,69	51,69	51,69	51,69	51,69	51,69
Котельная ПАО «ЛЭТЗ» (г.Лысково ул. 1 -ая Заводская д. 1)									
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	28,725	28,725	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84
Площадь зоны действия источника теплоснабжения, кв. км.	0,468	0,468	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/час на 1 кв. км.	61,38	61,38	180,36	180,36	180,36	180,36	180,36	180,36	180,36
Котельная д/с № 8 (г. Лысково, ул. Ленина, д. 71)									
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Площадь зоны действия источника теплоснабжения, кв. км.	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/час на 1 кв. км.	51,11	51,11	51,11	51,11	51,11	51,11	51,11	51,11	51,11
Блочная газовая котельная (г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14)									
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	2,561	2,561	2,561	2,561	2,561	2,561	2,561	2,561	2,561
Площадь зоны действия источника теплоснабжения, кв. км.	0,0328	0,0328	0,0328	0,0328	0,0328	0,0328	0,0328	0,0328	0,0328
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/час на 1 кв. км.	78,08	78,08	78,08	78,08	78,08	78,08	78,08	78,08	78,08
Котельная школы № 3 (г. Лысково, ул. Чехова, д. 21)									
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Площадь зоны действия источника теплоснабжения, кв. км.	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/час на 1 кв. км.	66,67	66,67	66,67	66,67	66,67	66,67	66,67	66,67	66,67
Котельная (г. Лысково, ул. Гражданская, 34)									

Наименование	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035	2036-2041
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Площадь зоны действия источника теплоснабжения, кв. км.	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/час на 1 кв. км.	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00
Котельная (г. Лысково, ул. Ленина д. 23)									
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Площадь зоны действия источника теплоснабжения, кв. км.	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/час на 1 кв. км.	36,02	36,02	36,02	36,02	36,02	36,02	36,02	36,02	36,02
Котельная ДС №1 (г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.36 корп.2)									
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,71	0,71	0,71	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831
Площадь зоны действия источника теплоснабжения, кв. км.	0,0145	0,0145	0,0145	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/час на 1 кв. км.	48,97	48,97	48,97	55,40	55,40	55,40	55,40	55,40	55,40
Котельная (с. Бармино, пл. Победы, д. 15)									
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	2,189	2,189	2,189	2,189	2,189	2,189	2,189	2,189	2,189
Площадь зоны действия источника теплоснабжения, кв. км.	0,0989	0,0989	0,0989	0,0989	0,0989	0,0989	0,0989	0,0989	0,0989
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/час на 1 кв. км.	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13
Котельная (с. Красный Оселок, ул. Жаркова, д. 91)									
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
Площадь зоны действия источника теплоснабжения, кв. км.	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/час на 1 кв. км.	18,53	18,53	18,53	18,53	18,53	18,53	18,53	18,53	18,53

Наименование	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035	2036-2041
Котельная МБДОУ "Летневский детский сад" (с. Летнево, ул. Центральная, д. 4а)									
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Площадь зоны действия источника теплоснабжения, кв. км.	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/час на 1 кв. км.	20,77	20,77	20,77	20,77	20,77	20,77	20,77	20,77	20,77
Котельная МОУ "Летневская СОШ" (с. Летнево, ул. Новая, д. 35)									
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
Площадь зоны действия источника теплоснабжения, кв. км.	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/час на 1 кв. км.	66,88	66,88	66,88	66,88	66,88	66,88	66,88	66,88	66,88
Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа-детский сад» (с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5)									
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
Площадь зоны действия источника теплоснабжения, кв. км.	0,00322	0,00322	0,00322	0,00322	0,00322	0,00322	0,00322	0,00322	0,00322
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/час на 1 кв. км.	17,39	17,39	17,39	17,39	17,39	17,39	17,39	17,39	17,39
Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад" (с. Кириково, ул. Молодежная, д. 162)									
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
Площадь зоны действия источника теплоснабжения, кв. км.	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/час на 1 кв. км.	71,82	71,82	71,82	71,82	71,82	71,82	71,82	71,82	71,82
Котельная школы (с. Трофимово, ул. Полевая, д. 3)									
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118

Наименование	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035	2036-2041
Площадь зоны действия источника теплоснабжения, кв. км.	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/час на 1 кв. км.	51,30	51,30	51,30	51,30	51,30	51,30	51,30	51,30	51,30
Котельная (д. Чернуха, ул. Буренино, д. 5 б)									
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746
Площадь зоны действия источника теплоснабжения, кв. км.	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/час на 1 кв. км.	26,36	26,36	26,36	26,36	26,36	26,36	26,36	26,36	26,36
Котельная (с. Ленково, ул. Приречная, д. 52)									
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	2,216	2,216	2,216	2,216	2,216	2,216	2,216	2,216	2,216
Площадь зоны действия источника теплоснабжения, кв. км.	0,1225	0,1225	0,1225	0,1225	0,1225	0,1225	0,1225	0,1225	0,1225
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/час на 1 кв. км.	18,09	18,09	18,09	18,09	18,09	18,09	18,09	18,09	18,09
Котельная (с. Никольское, ул. Завражная, д. 22а)									
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
Площадь зоны действия источника теплоснабжения, кв. км.	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/час на 1 кв. км.	32,65	32,65	32,65	32,65	32,65	32,65	32,65	32,65	32,65
Котельная школы (с. Береевка, ул. Центральная, д. 21)									
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
Площадь зоны действия источника теплоснабжения, кв. км.	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/час на 1 кв. км.	35,65	35,65	35,65	35,65	35,65	35,65	35,65	35,65	35,65
Котельная школы (с. Просек, ул. Школьная, д. 87)									

Наименование	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035	2036-2041
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
Площадь зоны действия источника теплоснабжения, кв. км.	0,00682	0,00682	0,00682	0,00682	0,00682	0,00682	0,00682	0,00682	0,00682
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/час на 1 кв. км.	21,11	21,11	21,11	21,11	21,11	21,11	21,11	21,11	21,11
Котельная детского сада (с. Просек, ул. Школьная, д. 89)									
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
Площадь зоны действия источника теплоснабжения, кв. км.	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/час на 1 кв. км.	49,72	49,72	49,72	49,72	49,72	49,72	49,72	49,72	49,72
Котельная (с. Валки, пер. Школьный, д. 4а)									
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418
Площадь зоны действия источника теплоснабжения, кв. км.	0,0171	0,0171	0,0171	0,0171	0,0171	0,0171	0,0171	0,0171	0,0171
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/час на 1 кв. км.	24,44	24,44	24,44	24,44	24,44	24,44	24,44	24,44	24,44
Котельная (п. Нива, ул. Победы, д.5)									
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862
Площадь зоны действия источника теплоснабжения, кв. км.	0,1172	0,1172	0,1172	0,1172	0,1172	0,1172	0,1172	0,1172	0,1172
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/час на 1 кв. км.	24,42	24,42	24,42	24,42	24,42	24,42	24,42	24,42	24,42
Перспективная котельная (г. Лысково, ул Кирова)									
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	-	-	8,879	8,879	8,879	8,879	8,879	8,879	8,879
Площадь зоны действия источника теплоснабжения, кв. км.	-	-	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/час на 1 кв. км.	-	-	24,80	24,80	24,80	24,80	24,80	24,80	24,80

Наименование	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030- 2035	2036- 2041
Перспективная котельная (г. Лысково, ул. Комсомольская)									
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0,372	0,372
Площадь зоны действия источника теплоснабжения, кв. км.	-	-	-	-	-	-	-	0,0172	0,0172
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/час на 1 кв. км.	-	-	-	-	-	-	-	21,63	21,63

РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Часть 1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Описание существующих зон действия систем теплоснабжения представлено в части 4 главы 1 Обосновывающих материалов.

На перспективу нагрузки котельной № 3 г. Лысково, ул. Комсомольская, 8/10 будут переключены на новую блочную котельную по ул. Комсомольская, а внешние потребители котельной ПАО «ЛЭТЗ» переключены на новую котельную ул. Кирова.

Часть 2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников энергии

Индивидуальные источники тепловой энергии используются для отопления и подогрева воды в частном малоэтажном жилищном фонде. В качестве индивидуальных источников применяются твердотопливные котлы, теплогенераторы на газовом топливе, электронагревательные установки.

Подключение объектов индивидуальной жилой застройки к централизованным системам теплоснабжения не планируется.

Часть 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

Таблица 2.3.1 - Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
МУП «Лысковокоммунсервис»										
Котельная № 1, г. Лысково, ул. Семенычева, 1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	26,6200	26,6200	26,6200	26,6200	26,6200	26,6200	26,6200	26,6200
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	25,3700	25,3700	25,3700	25,3700	25,3700	25,3700	25,3700	25,3700
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,7000	0,7000	0,7000	0,7000	0,7000	0,7000	0,7000	0,7000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	24,6700	24,6700	24,6700	24,6700	24,6700	24,6700	24,6700	24,6700
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	13,1511	13,1511	13,1511	13,1511	13,1511	13,1511	13,1511	13,1511
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	8,9190	8,9190	8,9190	8,9190	8,9190	8,9190	8,9190	8,9190
		%	35,1555	35,1555	35,1555	35,1555	35,1555	35,1555	35,1555	35,1555
Котельная № 2, г. Лысково, пер. Кадушина, 1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,6100	1,5550	1,5550	1,5550	1,5550	1,5550	1,5550	1,5550
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,5550	1,5550	1,5550	1,5550	1,5550	1,5550	1,5550	1,5550
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,5550	1,5550	1,5550	1,5550	1,5550	1,5550	1,5550	1,5550

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0490	0,0490	0,0490	0,0490	0,0490	0,0490	0,0490	0,0490
		%	3,1511	3,1511	3,1511	3,1511	3,1511	3,1511	3,1511	3,1511
Котельная № 3, г. Лысково, ул. Комсомольская, 8/10	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,9900	0,9900	0,9900	0,9900	0,9900	0,9900	0,0000	0,0000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,9900	0,9900	0,9900	0,9900	0,9900	0,9900	0,0000	0,0000
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,9900	0,9900	0,9900	0,9900	0,9900	0,9900	0,0000	0,0000
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,3720	0,3720	0,3720	0,3720	0,3720	0,3720	0,0000	0,0000
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,5180	0,5180	0,5180	0,5180	0,5180	0,5180	0,0000	0,0000
		%	52,3232	52,3232	52,3232	52,3232	52,3232	52,3232	0,0000	0,0000
Котельная № 4, г. Лысково, ул. Мичурина, 104	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,2521	1,2521	1,2521	1,2521	1,2521	1,2521	1,2521	1,2521

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,3179	0,3179	0,3179	0,3179	0,3179	0,3179	0,3179	0,3179
		%	18,2701	18,2701	18,2701	18,2701	18,2701	18,2701	18,2701	18,2701
Котельная № 6, г. Лысково, ул. Мичурина, 24	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,8700	1,8700	1,8700	1,8700	1,8700	1,8700	1,8700	1,8700
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,8700	1,8700	1,8700	1,8700	1,8700	1,8700	1,8700	1,8700
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,8700	1,8700	1,8700	1,8700	1,8700	1,8700	1,8700	1,8700
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,1340	1,1340	1,1340	1,1340	1,1340	1,1340	1,1340	1,1340
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,5560	0,5560	0,5560	0,5560	0,5560	0,5560	0,5560	0,5560
		%	29,7326	29,7326	29,7326	29,7326	29,7326	29,7326	29,7326	29,7326
Котельная № 9, г. Лысково, ул. Крылова, 47	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,1900	2,1900	2,1900	2,1900	2,1900	2,1900	2,1900	2,1900
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,1900	2,1900	2,1900	2,1900	2,1900	2,1900	2,1900	2,1900
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,1900	2,1900	2,1900	2,1900	2,1900	2,1900	2,1900	2,1900
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,1240	2,1240	2,1240	2,1240	2,1240	2,1240	2,1240	2,1240
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200
		Гкал/ч	-0,1540	-0,1540	-0,1540	-0,1540	-0,1540	-0,1540	-0,1540	-0,1540

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	%	-7,0320	-7,0320	-7,0320	-7,0320	-7,0320	-7,0320	-7,0320	-7,0320
Котельная № 10, г. Лысково, ул. Нестерова д. 4	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,1820	1,1820	1,1820	1,1820	1,1820	1,1820	1,1820	1,1820
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1900	0,1900	0,1900	0,1900	0,1900	0,1900	0,1900	0,1900
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,5620	0,5620	0,5620	0,5620	0,5620	0,5620	0,5620	0,5620
		%	29,0589	29,0589	29,0589	29,0589	29,0589	29,0589	29,0589	29,0589
Котельная № 11, г. Лысково, ул. Мичурина д.75	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,1830	1,1830	1,1830	1,1830	1,1830	1,1830	1,1830	1,1830
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	1,1470	1,1470	1,1470	1,1470	1,1470	1,1470	1,1470	1,1470
		%	44,4574	44,4574	44,4574	44,4574	44,4574	44,4574	44,4574	44,4574

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
новая котельная г.Лысково, ул.Кирова	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,0000	0,0000	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,0000	0,0000	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,0000	0,0000	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	8,8790	8,8790	8,8790	8,8790	8,8790	8,8790
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,2706	0,2706	0,2706	0,2706	0,2706	0,2706
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0000	0,0000	1,1704	1,1704	1,1704	1,1704	1,1704	1,1704
		%	0,0000	0,0000	11,3411	11,3411	11,3411	11,3411	11,3411	11,3411
новая блочная котельная № 3 г. Лысково, ул. Комсомольская	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,8598	0,8598
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,8598	0,8598
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0080	0,0080
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,8518	0,8518
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,3720	0,3720
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1000	0,1000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,3798	0,3798
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	44,1731	44,1731
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»										

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
Котельная г. Лысково, ул. Мичурина, 62	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,2400	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,2400	3,2400	3,2400	3,2400	3,2400	3,2400	3,2400	3,2400
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0972	0,0972	0,0972	0,0972	0,0972	0,0972	0,0972	0,0972
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,1428	3,1428	3,1428	3,1428	3,1428	3,1428	3,1428	3,1428
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,9890	2,9890	2,9890	2,9890	2,9890	2,9890	2,9890	2,9890
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,1538	0,1538	0,1538	0,1538	0,1538	0,1538	0,1538	0,1538
%		4,7469	4,7469	4,7469	4,7469	4,7469	4,7469	4,7469	4,7469	
ООО «РЕМОНТНИК»										
Котельная г. Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,1728	3,1728	3,1728	3,1728	3,1728	3,1728	3,1728	3,1728
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,0697	3,0697	3,0697	3,0697	3,0697	3,0697	3,0697	3,0697
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0834	0,0834	0,0834	0,0834	0,0834	0,0834	0,0834	0,0834
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,9863	2,9863	2,9863	2,9863	2,9863	2,9863	2,9863	2,9863
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	3,2671	3,2671	3,2671	3,2671	3,2671	3,2671	3,2671	3,2671
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-0,4760	-0,4760	-0,4760	-0,4760	-0,4760	-0,4760	-0,4760	-0,4760
%		- 15,5064	- 15,5064	- 15,5064	- 15,5064	- 15,5064	- 15,5064	- 15,5064	- 15,5064	

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
ПАО «ЛЭТЗ»										
Котельная ПАО «ЛЭТЗ» г. Лысково ул. 1-ая Заводская д. 1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	55,1700	55,1700	55,1700	55,1700	55,1700	55,1700	55,1700	55,1700
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	55,1700	55,1700	55,1700	55,1700	55,1700	55,1700	55,1700	55,1700
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1822	0,1822	0,1822	0,1822	0,1822	0,1822	0,1822	0,1822
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	54,9878	54,9878	54,9878	54,9878	54,9878	54,9878	54,9878	54,9878
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	28,7250	28,7250	19,8460	19,8460	19,8460	19,8460	19,8460	19,8460
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,4246	2,0780	1,4710	1,4710	1,4710	1,4710	1,4710	1,4710
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	25,8382	24,1848	33,6708	33,6708	33,6708	33,6708	33,6708	33,6708
		%	46,8338	43,8369	61,0310	61,0310	61,0310	61,0310	61,0310	61,0310
МУП «ЖКХ Лысковского района»										
Котельная д/с № 8 г. Лысково, ул. Ленина, д. 71	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230
		%	33,3333	33,3333	33,3333	33,3333	33,3333	33,3333	33,3333	33,3333

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,4180	5,4180	5,4180	5,4180	5,4180	5,4180	5,4180	5,4180
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,4180	5,4180	5,4180	5,4180	5,4180	5,4180	5,4180	5,4180
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5,4180	5,4180	5,4180	5,4180	5,4180	5,4180	5,4180	5,4180
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,5608	2,5608	2,5608	2,5608	2,5608	2,5608	2,5608	2,5608
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	2,8572	2,8572	2,8572	2,8572	2,8572	2,8572	2,8572	2,8572
		%	52,74	52,74	52,74	52,74	52,74	52,74	52,74	52,74
Котельная школы № 3 г. Лысково, ул. Чехова, д. 21	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,3999	0,3999	0,3999	0,3999	0,3999	0,3999	0,3999	0,3999
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,1501	0,1501	0,1501	0,1501	0,1501	0,1501	0,1501	0,1501
		%	27,2909	27,2909	27,2909	27,2909	27,2909	27,2909	27,2909	27,2909
Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105
		%	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000
Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,5159	0,5159	0,5159	0,5159	0,5159	0,5159	0,5159	0,5159
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,5159	0,5159	0,5159	0,5159	0,5159	0,5159	0,5159	0,5159
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,5159	0,5159	0,5159	0,5159	0,5159	0,5159	0,5159	0,5159
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,7604	0,7604	0,7604	0,7604	0,7604	0,7604	0,7604	0,7604
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-0,2545	-0,2545	-0,2545	-0,2545	-0,2545	-0,2545	-0,2545	-0,2545
		%	-49,3313	-49,3313	-49,3313	-49,3313	-49,3313	-49,3313	-49,3313	-49,3313
Котельная ДС №1 г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.36 корп. 2	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,7097	0,7097	0,7097	0,8312	0,8312	0,8312	0,8312	0,8312
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,5803	0,5803	0,5803	0,4588	0,4588	0,4588	0,4588	0,4588
		%	44,9860	44,9860	44,9860	35,5674	35,5674	35,5674	35,5674	35,5674
Котельная с. Бармино	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,1271	4,1271	4,1271	4,1271	4,1271	4,1271	4,1271	4,1271
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,1271	4,1271	4,1271	4,1271	4,1271	4,1271	4,1271	4,1271
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	4,1271	4,1271	4,1271	4,1271	4,1271	4,1271	4,1271	4,1271
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,1891	2,1891	2,1891	2,1891	2,1891	2,1891	2,1891	2,1891
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880
		%	43,3237	43,3237	43,3237	43,3237	43,3237	43,3237	43,3237	43,3237
Котельная с. Красный Оселок	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,1718	0,1718	0,1718	0,1718	0,1718	0,1718	0,1718	0,1718
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,1718	0,1718	0,1718	0,1718	0,1718	0,1718	0,1718	0,1718
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,1718	0,1718	0,1718	0,1718	0,1718	0,1718	0,1718	0,1718
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,1393	0,1393	0,1393	0,1393	0,1393	0,1393	0,1393	0,1393
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0245	0,0245	0,0245	0,0245	0,0245	0,0245	0,0245	0,0245
		%	14,2666	14,2666	14,2666	14,2666	14,2666	14,2666	14,2666	14,2666
Котельная МБДОУ "Летневский детский сад" с. Летнево, ул. Центральная, д. 4а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
		%	0,4653	0,4653	0,4653	0,4653	0,4653	0,4653	0,4653	0,4653
Котельная МОУ "Летневская СОШ" с. Летнево, ул. Новая, д. 35	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,1668	0,1668	0,1668	0,1668	0,1668	0,1668	0,1668	0,1668
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,1668	0,1668	0,1668	0,1668	0,1668	0,1668	0,1668	0,1668
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,1668	0,1668	0,1668	0,1668	0,1668	0,1668	0,1668	0,1668

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-0,0531	-0,0531	-0,0531	-0,0531	-0,0531	-0,0531	-0,0531	-0,0531
		%	-31,8345	-31,8345	-31,8345	-31,8345	-31,8345	-31,8345	-31,8345	-31,8345
Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа-детский сад" с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,0597	0,0597	0,0597	0,0597	0,0597	0,0597	0,0597	0,0597
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,0597	0,0597	0,0597	0,0597	0,0597	0,0597	0,0597	0,0597
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,0597	0,0597	0,0597	0,0597	0,0597	0,0597	0,0597	0,0597
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-0,0010	-0,0010	-0,0010	-0,0010	-0,0010	-0,0010	-0,0010	-0,0010
		%	-1,6750	-1,6750	-1,6750	-1,6750	-1,6750	-1,6750	-1,6750	-1,6750
Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад" с. Кириково, ул. Молодежная, д. 162	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-0,0025	-0,0025	-0,0025	-0,0025	-0,0025	-0,0025	-0,0025	-0,0025
		%	-3,0303	-3,0303	-3,0303	-3,0303	-3,0303	-3,0303	-3,0303	-3,0303
Котельная школы с. Трофимово	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,1177	0,1177	0,1177	0,1177	0,1177	0,1177	0,1177	0,1177
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-0,0146	-0,0146	-0,0146	-0,0146	-0,0146	-0,0146	-0,0146	-0,0146
		%	-13,5185	-13,5185	-13,5185	-13,5185	-13,5185	-13,5185	-13,5185	-13,5185
Котельная д. Чернуха	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,9304	0,9304	0,9304	0,9304	0,9304	0,9304	0,9304	0,9304
		%	54,1072	54,1072	54,1072	54,1072	54,1072	54,1072	54,1072	54,1072
Котельная с. Ленково	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,4880	4,4880	4,4880	4,4880	4,4880	4,4880	4,4880	4,4880
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,4880	4,4880	4,4880	4,4880	4,4880	4,4880	4,4880	4,4880
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	4,4880	4,4880	4,4880	4,4880	4,4880	4,4880	4,4880	4,4880
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,2158	2,2158	2,2158	2,2158	2,2158	2,2158	2,2158	2,2158
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1610	0,1610	0,1610	0,1610	0,1610	0,1610	0,1610	0,1610
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	2,1112	2,1112	2,1112	2,1112	2,1112	2,1112	2,1112	2,1112
		%	47,0409	47,0409	47,0409	47,0409	47,0409	47,0409	47,0409	47,0409
Котельная с. Никольское	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,2550	0,2550	0,2550	0,2550	0,2550	0,2550	0,2550	0,2550
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,2550	0,2550	0,2550	0,2550	0,2550	0,2550	0,2550	0,2550
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,2550	0,2550	0,2550	0,2550	0,2550	0,2550	0,2550	0,2550
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,2218	0,2218	0,2218	0,2218	0,2218	0,2218	0,2218	0,2218
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0184	0,0184	0,0184	0,0184	0,0184	0,0184	0,0184	0,0184
		%	7,2003	7,2003	7,2003	7,2003	7,2003	7,2003	7,2003	7,2003

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
Котельная школы с. Бердеевка	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,2210	0,2210	0,2210	0,2210	0,2210	0,2210	0,2210	0,2210
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0390	0,0390	0,0390	0,0390	0,0390	0,0390	0,0390	0,0390
		%	15,0079	15,0079	15,0079	15,0079	15,0079	15,0079	15,0079	15,0079
Котельная школы с. Просек	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,1440	0,1440	0,1440	0,1440	0,1440	0,1440	0,1440	0,1440
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063
		%	4,1916	4,1916	4,1916	4,1916	4,1916	4,1916	4,1916	4,1916
Котельная детского сада с. Просек	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-0,0111	-0,0111	-0,0111	-0,0111	-0,0111	-0,0111	-0,0111	-0,0111
		%	-6,6444	-6,6444	-6,6444	-6,6444	-6,6444	-6,6444	-6,6444	-6,6444
Котельная с. Валки	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,3756	1,3756	1,3756	1,3756	1,3756	1,3756	1,3756	1,3756
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,3756	1,3756	1,3756	1,3756	1,3756	1,3756	1,3756	1,3756
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,3756	1,3756	1,3756	1,3756	1,3756	1,3756	1,3756	1,3756
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,4179	0,4179	0,4179	0,4179	0,4179	0,4179	0,4179	0,4179
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,9377	0,9377	0,9377	0,9377	0,9377	0,9377	0,9377	0,9377
		%	68,1679	68,1679	68,1679	68,1679	68,1679	68,1679	68,1679	68,1679
ООО «Атриум Инвест»										
Котельная п. Нива	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,1420	3,1420	3,1420	3,1420	3,1420	3,1420	3,1420	3,1420
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,8620	2,8620	2,8620	2,8620	2,8620	2,8620	2,8620	2,8620
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800
		%	8,7995	8,7995	8,7995	8,7995	8,7995	8,7995	8,7995	8,7995

Часть 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа

Зона действия источника тепловой энергии, расположенная в границах двух или более поселений на территории Лысковского муниципального округа отсутствует.

Часть 5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Расчет оптимального радиуса теплоснабжения, применяемого в качестве характерного параметра, позволит определить границы действия централизованного теплоснабжения по целевой функции минимума себестоимости полезно отпущенного тепла. При этом возможен также вариант убыточности дальнего транспорта тепла, принимая во внимание важность и сложность проблемы.

Расчет радиуса эффективного теплоснабжения проводился в соответствии с методикой расчета приведённой в приложении 40 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, утвержденных Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения». В соответствии с данной методикой радиус эффективного теплоснабжения определяется как максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения. Другими словами радиус эффективного теплоснабжения рассчитывается как максимальное расстояние от нового объекта теплопотребления с заданной тепловой нагрузкой до точки возможного подключения к существующим тепловым сетям.

Результаты расчетов представлены в таблице 2.5.1.

Таблица 2.5.1 - Расчет эффективного радиуса теплоснабжения

№	Наименование источника	Присоединяемая тепловая нагрузка, Гкал/час									
		0,1	0,15	0,2	0,25	0,3	0,35	0,4	0,45	0,5	0,8
1	Котельные, обслуживаемые МУП «Лысковокоммунсервис» (г. Лысково)	152,03	130,92	124,23	126,84	129,45	118,47	120,83	123,19	125,55	123,62
2	Котельная ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»	11,51	12,61	14,48	17,31	20,19	20,75	23,43	26,16	28,94	41,04
3	Котельная ООО «РЕМОНТНИК»	14,65	15,26	16,94	19,75	22,62	22,90	25,56	28,26	31,00	42,61
4	Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	77,82	68,39	66,16	68,80	71,44	66,47	68,86	71,25	73,66	78,06
5	Котельные, обслуживаемые МУП «ЖКХ Лыковского района» (г. Лысково)	28,15	26,56	27,33	30,00	32,71	31,79	34,25	36,74	39,25	48,38
6	Котельные, обслуживаемые МУП «ЖКХ Лыковского района» (АТО Барминский сельсовет)	27,21	25,92	26,90	29,76	32,67	31,96	34,64	37,37	40,13	50,74
7	Котельные, обслуживаемые МУП «ЖКХ Лыковского района» (АТО Берендеевский сельсовет)	9,32	11,63	14,53	18,42	22,44	23,85	27,64	31,51	35,43	52,89
8	Котельные, обслуживаемые МУП «ЖКХ Лыковского района» (АТО Валковский сельсовет)	10,16	11,80	14,10	17,35	20,72	21,71	24,90	28,16	31,50	46,55
9	Котельные, обслуживаемые МУП «ЖКХ Лыковского района» (АТО Кириковский сельсовет)	9,94	11,96	14,63	18,31	22,12	23,37	26,98	30,66	34,41	51,20
10	Котельные, обслуживаемые МУП «ЖКХ Лыковского района» (АТО Красносельский сельсовет)	8,26	10,31	12,85	16,26	19,81	21,06	24,43	27,88	31,40	47,45
11	Котельные, обслуживаемые МУП «ЖКХ Лыковского района» (АТО Леньковский сельсовет)	37,60	34,62	34,93	37,72	40,54	38,93	41,52	44,14	46,78	55,85
12	Котельные, обслуживаемые МУП «ЖКХ Лыковского района» (АТО Трофимовский сельсовет)	9,27	11,73	14,75	18,77	22,92	24,39	28,29	32,25	36,27	54,04
13	Котельная ООО «Атриум инвест»	31,35	29,33	29,98	32,75	35,55	34,43	37,00	39,60	42,22	51,72

Часть 6. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии

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

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

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

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

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

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

2.6.4 Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

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

Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь представлены в таблице 2.6.5.1.

Таблица 2.6.5.1 - Потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
МУП «Лысковокоммунсервис»										
Котельная № 1, г. Лысково, ул. Семенычева, 1	Потери на сетях	Гкал	2842,00	2842,00	2842,00	2842,00	2842,00	2842,00	2842,00	2842,00
	Потери теплоносителя	тонн/час	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000
Котельная № 2, г. Лысково, пер. Кадушина, 1	Потери на сетях	Гкал	241,00	241,00	241,00	241,00	241,00	241,00	241,00	241,00
	Потери теплоносителя	тонн/час	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000
Котельная № 3, г. Лысково, ул. Комсомольская, 8/10	Потери на сетях	Гкал	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	0,00	0,00
	Потери теплоносителя	тонн/час	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,00	0,00
Котельная № 4, г. Лысково, ул. Мичурина, 104	Потери на сетях	Гкал	251,00	251,00	251,00	251,00	251,00	251,00	251,00	251,00
	Потери теплоносителя	тонн/час	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500
Котельная № 6, г. Лысково, ул. Мичурина, 24	Потери на сетях	Гкал	233,00	233,00	233,00	233,00	233,00	233,00	233,00	233,00
	Потери теплоносителя	тонн/час	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000
Котельная № 9, г. Лысково, ул. Крылова, 47	Потери на сетях	Гкал	461,00	461,00	461,00	461,00	461,00	461,00	461,00	461,00
	Потери теплоносителя	тонн/час	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
Котельная № 10, г. Лысково, ул. Нестерова д. 4	Потери на сетях	Гкал	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00
	Потери теплоносителя	тонн/час	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000
Котельная № 11, г. Лысково, ул. Мичурина д.75	Потери на сетях	Гкал	227,00	227,00	227,00	227,00	227,00	227,00	227,00	227,00
	Потери теплоносителя	тонн/час	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000
новая котельная г.Лысково, ул.Кирова	Потери на сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери теплоносителя	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
новая блочная котельная № 3 г. Лысково, ул. Комсомольская	Потери на сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	91,00	91,00
	Потери теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0800	0,0800
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»										
Котельная г. Лысково ул. Мичурина, 62	Потери на сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери теплоносителя	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «РЕМОНТНИК»										
Котельная г. Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	Потери на сетях	Гкал	265,00	409,00	409,00	409,00	409,00	409,00	409,00	409,00
	Потери теплоносителя	м3/час	0,0260	0,0290	0,0290	0,0290	0,0290	0,0290	0,0290	0,0290
ПАО «ЛЭТЗ»										
Котельная ПАО «ЛЭТЗ» г. Лысково ул. 1-ая Заводская д. 1	Потери на сетях	Гкал	2163,00	2163,00	786,00	786,00	786,00	786,00	786,00	786,00
	Потери теплоносителя	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
МУП «ЖКХ Лысковского района»										
Котельная д/с № 8 г. Лысково, ул. Ленина, д. 71	Потери на сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери теплоносителя	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	Потери на сетях	Гкал	758,7000	758,7000	758,7000	758,7000	758,7000	758,7000	758,7000	758,7000
	Потери теплоносителя	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная школы № 3 г. Лысково, ул. Чехова, д. 21	Потери на сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери теплоносителя	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	Потери на сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери теплоносителя	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	Потери на сетях	Гкал	53,4000	53,4000	53,4000	53,4000	53,4000	53,4000	53,4000	53,4000
	Потери теплоносителя	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ДС №1 г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.36 корп. 2	Потери на сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери теплоносителя	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная с. Бармино	Потери на сетях	Гкал	774,1000	774,1000	774,1000	774,1000	774,1000	774,1000	774,1000	774,1000
	Потери теплоносителя	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная с. Красный Оселок	Потери на сетях	Гкал	42,7000	42,7000	42,7000	42,7000	42,7000	42,7000	42,7000	42,7000
	Потери теплоносителя	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная МБДОУ "Летневский детский сад" с. Летнево, ул. Центральная, д. 4а	Потери на сетях	Гкал	30,3000	30,3000	30,3000	30,3000	30,3000	30,3000	30,3000	0,00
	Потери теплоносителя	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная МОУ "Летневская СОШ" с. Летнево, ул. Новая, д. 35	Потери на сетях	Гкал	30,3000	30,3000	30,3000	30,3000	30,3000	30,3000	30,3000	0,00
	Потери теплоносителя	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа-детский сад» с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5	Потери на сетях	Гкал	24,7500	24,7500	24,7500	24,7500	24,7500	24,7500	24,7500	24,7500
	Потери теплоносителя	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад" с. Кириково, ул. Молодежная, д. 162	Потери на сетях	Гкал	30,4000	30,4000	30,4000	30,4000	30,4000	30,4000	30,4000	30,4000
	Потери теплоносителя	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная школы с. Трофимово	Потери на сетях	Гкал	24,7500	24,7500	24,7500	24,7500	24,7500	24,7500	24,7500	24,7500
	Потери теплоносителя	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная д. Чернуха	Потери на сетях	Гкал	222,7700	222,7700	222,7700	222,7700	222,7700	222,7700	222,7700	222,7700
	Потери теплоносителя	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная с. Леньково	Потери на сетях	Гкал	821,6200	821,6200	821,6200	821,6200	821,6200	821,6200	821,6200	821,6200
	Потери теплоносителя	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная с. Никольское	Потери на сетях	Гкал	75,5100	75,5100	75,5100	75,5100	75,5100	75,5100	75,5100	75,5100
	Потери теплоносителя	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная школы с. Береевка	Потери на сетях	Гкал	58,5000	58,5000	58,5000	58,5000	58,5000	58,5000	58,5000	58,5000
	Потери теплоносителя	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная школы с. Просек	Потери на сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери теплоносителя	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери на сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
Котельная детского сада с. Просек	Потери теплоносителя	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная с. Валки	Потери на сетях	Гкал	116,9000	116,9000	116,9000	116,9000	116,9000	116,9000	116,9000	116,9000
	Потери теплоносителя	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Атриум Инвест»										
Котельная п. Нива	Потери на сетях	Гкал	551,245	979,3	979,3	979,3	979,3	979,3	979,3	979,3
	Потери теплоносителя	м3/год	463,5	463,5	463,5	463,5	463,5	463,5	463,5	463,5

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

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

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

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

2.6.8 Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

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

Таблица 3.1.1 - Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок

Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023	Перспектива										
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2041
Котельная № 1, г. Лысково, ул. Семенычева, 1	Производительность ВПУ	тонн/час	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/час												
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/час	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
	нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/час	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Котельная № 2, г. Лысково, пер. Кадушина, 1	Производительность ВПУ	тонн/час	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/час												
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/час	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023	Перспектива										
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2041
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/час	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
Котельная № 3, г. Лысково, ул. Комсомольская, 8/10	Производительность ВПУ	тонн/час	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,008	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/час												
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0	0	0	0
	нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/час	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0	0	0	0
Котельная № 4, г. Лысково, ул. Мичурина, 104	Производительность ВПУ	тонн/час	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/час												
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/час	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
	нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023	Перспектива										
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2041
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/час	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Котельная № 6, г. Лысково, ул. Мичурина, 24	Производительность ВПУ	тонн/час	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/час												
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/час	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/час	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Котельная № 9, г. Лысково, ул. Крылова, 47	Производительность ВПУ	тонн/час	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/час												
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/час	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
	нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023	Перспектива										
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2041
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/час	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Котельная № 10, г. Лысково, ул. Нестерова д. 4	Производительность ВПУ	тонн/час	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/час												
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/час	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/час	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Котельная № 11, г. Лысково, ул. Мичурина д.75	Производительность ВПУ	тонн/час	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/час												
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/час	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023	Перспектива										
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2041
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/час	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная г. Лысково ул. Мичурина, 62	Производительность ВПУ	м3/год	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276
	Располагаемая производительность ВПУ	м3/год	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	м3/год	8,28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/год												
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя	м3/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	нормативные утечки теплоносителя	м3/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная г. Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	Производительность ВПУ	м3/час	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15
	Располагаемая производительность ВПУ	м3/час	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	м3/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/час												
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя	м3/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/час	0,177	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
	нормативные утечки теплоносителя	м3/час	0,026	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
	сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/час	0,151	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157

Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023	Перспектива										
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2041
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/час	0,178	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/час	0,151	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
Котельная ПАО «ЛЭТЗ» г. Лысково ул. 1-ая Заводская д. 1	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ													
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная д/с № 8 г. Лысково, ул. Ленина, д. 71	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ													
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023	Перспектива										
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2041
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ													
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная школы № 3 г. Лысково, ул. Чехова, д. 21	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ													
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023	Перспектива										
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2041
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ													
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ													
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023	Перспектива										
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2041
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ДС №1 г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.36 корп. 2	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ													
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Бармино	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ													
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023	Перспектива										
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2041
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Красный Оселок	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ													
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная МБДОУ "Летневский детский сад" с. Летнево, ул. Центральная, д. 4а	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ													
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023	Перспектива										
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2041
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная МОУ "Летневская СОШ" с. Летнево, ул. Новая, д. 35	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ													
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0											
	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа-детский сад» с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ													
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0											
	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023	Перспектива										
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2041
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад" с. Кириково, ул. Молодежная, д. 162	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ													
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0											
	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная школы с. Трофимово	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ													
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0											
	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023	Перспектива										
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2041
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная д. Чернуха	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ													
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0											
	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Ленково	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ													
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0											
	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023	Перспектива										
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2041
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Никольское	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ													
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0											
	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная школы с. Береевка	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ													
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023	Перспектива										
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2041
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная школы с. Просек	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ													
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0											
	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная детского сада с. Просек	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ													
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0											
	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023	Перспектива										
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2041
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Валки	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ													
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная п. Нива	Производительность ВПУ	м3/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ	м3/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	м3/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/год												
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя	м3/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/год	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455
	нормативные утечки теплоносителя	м3/год	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455
	сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023	Перспектива										
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2041
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/год	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
новая котельная г.Лысково, ул.Кирова	Производительность ВПУ		-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ		-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды		-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		-	-										
	Доля резерва / дефицита	%	-	-										
	Прирост объемов теплоносителя		-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	нормативные утечки теплоносителя		-	-	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	сверхнормативные утечки теплоносителя		-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
новая блочная котельная № 3 г. Лысково, ул. Комсомольская	Производительность ВПУ	м3/год	-	-	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Располагаемая производительность ВПУ	м3/год	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	м3/год	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/год	-	-	-	-	-	-	-					
	Доля резерва / дефицита	%	-	-	-	-	-	-	-					
	Прирост объемов теплоносителя	м3/год	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/год	-	-	-	-	-	-	-	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	нормативные утечки теплоносителя	м3/год	-	-	-	-	-	-	-	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/год	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0

Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023	Перспектива										
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2041
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/год	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/год	-	-	-	-	-	-	-	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/год	-	-	-	-	-	-	-	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1

Часть 2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Согласно СП 124.13330.2012 для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения.

Аварийные режимы подпитки теплосети осуществляются с помощью дополнительного расхода «сырой» воды по штатным аварийным врезкам в трубопроводы сетевой воды. 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.

Перспективные эксплуатационные и аварийные расходы подпиточной воды, представлены в таблице 3.1.1.

РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Часть 1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

При развитии системы теплоснабжения необходимо придерживаться следующих принципов:

приоритетное использование природного газа в качестве основного топлива для существующих, реконструируемых и перспективных источников тепловой энергии;

использование индивидуального (автономного) теплоснабжения для индивидуальных жилых домов, жилых домов блокированной застройки и одиночных удаленных потребителей;

размещение источников тепловой энергии как можно ближе к потребителю, в том числе, перевод индивидуальных жилых домов и одиночных потребителей на индивидуальное (автономное) теплоснабжение;

унификация оборудования, что позволяет снизить складской резерв запасных частей;

разумное повышение коэффициента использования установленной мощности основного теплотехнического оборудования;

автоматизация, роботизация и диспетчеризация котельных (создание единого диспетчерского центра для дистанционного мониторинга работы объектов коммунальной инфраструктуры);

использование наилучших доступных технологий;

внедрение оборудования с высоким классом энергоэффективности;

приоритетное внедрение мероприятий с малым сроком окупаемости.

В соответствии с методическими рекомендациями к разработке (актуализации) схем теплоснабжения п.83 мастер-план схемы теплоснабжения рекомендуется разрабатывать на основании:

решений по строительству генерирующих объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, указанных в утвержденных в региональных схемах

и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанных в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, №43, ст.5073; 2013, №33, ст.4392; 2014, №9, ст.907; 2015, №5, ст.827; №8, ст.1175; 2018, №34, ст.5483);

решений о теплофикационных турбоагрегатах, не прошедших конкурентный отбор мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике;

решений по строительству, реконструкции и (или) модернизации генерирующих объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, указанных в договорах поставки мощности;

принятых региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций;

предложений по передаче тепловой нагрузки от котельных на источники комбинированной выработки, при наличии резерва тепловых мощностей установленных турбоагрегатов;

предложений по строительству, реконструкции и (или) модернизации магистральных теплопроводов для обеспечения возможности регулирования загрузки существующих и перспективных источников комбинированной выработки.

Для территории Лысковского муниципального округа данные решения отсутствуют. Планом развития округа предусматривается новое жилищное строительство, размещаемое на территориях существующей застройки путем реконструкции и создания новой современной застройки, обеспечивающей комфортные условия проживания. В настоящее время строительство жилья на территории поселения представлено индивидуальной жилой застройкой.

Отопление вновь строящихся зданий, за исключением индивидуального жилищного строительства, предусматривается от существующих источников теплоснабжения. Строительство новых источников централизованного теплоснабжения на территории муниципального округа не планируется.

Для отопления и горячего водоснабжения, вновь строящихся индивидуальных домов рекомендуется использовать индивидуальные двухконтурные котлы. Для теплоснабжения строящихся зданий (группы зданий) с небольшим теплопотреблением и использовать автономные источники тепла, отдельностоящие и пристроенные блочно-модульные котельные малой мощности. Выбор индивидуальных источников тепла объясняется тем, что объекты имеют незначительную тепловую нагрузку и находятся на значительном расстоянии друг от друга, что влечет за собой большие потери в тепловых сетях и значительные капитальные вложения по их прокладке.

Ниже представлено описание перспективных сценариев развития систем теплоснабжения округа:

Сценарий № 1

Котельная № 1 (г. Лысково, ул. Семенычева, 1):

- Реконструкция магистральной тепловой сети. Реконструкция тепловой сети связана с высоким износом - более 70%.
- Реконструкция распределительной тепловой сети котельной в связи с высоким износом.

Котельная № 2 (г. Лысково, пер. Кадушина, 1)

- Реконструкция котельной, т.к. оборудование котельной морально устарело, физически изношено на 90 %. Ремонт невозможен, так как комплектующие детали сняты с производства.
- Реконструкция тепловой сети котельной № 2 в связи с высоким износом.

Котельная № 3 г. Лысково, ул. Комсомольская, 8/10

- Строительство новой блочной котельной мощностью 1,0 МВт (0,8598 Гкал/ч), для обеспечения нагрузки системы отопления потребителей. ГВС не предусмотрено. Для подключения к существующим сетям инженерных коммуникаций планируется выполнить строительство сетей отопления, сетей холодного водоснабжения, сетей водоотведения и сетей газоснабжения (надземно).

- Реконструкция тепловой сети котельной № 3 в связи с высоким износом.

Котельная № 4 г. Лысково, ул. Мичурина, 104

- Развитие системы теплоснабжения котельной №4 данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудования).

- Реконструкция тепловой сети котельной № 4 в связи с высоким износом.

Котельная № 6 г. Лысково, ул. Мичурина, 24

- Модернизация котельной, т.к. оборудование котельной морально устарело, физически изношено на 90 %. Ремонт невозможен, так как комплектующие детали сняты с производства.

- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная № 9 г. Лысково, ул. Крылова, 47

- Развитие системы теплоснабжения котельной №9 данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудования).

- Реконструкция тепловой сети котельной в связи с высоким износом.

Котельная № 10 г. Лысково, ул. Нестерова д. 4

- Модернизация котельной № 10, т.к. оборудование морально устарело, физически изношено на 90 %. Ремонт невозможен, так как комплектующие детали сняты с производства.

- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная № 11 г. Лысково, ул. Мичурина, д.75

- Реконструкция котельной, т.к. оборудование котельной морально устарело, физически изношено на 90 %. Ремонт невозможен, так как комплектующие детали сняты с производства.

- Реконструкция тепловой сети котельной в связи с высоким износом.

Котельная г. Лысково, ул. Мичурина, 62

- В рамках Сценария №1 перспективного развития систем теплоснабжения реконструкция системы теплоснабжения котельной не предусматривается.

Котельная г. Лысково, ул. Мичурина, д.56 а

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудования).

- Реконструкция тепловой сети котельной в связи с высоким износом.

Котельная ПАО «ЛЭТЗ»

- Строительство котельной и тепловых сетей в г. Лысково, ул. Кирова, с переводом внешних потребителей котельной ПАО «ЛЭТЗ» на новый источник тепла, при этом котельная ПАО «ЛЭТЗ» сохраняется для обеспечения производственно-отопительной нагрузки предприятия.

- Реконструкция тепловой сети котельной в связи с высоким износом.

Котельная д/с № 8 г. Лысково, ул. Ленина, д. 71

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудования).

- Реконструкция тепловой сети котельной в связи с высоким износом.

Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудования).

Котельная школы № 3 г. Лысково, ул. Чехова, д. 21

- Реконструкция котельной, т.к. оборудование котельной морально устарело, физически изношено на 90 %. Ремонт невозможен, так как комплектующие детали сняты с производства.

- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудования).

- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23

- Замена сетевого насоса.

- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная ДС №1 г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.36 корп. 2

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудования).

- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная с. Бармино

- Замена подпиточного насоса.

- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная с. Красный Оселок

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается

на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудования).

- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная МБДОУ "Летневский детский сад" с. Летнево, ул. Центральная, д. 4а

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудования).

Котельная МОУ "Летневская СОШ" с. Летнево, ул. Новая, д. 35

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудования).

- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад» с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5

- Замена сетевого насоса.
- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад" с. Кириково, ул. Молодежная, 162

- Замена бака наполнителя для подпитки тепловой сети.
- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная школы с. Трофимово

- Замена котла ИШМА-63.
- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная д. Чернуха

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная с. Леньково

- Ремонт котла ЧАКС-1,74.
- Реконструкция котельной с. Леньково.
- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная с. Никольское

- Ремонт котла ИШМА-100.
- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная школы с. Береевка

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная школы с. Просек

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена

изношенного оборудование).

Котельная детского сада с. Просек

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудование).

Котельная с. Валки

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудование).

- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная п. Нива

- Капитальный ремонт 2х котлов Buderus Logano SE745 1850.

Сценарий № 2

Котельная № 1 (г. Лысково, ул. Семенычева, 1):

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов оборудования котельной и тепловой сети).

Котельная № 2 (г. Лысково, пер. Кадушина, 1)

- Строительство новой блочной котельной мощностью 0,5 МВт (043 Гкал/час), для обеспечения нагрузки системы отопления потребителей. ГВС не предусмотрено. Для подключения к существующим сетям инженерных коммуникаций планируется выполнить строительство сетей отопления, сетей холодного водоснабжения, сетей водоотведения и сетей газоснабжения диаметром (надземно). Для обеспечения требуемой надежности работы котельной необходимо предусмотреть 2 ввод системы электроснабжения либо установку дизель-генераторной установки

Котельная № 3 г. Лысково, ул. Комсомольская, 8/10

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов оборудования котельной и тепловой сети).

Котельная № 4 г. Лысково, ул. Мичурина, 104

- Развитие системы теплоснабжения котельной №4 данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудование).

- Реконструкция тепловой сети котельной № 4 в связи с высоким износом.

Котельная № 6 г. Лысково, ул. Мичурина, 24

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов оборудования котельной и

тепловой сети).

Котельная № 9 г. Лысково, ул. Крылова, 47

- Реконструкция котельной № 9 (г. Лысково, ул. Крылова, 47) предусматривающая замену трубопроводов исходной воды и внешнего контура горячего водоснабжения на диаметр 50 мм.

- Реконструкция тепловой сети котельной в связи с высоким износом.

Котельная № 10 г. Лысково, ул. Нестерова д. 4

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов оборудования котельной и тепловой сети).

Котельная № 11 г. Лысково, ул. Мичурина, д. 75

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов оборудования котельной и тепловой сети).

Котельная г. Лысково, ул. Мичурина, 62

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудования).

Котельная г. Лысково, ул. Мичурина, д. 56 а

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудования).

- Реконструкция тепловой сети котельной в связи с высоким износом.

Котельная ПАО «ЛЭТЗ»

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается в проведении плановых ремонтов для обеспечения производственно-отопительной нагрузки предприятия.

Котельная д/с № 8 г. Лысково, ул. Ленина, д. 71

- Реконструкция котельной (г. Лысково, ул. Ленина, д. 71), предусматривающая замену котлов на автоматизированные Хопер 25А - 2шт.. замену узла учета потребления природного газа с передачей данных по газу, установка учета электроэнергии с удаленной передачей данных, установка узла учета холодной воды с импульсным выходом и установку комплексона, сохранение существующих насосов, выполнить замену их «обвязки», внедрение системы автоматизации работы котельной с передачей сигналов в диспетчерскую.

Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14

- В рамках Сценария №2 перспективного развития систем теплоснабжения реконструкция системы теплоснабжения котельной не предусматривается.

Котельная школы № 3 г. Лысково, ул. Чехова, д. 21

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов оборудования котельной и тепловой сети).

Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34

- Реконструкция котельной (г. Лысково, ул. Гражданская, 34), предусматривающая замену один из котлов на аналогичный, внедрение системы удаленной передачи данных по потреблению топлива (природного газа).
- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов оборудования котельной и тепловой сети).

Котельная ДС №1 г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.36 корп. 2

- Реконструкция Котельной ДС №1 (г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.36 корп. 2), предусматривающая внедрение системы автоматизации работы котельной с передачей сигналов в диспетчерскую.

Котельная с. Бармино

- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная с. Красный Оселок

- Реконструкция котельной (с. Красный Оселок, ул. Жаркова, д. 91) предусматривающая замену котлов на автоматизированные Хопер 100А - 2шт, установку узлов учета потребления энергоресурсов (природного газа, электроэнергии) с удаленной передачей данных, установку узла учета холодной воды с импульсным выходом, установку системы дозирования комплексоната, замена насосов отопления, установка трехходового смесителя и подмешивающих насосов, внедрение системы автоматизации работы котельной с передачей сигналов в диспетчерскую.

Котельная МБДОУ "Летневский детский сад" с. Летнево, ул. Центральная, д. 4а

- Строительство новой котельной, предусматривающее установку котла наружного размещения производства завода «Ирбис», мощностью 100 кВт; установку системы дозирования комплексона в здании детского сада, подключение по наружным сетям теплоснабжения, газоснабжения и электроснабжения, внедрение системы автоматизации работы котельной с передачей сигналов в диспетчерскую.

Котельная МОУ "Летневская СОШ" с. Летнево, ул. Новая, д. 35

- Реконструкция котельной МОУ "Летневская СОШ" предусматривающая замену сетевых насосов отопления, установку узлов учета электроэнергии с удаленной передачей данных, установку узла учета холодной воды с импульсным выходом, установку системы дозирования комплексона, установку трехходового смесителя и подмешивающих насосов, внедрение системы автоматизации работы котельной с передачей сигналов в диспетчерскую.

Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад» с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается

на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов оборудования котельной и тепловой сети).

Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад" с. Кириково, ул. Молодежная, 162

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов оборудования котельной и тепловой сети).

Котельная школы с. Трофимово

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов оборудования котельной и тепловой сети).

Котельная д. Чернуха

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудования).

- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная с. Леньково

- Строительство новой автоматизированной котельной 2,4 МВт, для обеспечения нагрузки систем отопления потребителей. Перспективную котельную подключить к существующим сетям, которые подходят к существующей котельной. Радиус подключения 50 м. Котельную установить на винтовом фундаменте. Высота дымовой трубы 15 м.

Котельная с. Никольское

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов оборудования котельной и тепловой сети).

Котельная школы с. Береевка

- Реконструкция котельной школы с. Береевка предусматривающая внедрение системы автоматизации работы котельной с передачей сигналов в диспетчерскую, замену приборов учета электроэнергии и холодной воды.

Котельная школы с. Просек

- Реконструкция котельной школы предусматривающая монтаж котельной установки наружного размещения с двумя котлами Хопер-100А производства завода «Ирбис», установку узлов учета потребления энергоресурсов (природного газа, электроэнергии), установку системы дозирования комплексоната, внедрение системы автоматизации работы котельной с передачей сигналов в диспетчерскую, подключение по наружным сетям теплоснабжения, газоснабжения и электроснабжения.

Котельная детского сада с. Просек

- Реконструкция котельной детского сада (с. Просек, ул. Школьная, д. 89) предусматривающая монтаж котельной установки наружного размещения с двумя котлами Хопер-100А производства завода «Ирбис», установку узлов учета потребления

энергоресурсов (природного газа, электроэнергии), установку системы дозирования комплексоната в здании детского сада, внедрение системы автоматизации работы котельной с передачей сигналов в диспетчерскую, подключение по наружным сетям теплоснабжения, газоснабжения и электроснабжения.

Котельная с. Валки

- Реконструкция котельной (с. Валки, пер. Школьный, д. 4а) предусматривающая установку дополнительного подмешивающего насоса, установка трехходового смесителя и подмешивающих насосов, установку узла учета холодной воды с импульсным выходом, установку счетчика дизельного топлива на слив в емкости и на котельной, внедрение системы автоматизации работы котельной с передачей сигналов в диспетчерскую.

- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная п. Нива

- В рамках Сценария №2 перспективного развития систем теплоснабжения реконструкция системы теплоснабжения котельной не предусматривается.

Часть 2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

В соответствии с разделом Постановления Правительства РФ № 405 от 03.04.2018 предлагаемые варианты развития системы теплоснабжения базируются на предложениях исполнительных органов власти и эксплуатационных организаций, особенно в тех разделах, которые касаются развития источников теплоснабжения.

Выбор варианта развития системы теплоснабжения Лысковского муниципального округа должен осуществляться на основании анализа комплекса показателей, в целом характеризующих качество, надежность и экономичность теплоснабжения. Сравнение вариантов производится по следующим направлениям:

Надежность источника тепловой энергии;

Надежность системы транспорта тепловой энергии;

Качество теплоснабжения;

Принцип минимизации затрат на теплоснабжение для потребителя (минимум ценовых последствий);

Приоритетность комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (п.8, ст.23 ФЗ от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п.6 Постановления Правительства РФ от 03.04.2018г. № 405);

Величина капитальных затрат на реализацию мероприятий.

Стоит отметить, что варианты Мастер-плана являются основанием для разработки проектных предложений по новому строительству и реконструкции источников тепловой энергии, тепловых сетей и систем теплоснабжения, обеспечивающих перспективные балансы спроса на тепловую мощность потребителями тепловой энергии (покрытие спроса тепловой мощности и энергии).

Стоит также отдельно отметить, что варианты Мастер-плана не могут являться технико-экономическим обоснованием (ТЭО или предварительным ТЭО) для проектирования и строительства тепловых источников и тепловых сетей. Только после разработки проектных предложений для вариантов Мастер-плана выполняется или уточняется оценка финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, заложенных в варианты Мастер-плана, проводится оценка эффективности финансовых затрат, их инвестиционной привлекательности инвесторами и/или будущими собственниками объектов.

Для муниципального образования Лысковский муниципальный округ приоритетным сценарием развития системы теплоснабжения округа рекомендуется выбор Сценария №1, так как данный сценарий обеспечивает надежное и эффективное теплоснабжение потребителей.

РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Часть 1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения

На территории муниципального образования планируется строительство источников тепловой энергии, представленных в таблице ниже.

Таблица 5.1.1 - Строительство новых источников

№	Наименование источника	Адрес источника	Установленная мощность, Гкал/ч
МУП «Лысковокоммунсервис»			
1	котельная г.Лысково, ул.Кирова	г.Лысково ул.Кирова	10,32
2	блочная котельная № 3 г. Лысково, ул. Комсомольская	г. Лысково ул. Комсомольская	0,860

Часть 2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Располагаемая мощность существующих теплоисточников, на которых планируется подключение новых объектов теплоснабжения, способна обеспечить прирост перспективных тепловых нагрузок, следовательно, реконструкция источников тепловой энергии с увеличением их располагаемой мощности не требуется.

Часть 3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Мероприятия по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения представлены в таблице ниже.

Таблица 5.3.1 - Мероприятия по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

№	Наименование источника	Наименование оборудования	Наименования мероприятия
МУП «Лысковокоммунсервис»			
2	Котельная № 2, г. Лысково, пер. Кадушина, 1	-	Реконструкция котельной №2 г.Лысково, пер.Кадушина, д.1
4	Котельная № 4, г. Лысково, ул. Мичурина, 104	-	Проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудование
5	Котельная № 6, г. Лысково, ул. Мичурина, 24	-	Модернизация котельной №6 г.Лысково, ул.Мичурина, д.24
6	Котельная № 9, г. Лысково, ул. Крылова, 47	-	Проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудование
7	Котельная № 10, г. Лысково, ул. Нестерова д. 4	-	Модернизация котельной №10 г.Лысково, ул.Нестерова д.4
8	Котельная № 11, г. Лысково, ул. Мичурина д.75	-	Реконструкция котельной № 11
ООО «РЕМОНТНИК»			
1	Котельная г. Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	-	Проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудование
МУП «ЖКХ Лысковского района»			
1	Котельная д/с № 8 г. Лысково, ул. Ленина, д. 71	-	Проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудование
2	Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	-	Проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудование
3	Котельная школы № 3 г. Лысково, ул. Чехова, д. 21	-	Реконструкция котельной школы № 3 г.Лысково
4	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	-	Проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудование
5	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	WILO IL50/160-5,5/2	замена сетевого насоса
6	Котельная ДС №1 г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.36 корп. 2	-	Проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудование
7	Котельная с. Бармино	Grundfos TP 100-360/2	замена подпиточного насоса
8	Котельная с. Красный Оселок	-	Проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудование
9	Котельная МБДОУ "Летневский детский сад" с. Летнево, ул. Центральная, д. 4а	-	Проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудование

№	Наименование источника	Наименование оборудования	Наименования мероприятия
10	Котельная МОУ "Летневская СОШ" с. Летнево, ул. Новая, д. 35	-	Проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудования
11	Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад» с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5	OASIS CR-32/8	замена сетевого насоса
12	Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад" с. Кириково, ул. Молодежная, д. 162	-	замена бака наполнителя для подпитки тепловой сети
13	Котельная школы с. Трофимово	ИШМА-63	Замена котла
15	Котельная с. Леньково	ЧАКС-1,74	ремонт котла
		-	Реконструкция котельной с. Леньково
16	Котельная с. Никольское	ИШМА-100	ремонт котла
18	Котельная школы с. Просек	-	Проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудования
19	Котельная детского сада с. Просек	-	Проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудования
20	Котельная с. Валки	-	Проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудования
ООО «Атриум Инвест»			
1	Котельная п. Нива	Buderus Logano SE745 1850	Капитальный ремонт котлов
		Buderus Logano SE745 1850	Капитальный ремонт котлов

Часть 4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

Совместная работа источников тепловой энергии невозможна, так как на территории Лысковского муниципального округа отсутствуют комбинированные источники тепловой энергии.

Часть 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

Согласно выбранному сценарию развития систем теплоснабжения Лысковского муниципального округа планируется строительство двух котельных с переключением потребителей от существующих котельных:

1) на новую котельную г.Лысково, ул.Кирова будут переключены внешние потребители котельной ПАО «ЛЭТЗ»;

2) на новую блочную котельную № 3 г. Лысково, ул. Комсомольская будут полностью переключены все потребители существующей котельной № 3 г. Лысково, ул. Комсомольская, 8/10.

Часть 6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Переоборудование котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не предполагается.

Часть 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

Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии на территории МО Лысковский муниципальный округ отсутствуют.

Часть 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

5.8.1. Котельная № 1 , г. Лысково, ул. Семенычева, 1

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 1 95/70 °С.

5.8.2. Котельная № 2, г. Лысково, пер. Кадушина, 1

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 2 95/70 °С.

5.8.3. Котельная № 3, г. Лысково, ул. Комсомольская, 8/10

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 3 95/70 °С.

5.8.4. Котельная № 4, г. Лысково, ул. Мичурина, 104

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 4 95/70 °С.

5.8.5. Котельная № 6, г. Лысково, ул. Мичурина, 24

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 6 95/70 °С.

5.8.6. Котельная № 9, г. Лысково, ул. Крылова, 47

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 9 95/70 °С.

5.8.7. Котельная № 10, г. Лысково, ул. Нестерова д. 4

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 10 95/70 °С.

5.8.8. Котельная № 11, г. Лысково, ул. Мичурина д.75

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 11 95/70 °С.

5.8.9. Котельная г. Лысково ул. Мичурина, 62

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная г. Лысково ул. Мичурина, 62 95/70 °С.

5.8.10. Котельная г. Лысково, ул. Мичурина, д.56 а

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная г. Лысково, ул. Мичурина, д.56 а 95/70 °С.

5.8.11. Котельная ПАО «ЛЭТЗ» г. Лысково ул. 1-ая Заводская д. 1

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная ПАО «ЛЭТЗ» 110/70 °С.

5.8.12. Котельная д/с № 8 г. Лысково, ул. Ленина, д. 71

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная д/с № 8 95/70 °С.

5.8.13. Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14 95/70 °С.

5.8.14. Котельная школы № 3 г. Лысково, ул. Чехова, д. 21

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная школы № 3 95/70 °С.

5.8.15. Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34 95/70 °С.

5.8.16. Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23 95/70 °С.

5.8.17. Котельная ДС №1 г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.36 корп. 2

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная ДС №1 95/70 °С.

5.8.18. Котельная с. Бармино

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная с. Бармино 95/70 °С.

5.8.19. Котельная с. Красный Оселок

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная с. Красный Оселок 95/70 °С.

5.8.20. Котельная МБДОУ "Летневский детский сад" с. Летнево, ул. Центральная, д. 4а

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная МБДОУ "Летневский детский сад" 95/70 °С.

5.8.21. Котельная МОУ "Летневская СОШ" с. Летнево, ул. Новая, д. 35

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная МОУ "Летневская СОШ" 95/70 °С.

5.8.22. Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад» с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад» 95/70 °С.

5.8.23. Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад" с. Кириково, ул. Молодежная, д. 162

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад" 95/70 °С.

5.8.24. Котельная школы с. Трофимово

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная школы с. Трофимово 95/70 °С.

5.8.25. Котельная д. Чернуха

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная д. Чернуха 95/70 °С.

5.8.26. Котельная с. Ленково

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная с. Ленково 95/70 °С.

5.8.27. Котельная с. Никольское

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная с. Никольское 95/70 °С.

5.8.28. Котельная школы с. Береевка

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная школы с. Береевка 95/70 °С.

5.8.29. Котельная школы с. Просек

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная школы с. Просек 95/70 °С.

5.8.30. Котельная детского сада с. Просек

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная детского сада с. Просек 95/70 °С.

5.8.31. Котельная с. Валки

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная с. Валки 95/70 °С.

5.8.32. Котельная п. Нива

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная п. Нива 95/70 °С.

Часть 9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

Согласно СП. 89.13330.2012 (актуализированная редакция СНиП II-35-76 «Котельные установки») число и производительность котлов, установленных в котельной, следует выбирать, обеспечивая:

расчетную производительность (тепловую мощность котельной);
стабильную работу котлов при минимально допустимой нагрузке в теплый период года.

При выходе из строя наибольшего по производительности котла в котельных первой категории оставшиеся котлы должны обеспечивать отпуск тепловой энергии потребителям первой категории (потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещениях ниже предусмотренных ГОСТ 30494, например, больницы, родильные дома, детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей, картинные галереи, химические и специальные производства и т.д.):

на технологическое теплоснабжение и системы вентиляции – в количестве, определяемом минимально допустимыми нагрузками (независимо от температуры наружного воздуха);

на отопление и горячее водоснабжение – в количестве, определяемом режимом наиболее холодного месяца.

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности источников тепловой энергии представлены в таблице 5.9.1.

Таблица 5.9.1 - Установленная тепловая мощность источников тепла

Источник тепловой энергии	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
МУП «Лысковокоммунсервис»							
Котельная № 1, г. Лысково, ул. Семенычева, 1	26,6200	26,6200	26,6200	26,6200	26,6200	26,6200	26,6200
Котельная № 2, г. Лысково, пер. Кадушина, 1	1,5550	1,5550	1,5550	1,5550	1,5550	1,5550	1,5550
Котельная № 3, г. Лысково, ул. Комсомольская, 8/10	0,9900	0,9900	0,9900	0,9900	0,9900	0,00	0,00
Котельная № 4, г. Лысково, ул. Мичурина, 104	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400
Котельная № 6, г. Лысково, ул. Мичурина, 24	1,8700	1,8700	1,8700	1,8700	1,8700	1,8700	1,8700
Котельная № 9, г. Лысково, ул. Крылова, 47	2,1900	2,1900	2,1900	2,1900	2,1900	2,1900	2,1900
Котельная № 10, г. Лысково, ул. Нестерова д. 4	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340
Котельная № 11, г. Лысково, ул. Мичурина д. 75	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800
новая котельная г. Лысково, ул. Кирова	0,00	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200
новая блочная котельная № 3 г. Лысково, ул. Комсомольская	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,8598	0,8598
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»							
Котельная г. Лысково ул. Мичурина, 62	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640

Источник тепловой энергии	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
ООО «РЕМОНТНИК»							
Котельная г. Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	3,1728	3,1728	3,1728	3,1728	3,1728	3,1728	3,1728
ПАО «ЛЭТЗ»							
Котельная ПАО «ЛЭТЗ» г. Лысково ул. 1-ая Заводская д. 1	55,1700	55,1700	55,1700	55,1700	55,1700	55,1700	55,1700
МУП «ЖКХ Лысковского района»							
Котельная д/с № 8 г. Лысково, ул. Ленина, д. 71	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690
Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	5,418	5,418	5,418	5,418	5,418	5,418	5,418
Котельная школы № 3 г. Лысково, ул. Чехова, д. 21	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500
Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750
Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	0,5159	0,5159	0,5159	0,5159	0,5159	0,5159	0,5159
Котельная ДС №1 г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.36 корп. 2	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900
Котельная с. Бармино	4,1271	4,1271	4,1271	4,1271	4,1271	4,1271	4,1271
Котельная с. Красный Оселок	0,1718	0,1718	0,1718	0,1718	0,1718	0,1718	0,1718
Котельная МБДОУ "Летневский детский сад" с. Летнево, ул. Центральная, д. 4а	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602
Котельная МОУ "Летневская	0,1668	0,1668	0,1668	0,1668	0,1668	0,1668	0,1668

Источник тепловой энергии	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
СОШ" с. Летнево, ул. Новая, д. 35							
Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад» с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5	0,0597	0,0597	0,0597	0,0597	0,0597	0,0597	0,0597
Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад" с. Кириково, ул. Молодежная, д. 162	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860
Котельная школы с. Трофимово	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080
Котельная д. Чернуха	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196
Котельная с. Леньково	4,4880	4,4880	4,4880	4,4880	4,4880	4,4880	4,4880
Котельная с. Никольское	0,2550	0,2550	0,2550	0,2550	0,2550	0,2550	0,2550
Котельная школы с. Береевка	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600
Котельная школы с. Просек	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503
Котельная детского сада с. Просек	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677
Котельная с. Валки	1,3756	1,3756	1,3756	1,3756	1,3756	1,3756	1,3756
ООО «Атриум Инвест»							
Котельная п. Нива	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820

Часть 10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

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

РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

Часть 1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

Строительство и реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой мощности источников тепловой энергии, не планируется.

Часть 2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку

Перспективная застройка Лысковского муниципального округа планируется в существующих, обеспеченных централизованным теплоснабжением по магистральным трубопроводам районах. По мере ввода новых потребителей будет выполняться разводящая сеть от магистральных трубопроводов. Застройщик осуществляет подключение к тепловым сетям в установленном законодательством порядке, в соответствии с проектом застройки земельного участка.

Часть 3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Строительство тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии в муниципальном образовании, не запланирована.

Часть 4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельной

Схемой теплоснабжения предусмотрена перекладка сетей, исчерпавших свой ресурс и нуждающихся в замене, одним из ожидаемых результатов реализации которых является снижение объема потерь тепловой энергии и, как следствие, повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения в целом.

Часть 5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

На территории муниципального образования планируется замена тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения.

Таблица 6.5.1 - Мероприятия по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене

№	Наименование мероприятия	Обозначение участка		Диаметр трубопроводов, мм		Длина участков сети, м
		Начало участка	Конец участка	Текущий	Новый	
МУП «Лысковокоммунсервис»						
Котельная №1						
1	Реконструкция магистральной тепловой сети г.Лысково ул.Космонавтов (от котельной №1) (Тепловые сети Д-300)	-	-	325	325	н/д
Котельная №2						
1	Реконструкция тепловых сетей г.Лысково, пер.Кадушина, д. 1 (Тепловые сети Д-200),	-	-	219	219	н/д
МУП «ЖКХ Лысковского района»						
Котельная ДС №1 г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.36 корп. 2						
1	Замена участка	-	-	76	76	220
Котельная с. Бармино						
1	Замена участка	-	-	89	89	300
2	Ремонт тепловых сетей			159	159	30
3	Реконструкция тепловых сетей с. Бармино			57-250	57-250	1569
Котельная д. Чернуха						
1	Ремонт тепловых сетей			57	57	50
Котельная с. Леньково						
1	Ремонт тепловых сетей			57	57	10
2	Реконструкция тепловых сетей с. Леньково			25-200	25-200	2100
Котельная с. Никольское						
1	Ремонт тепловых сетей			89	89	60
Котельная с. Валки						
1	Замена участка	-	-	159	159	300

Рекомендуемые мероприятия по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса представлены в таблице ниже.

Таблица 6.5.2 - Рекомендуемые мероприятия по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене

№	Обозначение реконструируемого участка	Диаметр, мм	Длина участка, подлежащая замене, м
МУП «Лысковокоммунсервис»			
Котельная № 1, г. Лысково, ул. Семенычева, 1			

1	Комарова 6	232,00
2	Комар.6-т.к.28	44,00
3	т.к.9-т.к.10	296,00
4	т.к.12-т.к.18/1	468,00
5	т.к.18/1-Мич.57/2	24,00
6	т.к.13- т.к.14	130,00
7	т.к.14-т.к.15	112,00
Котельная № 2, г. Лысково, пер. Кадушина, 1		
1	ЦТП - Кадушина,1/1	110,00
2	ЦТП - т.к. 2	24,00
3	т.к 2 - т.к. 3	30,00
4	т.к. 3- Кадушина,5	16,00
5	т.к. 5- т.к. 6	48,00
6	т.к. 6 - Кадушина,7	44,00
7	т.к. 6 -Революции ,5	50,00
8	т.к. 7- Горького 2	20,00
9	т.к. 7- Горького3а	44,00
10	т.к. 8- Епархия	36,00
11	т.к. 8- Горького 4	10,00
12	т.к.8- т.к.9	94,00
13	т.к. 9- т.к.24	174,00
14	т.к.24- Трапезной	14,00
15	т.к. 24- Церкви	50,00
16	т.к. 10- т.к.20	80,00
17	т.к. 20 - т.к.25	24,00
18	т.к. 25- Горького,9	6,00
19	т.к. 25- т.к.26	72,00
20	т.к. 26 - Горького,11	12,00
21	т.к. 26 - Горького,11/1	18,00
22	т.к. 20 - т.к.21	78,00
23	т.к. 21 - Горького,7	12,00
24	т.к. 21- т.к.22	60,00
25	т.к. 22 - Шапошникова,1	24,00
26	т.к. 22 - т.к.23	120,00
27	т.к. 23 - Кадушина,6	10,00
28	т.к. 23 - Кадушина,4	6,00
29	Кадушина,4 - Кадушина,2	2,00
30	т.к. 17-т.к.18	128,00
31	т.к.18- т.к. 19	74,00
32	т.к.19- Горьк.31а	38,00
33	т.к. 17-Горького,25	38,00
34	т.к.17 - т.к.11/1	156,00
35	т.к. 11/1- Горького 14	10,00
36	т.к. 11/1- т.к.11	40,00
37	т.к. 11- Горького,12	44,00

38	т.к. 11- т.к.12		144,00
39	т.к. 12- т.к.13		48,00
40	т.к. 13- Революции,48		164,00
41	т.к.13 - т.к.14		166,00
42	т.к.14-Свободы,35		168,00
43	т.к. 14 - т.к.15		62,00
44	т.к.15- Союзный,2		14,00
45	т.к.№ 15-Революции,42		132,00
46	Революции,42 -Революции,40		6,00
Котельная № 3, г. Лысково, ул. Комсомольская, 8/10			
1	ЦТП-т.к.1		244,00
2	т.к.1-Комсомольская10		38,00
3	т.к.1-т.к.2		60,00
4	т.к 2-т.к.3		30,00
5	т.к.3-т.к.4		56,00
6	т.к.4-Комсомольская8		18,00
7	т.к.2 -т.к.5		100,00
8	т.к.5-Комсомольская4		48,00
9	т.к. 5-т.к.11		208,00
10	т.к.11-т.к.7		40,00
11	т.к.7-Комсомольская2/4		40,00
12	т.к.7-т.к.8		120,00
13	т.к.8-Комсомольская2/1		40,00
14	т.к.11-т.к.9		106,00
15	т.к.9-т.к.10		28,00
16	т.к.10-Комсомольская2/2а		36,00
Котельная № 4, г. Лысково, ул. Мичурина, 104			
1	ЦТП -Мичурина,98/7		56,00
2	ЦТП -т.к. 15		64,00
3	т.к.15-ул.Мичурина, 98		114,00
4	т.к.15-ул.Мичурина,98/1		50,00
5	ЦТП - т.к. 1		144,00
6	т.к. 1- т.к.9		28,00
7	т.к 9- т.к.10		20,00
8	т.к 10 -Мичур.97		4,00
9	т.к. 9- т.к.18		216,00
10	т.к.18-ул.Мичурина,105		50,00
11	т.к.18 - т.к. 17		108,00
12	т.к. 17- т.к.16		202,00
13	т.к.16-Мичур.107/2		34,00
14	т.к.17 -т.к.14		128,00
15	т.к. 14 - т.к.13		90,00
16	т.к. 13 - Мичур.107		4,00
17	т.к. 14- т.к.12		68,00
18	т.к.12- Мичур.99а		10,00

19	т.к. 12- ул.Мичурина,99б		10,00
20	т.к. 14 - т.к.11		92,00
21	т.к. 11-ул.Мичурина,107/5		246,00
22	т.к. 11- т.к. 11/1		166,00
23	т.к.11/1- ул.Мичурина,99в		182,00
24	т.к. 11/1-ул.Мичурина,105д		48,00
25	т.к. 1- т.к.7		10,00
26	т.к. 7- т.к.8		146,00
27	т.к. 8 - Мичур.99		76,00
28	т.к. 8 - Мичур.101		128,00
29	т.к.7 -т.к.2		84,00
30	т.к.2 - Мичур.95		10,00
31	т.к. 2 - т.к.3		24,00
32	т.к.3- т.к.3/1		68,00
33	т.к.3/1 -Мичур.93		10,00
34	т.к.3/1- Мичур.91		74,00
35	т.к. 3- т.к.4		64,00
36	т.к. 4- т.к.5		160,00
37	т.к.5- Мичур.89		40,00
38	т.к. 4- т.к.6		48,00
39	т.к. 6- Мичур.109		54,00
40	т.к.6- Мичур.103		86,00
Котельная № 6, г. Лысково, ул. Мичурина, 24			
1	ЦТП -т.к.1		4,00
2	т.к. 1- т.к. 2		38,00
3	т.к 2 - Мичурина,24		116,00
4	т.к 2 - т.к. 3		26,00
5	т.к. 3 - гараж		58,00
6	т.к. 3 - т.к. 7		46,00
7	т.к. 7 - Мичурина,24а		110,00
8	т.к. 3- т.к. 4		72,00
9	т.к. 4- Чехова,60		84,00
10	т.к. 4- Ленина,63		356,00
11	т.к. 4 -т.к.5		22,00
12	т.к. 5- Мичурина,22		64,00
13	т.к. 5- т.к. 6		42,00
14	т.к. 6 - Ленина,70		24,00
15	ЦТП-Мичурина,24		80,00
16	ЦТП-Мичурина,24		4,00
17	ЦТП-Мичурина,24		6,00
Котельная № 9, г. Лысково, ул. Крылова, 47			
1	ЦТП - т.к.1		2,00
2	т.к.1-т.к.2		280,00
3	т.к.2-Крылова32		16,00
4	т.к 2 - т.к.3		106,00

5	т.к.3-Титова 11/2		40,00
6	т.к.3- т.к.4		212,00
7	т.к.4-т.к.7		386,00
8	т.к.7- д/сад №16		48,00
9	т.к.4 -т.к.5		200,00
10	т.к.5- Семен. 7/1		22,00
11	т.к.5- т.к.6		192,00
12	т.к.6 - Семен. 7		50,00
Котельная № 10, г. Лысково, ул. Нестерова д. 4			
1	ЦТП - д/с 15		124,00
2	ЦТП -т.к. 1		14,00
3	т.к. 1-т.к.2		28,00
4	т.к 2-Строителей 14		142,00
5	т.к 2 - т.к.2/1		70,00
6	т.к 2/1- т.к.3		228,00
7	т.к. 3-Строителей 3		34,00
8	т.к. 3- т.к. 4		282,00
9	т.к.4-Строителей 1		12,00
10	т.к. 4-Казанская 5		180,00
Котельная № 11, г. Лысково, ул. Мичурина д.75			
1	т.к.1-т.к.2		200,00
2	т.к.2-мастерские		24,00
3	т.к.2-гараж		32,00
4	т.к.2-т.к.3		144,00
5	т.к.3-т.к.4		90,00
6	т.к.4-Мичурина 75		64,00
7	т.к.4-ГБПОУ ЛАТТ		44,00
8	т.к.1-Вр.1		150,00
9	Вр.1- Мичурина 41б		24,00
ООО «РЕМОНТНИК»			
Котельная г. Лысково, ул. Мичурина, д.56 а			
1	Мичурина, д.56а		1584,00
МУП «Лысковокоммунсервис»			
Котельная ПАО «ЛЭТЗ» г. Лысково ул. 1-ая Заводская д. 1			
1	т.к.25- т.к.26		100,00
МУП «ЖКХ Лысковского района»			
Котельная д/с № 8 г. Лысково, ул. Ленина, д. 71			
1	т.с. детского сада № 8		20,00
Котельная школы № 3 г. Лысково, ул. Чехова, д. 21			
1	т.с. школы №3		200,00
Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34			
1	т.с. общежития		8,00
Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23			
1	т.с. Администрации		180,00
2	т.с военкомата		200,00

3	т.с. агражей Администрации		80,00
Котельная ДС №1 г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.36 корп. 2			
1	т.с. соцзащиты		318,00
Котельная с. Красный Оселок			
1	т.с. сельского клуба		190,00
Котельная МОУ "Летневская СОШ" с. Летнево, ул. Новая, д. 35			
1	т.с. школы		72,00
Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад» с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5			
1	т.с. детского сада		44,00
Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад" с. Кириково, ул. Молодежная, д. 162			
1	т.с. детского сада		32,00
Котельная школы с. Трофимово			
1	т.с. детского сада		90,00
Котельная д. Чернуха			
1	т.с. ул. Буренино		750,00
2	т.с. детского сада		900,00
3	т.с. Школы-интерната		700,00
4	т.с. ул. Буренино		720,00
Котельная школы с. Бердеевка			
1	т.с. школы		30,00
2	т.с. дома культуры		50,00
Котельная с. Валки			
1	т.с. детского сада		500,00
2	т.с. школы		20,00
3	т.с. клуба		440,00
4	т.с. жилого дома		124,00
5	т.с. от котельной до тепловой камеры № 1		146,00

РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

Часть 1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

На территории Лысковского муниципального округа закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения).

Часть 2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

На территории Лысковского муниципального округа закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения).

РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

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

Таблица 8.1.1 – Топливные балансы

№	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2037	2038-2041
	МУП «Лысковокоммунсервис»														
	Котельная № 1, г. Лысково, ул. Семенычева, 1														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	4588,401	5474,00	5474,00	5474,00	5474,00	5474,00	5474,00	5474,00	5474,00	5474,00	5474,00	5474,00	5474,00
		тыс. м3	3989,914	4760,00	4760,00	4760,00	4760,00	4760,00	4760,00	4760,00	4760,00	4760,00	4760,00	4760,00	4760,00
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал													
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	Котельная № 2, г. Лысково, пер. Кадушина, 1														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	481,839	538,20	538,20	538,20	538,20	538,20	538,20	538,20	538,20	538,20	538,20	538,20	538,20
		тыс. м3	418,991	468,00	468,00	468,00	468,00	468,00	468,00	468,00	468,00	468,00	468,00	468,00	468,00
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал													
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	Котельная № 3, г. Лысково, ул. Комсомольская, 8/10														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	147,853	180,55	180,55	180,55	180,55	180,55	180,55	180,55	180,55	180,55	180,55	180,55	180,55
		тыс. м3	128,586	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал													
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	Котельная № 4, г. Лысково, ул. Мичурина, 104														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	373,553	428,95	428,95	428,95	428,95	428,95	428,95	428,95	428,95	428,95	428,95	428,95	428,95
		тыс. м3	324,829	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал													
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	Котельная № 6, г. Лысково, ул. Мичурина, 24														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	354,83	437,00	437,00	437,00	437,00	437,00	437,00	437,00	437,00	437,00	437,00	437,00	437,00
		тыс. м3	308,548	380,00	380,00	380,00	380,00	380,00	380,00	380,00	380,00	380,00	380,00	380,00	380,00
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал													

№	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2037	2038-2041
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	Котельная № 9, г. Лысково, ул. Крылова, 47														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	698,384	818,80	818,80	818,80	818,80	818,80	818,80	818,80	818,80	818,80	818,80	818,80	818,80
		тыс. м3	607,291	712,00	712,00	712,00	712,00	712,00	712,00	712,00	712,00	712,00	712,00	712,00	712,00
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал													
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
	Котельная № 10, г. Лысково, ул. Нестерова д. 4														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	462,29	570,40	570,40	570,40	570,40	570,40	570,40	570,40	570,40	570,40	570,40	570,40	570,40
		тыс. м3	401,992	496,00	496,00	496,00	496,00	496,00	496,00	496,00	496,00	496,00	496,00	496,00	496,00
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал													
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	Котельная № 11, г. Лысково, ул. Мичурина д.75														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	362,721	430,10	430,10	430,10	430,10	430,10	430,10	430,10	430,10	430,10	430,10	430,10	430,10
		тыс. м3	315,41	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал													
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	новая котельная г.Лысково, ул.Кирова														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	-	-	2643,06	2643,06	2643,06	2643,06	2643,06	2643,06	2643,06	2643,06	2643,06	2643,06	2643,06
		тыс. м3	-	-	2298,30	2298,30	2298,30	2298,30	2298,30	2298,30	2298,30	2298,30	2298,30	2298,30	2298,30
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал	-	-	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал	-	-											
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	-	-											
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3	-	-											
	новая блочная котельная № 3 г. Лысково, ул. Комсомольская														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	142,30					
		тыс. м3	-	-	-	-	-	-	-	124,60					
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	155					
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал	-	-	-	-	-	-	-						
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	-	-	-	-	-	-	-						

№	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034- 2037	2038- 2041
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3	-	-	-	-	-	-	-						
	ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»														
	Котельная г. Лысково ул. Мичурина, 62														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	4588,401	5474,00	5474,00	5474,00	5474,00	5474,00	5474,00	5474,00	5474,00	5474,00	5474,00	5474,00	5474,00
		тыс. м3	3989,914	4760,00	4760,00	4760,00	4760,00	4760,00	4760,00	4760,00	4760,00	4760,00	4760,00	4760,00	4760,00
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал													
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	ООО «РЕМОНТНИК»														
	Котельная г. Лысково, ул. Мичурина, д.56 а														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	481,839	538,20	538,20	538,20	538,20	538,20	538,20	538,20	538,20	538,20	538,20	538,20	538,20
		тыс. м3	418,991	468,00	468,00	468,00	468,00	468,00	468,00	468,00	468,00	468,00	468,00	468,00	468,00
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал													
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	ПАО «ЛЭТЗ»														
	Котельная ПАО «ЛЭТЗ» г. Лысково ул. 1-ая Заводская д. 1														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	6835	6835	2224,30	2224,30	2224,30	2224,30	2224,30	2224,30	2224,30	2224,30	2224,30	2224,30	2224,30
		тыс. м3	5748,7	5748,7	1870,80	1870,80	1870,80	1870,80	1870,80	1870,80	1870,80	1870,80	1870,80	1870,80	1870,80
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал													
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	1,2598	1,2598	0,4100	0,4100	0,4100	0,4100	0,4100	0,4100	0,4100	0,4100	0,4100	0,4100	0,4100
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	МУП «ЖКХ Лысковского района»														
	Котельная д/с № 8 г. Лысково, ул. Ленина, д. 71														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	19,115	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70
		тыс. м3	16,622	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал													
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,0036	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	538,969	1034,57	1034,57	1034,57	1034,57	1034,57	1034,57	1034,57	1034,57	1034,57	1034,57	1034,57	1034,57
		тыс. м3	468,669	899,62	899,62	899,62	899,62	899,62	899,62	899,62	899,62	899,62	899,62	899,62	899,62
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал													

№	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2037	2038-2041
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,102705569	0,197146019	0,197146019	0,197146019	0,197146019	0,197146019	0,197146019	0,197146019	0,197146	0,197146	0,197146	0,197146	0,197146
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	Котельная школы № 3 г. Лысково, ул. Чехова, д. 21														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	75,603	127,62	127,62	127,62	127,62	127,62	127,62	127,62	127,62	127,62	127,62	127,62	127,62
		тыс. м3	65,742	110,97	110,97	110,97	110,97	110,97	110,97	110,97	110,97	110,97	110,97	110,97	110,97
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал													
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,014406904	0,024318229	0,024318229	0,024318229	0,024318229	0,024318229	0,024318229	0,024318229	0,0243182	0,0243182	0,0243182	0,0243182	0,0243182
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	12,106	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29
		тыс. м3	10,527	10,69	10,69	10,69	10,69	10,69	10,69	10,69	10,69	10,69	10,69	10,69	10,69
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал													
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал	154,92	154,92	154,92	154,92	154,92	154,92	154,92	154,92	154,92	154,92	154,92	154,92	154,92
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,002306919	0,002342821	0,002342821	0,002342821	0,002342821	0,002342821	0,002342821	0,002342821	0,0023428	0,0023428	0,0023428	0,0023428	0,0023428
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	179,403	223,81	223,81	223,81	223,81	223,81	223,81	223,81	223,81	223,81	223,81	223,81	223,81
		тыс. м3	156,003	194,62	194,62	194,62	194,62	194,62	194,62	194,62	194,62	194,62	194,62	194,62	194,62
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал													
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,034186978	0,042648719	0,042648719	0,042648719	0,042648719	0,042648719	0,042648719	0,042648719	0,0426487	0,0426487	0,0426487	0,0426487	0,0426487
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	Котельная ДС №1 г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.36 корп. 2														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	172,194	268,81	268,81	268,81	268,81	268,81	268,81	268,81	268,81	268,81	268,81	268,81	268,81
		тыс. м3	149,734	233,75	233,75	233,75	233,75	233,75	233,75	233,75	233,75	233,75	233,75	233,75	233,75
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал													
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал	159,18	159,18	159,18	159,18	159,18	159,18	159,18	159,18	159,18	159,18	159,18	159,18	159,18
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,03281317	0,051223698	0,051223698	0,051223698	0,051223698	0,051223698	0,051223698	0,051223698	0,0512237	0,0512237	0,0512237	0,0512237	0,0512237
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	Котельная с. Бармино														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	707,526	808,65	808,65	808,65	808,65	808,65	808,65	808,65	808,65	808,65	808,65	808,65	808,65
		тыс. м3	615,24	703,18	703,18	703,18	703,18	703,18	703,18	703,18	703,18	703,18	703,18	703,18	703,18
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал													
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2

№	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034- 2037	2038- 2041
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,13482559	0,154096179	0,154096179	0,154096179	0,154096179	0,154096179	0,154096179	0,154096179	0,1540962	0,1540962	0,1540962	0,1540962	0,1540962
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	Котельная с. Красный Оселок														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	60,482	62,89	62,89	62,89	62,89	62,89	62,89	62,89	62,89	62,89	62,89	62,89	62,89
		тыс. м3	52,593	54,69	54,69	54,69	54,69	54,69	54,69	54,69	54,69	54,69	54,69	54,69	54,69
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал													
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,011525392	0,011983849	0,011983849	0,011983849	0,011983849	0,011983849	0,011983849	0,011983849	0,0119838	0,0119838	0,0119838	0,0119838	0,0119838
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	Котельная МБДОУ "Летневский детский сад" с. Летнево, ул. Центральная, д. 4а														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	23,861	25,65	25,65	25,65	25,65	25,65	25,65	25,65	25,65	25,65	25,65	25,65	25,65
		тыс. м3	20,749	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал													
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,004547	0,004887682	0,004887682	0,004887682	0,004887682	0,004887682	0,004887682	0,004887682	0,0048877	0,0048877	0,0048877	0,0048877	0,0048877
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	Котельная МОУ "Летневская СОШ" с. Летнево, ул. Новая, д. 35														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	53,978	59,45	59,45	59,45	59,45	59,45	59,45	59,45	59,45	59,45	59,45	59,45	59,45
		тыс. м3	46,937	51,70	51,70	51,70	51,70	51,70	51,70	51,70	51,70	51,70	51,70	51,70	51,70
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал													
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,010285919	0,011328838	0,011328838	0,011328838	0,011328838	0,011328838	0,011328838	0,011328838	0,0113288	0,0113288	0,0113288	0,0113288	0,0113288
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад» с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	15,064	25,35	25,35	25,35	25,35	25,35	25,35	25,35	25,35	25,35	25,35	25,35	25,35
		тыс. м3	13,099	22,04	22,04	22,04	22,04	22,04	22,04	22,04	22,04	22,04	22,04	22,04	22,04
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал													
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,002870555	0,004830872	0,004830872	0,004830872	0,004830872	0,004830872	0,004830872	0,004830872	0,0048309	0,0048309	0,0048309	0,0048309	0,0048309
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад" с. Кириково, ул. Молодежная, д. 162														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	32,524	38,71	38,71	38,71	38,71	38,71	38,71	38,71	38,71	38,71	38,71	38,71	38,71
		тыс. м3	28,282	33,66	33,66	33,66	33,66	33,66	33,66	33,66	33,66	33,66	33,66	33,66	33,66
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал													
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3

№	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2037	2038-2041
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,006197805	0,007377271	0,007377271	0,007377271	0,007377271	0,007377271	0,007377271	0,007377271	0,0073773	0,0073773	0,0073773	0,0073773	0,0073773
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	Котельная школы с. Трофимово														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	27,746	47,26	47,26	47,26	47,26	47,26	47,26	47,26	47,26	47,26	47,26	47,26	47,26
		тыс. м3	24,127	41,10	41,10	41,10	41,10	41,10	41,10	41,10	41,10	41,10	41,10	41,10	41,10
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал													
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,005287265	0,009006657	0,009006657	0,009006657	0,009006657	0,009006657	0,009006657	0,009006657	0,0090067	0,0090067	0,0090067	0,0090067	0,0090067
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	Котельная д. Чернуха														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	280,208	377,84	377,84	377,84	377,84	377,84	377,84	377,84	377,84	377,84	377,84	377,84	377,84
		тыс. м3	243,659	328,56	328,56	328,56	328,56	328,56	328,56	328,56	328,56	328,56	328,56	328,56	328,56
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал													
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,053396184	0,072000812	0,072000812	0,072000812	0,072000812	0,072000812	0,072000812	0,072000812	0,0720008	0,0720008	0,0720008	0,0720008	0,0720008
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	Котельная с. Леньково														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	738,915	881,45	881,45	881,45	881,45	881,45	881,45	881,45	881,45	881,45	881,45	881,45	881,45
		тыс. м3	642,535	766,48	766,48	766,48	766,48	766,48	766,48	766,48	766,48	766,48	766,48	766,48	766,48
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал													
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,1408071	0,167968439	0,167968439	0,167968439	0,167968439	0,167968439	0,167968439	0,167968439	0,1679684	0,1679684	0,1679684	0,1679684	0,1679684
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	Котельная с. Никольское														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	93,995	84,61	84,61	84,61	84,61	84,61	84,61	84,61	84,61	84,61	84,61	84,61	84,61
		тыс. м3	81,735	73,57	73,57	73,57	73,57	73,57	73,57	73,57	73,57	73,57	73,57	73,57	73,57
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал													
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,01791166	0,016123412	0,016123412	0,016123412	0,016123412	0,016123412	0,016123412	0,016123412	0,0161234	0,0161234	0,0161234	0,0161234	0,0161234
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	Котельная школы с. Бередеевка														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	59,092	89,17	89,17	89,17	89,17	89,17	89,17	89,17	89,17	89,17	89,17	89,17	89,17
		тыс. м3	51,384	77,54	77,54	77,54	77,54	77,54	77,54	77,54	77,54	77,54	77,54	77,54	77,54
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал													
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,011260448	0,016991945	0,016991945	0,016991945	0,016991945	0,016991945	0,016991945	0,016991945	0,0169919	0,0169919	0,0169919	0,0169919	0,0169919

№	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2037	2038-2041
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	Котельная школы с. Просек														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	42,746	42,75	42,75	42,75	42,75	42,75	42,75	42,75	42,75	42,75	42,75	42,75	42,75
		тыс. м3	37,17	37,17	37,17	37,17	37,17	37,17	37,17	37,17	37,17	37,17	37,17	37,17	37,17
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал													
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал													
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,008145548	0,008145548	0,008145548	0,008145548	0,008145548	0,008145548	0,008145548	0,008145548	0,0081455	0,0081455	0,0081455	0,0081455	0,0081455
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	Котельная детского сада с. Просек														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	46,506	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51
		тыс. м3	40,44	40,44	40,44	40,44	40,44	40,44	40,44	40,44	40,44	40,44	40,44	40,44	40,44
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал													
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал													
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,008862146	0,008862146	0,008862146	0,008862146	0,008862146	0,008862146	0,008862146	0,008862146	0,0088621	0,0088621	0,0088621	0,0088621	0,0088621
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	Котельная с. Валки														
1	Расход дизеля на выработку ТЭ	т.у.т.	189,269	234,59	234,59	234,59	234,59	234,59	234,59	234,59	234,59	234,59	234,59	234,59	234,59
		тнт	130,53	161,79	161,79	161,79	161,79	161,79	161,79	161,79	161,79	161,79	161,79	161,79	161,79
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал													
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тнт	0,028604746	0,035454497	0,035454497	0,035454497	0,035454497	0,035454497	0,035454497	0,035454497	0,0354545	0,0354545	0,0354545	0,0354545	0,0354545
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тнт													
	ООО «Атриум Инвест»														
	Котельная п. Нива														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	989,49	1214,615	1214,615	1214,615	1214,615	1214,615	1214,615	1214,615	1214,615	1214,615	1214,615	1214,615	1214,615
		тыс. м3	836,21	1074,88	1074,88	1074,88	1074,88	1074,88	1074,88	1074,88	1074,88	1074,88	1074,88	1074,88	1074,88
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал													
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,3023	0,3023	0,3023	0,3023	0,3023	0,3023	0,3023	0,3023	0,3023	0,3023	0,3023	0,3023	0,3023
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													

Часть 2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

На территории муниципального образования источниками тепловой энергии для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения используется природный газ, за исключением котельной с. Валки - используется дизельное топливо.

Возобновляемые источники энергии и местные виды топлива в процессе выработки тепловой энергии не используются.

Часть 3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Таблица 8.4.1 – Виды топлива и их значения низшей теплоты сгорания

Источник тепловой энергии	Вид топлива	Низшая теплота сгорания, ккал/ед
МУП «Лысковокоммунсервис»		
Котельная № 1, г. Лысково, ул. Семенычева, 1	Природный газ	7600
Котельная № 2, г. Лысково, пер. Кадушина, 1	Природный газ	7600
Котельная № 3, г. Лысково, ул. Комсомольская, 8/10	Природный газ	7600
Котельная № 4, г. Лысково, ул. Мичурина, 104	Природный газ	7600
Котельная № 6, г. Лысково, ул. Мичурина, 24	Природный газ	7600
Котельная № 9, г. Лысково, ул. Крылова, 47	Природный газ	7600
Котельная № 10, г. Лысково, ул. Нестерова д. 4	Природный газ	7600
Котельная № 11, г. Лысково, ул. Мичурина д. 75	Природный газ	7600
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»		
Котельная г. Лысково ул. Мичурина, 62	Природный газ	8050
ООО «РЕМОНТНИК»		
Котельная г. Лысково, ул. Мичурина, д. 56 а	Природный газ	8050
ПАО «ЛЭТЗ»		
Котельная ПАО «ЛЭТЗ» г. Лысково ул. 1-ая Заводская д. 1	Природный газ	8050
МУП «ЖКХ Лысковского района»		
Котельная д/с № 8 г. Лысково, ул. Ленина, д. 71	Природный газ	8050
Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	Природный газ	8050
Котельная школы № 3 г. Лысково, ул. Чехова, д. 21	Природный газ	8050
Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	Природный газ	8050
Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	Природный газ	8050
Котельная ДС №1 г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 36 корп. 2	Природный газ	8050
Котельная с. Бармино	Природный газ	8050

Источник тепловой энергии	Вид топлива	Низшая теплота сгорания, ккал/ед
Котельная с. Красный Оселок	Природный газ	8050
Котельная МБДОУ "Летневский детский сад" с. Летнево, ул. Центральная, д. 4а	Природный газ	8050
Котельная МОУ "Летневская СОШ" с. Летнево, ул. Новая, д. 35	Природный газ	8050
Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад" с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5	Природный газ	8050
Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад" с. Кириково, ул. Молодежная, д. 162	Природный газ	8050
Котельная школы с. Трофимово	Природный газ	8050
Котельная д. Чернуха	Природный газ	8050
Котельная с. Леньково	Природный газ	8050
Котельная с. Никольское	Природный газ	8050
Котельная школы с. Береевка	Природный газ	8050
Котельная школы с. Просек	Природный газ	8050
Котельная детского сада с. Просек	Природный газ	8050
Котельная с. Валки	Дизельное топливо	10150
ООО «Атриум Инвест»		
Котельная п. Нива	Природный газ	8050

Часть 4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

В муниципальном образовании Лысковский муниципальный округ преобладающим видом топлива является природный газ.

Часть 5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа.

Направлений по переводу котельных на другие виды топлива отсутствуют.

РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ

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

В таблице 9.1.1 представлена оценка инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии.

Часть 2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

В таблице 9.1.1 представлена объем инвестиций для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружении и (или) модернизации тепловых сетей сооружений на них.

Таблица 9.1.1 - Общий объем инвестиций

Смета проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Общий объем инвестиций по муниципальному образованию																		
Стоимость проектов, тыс. руб.	238246,54	114021,19	91250,00	70493,94	5150,00	19152,98	137100,00	4682,64	0,00	13599,74	155,86	1059,78	712,66	19573,16	22407,94	1877,38	1006,79	0,00
Стоимость проектов накопленным итогом	238246,54	352267,73	443517,73	514011,68	519161,68	538314,65	675414,65	680097,30	680097,30	693697,03	693852,89	694912,67	695625,33	715198,49	737606,43	739483,81	740490,60	740490,60
Группа проектов 01 на источниках тепловой энергии																		
Проект 1-1 «Строительство источника тепловой энергии»																		
МУП «Лысковокоммунсервис»	235640,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1000,00	14000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «РЕМОНТНИК»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПАО «ЛЭТЗ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
МУП «ЖКХ Лысковского района»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Атриум Инвест»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Стоимость проектов накопленным итогом	235640,00	235640,00	235640,00	235640,00	235640,00	236640,00	250640,00	250640,00	250640,00	250640,00	250640,00	250640,00	250640,00	250640,00	250640,00	250640,00	250640,00	250640,00
Проект 1-2 «Реконструкции, модернизация и (или) техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»																		
МУП «Лысковокоммунсервис»	0,00	450,00	5200,00	0,00	3550,00	4730,00	67600,00	3650,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «РЕМОНТНИК»	0,00	0,00	0,00	0,00	700,00	0,00	700,00	0,00	0,00	600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПАО «ЛЭТЗ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
МУП «ЖКХ Лысковского района»	660,00	0,00	1650,00	350,00	900,00	3820,00	54800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Атриум Инвест»	0,00	1944,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Стоимость проектов накопленным итогом	660,00	3054,00	9904,00	10254,00	15404,00	23954,00	147054,00	150704,00	150704,00	151304,00	151304,00	151304,00	151304,00	151304,00	151304,00	151304,00	151304,00	151304,00
Группа проектов 02 на тепловых сетях и сооружениях на них																		
Проект 2-1 «Строительство тепловых сетей»																		
МУП «Лысковокоммунсервис»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «РЕМОНТНИК»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПАО «ЛЭТЗ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
МУП «ЖКХ Лысковского района»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Атриум Инвест»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Проект 2-2 «Строительство сооружений на тепловых сетях»																		

Смета проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
МУП «Лысковокоммунсервис »	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «РЕМОНТНИК»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПАО «ЛЭТЗ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
МУП «ЖКХ Лысковского района»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Атриум Инвест»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<i>Проект 2-3 «Реконструкции, модернизация и (или) техническое перевооружение тепловых сетей»</i>																		
МУП «Лысковокоммунсервис »	0,00	370,00	27400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «РЕМОНТНИК»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПАО «ЛЭТЗ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
МУП «ЖКХ Лысковского района»	1946,54	1800,00	57000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Атриум Инвест»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Стоимость проектов накопленным итогом	1946,54	4116,54	88516,54	88516,54	88516,54	88516,54	88516,54	88516,54	88516,54	88516,54	88516,54	88516,54	88516,54	88516,54	88516,54	88516,54	88516,54	88516,54
<i>Проект 2-4 «Реконструкции, модернизация и (или) техническое перевооружение сооружений на тепловых сетях»</i>																		
МУП «Лысковокоммунсервис »	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «РЕМОНТНИК»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПАО «ЛЭТЗ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
МУП «ЖКХ Лысковского района»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Атриум Инвест»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<i>Проект 2-5 «Рекомендуемые мероприятия на тепловых сетях»</i>																		
МУП «Лысковокоммунсервис »	0,00	109457,19	0,00	24450,28	0,00	1028,67	0,00	0,00	0,00	12999,74	155,86	0,00	0,00	3453,87	22407,94	1877,38	0,00	0,00
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «РЕМОНТНИК»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7055,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПАО «ЛЭТЗ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
МУП «ЖКХ Лысковского района»	0,00	0,00	0,00	45693,67	0,00	1518,99	0,00	1032,64	0,00	0,00	0,00	1059,78	712,66	16119,2 9	0,00	0,00	1006,79	0,00
ООО «Атриум Инвест»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Стоимость проектов накопленным итогом	0,00	109457,19	109457,19	179601,14	179601,14	189204,11	189204,11	190236,76	190236,76	203236,49	203392,35	204452,13	205164,79	224737,95	247145,89	249023,27	250030,06	250030,06

Часть 3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Изменение температурного графика системы теплоснабжения в муниципальном образовании Лысковский муниципальный округ не предусмотрено.

Часть 4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

На территории Лысковского муниципального округа закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения).

Часть 5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Экономическая эффективность реализации мероприятий по развитию схемы теплоснабжения выражается в сокращении эксплуатационных издержек, уменьшению удельных расходов топлива на производство тепла, а также снижению потерь тепла при транспортировке.

Для обеспечения надежного теплоснабжения необходимо регулярно проводить работы по замене изношенного и устаревшего оборудования, замене тепловых сетей.

Часть 6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.

По данным МУП «ЖКХ Лысковского района» в 2023 г. были проведены следующие работы:

- на котельной г. Лысково, ул. Ленина, 23 был произведен демонтаж тепловой сети от ТК № 1 до гаражей протяженность 70 м, затраты составили 5000,0 рублей;
- на котельной ДС № 1 была проведена замена участка от ТК №1 до колодцев у МКД протяженностью 95 м, затраты составили 70000,00 рублей.

РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)

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

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – Федеральный закон) и Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в части структуры и организации отношений в системе теплоснабжения Лысковского муниципального округа схема теплоснабжения должна включать решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций), которое определяет единую теплоснабжающую организацию (организации) и границы зон ее деятельности.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в РФ и о внесении изменений в отдельные акты Российской Федерации» (далее – Постановление):

1. Статус единой теплоснабжающей организации (далее ЕТО) присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, городов федерального значения решением:

- федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти), - в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей 500 тыс. человек и более, а также городов федерального значения;

- главы местной администрации городского поселения, главы местной администрации городского округа - в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей менее 500 тыс. человек;

- главы местной администрации муниципального района - в отношении сельских поселений, расположенных на территории соответствующего муниципального района, если иное не установлено законом субъекта Российской Федерации.

2. В проекте схемы теплоснабжения (проекте актуализированной схемы теплоснабжения) должны быть определены границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы (систем) теплоснабжения.

3. В случае если на территории поселения, городского округа, города федерального значения существуют несколько систем теплоснабжения, единая теплоснабжающая организация (организации) определяется в отношении каждой или нескольких систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения.

Согласно постановлению администрации Лысковского муниципального округа от 21.10.2022 № 2289 статус единой теплоснабжающей организации на территории муниципального образования присвоен:

- МУП «Лысковокоммунсервис» с зоной деятельности на территории населенных пунктов, входящих в состав административно- территориального образования город районного значения Лысково;

- МУП «ЖКХ Лысковского района» с зоной деятельности на территории населенных пунктов, входящих в состав административно-территориальных образований Барминский сельсовет, Берендеевский сельсовет, Валковский сельсовет, Кириковский сельсовет, Красносельский сельсовет, Леньковский сельсовет, Трофимовский сельсовет;

- ООО «Атриум Инвест» с зоной деятельности на территории населенных пунктов, входящих в состав административно-территориального образования Кисловский сельсовет.

Часть 2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

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

Таблица 10.2.1 - Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Котельная № 1, г. Лысково, ул. Семенычева, 1	МУП «Лысковокоммунсервис»	источник, тепловые сети, абоненты	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	Постановление
2	Котельная № 2, г. Лысково, пер. Кадушина, 1	МУП «Лысковокоммунсервис»	источник, тепловые сети, абоненты	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	Постановление
3	Котельная № 3, г. Лысково, ул. Комсомольская, 8/10	МУП «Лысковокоммунсервис»	источник, тепловые сети, абоненты	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	Постановление
4	Котельная № 4, г. Лысково, ул. Мичурина, 104	МУП «Лысковокоммунсервис»	источник, тепловые сети, абоненты	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	Постановление
5	Котельная № 6, г. Лысково, ул. Мичурина, 24	МУП «Лысковокоммунсервис»	источник, тепловые сети, абоненты	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	Постановление
6	Котельная № 9, г. Лысково, ул. Крылова, 47	МУП «Лысковокоммунсервис»	источник, тепловые сети, абоненты	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	Постановление
7	Котельная № 10, г. Лысково, ул. Нестерова д. 4	МУП «Лысковокоммунсервис»	источник, тепловые сети, абоненты	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	Постановление
8	Котельная № 11, г. Лысково, ул. Мичурина д. 75	МУП «Лысковокоммунсервис»	источник, тепловые сети, абоненты	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	Постановление

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
9	Котельная г. Лысково ул. Мичурина, 62	МУП «Лысковокоммунсервис»	тепловые сети, абоненты	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	Постановление
		ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»	Источник, тепловые сети			
10	Котельная г. Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	МУП «Лысковокоммунсервис»	тепловые сети, абоненты	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	Постановление
		ООО «РЕМОНТНИК»	источник			
11	Котельная ПАО «ЛЭТЗ» г. Лысково ул. 1-ая Заводская д. 1	МУП «Лысковокоммунсервис»	тепловые сети, абоненты	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	Постановление
		ПАО «ЛЭТЗ»	источник, тепловые сети, абоненты			
12	Котельная д/с № 8 г. Лысково, ул. Ленина, д. 71	МУП «ЖКХ Лыковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	Критерии
13	Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	МУП «Лысковокоммунсервис»	тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лыковского района	Критерии
		МУП «ЖКХ Лыковского района»	источник, тепловые сети, абоненты			
14	Котельная школы № 3 г. Лысково, ул. Чехова, д. 21	МУП «ЖКХ Лыковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	Критерии
15	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	МУП «ЖКХ Лыковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	Критерии
16	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	МУП «ЖКХ Лыковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	Критерии
17	Котельная ДС №1 г. Лысково, ул. 50	МУП «ЖКХ Лыковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	Критерии

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	лет ВЛКСМ, д.36 корп. 2					
18	Котельная с. Бармино	МУП «ЖКХ Лыковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	Постановление
19	Котельная с. Красный Оселок	МУП «ЖКХ Лыковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	Постановление
20	Котельная МБДОУ "Летневский детский сад" с. Летнево, ул. Центральная, д. 4а	МУП «ЖКХ Лыковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	Постановление
21	Котельная МОУ "Летневская СОШ" с. Летнево, ул. Новая, д. 35	МУП «ЖКХ Лыковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	Постановление
22	Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа-детский сад» с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5	МУП «ЖКХ Лыковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	Постановление
23	Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад" с. Кириково, ул. Молодежная, д. 162	МУП «ЖКХ Лыковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	Постановление

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
24	Котельная школы с. Трофимово	МУП «ЖКХ Лыковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	Постановление
25	Котельная д. Чернуха	МУП «ЖКХ Лыковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	Постановление
26	Котельная с. Ленково	МУП «ЖКХ Лыковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	Постановление
27	Котельная с. Никольское	МУП «ЖКХ Лыковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	Постановление
28	Котельная школы с. Береевка	МУП «ЖКХ Лыковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	Постановление
29	Котельная школы с. Просек	МУП «ЖКХ Лыковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	Постановление
30	Котельная детского сада с. Просек	МУП «ЖКХ Лыковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	Постановление
31	Котельная с. Валки	МУП «ЖКХ Лыковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	Постановление
32	Котельная п. Нива	ООО «Атриум Инвест»	источник, тепловые сети, абоненты	3	ООО «Атриум Инвест»	Постановление

Часть 3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с пунктами 7 -10 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г.

Критерии соответствия ЕТО, установлены в пункте 7 раздела II «Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации» Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации».

Согласно пункту 7 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г. критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

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

- размер собственного капитала;

- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

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

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения и теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче

Сравнение теплоснабжающих организаций по описанным критериям представлено в таблице ниже.

Таблица 10.3.1 - Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права (источник/тепловые сети)	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Котельная № 1, г. Лысково, ул. Семенычева, 1	25,3700	МУП «Лысковокоммунсервис»	100,00	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	341,4470	не подавалась	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
2	Котельная № 2, г. Лысково, пер. Кадушина, 1	1,5550	МУП «Лысковокоммунсервис»	100,00	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	42,5007	не подавалась	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
3	Котельная № 3, г. Лысково, ул. Комсомольская, 8/10	0,9900	МУП «Лысковокоммунсервис»	100,00	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	6,8688	не подавалась	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
4	Котельная № 4, г. Лысково, ул. Мичурина, 104	1,7400	МУП «Лысковокоммунсервис»	100,00	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	22,3711	не подавалась	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
5	Котельная № 6, г. Лысково, ул. Мичурина, 24	1,8700	МУП «Лысковокоммунсервис»	100,00	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	6,6478	не подавалась	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
6	Котельная № 9, г. Лысково, ул. Крылова, 47	2,1900	МУП «Лысковокоммунсервис»	100,00	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	21,2278	не подавалась	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
7	Котельная № 10, г. Лысково, ул. Нестерова д. 4	1,9340	МУП «Лысковокоммунсервис»	100,00	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	13,0799	не подавалась	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
8	Котельная № 11, г. Лысково, ул. Мичурина д.75	2,5800	МУП «Лысковокоммунсервис»	100,00	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	13,8386	не подавалась	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
9	Котельная г. Лысково ул. Мичурина, 62	0,00	МУП «Лысковокоммунсервис»	100,00	тепловые сети, абоненты	аренда / хоз. ведение	5,4491	не подавалась	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
		3,2400	ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»	н/д	Источник, тепловые сети	аренда / -	-	не подавалась			
10	Котельная г. Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	0,00	МУП «Лысковокоммунсервис»	100,00	тепловые сети, абоненты	аренда / хоз. ведение	0,5621	не подавалась	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
		3,0697	ООО «РЕМОНТНИК»	10,00	источник, тепловые сети, абоненты	аренда / аренда	7,9580	не подавалась			
11	Котельная ПАО «ЛЭТЗ» г. Лысково ул. 1-ая Заводская д. 1	0,00	МУП «Лысковокоммунсервис»	100,00	тепловые сети, абоненты	собственность / хоз. ведение	157,5103	не подавалась	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
		55,1700	ПАО «ЛЭТЗ»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	собственность / собственность	0,00	не подавалась			
12	Котельная д/с № 8 г. Лысково, ул. Ленина, д. 71	0,0690	МУП «ЖКХ Лыковского района»	723,796	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	0,0393	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
13	Блочная газовая котельная г.	0,00	МУП «Лысковокоммунсервис»	100,00	тепловые сети, абоненты	хоз. ведение	0,4795	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права (источник/тепловые сети)	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	4,1400	МУП «ЖКХ Лысковского района»	723,796	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение	10,0737	не подавалась			п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
14	Котельная школы № 3 г. Лысково, ул. Чехова, д. 21	0,5500	МУП «ЖКХ Лысковского района»	723,796	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	0,5101	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
15	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	0,0750	МУП «ЖКХ Лысковского района»	723,796	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	0,0204	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
16	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	0,5159	МУП «ЖКХ Лысковского района»	723,796	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	14,1375	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
17	Котельная ДС №1 г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.36 корп. 2	1,2900	МУП «ЖКХ Лысковского района»	723,796	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / сети отсутствуют	2,6404	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
18	Котельная с. Бармино	4,1271	МУП «ЖКХ Лысковского района»	723,796	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	30,5368	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
19	Котельная с. Красный Оселок	0,1718	МУП «ЖКХ Лысковского района»	723,796	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	0,4846	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
20	Котельная МБДОУ "Летневский детский сад" с. Летнево, ул. Центральная, д. 4а	0,0602	МУП «ЖКХ Лысковского района»	723,796	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	0,0612	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
21	Котельная МОУ "Летневская СОШ" с. Летнево, ул. Новая, д. 35	0,1668	МУП «ЖКХ Лысковского района»	723,796	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	0,1836	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
22	Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад» с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5	0,0597	МУП «ЖКХ Лысковского района»	723,796	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	0,1122	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
23	Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад" с. Кириково, ул.	0,0825	МУП «ЖКХ Лысковского района»	723,796	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	0,0816	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права (источник/тепловые сети)	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	Молодежная, д. 162										
24	Котельная школы с. Трофимово	0,1080	МУП «ЖКХ Лысковского района»	723,796	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	0,4081	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
25	Котельная д. Чернуха	1,7196	МУП «ЖКХ Лысковского района»	723,796	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	16,4486	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
26	Котельная с. Ленково	4,4880	МУП «ЖКХ Лысковского района»	723,796	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	52,1979	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
27	Котельная с. Никольское	0,2550	МУП «ЖКХ Лысковского района»	723,796	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	3,7861	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
28	Котельная школы с. Береевка	0,2600	МУП «ЖКХ Лысковского района»	723,796	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	0,4974	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
29	Котельная школы с. Просек	0,1503	МУП «ЖКХ Лысковского района»	723,796	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / сети отсутствуют	0,0102	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
30	Котельная детского сада с. Просек	0,1677	МУП «ЖКХ Лысковского района»	723,796	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / сети отсутствуют	0,0102	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
31	Котельная с. Валки	1,3756	МУП «ЖКХ Лысковского района»	723,796	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	4,0975	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
32	Котельная п. Нива	3,1820	ООО «Атриум Инвест»	0,00	источник, тепловые сети, абоненты	собственность / аренда	45,3618	не подавалась	3	ООО «Атриум Инвест»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808

Часть 4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

В рамках разработки проекта схемы теплоснабжения заявки теплоснабжающих организаций на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации отсутствуют.

Часть 5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения

В таблице представлен реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в муниципальном образовании Лысковский муниципальный округ.

Таблица 10.5.1 - Реестр систем теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Вид деятельности
1	Котельная № 1, г. Лысково, ул. Семенычева, 1	МУП «Лысковокоммунсервис»	производство / передача
2	Котельная № 2, г. Лысково, пер. Кадушина, 1	МУП «Лысковокоммунсервис»	производство / передача
3	Котельная № 3, г. Лысково, ул. Комсомольская, 8/10	МУП «Лысковокоммунсервис»	производство / передача
4	Котельная № 4, г. Лысково, ул. Мичурина, 104	МУП «Лысковокоммунсервис»	производство / передача
5	Котельная № 6, г. Лысково, ул. Мичурина, 24	МУП «Лысковокоммунсервис»	производство / передача
6	Котельная № 9, г. Лысково, ул. Крылова, 47	МУП «Лысковокоммунсервис»	производство / передача
7	Котельная № 10, г. Лысково, ул. Нестерова д. 4	МУП «Лысковокоммунсервис»	производство / передача
8	Котельная № 11, г. Лысково, ул. Мичурина д.75	МУП «Лысковокоммунсервис»	производство / передача
9	Котельная г. Лысково ул. Мичурина, 62	МУП «Лысковокоммунсервис»	передача
		ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»	производство / передача
10	Котельная г. Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	МУП «Лысковокоммунсервис»	передача
		ООО «РЕМОНТНИК»	производство / передача

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Вид деятельности
11	Котельная ПАО «ЛЭТЗ» г. Лысково ул. 1-ая Заводская д. 1	МУП «Лысковокоммунсервис»	передача
		ПАО «ЛЭТЗ»	производство / передача
12	Котельная д/с № 8 г. Лысково, ул. Ленина, д. 71	МУП «ЖКХ Лыковского района»	производство / передача
13	Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	МУП «Лысковокоммунсервис»	передача
		МУП «ЖКХ Лыковского района»	производство / передача
14	Котельная школы № 3 г. Лысково, ул. Чехова, д. 21	МУП «ЖКХ Лыковского района»	производство / передача
15	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	МУП «ЖКХ Лыковского района»	производство / передача
16	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	МУП «ЖКХ Лыковского района»	производство / передача
17	Котельная ДС №1 г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.36 корп. 2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	производство / передача
18	Котельная с. Бармино	МУП «ЖКХ Лыковского района»	производство / передача
19	Котельная с. Красный Оселок	МУП «ЖКХ Лыковского района»	производство / передача
20	Котельная МБДОУ "Летневский детский сад" с. Летнево, ул. Центральная, д. 4а	МУП «ЖКХ Лыковского района»	производство / передача
21	Котельная МОУ "Летневская СОШ" с. Летнево, ул. Новая, д. 35	МУП «ЖКХ Лыковского района»	производство / передача
22	Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа-детский сад" с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5	МУП «ЖКХ Лыковского района»	производство / передача
23	Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад" с. Кириково, ул. Молодежная, д. 162	МУП «ЖКХ Лыковского района»	производство / передача
24	Котельная школы с. Трофимово	МУП «ЖКХ Лыковского района»	производство / передача
25	Котельная д. Чернуха	МУП «ЖКХ Лыковского района»	производство / передача

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Вид деятельности
26	Котельная с. Леньково	МУП «ЖКХ Лыковского района»	производство / передача
27	Котельная с. Никольское	МУП «ЖКХ Лыковского района»	производство / передача
28	Котельная школы с. Бердеевка	МУП «ЖКХ Лыковского района»	производство / передача
29	Котельная школы с. Просек	МУП «ЖКХ Лыковского района»	производство / передача
30	Котельная детского сада с. Просек	МУП «ЖКХ Лыковского района»	производство / передача
31	Котельная с. Валки	МУП «ЖКХ Лыковского района»	производство / передача
32	Котельная п. Нива	ООО «Атриум Инвест»	производство / передача

РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Согласно выбранному сценарию развития систем теплоснабжения Лыковского муниципального округа планируется строительство двух котельных с переключением потребителей от существующих котельных:

1) на новую котельную г.Лыково, ул.Кирова будут переключены внешние потребители котельной ПАО «ЛЭТЗ»;

2) на новую блочную котельную № 3 г. Лыково, ул. Комсомольская будут полностью переключены все потребители существующей котельной № 3 г. Лыково, ул. Комсомольская, 8/10.

РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

На территории муниципального образования Лыковский муниципальный округ выявлены бесхозяйные тепловые сети, представленные в таблице ниже.

Таблица 12.1 - Бесхозяйные тепловые сети

Наименование участка	Диаметр, мм	Протяженность, м
Инженерные сети теплоснабжения г. Лыково ул. Полевая, д. 5, от ТК № 40тепловая камера до внешней стены здания	80	20,00
Инженерные сети теплоснабжения г. Лыково ул. Титова, д. 11, корпус 1, от ТК № 52.1 тепловая камера до внешней стены здания	100	60,00
Тепловая сеть от тепловой камеры до внешней стены здания по адресу: г. Лыково, ул. Мичурина, д. 61	108	60,00

Наименование участка	Диаметр, мм	Протяженность, м
Тепловая сеть от тепловой камеры до внешней стены здания по адресу: г. Лысково, ул. Космонавтов, д. 3	108	147,00
Тепловая сеть от тепловой камеры до внешней стены здания по адресу: г. Лысково, ул. Крылова, д. 40/1	89	8,00

РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Часть 1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

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

Часть 2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Газоснабжение г. Лысково осуществляется природным газом от магистрального газопровода Казань-Горький (Р=5,5 МПа Д-300 мм) через газораспределительную станцию (ГРС), расположенную в южной части города вблизи автомагистрали Лысково-Княгинино.

В пределах г.Лыскова распределение газа осуществляется по двухступенчатой системе газопроводами среднего давления к котельным и ГРП (ШРП) и газопроводами низкого давления от ГРП к потребителям. Протяженность магистрального газопровода Р=5,5 МПа в границах проектирования составляет 2,9 км. Общая протяженность газопроводов среднего давления составляет 19,8 км. Состояние газовых сетей удовлетворительное.

Источником природного газа для потребителей бывшего Барминского сельсовета является магистральный газопровод Пермь-Нижний Новгород. На территории сельсовета располагается газораспределительная станция вблизи с. Варганы. Природный газ к жилищно-коммунальному сектору подается по двух- и трехступенчатой схеме газоснабжения межпоселковыми газопроводами высокого давления 2 категории (Р=0,6 МПа) от ГРС до ГРП и ГРПШ, а от них к потребителям по газопроводам низкого давления. Газоснабжение с. Бармино осуществляется от ГРС Чугуны в Воротынском районе. Газ подается межпоселковым газопроводом высокого давления 2 категории (Р=0,6 МПа) до ГРПШ, а от него к потребителям по газопроводам низкого давления.

Газоснабжение населенных пунктов бывшего Берендеевского сельсовета

осуществляется природным газом по межпоселковым газопроводам высокого и низкого давления от автоматической газораспределительной станции «Лысково», расположенной за пределами с. Берендеевка и «Варганы», расположенной на отводе магистрального газопровода севернее с. Петровка (с.п. Восход, с. Петровка, с. Елховка). Остальные населенные пункты не газифицированы, потребители пользуются баллонным газом. По территории бывшего Берендеевского сельсовета проходят два магистральных газопровода первой категории «Пермь — Горький II», входящий в систему «Нижняя Тура — Пермь — Горький — Центр» (d=1200 мм) и «Саратов — Горький — Череповец» (d=700 мм). Давление газопроводов 5,4 МПа. Протяженность магистральных газопроводов в границах проектирования – 23,30 км.

Из населенных пунктов, входящих в состав бывшего Кириковского сельсовета, газифицировано только с. Кириково, д. Богомолowo, с. Красная Лука, д. Летнево, с. Ляпуны. Газификация этих населенных пунктов осуществляется от газораспределительной станции (ГРС) «Летнево», расположенная восточнее д. Летнево, газопроводами высокого давления P=0,6 МПа. Газ подаётся по двухступенчатой схеме газопроводами высокого давления к ГРП (ШРП), расположенных на территории населенных пунктов, а от них потребителям по газопроводам низкого давления P=300 даПа. По территории бывшего Кириковского сельсовета проходят магистральные газопроводы P=5,5 МПа D 325 «Казань-Горький», D 1220 «Пермь-Горький I» и D 1220 «Пермь-Горький II» и газопроводы-отводы к ГРС «Летнево» от «Пермь-Горький I» и «Казань-Горький» P=5,5 МПа D 159.

Газоснабжение населенных пунктов бывшего Кисловского сельсовета осуществляется природным газом по межпоселковым газопроводам высокого давления от автоматической газораспределительной станции «Нива», расположенной на отводе магистрального газопровода южнее п. Нива от автоматической газораспределительной станции «Лысково. На настоящее время газифицированы п. Нива, с. Окинино, с. Юркино, с. Черемиска, с. Бахмут, с. Семово. Остальные населенные пункты не газифицированы, они пользуются баллонным газом.

Газоснабжение территории бывшего Красносельского сельсовета осуществляется природным газом от магистрального газопровода Казань-Горький (P=5,5 МПа D-300 мм) через газорас- пределительную станцию (ГРС), расположенную в южной части г. Лысково вблизи автомагистра- ли Лысково-Княгинино. В пределах поселения распределение газа осуществляется по двухступенчатой системе газопроводами среднего давления (P-0,3 МПа) к котельным и ГРП (ШРП) и газопроводами низкого давления (P=300 gaПа) от ГРП к потребителям. Газифицированы с. Красный Оселок, с. Просек, с. Асташиха, с. Белозериха, д. Ерзовка, п. Очаиха, с.п.Берёзки.

Газоснабжение территории бывшего Леньковский сельсовет осуществляется природным газом от газораспределительных станций «Лысково» и «КС Лысково», запитанных от магистральных газопроводов «Казань – Горький» и «Пермь – Горький 1», «Пермь-Горький 2» соответствен- но. Природный газ к жилищно-коммунальному сектору подается по двухступенчатой схеме газоснабжения межпоселковыми газопроводами высокого давления P=0,6-1,2 МПа от ГРС до ШРП, а от них к потребителям по газопроводам низкого давления.

На данный момент к системе централизованного газоснабжения подключены следующие населенные пункты: с. Преснецово, д. Малиновка, д. Валава, д. Перелетиха, с. Никольское. с. Леньково, с. Чернуха, д. Негоново, д. Княжиха.

В домах, не имеющих центрального газоснабжения, жилой фонд обеспечивается природным газом с помощью баллонов. Сжиженный баллонный газ поступает автотранспортом от газового участка.

Газоснабжение территории бывшего Трофимовского сельсовета осуществляется природным и сжиженным газом. Централизованным газоснабжением обеспечены

следующие населенные пункты сельсовета: с.Трофимово, д.Лысая Гора, д.Неверово, с.Окишино и д.Ушаковка. Источником природного газа является магистральный газопровод «Казань-Горький», проходящий по территории поселения (Ду 300, Ру = 5,5 МПа). От газораспределительных пунктов (ГРП), где газ снижает давление до низкого (0,4 МПа), газ поступает потребителям по газопроводам низкого давления.

По территории бывшего Трофимовского сельсовета проходят:

- магистральный газопровод 5,5 Мпа Пермь-Казань-Горький Ø300 мм, 2хØ1200 мм;
- нефтепродуктопровод Альметьевск-Горький 2, 3 и Альметьевск-Кстово, Ø500, Ø800, Ø1000 мм.

Природный газ используется на коммунально-бытовые нужды, нужды предприятий, а также нужды населения (отопление, приготовление горячей воды, пищеприготовление).

В настоящее время система централизованного газоснабжения отсутствует на территории бывшего Валковского сельсовета.

При отсутствии подключения к системе газоснабжения, снабжение газом некоторых индивидуальных жилых домов производится за счет баллонов со сжиженным газом. Сжиженный газ поступает с Ново-Горьковского нефтеперегонного завода через газонаполнительную станцию в г. Кстово. Сжиженный баллонный газ доставляется потребителям автотранспортом от газового участка. Баллонный газ используется на пищеприготовление и приготовление корма для скота в частном секторе.

В настоящее время на территории округа реализуется программа догазификации частных домовладений.

Часть 3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Выбор основного топлива источников теплоснабжения Лысковского муниципального округа остается неизменным.

Часть 4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

Размещение источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Лысковского муниципального округа, не намечается.

Часть 5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

Размещение источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Лысковского муниципального округа, не намечается.

Часть 6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Решений вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения нет.

Часть 7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Корректировка утвержденной схемы водоснабжения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения не требуется.

РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Индикаторы развития систем теплоснабжения представлены в таблице.

Таблица 14.1.1 - Индикаторы развития систем теплоснабжения

№	Наименование теплоисточника	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037- 2041
<i>а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях, шт./год</i>																
1	МУП «Лысковокоммунсерв ис»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	ООО «РЕМОНТНИК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ПАО «ЛЭТЗ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	МУП «ЖКХ Лысковского района»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	ООО «Атриум Инвест»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	ООО «Атриум Инвест»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>б) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии, шт./год</i>																
1	МУП «Лысковокоммунсерв ис»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ООО «РЕМОНТНИК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	ПАО «ЛЭТЗ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	МУП «ЖКХ Лысковского района»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	ООО «Атриум Инвест»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Наименование теплоисточника	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037- 2041
в) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных), кг.у.т/Гкал																
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																
Отсутствует		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные(некомбинированная выработка)																
МУП «Лысковокоммунсервис»																
1	Котельная № 1	166,4 4	166,4 4	166,4 4	166,44	166,44	166,44	166,44	166,44	166,44	166,44	166,44	166,44	166,44	166,44	166,44
2	Котельная № 2	198,9 4	198,9 4	198,9 4	198,94	198,94	198,94	198,94	198,94	198,94	198,94	198,94	198,94	198,94	198,94	198,94
3	Котельная № 3	159,9 5	159,9 5	159,9 5	159,95	159,95	159,95	159,95	159,95	159,95	159,95	159,95	159,95	159,95	159,95	159,95
4	Котельная № 4	146,8 6	146,8 6	146,8 6	146,86	146,86	146,86	146,86								
5	Котельная № 6	151,4 0	151,4 0	151,4 0	151,40	151,40	151,40	151,40	151,40	151,40	151,40	151,40	151,40	151,40	151,40	151,40
6	Котельная № 9	151,2 3	151,2 3	151,2 3	151,23	151,23	151,23	151,23	151,23	151,23	151,23	151,23	151,23	151,23	151,23	151,23
7	Котельная № 10	148,1 7	148,1 7	148,1 7	148,17	148,17	148,17	148,17	148,17	148,17	148,17	148,17	148,17	148,17	148,17	148,17
8	Котельная № 11	158,2 5	158,2 5	158,2 5	158,25	158,25	158,25	158,25	158,25	158,25	158,25	158,25	158,25	158,25	158,25	158,25
9	новая котельная г.Лысково, ул.Кирова	-	0	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155
1 0	новая блочная котельная № 3 г. Лысково, ул. Комсомольская	-	0	0	0	0	0	0	155	155	155	155	155	155	155	155
Итого по: МУП «Лысковокоммунсервис »		160,1 6	160,1 6	159,5 8	159,58	159,58	159,58	159,58	160,49	160,49	160,49	160,49	160,49	160,49	160,49	160,49
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»																
1 1	Котельная ул. Мичурина, 62	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9

№	Наименование теплоисточника	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037- 2041
ООО «РЕМОНТНИК»																
1 2	Котельная г. Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7
ПАО «ЛЭТЗ»																
1 3	Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7
МУП «ЖКХ Лысковского района»																
1 4	Котельная д/с № 8	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3
1 5	Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
1 6	Котельная школы № 3	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7
1 7	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
1 8	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
1 9	Котельная ДС №1	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2
2 0	Котельная с. Бармино	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2
2 1	Котельная с. Красный Осолок	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6
2 2	Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9
2 3	Котельная МОУ "Летневская СОШ"	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3

№	Наименование теплоисточника	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037- 2041
2 4	Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад»	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3
2 5	Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3
2 6	Котельная школы с. Трофимово	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2
2 7	Котельная д. Чернуха	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1
2 8	Котельная с. Леньково	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3
2 9	Котельная с. Никольское	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6
3 0	Котельная школы с. Береевка	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1
3 1	Котельная школы с. Просек	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5
3 2	Котельная детского сада с. Просек	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5
3 3	Котельная с. Валки	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8
Итого по: МУП «ЖКХ Лысковского района»		165,0 9	165,0 9	165,0 9	165,09	165,09	165,09	165,09	165,09	165,09	165,09	165,09	165,09	165,09	165,09	165,09
ООО «Атриум Инвест»																
3 4	Котельная п. Нива	203,4	203,4	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5
Итого по муниципальному образованию		172,0	172,0	172, 0	172,0	164,75	164,75	164,75	164,75	164,75	164,90	164,90	164,90	164,90	164,90	164,90
<i>г) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2</i>																
МУП «Лысковокоммунсервис»																

№	Наименование теплоисточника	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037- 2041
1	Котельная № 1	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
2	Котельная № 2	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
3	Котельная № 3	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Котельная № 4	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
5	Котельная № 6	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60
6	Котельная № 9	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
7	Котельная № 10	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
8	Котельная № 11	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
9	новая котельная г.Лысково, ул.Кирова	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1 0	новая блочная котельная № 3 г. Лысково, ул. Комсомольская	-	-	-	-	-	-	-	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Итого по: МУП «Лысковокоммунсервис »		1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,41	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»																
1 1	Котельная ул. Мичурина, 62	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
ООО «РЕМОНТНИК»																
1 2	Котельная г. Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	1,95	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
ПАО «ЛЭТЗ»																
1 3	Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	1,86	1,86	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
МУП «ЖКХ Лысковского района»																
1 4	Котельная д/с № 8	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17

№	Наименование теплоисточника	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037- 2041
1 5	Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06
1 6	Котельная школы № 3	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03
1 7	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1 8	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
1 9	Котельная ДС №1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 0	Котельная с. Бармино	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
2 1	Котельная с. Красный Осенок	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94
2 2	Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15
2 3	Котельная МОУ "Летневская СОШ"	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38
2 4	Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад"	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87
2 5	Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
2 6	Котельная школы с. Трофимово	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
2 7	Котельная д. Чернуха	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
2 8	Котельная с. Леньково	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73

№	Наименование теплоисточника	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037- 2041
2 9	Котельная с. Никольское	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
3 0	Котельная школы с. Береевка	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22
3 1	Котельная школы с. Просек	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3 2	Котельная детского сада с. Просек	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3 3	Котельная с. Валки	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
Итого по: МУП «ЖКХ Лысковского района»		84,11	84,11	84,11	84,11	84,11	84,11	84,11	84,11	84,11	84,11	84,11	84,11	84,11	84,11	84,11
ООО «Атриум Инвест»																
3 4	Котельная п. Нива	1,74	1,74	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
Итого по муниципальному образованию		2,60	2,77	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,59	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
д) коэффициент использования установленной тепловой мощности, о.е.																
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																
Отсутствует		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные(некомбинированная выработка)																
МУП «Лысковокоммунсервис»																
1	Котельная № 1	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80
2	Котельная № 2	93,54	96,85	96,85	96,85	96,85	96,85	96,85	96,85	96,85	96,85	96,85	96,85	96,85	96,85	96,85
3	Котельная № 3	47,68	47,68	47,68	47,68	47,68	47,68	47,68	47,68	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная № 4	81,73	81,73	81,73	81,73	81,73	81,73	81,73	81,73	81,73	81,73	81,73	81,73	81,73	81,73	81,73
5	Котельная № 6	70,27	70,27	70,27	70,27	70,27	70,27	70,27	70,27	70,27	70,27	70,27	70,27	70,27	70,27	70,27
6	Котельная № 9	107,0 3	107,0 3	107,0 3	107,03	107,03	107,03	107,03	107,03	107,03	107,03	107,03	107,03	107,03	107,03	107,03
7	Котельная № 10	70,94	70,94	70,94	70,94	70,94	70,94	70,94	70,94	70,94	70,94	70,94	70,94	70,94	70,94	70,94

№	Наименование теплоисточника	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037- 2041
8	Котельная № 11	55,54	55,54	55,54	55,54	55,54	55,54	55,54	55,54	55,54	55,54	55,54	55,54	55,54	55,54	55,54
9	новая котельная г.Лысково, ул.Кирова	-	-	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
10	новая блочная котельная № 3 г. Лысково, ул. Комсомольская	-	-	-	-	-	-	-	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56
Итого по: МУП «Лысковокоммунсервис »		73,57	73,98	66,05	66,05	66,05	66,05	66,05	60,70	62,15	62,15	62,15	62,15	62,15	62,15	62,15
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»																
11	Котельная ул. Мичурина, 62	95,25	149,53	149,53	149,53	149,53	149,53	149,53	149,53	149,53	149,53	149,53	149,53	149,53	149,53	149,53
ООО «РЕМОНТНИК»																
12	Котельная г. Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8
ПАО «ЛЭТЗ»																
13	Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	53,17	56,16	55,06	55,06	55,06	55,06	55,06	55,06	55,06	55,06	55,06	55,06	55,06	55,06	55,06
МУП «ЖКХ Лысковского района»																
14	Котельная д/с № 8	48,94	66,67	66,67	66,67	66,67	66,67	66,67	66,67	66,67	66,67	66,67	66,67	66,67	66,67	66,67
15	Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	47,26	61,86	61,86	61,86	61,86	61,86	61,86	61,86	61,86	61,86	61,86	61,86	61,86	61,86	61,86
16	Котельная школы № 3	72,71	72,71	72,71	72,71	72,71	72,71	72,71	72,71	72,71	72,71	72,71	72,71	72,71	72,71	72,71
17	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00
18	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	149,33	149,33	149,33	149,33	149,33	149,33	149,33	149,33	149,33	149,33	149,33	149,33	149,33	149,33	149,33

№	Наименование теплоисточника	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037- 2041
1 9	Котельная ДС №1	550,1 4	55,01	55,01	55,01	55,01	55,01	55,01	55,01	55,01	55,01	55,01	55,01	55,01	55,01	55,01
2 0	Котельная с. Бармино	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68
2 1	Котельная с. Красный Оселок	85,73	85,73	85,73	85,73	85,73	85,73	85,73	85,73	85,73	85,73	85,73	85,73	85,73	85,73	85,73
2 2	Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"	99,53	99,53	99,53	99,53	99,53	99,53	99,53	99,53	99,53	99,53	99,53	99,53	99,53	99,53	99,53
2 3	Котельная МОУ "Летневская СОШ"	131,8 3	131,8 3	131,8 3	131,83	131,83	131,83	131,83	131,83	131,83	131,83	131,83	131,83	131,83	131,83	131,83
2 4	Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад»	101,6 8	101,6 8	101,6 8	101,68	101,68	101,68	101,68	101,68	101,68	101,68	101,68	101,68	101,68	101,68	101,68
2 5	Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"	98,84	98,84	98,84	98,84	98,84	98,84	98,84	98,84	98,84	98,84	98,84	98,84	98,84	98,84	98,84
2 6	Котельная школы с. Трофимово	113,5 2	113,5 2	113,5 2	113,52	113,52	113,52	113,52	113,52	113,52	113,52	113,52	113,52	113,52	113,52	113,52
2 7	Котельная д. Чернуха	45,89	45,89	45,89	45,89	45,89	45,89	45,89	45,89	45,89	45,89	45,89	45,89	45,89	45,89	45,89
2 8	Котельная с. Леньково	52,96	52,96	52,96	52,96	52,96	52,96	52,96	52,96	52,96	52,96	52,96	52,96	52,96	52,96	52,96
2 9	Котельная с. Никольское	92,80	92,80	92,80	92,80	92,80	92,80	92,80	92,80	92,80	92,80	92,80	92,80	92,80	92,80	92,80
3 0	Котельная школы с. Береевка	84,99	84,99	84,99	84,99	84,99	84,99	84,99	84,99	84,99	84,99	84,99	84,99	84,99	84,99	84,99
3 1	Котельная школы с. Просек	95,81	95,81	95,81	95,81	95,81	95,81	95,81	95,81	95,81	95,81	95,81	95,81	95,81	95,81	95,81
3 2	Котельная детского сада с. Просек	106,6 4	106,6 4	106,6 4	106,64	106,64	106,64	106,64	106,64	106,64	106,64	106,64	106,64	106,64	106,64	106,64
3 3	Котельная с. Валки	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	8028,34	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83

№	Наименование теплоисточника	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037- 2041
Итого по: МУП «ЖКХ Лысковского района»		107,6 6	84,52	84,52	84,52	84,52	84,52	84,52	84,52	84,52	484,34	84,52	84,52	84,52	84,52	84,52
ООО «Атриум Инвест»																
3 4	Котельная п. Нива	91,26	91,20	91,20	91,20	91,20	91,20	91,20	91,20	91,20	91,20	91,20	91,20	91,20	91,20	91,20
Итого по муниципальному образованию		96,66	84,09	81,59	81,59	81,59	81,59	81,59	79,56	80,52	322,84	80,52	80,52	80,52	80,52	80,52
<i>е) удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч)</i>																
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																
Отсутствует		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные(некомбинированная выработка)																
МУП «Лысковокоммунсервис»																
1	Котельная № 1	175,3 9	175,3 9	175,3 9	175,392 5	175,392 5	175,392 5	175,392 5	175,392 5	175,392 5	175,392 5	175,392 5	175,392 5	175,392 5	175,392 5	175,392 5
2	Котельная № 2	296,9 2	296,9 2	296,9 2	296,919 8	296,919 8	296,919 8	296,919 8	296,919 8	296,919 8	296,919 8	296,919 8	296,919 8	296,919 8	296,919 8	296,919 8
3	Котельная № 3	265,0 8	265,0 8	265,0 8	265,075 3	265,075 3	265,075 3	265,075 3	265,075 3	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная № 4	229,1 8	229,1 8	229,1 8	229,178 2	229,178 2	229,178 2	229,178 2	229,178 2	229,178 2	229,178 2	229,178 2	229,178 2	229,178 2	229,178 2	229,178 2
5	Котельная № 6	79,18	79,18	79,18	79,1764	79,1764	79,1764	79,1764	79,1764	79,1764	79,1764	79,1764	79,1764	79,1764	79,1764	79,1764
6	Котельная № 9	141,8 8	141,8 8	141,8 8	141,884 2	141,884 2	141,884 2	141,884 2	141,884 2	141,884 2	141,884 2	141,884 2	141,884 2	141,884 2	141,884 2	141,884 2
7	Котельная № 10	112,5 8	112,5 8	112,5 8	112,582 1	112,582 1	112,582 1	112,582 1	112,582 1	112,582 1	112,582 1	112,582 1	112,582 1	112,582 1	112,582 1	112,582 1
8	Котельная № 11	116,7 3	116,7 3	116,7 3	116,728 7	116,728 7	116,728 7	116,728 7	116,728 7	116,728 7	116,728 7	116,728 7	116,728 7	116,728 7	116,728 7	116,728 7
9	новая котельная г.Лысково, ул.Кирова	-	-	88,66	88,66	88,66	88,66	88,66	88,66	88,66	88,66	88,66	88,66	88,66	88,66	88,66
1 0	новая блочная котельная № 3 г.	-	-	-	-	-	-	-	53,45	53,45	53,45	53,45	53,45	53,45	53,45	53,45

№	Наименование теплоисточника	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037- 2041
	Лысково, ул. Комсомольская															
Итого по: МУП «Лысковокоммунсервис »		177,1 2	177,1 2	167,2 9	167,29	167,29	167,29	167,29	155,90	143,77	143,77	143,77	143,77	143,77	143,77	143,77
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»																
1 1	Котельная ул. Мичурина, 62	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14
ООО «РЕМОНТНИК»																
1 2	Котельная г. Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50
ПАО «ЛЭТЗ»																
1 3	Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	40,40	40,40	58,48	58,48	58,48	58,48	58,48	58,48	58,48	58,48	58,48	58,48	58,48	58,48	58,48
МУП «ЖКХ Лысковского района»																
1 4	Котельная д/с № 8	21,74	21,74	21,74	21,74	21,74	21,74	21,74	21,74	21,74	21,74	21,74	21,74	21,74	21,74	21,74
1 5	Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	73,03	73,03	73,03	73,03	73,03	73,03	73,03	73,03	73,03	73,03	73,03	73,03	73,03	73,03	73,03
1 6	Котельная школы № 3	28,51	28,51	28,51	28,51	28,51	28,51	28,51	28,51	28,51	28,51	28,51	28,51	28,51	28,51	28,51
1 7	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07
1 8	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	172,5 1	172,5 1	172,5 1	172,51	172,51	172,51	172,51	172,51	172,51	172,51	172,51	172,51	172,51	172,51	172,51
1 9	Котельная ДС №1	66,38	66,38	66,38	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68
2 0	Котельная с. Бармино	155,6 7	155,6 7	155,6 7	155,67	155,67	155,67	155,67	155,67	155,67	155,67	155,67	155,67	155,67	155,67	155,67

№	Наименование теплоисточника	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037- 2041
2 1	Котельная с. Красный Оселок	77,75	77,75	77,75	77,75	77,75	77,75	77,75	77,75	77,75	77,75	77,75	77,75	77,75	77,75	77,75
2 2	Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33
2 3	Котельная МОУ "Летневская СОШ"	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18
2 4	Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад»	44,95	44,95	44,95	44,95	44,95	44,95	44,95	44,95	44,95	44,95	44,95	44,95	44,95	44,95	44,95
2 5	Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06
2 6	Котельная школы с. Трофимово	58,11	58,11	58,11	58,11	58,11	58,11	58,11	58,11	58,11	58,11	58,11	58,11	58,11	58,11	58,11
2 7	Котельная д. Чернуха	335,6 1	335,6 1	335,6 1	335,61	335,61	335,61	335,61	335,61	335,61	335,61	335,61	335,61	335,61	335,61	335,61
2 8	Котельная с. Леньково	214,2 7	214,2 7	214,2 7	214,27	214,27	214,27	214,27	214,27	214,27	214,27	214,27	214,27	214,27	214,27	214,27
2 9	Котельная с. Никольское	240,5 8	240,5 8	240,5 8	240,58	240,58	240,58	240,58	240,58	240,58	240,58	240,58	240,58	240,58	240,58	240,58
3 0	Котельная школы с. Бердеевка	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22
3 1	Котельная школы с. Просек	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
3 2	Котельная детского сада с. Просек	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
3 3	Котельная с. Валки	187,2 4	187,2 4	187,2 4	187,24	187,24	187,24	187,24	187,24	187,24	187,24	187,24	187,24	187,24	187,24	187,24
Итого по: МУП «ЖКХ Лысковского района»		89,30	89,30	89,30	88,82	88,82	88,82	88,82	88,82	88,82	88,82	88,82	88,82	88,82	88,82	88,82
ООО «Атриум Инвест»																

№	Наименование теплоисточника	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037- 2041
3 4	Котельная п. Нива	186,9 5	186,9 5	186,9 5	186,95	186,95	186,95	186,95	186,95	186,95	186,95	186,95	186,95	186,95	186,95	186,95
Итого по муниципальному образованию		80,34	80,34	81,52	81,45	81,45	81,45	81,45	79,83	78,09	78,09	78,09	78,09	78,09	78,09	78,09
<i>ж) 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), о.е.</i>																
В целом по муниципальному образованию		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>з) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, гт.т/(кВт·ч)</i>																
Отсутствует		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>к) доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %</i>																
В целом по муниципальному образованию		9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31
<i>л) средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения), лет</i>																
МУП «Лысковокоммунсервис»																
1	Котельная № 1	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
2	Котельная № 2	43,4	44,4	45,4	46,4	47,4	48,4	49,4	50,4	51,4	52,4	53,4	54,4	55,4	56,4	57,4
3	Котельная № 3	49,3	50,3	51,3	52,3	53,3	54,3	55,3	56,3	57,3	58,3	59,3	60,3	61,3	62,3	63,3
4	Котельная № 4	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63
5	Котельная № 6	52,5	53,5	54,5	55,5	56,5	57,5	58,5	59,5	60,5	61,5	62,5	63,5	64,5	65,5	66,5
6	Котельная № 9	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
7	Котельная № 10	16,7	17,7	18,7	19,7	20,7	21,7	22,7	23,7	24,7	25,7	26,7	27,7	28,7	29,7	30,7
8	Котельная № 11	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
9	новая котельная г.Лысково, ул.Кирова	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Наименование теплоисточника	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037- 2041
1 0	новая блочная котельная № 3 г. Лысково, ул. Комсомольская	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»																
1 1	Котельная ул. Мичурина, 62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «РЕМОНТНИК»																
1 2	Котельная г. Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
ПАО «ЛЭТЗ»																
1 3	Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	4,5	5,5	6,5	7,5	8,5	9,5	10,5	11,5	12,5	13,5	14,5	15,5	16,5	17,5	18,5
МУП «ЖКХ Лысковского района»																
1 4	Котельная д/с № 8	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44
1 5	Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1 6	Котельная школы № 3	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
1 7	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43
1 8	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	21,3	22,3	23,3	24,3	25,3	26,3	27,3	28,3	29,3	30,3	31,3	32,3	33,3	34,3	35,3
1 9	Котельная ДС №1	12,3	13,3	14,3	15,3	16,3	17,3	18,3	19,3	20,3	21,3	22,3	23,3	24,3	25,3	26,3
2 0	Котельная с. Бармино	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49
2 1	Котельная с. Красный Осенок	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26

№	Наименование теплоисточника	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037- 2041
2 2 2	Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 3	Котельная МОУ "Летневская СОШ"	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45
2 4	Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад»	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
2 5	Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
2 6	Котельная школы с. Трофимово	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
2 7	Котельная д. Чернуха	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43
2 8	Котельная с. Леньково	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
2 9	Котельная с. Никольское	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3 0	Котельная школы с. Бередевка	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
3 1	Котельная школы с. Просек	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
3 2	Котельная детского сада с. Просек	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
3 3	Котельная с. Валки	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
ООО «Атриум Инвест»																
3 4	Котельная п. Нива	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47
м) отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для городского округа), о.е.																

№	Наименование теплоисточника	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037- 2041
МУП «Лысковокоммунсервис»																
1	Котельная № 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная № 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная № 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная № 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная № 6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Котельная № 9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Котельная № 10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Котельная № 11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	новая котельная г.Лысково, ул.Кирова	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	новая блочная котельная № 3 г. Лысково, ул. Комсомольская	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по: МУП «Лысковокоммунсервис»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»																
11	Котельная ул. Мичурина, 62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «РЕМОНТНИК»																
12	Котельная г. Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПАО «ЛЭТЗ»																
13	Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МУП «ЖКХ Лысковского района»																
14	Котельная д/с № 8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Наименование теплоисточника	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037- 2041
1 5	Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1 6	Котельная школы № 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1 7	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1 8	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1 9	Котельная ДС №1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 0	Котельная с. Бармино	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 1	Котельная с. Красный Осенок	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 2	Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 3	Котельная МОУ "Летневская СОШ"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 4	Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 5	Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 6	Котельная школы с. Трофимово	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 7	Котельная д. Чернуха	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 8	Котельная с. Леньково	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Наименование теплоисточника	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037- 2041
2 9	Котельная с. Никольское	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3 0	Котельная школы с. Бередевка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3 1	Котельная школы с. Просек	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3 2	Котельная детского сада с. Просек	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3 3	Котельная с. Валки	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по: МУП «ЖКХ Лысковского района»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Атриум Инвест»																
3 4	Котельная п. Нива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по муниципальному образованию		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>н) 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</i>																
В целом по муниципальному образованию		-	2,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

Часть 1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей выполнены с учетом реализации мероприятий настоящей Схемы. Результаты расчет представлены в таблицах 15.1.1 – 15.1.5.

Часть 2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации

Представлены в таблицах 15.1.1 – 15.1.5.

Часть 3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей

Представлены в таблице таблицах 15.1.1 – 15.1.5.

Таблица 15.1.1 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления МУП «Лысковокоммунсервис»

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	53939	54779	58405	62265	65378	68647	72080	75683	79468	83441	87613	91994	96593	101423	106494	111819	117410	123280
2	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	15960	15905	16722	17528	18517	19578	20717	21939	23250	24657	26168	27789	29529	31396	33401	35552	37862	40340
2.1	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	186	200	208	216	227	238	250	263	276	289	304	319	335	352	369	388	407	428
2.2	- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование	тыс. руб.																		
2.3	- концессионная плата	тыс. руб.																		
2.4	- арендная плата	тыс. руб.	45	51	57	64	72	80	90	101	113	126	141	158	177	199	223	249	279	313
2.5	- отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	10759	11545	12388	13292	14262	15303	16421	17619	18906	20286	21766	23355	25060	26890	28853	30959	33219	35644
2.6	- амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1923	1787	1747	1634	1634	1634	1634	1634	1634	1634	1634	1634	1634	1634	1634	1634	1634	1634
2.7	- налог на прибыль	тыс. руб.																		
2.8	Прочие расходы	тыс. руб.																		
3	лизинговые платежи		725																	
3.1	прочие налоги		2322	2322	2322	2322	2322	2322	2322	2322	2322	2322	2322	2322	2322	2322	2322	2322	2322	2322
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:	тыс. руб.	135918	147836	156164	163660	171843	180435	189457	198930	208876	219320	230286	241800	253890	266585	279914	293910	308605	324036
3.2	- расходы на топливо	тыс. руб.	65218	70762	74158	77718	81604	85684	89968	94467	99190	104150	109357	114825	120566	126594	132924	139570	146549	153876
		тыс. м2	5645,52	5645,52	5645,52	5645,52	5645,52	5645,52	5645,52	5645,52	5645,52	5645,52	5645,52	5645,52	5645,52	5645,52	5645,52	5645,52	5645,52	5645,52
3.3	-расходы на теплоноситель	тыс. руб.																		
		тыс. м3																		
3.4	-расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	14344	15563	16310	17093	17948	18845	19787	20777	21815	22906	24052	25254	26517	27843	29235	30697	32231	33843
		тыс. кВт.ч	1821	1821	1821	1821	1821	1821	1821	1821	1821	1821	1821	1821	1821	1821	1821	1821	1821	1821
3.5	- расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	53961	58912	62972	65995	69295	72759	76397	80217	84228	88440	92862	97505	102380	107499	112874	118518	124443	130666
		Гкал	24680	24680	24680	24680	24680	24680	24680	24680	24680	24680	24680	24680	24680	24680	24680	24680	24680	24680
3.6	- расходы на холодную воду	тыс. руб.	2395	2599	2724	2854	2997	3147	3304	3469	3643	3825	4016	4217	4427	4649	4881	5125	5382	5651
		тыс. м3	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
4.	Нормативная прибыль, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1	- величина расходов на капитальные вложения (инвестиции), определенная в соответствии с утвержденной инвестиционной программой	тыс. руб.																		
4.2	-прибыль, не предусмотренная инвестпрограммой (на мероприятия из схемы теплоснабжения)	тыс. руб.																		
5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.																		
6	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	205817	218520	231291	243453	255738	268660	282253	296552	311594	327419	344067	361583	380013	399404	419809	441281	463877	487656
7	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	76559	76559	76559	76559	76559	76559	76559	76559	76559	76559	76559	76559	76559	76559	76559	76559	76559	76559

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
8	Тариф	Руб./Гкал	2688,34	2854,27	3021,08	3179,94	3340,40	3509,19	3686,74	3873,51	4069,98	4276,68	4494,14	4722,93	4963,66	5216,95	5483,47	5763,93	6059,08	6369,68

Таблица 15.1.2 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления МУП «ЖКХ Лысковского района»

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
	Барминский сельсовет																			
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2519,73	2599,3	2676,24	2755,46	2837,02	2922,13	3009,79	3100,09	3193,09	3288,88	3387,55	3489,18	3593,85	3701,67	3812,72	3927,10	4044,91	4166,26
2	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	664,75	695,95	724,95	753,77	783,72	814,82	847,15	880,77	915,72	952,06	989,84	1029,12	1069,96	1112,42	1156,57	1202,47	1250,19	1299,81
2.1	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.																		
2.2	- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	101,13	108,66	114,18	118,57	123,12	127,80	132,65	137,70	142,93	148,36	154,00	159,85	165,92	172,23	178,77	185,57	192,62	199,94
2.3	- концессионная плата	тыс. руб.																		
2.4	- арендная плата	тыс. руб.	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
2.5	- отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	563,51	587,17	610,66	635,09	660,49	686,91	714,39	742,96	772,68	803,59	835,73	869,16	903,93	940,08	977,69	1016,79	1057,47	1099,76
2.6	- амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.																		
2.7	- налог на прибыль	тыс. руб.																		
2.8	Прочие расходы	тыс. руб.																		
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:	тыс. руб.	7030	7679,37	8130,85	8465,94	8814,43	9251,60	9710,52	10192,27	10698,00	11228,90	11786,23	12371,30	12985,49	13630,27	14307,14	15017,72	15763,69	16546,81
3.1	- расходы на топливо	тыс. руб.	5856,54	6419,97	6806,28	7078,53	7361,67	7729,75	8116,24	8522,05	8948,16	9395,56	9865,34	10358,61	10876,54	11420,37	11991,38	12590,95	13220,50	13881,53
		тыс. тонн																		
3.2	-расходы на теплоноситель	тыс. руб.																		
		тыс. м3																		
3.3	-расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1020,06	1096,39	1156,53	1214,36	1275,08	1338,83	1405,78	1476,06	1549,87	1627,36	1708,73	1794,17	1883,87	1978,07	2076,97	2180,82	2289,86	2404,35
		тыс. кВт.ч	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35
3.4	- расходы на тепловую энергию	тыс. руб.																		
		Гкал																		
3.5	- расходы на холодную воду	тыс. руб.	153,39	163,01	168,04	173,05	177,68	183,01	188,50	194,16	199,98	205,98	212,16	218,52	225,08	231,83	238,79	245,95	253,33	260,93
		тыс. м3	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
4	Нормативная прибыль, в том числе:	тыс. руб.																		
4.1	- величина расходов на капитальные вложения (инвестиции), определенная в соответствии с утвержденной инвестиционной программой	тыс. руб.																		
4.2	-прибыль, не предусмотренная инвестпрограммой (на мероприятия из схемы теплоснабжения)	тыс. руб.																		
5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.																		

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
6	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	10542,38	11253,71	11632,04	11925,17	12135,18	12391,20	12762,93	13145,82	13540,20	13946,40	14364,79	14795,74	15239,61	15696,80	16167,70	16652,73	17152,31	17666,88
7	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370
8	Тариф	Руб./Гкал	2300,78	2524,33	2626,34	2697,49	2760,5	2793,61	2877,42	2963,74	3052,65	3144,23	3238,56	3335,72	3435,79	3538,86	3645,03	3754,38	3867,01	3983,02
			2524,33	2626,34	2697,49	2760,5	2793,61	2877,42	2963,74	3052,65	3144,23	3238,56	3335,72	3435,79	3538,86	3645,03	3754,38	3867,01	3983,02	4102,51
	Берендеевский сельсовет																			
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	883,47	911,37	938,35	966,12	994,72	883,47	911,37	938,35	966,12	994,72	1024,56	1055,30	1086,96	1119,57	1153,15	1187,75	1223,38	1260,08
2	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	211,68	220,85	229,74	238,83	248,29	258,12	268,33	278,95	289,99	301,47	313,40	325,81	338,70	352,11	366,05	380,54	395,61	411,27
2.1	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.																		
2.2	- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	17,96	19	19,81	20,51	21,24	21,98	22,75	23,55	24,37	25,23	26,11	27,02	27,97	28,95	29,96	31,01	32,10	33,22
2.3	- концессионная плата	тыс. руб.																		
2.4	- арендная плата	тыс. руб.																		
2.5	- отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	193,71	201,85	209,92	218,32	227,05	236,13	245,58	255,40	265,62	276,24	287,29	298,78	310,73	323,16	336,09	349,53	363,51	378,05
2.6	- амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.																		
2.7	- налог на прибыль	тыс. руб.																		
2.8	Прочие расходы	тыс. руб.																		
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:	тыс. руб.	719,1	786,55	833,04	866,81	901,89	946,60	993,54	1042,81	1094,53	1148,83	1205,83	1265,66	1328,47	1394,41	1463,63	1536,30	1612,58	1692,67
3.1	- расходы на топливо	тыс. руб.	647,26	709,53	752,22	782,31	813,6	854,28	896,99	941,84	988,94	1038,38	1090,30	1144,82	1202,06	1262,16	1325,27	1391,53	1461,11	1534,16
		тыс. тонн	78,97	78,97	78,97	78,97	78,97	78,97	78,97	78,97	78,97	78,97	78,97	78,97	78,97	78,97	78,97	78,97	78,97	78,97
3.2	-расходы на теплоноситель	тыс. руб.																		
		тыс. м3																		
3.3	-расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	55,33	59,46	62,73	65,86	69,16	72,62	76,25	80,06	84,06	88,27	92,68	97,32	102,18	107,29	112,65	118,29	124,20	130,41
		тыс. кВт.ч	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35
3.4	- расходы на тепловую энергию	тыс. руб.																		
		Гкал																		
3.5	- расходы на холодную воду	тыс. руб.	16,52	17,55	18,09	18,63	19,13	19,70	20,30	20,90	21,53	22,18	22,84	23,53	24,23	24,96	25,71	26,48	27,27	28,09
		тыс. м3	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
4	Нормативная прибыль, в том числе:	тыс. руб.																		
4.1	- величина расходов на капитальные вложения (инвестиции), определенная в соответствии с утвержденной инвестиционной программой	тыс. руб.																		

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
4.2	-прибыль, не предусмотренная инвестпрограммой (на мероприятия из схемы теплоснабжения)	тыс. руб.																		
5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.																		
6	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1814,25	1911,87	1989,24	2054,87	2113,01	2171,40	2236,54	2303,64	2372,75	2443,93	2517,25	2592,77	2670,55	2750,67	2833,19	2918,18	3005,73	3095,90
7	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495
8	Тариф	Руб./Гкал	3549,57	3774,8	3943,7	4087,13	4208,68	4321,84	4451,50	4585,04	4722,59	4864,27	5010,20	5160,50	5315,32	5474,78	5639,02	5808,19	5982,44	6161,91
			3774,8	3943,7	4087,13	4208,68	4321,84	4451,50	4585,04	4722,59	4864,27	5010,20	5160,50	5315,32	5474,78	5639,02	5808,19	5982,44	6161,91	6346,77
	Валковский сельсовет																			
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1683,87	1737,05	1788,47	1841,41	1895,91	1952,79	2011,37	2071,71	2133,86	2197,88	2263,82	2331,73	2401,68	2473,73	2547,94	2624,38	2703,11	2784,21
2	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	572,5	596,79	617,9	639,49	661,9	685,17	709,31	734,38	760,40	787,41	815,45	844,55	874,77	906,15	938,72	972,55	1007,67	1044,14
2.1	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.																		
2.2	- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	117,34	122,51	124,65	126,51	128,4	130,33	132,28	134,27	136,28	138,32	140,40	142,50	144,64	146,81	149,01	151,25	153,52	155,82
2.3	- концессионная плата	тыс. руб.																		
2.4	- арендная плата	тыс. руб.																		
2.5	- отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	455,16	474,28	493,25	512,98	533,5	554,84	577,03	600,11	624,12	649,08	675,05	702,05	730,13	759,34	789,71	821,30	854,15	888,32
2.6	- амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.																		
2.7	- налог на прибыль	тыс. руб.																		
2.8	Прочие расходы	тыс. руб.																		
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:	тыс. руб.	9594,91	10039,93	10183,42	10296,24	10410,58	10577,19	10746,80	10919,49	11095,33	11274,39	11456,75	11642,49	11831,69	12024,44	12220,83	12420,95	12624,88	12832,74
3.1	- расходы на топливо	тыс. руб.	9329,88	9755,59	9884,59	9983,44	10083,28	10234,53	10388,05	10543,87	10702,03	10862,56	11025,49	11190,88	11358,74	11529,12	11702,06	11877,59	12055,75	12236,59
		тыс. тонн	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8
3.2	-расходы на теплоноситель	тыс. руб.																		
		тыс. м3																		
3.3	-расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	221,52	238,1	251,16	263,72	276,9	290,75	305,28	320,55	336,57	353,40	371,07	389,63	409,11	429,56	451,04	473,59	497,27	522,14
		тыс. кВт.ч	23,52	23,52	23,52	23,52	23,52	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35
3.4	- расходы на тепловую энергию	тыс. руб.																		
		Гкал																		
3.5	- расходы на холодную воду	тыс. руб.	43,51	46,24	47,66	49,08	50,4	51,91	53,47	55,07	56,73	58,43	60,18	61,99	63,85	65,76	67,73	69,77	71,86	74,01
		тыс. м3	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
4	Нормативная прибыль, в том числе:	тыс. руб.																		

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
4.1	- величина расходов на капитальные вложения (инвестиции), определенная в соответствии с утвержденной инвестиционной программой	тыс. руб.																		
4.2	-прибыль, не предусмотренная инвестпрограммой (на мероприятия из схемы теплоснабжения)	тыс. руб.																		
5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.																		
6	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	10036,51	10578,26	11084,28	11371,63	11532,88	11795,01	12148,86	12513,33	12888,73	13275,39	13673,65	14083,86	14506,38	14941,57	15389,81	15851,51	16327,05	16816,86
7	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	1342	1342	1342	1342	1342	1342	1342	1342	1342	1342	1342	1342	1342	1342	1342	1342	1342	1342
8	Тариф	Руб./Гкал	7291,55	7664,88	8098,87	8418,94	8527,08	8659,24	8919,02	9186,59	9462,19	9746,05	10038,43	10339,59	10649,77	10969,27	11298,34	11637,29	11986,41	12346,01
			7664,88	8098,87	8418,94	8527,08	8659,24	8919,02	9186,59	9462,19	9746,05	10038,43	10339,59	10649,77	10969,27	11298,34	11637,29	11986,41	12346,01	12716,39
	Леньковский сельсовет																			
№	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	5214,35	5379,02	5538,24	5702,17	5870,96	6047,09	6228,50	6415,36	6607,82	6806,05	7010,23	7220,54	7437,16	7660,27	7890,08	8126,78	8370,59	8621,70
2	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	1595,88	1668,59	1737,34	1806,53	1878,47	1947,77	2019,75	2094,52	2172,19	2252,87	2336,69	2423,77	2514,23	2608,22	2705,86	2807,31	2912,72	3022,24
2.1	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.																		
2.2	- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	192,71	206,48	216,74	225,11	233,8	237,31	240,87	244,48	248,15	251,87	255,65	259,48	263,37	267,32	271,33	275,40	279,54	283,73
2.3	- концессионная плата	тыс. руб.																		
2.4	- арендная плата	тыс. руб.																		
2.5	- отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1403,18	1462,11	1520,6	1581,42	1644,68	1710,47	1778,89	1850,04	1924,04	2001,00	2081,04	2164,29	2250,86	2340,89	2434,53	2531,91	2633,19	2738,51
2.6	- амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.																		
2.7	- налог на прибыль	тыс. руб.																		
2.8	Прочие расходы	тыс. руб.																		
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:	тыс. руб.	12653,11	13806,6	14615,21	15227,01	15863,89	16651,75	17478,85	18347,14	19258,67	20215,61	21220,21	22274,86	23382,05	24544,40	25764,66	27045,73	28390,64	29802,58
3.1	- расходы на топливо	тыс. руб.	9799,34	10742,08	11388,46	11844	12317,76	12933,65	13580,33	14259,35	14972,31	15720,93	16506,98	17332,33	18198,94	19108,89	20064,33	21067,55	22120,93	23226,97
		тыс. тонн	1197,22	1197,22	1197,22	1197,22	1197,22	1197,22	1197,22	1197,22	1197,22	1197,22	1197,22	1197,22	1197,22	1197,22	1197,22	1197,22	1197,22	1197,22
3.2	-расходы на теплоноситель	тыс. руб.																		
		тыс. м3																		
3.3	-расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	2623,73	2820,05	2974,74	3123,48	3279,65	3443,63	3615,81	3796,60	3986,44	4185,76	4395,04	4614,80	4845,54	5087,81	5342,20	5609,31	5889,78	6184,27
		тыс. кВт.ч	263,94	263,94	263,94	263,94	263,94	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35
3.4	- расходы на тепловую энергию	тыс. руб.																		

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
		Гкал																		
3.5	- расходы на холодную воду	тыс. руб.	230,05	244,47	252,01	259,54	266,48	274,47	282,71	291,19	299,93	308,92	318,19	327,74	337,57	347,70	358,13	368,87	379,94	391,33
		тыс. м3	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86
4	Нормативная прибыль, в том числе:	тыс. руб.																		
4.1	- величина расходов на капитальные вложения (инвестиции), определенная в соответствии с утвержденной инвестиционной программой	тыс. руб.																		
4.2	-прибыль, не предусмотренная инвестпрограммой (на мероприятия из схемы теплоснабжения)	тыс. руб.																		
5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.																		
6	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	19520,53	20936,39	21942,97	22792,89	23650,5	24533,71	25441,46	26382,79	27358,95	28371,23	29420,97	30509,55	31638,40	32809,02	34022,95	35281,80	36587,23	37940,96
7	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	6594	6594	6594	6594	6594	6594	6594	6594	6594	6594	6594	6594	6594	6594	6594	6594	6594	6594
8	Тариф	Руб./Гкал	2833,48	3087,57	3262,95	3392,89	3520,75	3653,03	3788,19	3928,36	4073,70	4224,43	4380,74	4542,82	4710,91	4885,21	5065,96	5253,40	5447,78	5649,35
			3087,57	3262,95	3392,89	3520,75	3653,03	3788,19	3928,36	4073,70	4224,43	4380,74	4542,82	4710,91	4885,21	5065,96	5253,40	5447,78	5649,35	5858,37
	г.Лысково																			
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	8663,99	8937,6	9202,16	9474,54	9754,99	10047,64	10349,07	10659,54	10979,33	11308,71	11647,97	11997,41	12357,33	12728,05	13109,89	13503,19	13908,28	14325,53
2	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	2385,87	2492,42	2593,02	2693,67	2798,28	2907,24	3020,47	3138,14	3260,42	3387,50	3519,55	3656,79	3799,41	3947,62	4101,66	4261,73	4428,09	4600,98
2.1	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.																		
2.2	- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	251,82	268,74	280,4	288,54	296,95	305,86	315,03	324,49	334,22	344,25	354,57	365,21	376,17	387,45	399,08	411,05	423,38	436,08
2.3	- концессионная плата	тыс. руб.																		
2.4	- арендная плата	тыс. руб.																		
2.5	- отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2134,05	2223,68	2312,62	2405,13	2501,33	2601,38	2705,44	2813,66	2926,20	3043,25	3164,98	3291,58	3423,24	3560,17	3702,58	3850,68	4004,71	4164,90
2.6	- амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.																		
2.7	- налог на прибыль	тыс. руб.																		
2.8	Прочие расходы	тыс. руб.																		
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:	тыс. руб.	14383,96	15713,16	16525,3	16974,67	17438,36	17921,43	18419,23	18932,28	19461,10	20006,24	20568,26	21147,76	21745,36	22361,69	22997,42	23653,24	24329,86	25028,04
3.1	- расходы на топливо	тыс. руб.	12213	13387,94	14079,08	14411,04	14751,65	15105,69	15468,23	15839,46	16219,61	16608,88	17007,49	17415,67	17833,65	18261,66	18699,94	19148,74	19608,31	20078,91
		тыс. тонн	1492,07	1492,07	1492,07	1492,07	1492,07	1492,07	1492,07	1492,07	1492,07	1492,07	1492,07	1492,07	1492,07	1492,07	1492,07	1492,07	1492,07	1492,07
3.2	-расходы на теплоноситель	тыс. руб.																		
		тыс. м3																		

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
3.3	-расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1724,82	1853,88	1955,58	2053,36	2156,02	2263,82	2377,01	2495,86	2620,66	2751,69	2889,27	3033,74	3185,42	3344,69	3511,93	3687,53	3871,90	4065,50
		тыс. кВт.ч	210,26	210,26	210,26	210,26	210,26	210,26	210,26	210,26	210,26	210,26	210,26	210,26	210,26	210,26	210,26	210,26	210,26	210,26
3.4	- расходы на тепловую энергию	тыс. руб.																		
		Гкал																		
3.5	- расходы на холодную воду	тыс. руб.	446,14	471,34	490,65	510,28	530,69	551,92	573,99	596,95	620,83	645,67	671,49	698,35	726,29	755,34	785,55	816,97	849,65	883,64
		тыс. м3	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58
4	Нормативная прибыль, в том числе:	тыс. руб.																		
4.1	- величина расходов на капитальные вложения (инвестиции), определенная в соответствии с утвержденной инвестиционной программой	тыс. руб.																		
4.2	-прибыль, не предусмотренная инвестпрограммой (на мероприятия из схемы теплоснабжения)	тыс. руб.																		
5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.																		
6	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	25047,27	26653,18	27931,37	29032,88	30141,63	13776,43	14286,16	14814,75	15362,90	15931,32	16520,78	17132,05	17765,94	18423,28	19104,94	19811,82	20544,86	21305,02
7	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	9916	9916	9916	9916	9916	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370
8	Тариф	Руб./Гкал	2438,24	2613,79	2762,15	2871,6	2984,32	3095,24	3209,76	3328,53	3451,68	3579,39	3711,83	3849,17	3991,59	4139,28	4292,43	4451,25	4615,95	4786,74
			2613,79	2762,15	2871,6	2984,32	3095,24	3209,76	3328,53	3451,68	3579,39	3711,83	3849,17	3991,59	4139,28	4292,43	4451,25	4615,95	4786,74	4963,84

Таблица 15.1.3 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления ООО «РЕМОНТНИК»

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	4422,23	4864,45	5350,89	5885,98	6474,58	7122,05	7834,25	8617,67	9479,44	10427,39	11470,13	12617,14	13878,86	15266,74	16793,41	18472,76	20320,03	22352,03
2	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	470,00	470,00	470,00	470,00	422,00	422,00	422,00	422,00	422,00	422,00	422,00	422,00	422,00	422,00	422,00	422,00	422,00	422,00
2.1	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.																		
2.2	- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование	тыс. руб.																		
2.3	- концессионная плата	тыс. руб.																		
2.4	- арендная плата	тыс. руб.	48	48	48	48														
2.5	- отчисления на социальные нужды	тыс. руб.																		
2.6	- амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422
2.7	- налог на прибыль	тыс. руб.																		
2.8	Прочие расходы	тыс. руб.																		

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:	тыс. руб.	6556,91	7066,86	7605,72	7909,95	8226,35	8555,41	8897,62	9253,52	9623,66	10008,62	10409,46	10826,32	11258,26	11708,66	12177,01	12664,09	13170,65	13697,49
3.1	- расходы на топливо	тыс. руб.	5383,4	5824,9	6302,52	6554,62	6816,81	7089,48	7373,06	7667,98	7974,69	8293,69	8625,44	8971,45	9329,27	9702,44	10090,54	10494,16	10913,93	11350,49
		тыс. тонн	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037
3.2	-расходы на теплоноситель	тыс. руб.																		
		тыс. м3																		
3.3	-расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1080,7	1145,54	1202,82	1250,93	1300,97	1353,01	1407,13	1463,41	1521,95	1582,83	1646,14	1711,99	1780,47	1851,68	1925,75	2002,78	2082,89	2166,21
		тыс. кВт.ч	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127
3.4	- расходы на тепловую энергию	тыс. руб.																		
		Гкал																		
3.5	- расходы на холодную воду	тыс. руб.	92,81	96,52	100,38	104,4	108,57	112,92	117,43	122,13	127,02	132,10	137,38	142,88	148,59	154,54	160,72	167,15	173,83	180,79
		тыс. м3	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
4	Нормативная прибыль, в том числе:	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1	- величина расходов на капитальные вложения (инвестиции), определенная в соответствии с утвержденной инвестиционной программой	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	-прибыль, не предусмотренная инвестпрограммой (на мероприятия из схемы теплоснабжения)	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	286,9	292,64	298,49	304,46	310,55	316,76	323,1	329,59	336,15	342,87	349,73	356,72	363,86	371,14	378,56	386,13	393,85	401,73
6	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	10716,9	11323,3	11776,23	12247,28	12737,17	13246,66	13776,53	14327,59	14900,69	15496,72	16116,59	16761,25	17431,70	18128,97	18854,13	19608,29	20392,62	21208,33
7	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	5844	5844	5844	5844	5844	5844	5844	5844	5844	5844	5844	5844	5844	5844	5844	5844	5844	5844
8	Тариф	Руб./Гкал	1797,88	1909,97	1994,14	2072,63	2155,54	2241,76	2331,43	2424,68	2521,67	2622,54	2727,44	2836,54	2950,00	3068,00	3190,72	3318,35	3451,08	3589,12
			1909,97	1994,14	2072,63	2155,54	2241,76	2331,43	2424,68	2521,67	2622,54	2727,44	2836,54	2950,00	3068,00	3190,72	3318,35	3451,08	3589,12	3732,69

Таблица 15.1.4 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	- концессионная плата	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4	- арендная плата	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5	- отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
2.6	- амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.7	- налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.8	Прочие расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	- расходы на топливо	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		тыс. тонн	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	-расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		тыс. м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3	-расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		тыс. кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4	- расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5	- расходы на холодную воду	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		тыс. м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Нормативная прибыль, в том числе:	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1	- величина расходов на капитальные вложения (инвестиции), определенная в соответствии с утвержденной инвестиционной программой	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	-прибыль, не предусмотренная инвестпрограммой (на мероприятия из схемы теплоснабжения)	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	4606,60	4930,06	5136,80	5337,13	5524,27	5721,51	5950,37	6188,38	6435,92	6693,36	6961,09	7239,53	7529,11	7830,28	8143,49	8469,23	8808,00	9160,32
7	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	2444,00	2444,00	2444,00	2444,00	2444,00	2444,00	2444,00	2444,00	2444,00	2444,00	2444,00	2444,00	2444,00	2444,00	2444,00	2444,00	2444,00	2444,00
8	Тариф	Руб./Гкал	1796,9	1972,82	2061,60	2142,00	2225,54	2295,14	2386,95	2482,42	2581,72	2684,99	2792,39	2904,08	3020,25	3141,06	3266,70	3397,37	3533,26	3674,59
			1972,82	2061,60	2142,00	2225,54	2295,14	2386,95	2482,42	2581,72	2684,99	2792,39	2904,08	3020,25	3141,06	3266,70	3397,37	3533,26	3674,59	3821,58

Таблица 15.1.5 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления ООО «АТРИУМ ИНВЕСТ»

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	6593,78-	6802,01-	7003,35-	7210,65-	7424,08-	7721,04-	8029,88-	8351,08-	86585,12-	9032,53-	9393,83-	9769,58-	10160,37-	10566,78-	10989,45-	11429,03-	11886,19-	12361,64-
2	Неподконтрольные е расходы, в том числе:	тыс. руб.	734,54-	764,68-	795,93-	826,38-	858,03-	892,35-	928,05-	965,17-	1003,77-	1043,92-	1085,68-	1129,11-	1174,27-	1221,24-	1270,09-	1320,90-	1373,73-	1428,68-
2.1	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
2.2	- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	- концессионная плата	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4	- арендная плата	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5	- отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6	- амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.7	- налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.8	Прочие расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:	тыс. руб.	10179,29-	11129,94-	11791,14-	12276,29-	12781,52-	13292,78-	13824,49-	14377,47-	14952,57-	15550,67-	16172,70-	16819,61-	17492,39-	18192,09-	18919,77-	19676,56-	20463,63-	21282,17-
3.1	- расходы на топливо	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		тыс. тонн	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	-расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		тыс. м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3	-расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		тыс. кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4	- расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5	- расходы на холодную воду	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		тыс. м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Нормативная прибыль, в том числе:	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1	- величина расходов на капитальные вложения (инвестиции), определенная в соответствии с утвержденной	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
	инвестиционной программой																			
4.2	-прибыль, не предусмотренная инвестпрограммой (на мероприятия из схемы теплоснабжения)	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	18457,32	19500,86	20055,419	20793,88	21440,31	22297,92	23189,84	24117,43	25082,13	26085,42	27128,83	28213,99	29342,54	30516,255	31736,90	33006,38	34326,63	35699,70
7	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	6602,00	6602,00	6602,00	6602,00	6602,00	6602,00	6602,00	6602,00	6602,00	6602,00	6602,00	6602,00	6602,00	6602,00	6602,00	6602,00	6602,00	6602,00
8	Тариф	Руб./Гк ал	2628,15	2885,29	2939,87	3050,94	3160,46	3244,04	3373,80	3508,75	3649,10	3795,07	3946,87	4104,75	4268,94	4439,69	4617,28	4801,97	4994,05	5193,81
			2885,29	2939,87	3050,94	3160,46	3244,04	3373,80	3508,75	3649,10	3795,07	3946,87	4104,75	4268,94	4439,69	4617,28	4801,97	4994,05	5193,81	5401,56

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ЛЫСКОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ
НА ПЕРИОД 2022 – 2041 ГГ.
ПО СОСТОЯНИЮ НА 2025 ГОД**

ТОМ 1 ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

ГЛАВА 1

Исполнитель:

ООО «СибЭнергоСбережение 2030»

Директор _____ /А.А. Веретенников/

2024 г.

Оглавление

ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	3
Часть 1. ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	3
Часть 2. ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	10
Часть 3. ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ, СООРУЖЕНИЯ НА НИХ	42
Часть 4. ЗОНЫ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	99
Часть 5. ТЕПЛОВЫЕ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ГРУПП ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	108
Часть 6. БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ	126
Часть 7. БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ	134
Часть 8. ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОПЛИВОМ	154
Часть 9. НАДЕЖНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	165
Часть 10. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ И ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ	169
Часть 11. ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	171
Часть 12. ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ ТЕХНИЧЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОБЛЕМ В СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ	175

ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

В данной главе и в дальнейших материалах проекта под базовой версией Схемы теплоснабжения принимается действующая Схема теплоснабжения, утвержденная Постановлением Администрации Лысковского муниципального округа Нижегородской области от 21.10.2022 года № 2289 «Об утверждении Схемы теплоснабжения Лысковского муниципального округа Нижегородской области на период 2022-2041 гг. и о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации на территории Лысковского муниципального округа Нижегородской области».

При актуализации Схемы теплоснабжения на период до 2041 года, за базовый год актуализации принят 2023 год.

Часть 1. ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

На территории муниципального образования Лысковский муниципальный округ деятельность в сфере теплоснабжения осуществляет 6 организаций от 32 источников тепловой энергии (представлено в табл. ниже).

Таблица 1.1.1 - Функциональная структура организаций в сфере теплоснабжения и их виды деятельности в МО

№	Тепловые источники	Вид деятельности
МУП «Лысковокоммунсервис»		
1	Котельная № 1	производство / передача
2	Котельная № 2	производство / передача
3	Котельная № 3	производство / передача
4	Котельная № 4	производство / передача
5	Котельная № 6	производство / передача
6	Котельная № 9	производство / передача
7	Котельная № 10	производство / передача
8	Котельная № 11	производство / передача
9	Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, 62	передача
10	Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	передача
11	Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	передача
12	Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	передача
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»		
1	Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, 62	Производство/ передача
ООО «РЕМОНТНИК»		
1	Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	производство / передача
ПАО «ЛЭТЗ»		
1	Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	производство / передача

№	Тепловые источники	Вид деятельности
МУП «ЖКХ Лысковского района»		
1	Котельная д/с № 8	производство / передача
2	Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	производство / передача
3	Котельная школы № 3	производство / передача
4	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	производство / передача
5	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	производство / передача
6	Котельная ДС №1	производство / передача
7	Котельная с. Бармино	производство / передача
8	Котельная с. Красный Оселок	производство / передача
9	Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"	производство / передача
10	Котельная МОУ "Летневская СОШ"	производство / передача
11	Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад»	производство / передача
12	Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"	производство / передача
13	Котельная школы с. Трофимово	производство / передача
14	Котельная д. Чернуха	производство / передача
15	Котельная с. Ленково	производство / передача
16	Котельная с. Никольское	производство / передача
17	Котельная школы с. Береевка	производство / передача
18	Котельная школы с. Просек	производство / передача
19	Котельная детского сада с. Просек	производство / передача
20	Котельная с. Валки	производство / передача
ООО «Атриум Инвест»		
1	Котельная п. Нива	производство / передача

1.1.1 Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними

Зоны деятельности (эксплуатационной ответственности) определены в границах действия источников тепловой энергии и систем теплоснабжения, в соответствии с тем видом деятельности которую осуществляют организации.

Зоной действия системы теплоснабжения является территория муниципального образования или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения.

Зоной действия источника тепловой энергии является территория муниципального образования или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения.

Описание зоны действия источников тепловой энергии представлено в главе 1, часть 4 обосновывающих материалов.

Зона (зоны) деятельности единой теплоснабжающей организации - одна или несколько систем теплоснабжения на территории муниципального образования, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии.

В Лысковском муниципальном округе статус единой теплоснабжающей организации (далее ЕТО) присвоен трем организациям. Зоны деятельности ЕТО представлены в таблице ниже.

Таблица 1.1.1.1 - Описание структуры зон деятельности ЕТО

№ системы ТС входящие в зону деятельность и ЕТО	Наименование источников тепловой энергии в системе ТС	Организация, эксплуатирующая источник	Организация, эксплуатирующая тепловые сети	Договорные отношения
ЕТО-1 МУП «Лысковокоммунсервис»				
1	Котельная № 1	МУП «Лысковокоммунсервис»	МУП «Лысковокоммунсервис»	отсутствует
2	Котельная № 2	МУП «Лысковокоммунсервис»	МУП «Лысковокоммунсервис»	отсутствует
3	Котельная № 3	МУП «Лысковокоммунсервис»	МУП «Лысковокоммунсервис»	отсутствует
4	Котельная № 4	МУП «Лысковокоммунсервис»	МУП «Лысковокоммунсервис»	отсутствует
5	Котельная № 6	МУП «Лысковокоммунсервис»	МУП «Лысковокоммунсервис»	отсутствует
6	Котельная № 9	МУП «Лысковокоммунсервис»	МУП «Лысковокоммунсервис»	отсутствует
7	Котельная № 10	МУП «Лысковокоммунсервис»	МУП «Лысковокоммунсервис»	отсутствует
8	Котельная № 11	МУП «Лысковокоммунсервис»	МУП «Лысковокоммунсервис»	отсутствует
9	Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, 62	ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»	МУП «Лысковокоммунсервис»	да
10	Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	ООО «РЕМОНТНИК»	МУП «Лысковокоммунсервис»	да
			ООО «РЕМОНТНИК»	да
11	Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	ПАО «ЛЭТЗ»	МУП «Лысковокоммунсервис»	да
			ПАО «ЛЭТЗ»	да
ЕТО-2 МУП «ЖКХ Лысковского района»				
12	Котельная д/с № 8	МУП «ЖКХ Лысковского района»	МУП «ЖКХ Лысковского района»	отсутствует
13	Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	МУП «ЖКХ Лысковского района»	МУП «Лысковокоммунсервис»	да
			МУП «ЖКХ Лысковского района»	да

№ системы ТС входящие в зону деятельности и ЕТО	Наименование источников тепловой энергии в системе ТС	Организация, эксплуатирующая источник	Организация, эксплуатирующая тепловые сети	Договорные отношения
14	Котельная школы № 3	МУП «ЖКХ Лысковского района»	МУП «ЖКХ Лысковского района»	отсутствует
15	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	МУП «ЖКХ Лысковского района»	МУП «ЖКХ Лысковского района»	отсутствует
16	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	МУП «ЖКХ Лысковского района»	МУП «ЖКХ Лысковского района»	отсутствует
17	Котельная ДС №1	МУП «ЖКХ Лысковского района»	МУП «ЖКХ Лысковского района»	отсутствует
18	Котельная с. Бармино	МУП «ЖКХ Лысковского района»	МУП «ЖКХ Лысковского района»	отсутствует
19	Котельная с. Красный Оселок	МУП «ЖКХ Лысковского района»	МУП «ЖКХ Лысковского района»	отсутствует
20	Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"	МУП «ЖКХ Лысковского района»	МУП «ЖКХ Лысковского района»	отсутствует
21	Котельная МОУ "Летневская СОШ"	МУП «ЖКХ Лысковского района»	МУП «ЖКХ Лысковского района»	отсутствует
22	Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа-детский сад»	МУП «ЖКХ Лысковского района»	МУП «ЖКХ Лысковского района»	отсутствует
23	Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"	МУП «ЖКХ Лысковского района»	МУП «ЖКХ Лысковского района»	отсутствует
24	Котельная школы с. Трофимово	МУП «ЖКХ Лысковского района»	МУП «ЖКХ Лысковского района»	отсутствует
25	Котельная д. Чернуха	МУП «ЖКХ Лысковского района»	МУП «ЖКХ Лысковского района»	отсутствует
26	Котельная с. Ленково	МУП «ЖКХ Лысковского района»	МУП «ЖКХ Лысковского района»	отсутствует
27	Котельная с. Никольское	МУП «ЖКХ Лысковского района»	МУП «ЖКХ Лысковского района»	отсутствует
28	Котельная школы с. Береевка	МУП «ЖКХ Лысковского района»	МУП «ЖКХ Лысковского района»	отсутствует
29	Котельная школы с. Просек	МУП «ЖКХ Лысковского района»	МУП «ЖКХ Лысковского района»	отсутствует

№ системы ТС входящие в зону деятельности и ЕТО	Наименование источников тепловой энергии в системе ТС	Организация, эксплуатирующая источник	Организация, эксплуатирующая тепловые сети	Договорные отношения
30	Котельная детского сада с. Просек	МУП «ЖКХ Лысковского района»	МУП «ЖКХ Лысковского района»	отсутствует
31	Котельная с. Валки	МУП «ЖКХ Лысковского района»	МУП «ЖКХ Лысковского района»	отсутствует
ЕТО-3 ООО «Атриум Инвест»				
32	Котельная п. Нива	ООО «Атриум Инвест»	ООО «Атриум Инвест»	отсутствует

1.1.2 Описание структуры договорных отношений между теплоснабжающими и теплосетевыми организациями, осуществляющими свою деятельность в границах зон деятельности ЕТО

В сфере теплоснабжения, регулируемой Федеральным законом от 27 июля 2010 года N 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее ФЗ «О теплоснабжении») отношения теплоснабжающих организаций и теплосетевых организаций построены на основе системы договоров, которая включает (статья 13 ФЗ «О теплоснабжении» и Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808):

1. Договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, которые заключают единая теплоснабжающая организация (покупатель) и теплоснабжающие организации, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения (поставщик);

2. Договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя, которые заключают теплоснабжающая организация и теплосетевая организация, которая обязуется осуществлять организационно и технологически связанные действия, обеспечивающие поддержание технических устройств тепловых сетей в состоянии, соответствующем установленным техническими регламентами требованиям, преобразование тепловой энергии в центральных тепловых пунктах и передачу тепловой энергии с использованием теплоносителя от точки приема тепловой энергии, теплоносителя до точки передачи тепловой энергии, теплоносителя, а теплоснабжающая организация обязуется оплачивать указанные услуги.

Договоры поставки тепловой энергии (мощности) заключаются ЕТО с теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в случаях:

- приобретения теплоснабжающей организацией (в том числе ЕТО) тепловой энергии у других теплоснабжающих организаций (ч. 4 ст. 13, ч. 3 ст. 15 ФЗ «О теплоснабжении»);
- приобретения сетевой организацией тепловой энергии у теплоснабжающей организации в целях компенсации потерь в сетях (ч. 5 ст. 13).

Структура договорных отношений между теплоснабжающими и теплосетевыми организациями, осуществляющими свою деятельность в границах зон деятельности ЕТО представлена в таблице 1.1.2.1.

Таблица 1.1.2.1 - Договорные отношения между ресурсоснабжающими организациями

Теплоснабжающие (теплосетевые) организации	Наличие договора (да/нет)	Наименование договора, номер, дата	Суть договора
ЕТО-1 МУП «Лысковокоммунсервис»			
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»	да	Договор поставки тепловой энергии б/н от 01.03.2019 г.	Поставка тепловой энергии
ООО «РЕМОНТНИК»	да	Договор на снабжение тепловой энергией в горячей воде б/н от 01.01.2021 г.	Поставка тепловой энергии
ПАО «ЛЭТЗ»	да	Договор поставки тепловой энергии № 89 от 24.11.2022 г.	Поставка тепловой энергии
МУП «ЖКХ Лысковского района»	да	Договор на поставку тепловой энергии № 30 от 01.01.2021 г.	Поставка тепловой энергии
ЕТО-2 МУП «ЖКХ Лысковского района»			
МУП «Лысковокоммунсервис»	Да	№29 от 01.01.2021 №30 от 01.01.2021	теплоснабжение

1.1.3 Описание зон действия источников тепловой энергии, не вошедших в зоны деятельности ЕТО

На территории муниципального округа также действуют локальные (автономные) источники теплоснабжения, отопливающие административные здания и объекты бюджетной сферы, удаленные от источника централизованного теплоснабжения. В качестве топлива на автономных источниках теплоснабжения используется природный газ, твердое топливо (дрова, уголь), электроэнергия.

1.1.4 Зоны действия производственных котельных

По данным администрации муниципального образования на территории осуществляют деятельность производственные источники тепловой энергии, обеспечивающих только собственные нужды предприятия.

Таблица 1.1.3 - Производственные источники тепловой энергии

Наименование источника	Адрес расположения	Зона действия	Площадь отапливаемой территории, м2
Котельная АО «Лысковский хлебозавод» (Паровой котел МЗК 7)	Нижегородская обл., г. Лысково, ул. Ленина, д. 19	Нижегородская обл., г. Лысково, ул. Ленина, д. 19	1500,0
Котельная ЗАО «Пивоваренный завод Лысковский»	Нижегородская обл., г. Лысково, ул. Мичурина, д. 25	Нижегородская обл., г. Лысково, ул. Мичурина, д. 25	14365,0
ООО Лысковская ДСК			
Котельная 1	Нижегородская обл., г. Лысково, ул. Суворова, д. 17	Нижегородская обл., г. Лысково, ул. Суворова, д. 17	1196,1
Котельная 2			516,6
Котельная 3			381,1

Наименование источника	Адрес расположения	Зона действия	Площадь отапливаемой территории, м2
Котельная АО «Берендеевское»	Нижегородская обл., Лысковский район, с. Берендеевка, ул. Центральная, д. 20	Нижегородская обл., Лысковский район, с. Берендеевка, ул. Центральная, д. 20	578,0

1.1.5 Зоны действия индивидуального теплоснабжения

Системы централизованного теплоснабжения предусмотрены в г. Лысково, с. Бармино, с. Берендеевка, с. Валки, с. Красный Оселок, с. Кириково, с. Летнево, с. Летнево, с. Ленково, с. Чернуха, с. Никольское, д. Неверово, с. Трофимово, с. Просек и п. Нива.

При отсутствии централизованного теплоснабжения отопление осуществляется от индивидуальных источников тепла, работающих на природном газе, твердом топливе (дрова, уголь), а также электроэнергии. Зоны действия индивидуального теплоснабжения сформированы в микрорайонах с коттеджной и усадебной застройкой. Подключение существующей индивидуальной застройки к сетям централизованного теплоснабжения не планируется.

Индивидуальное отопление осуществляется от теплоснабжающих устройств без потерь при передаче, так как нет внешних систем транспортировки тепла. Поэтому потребление тепла при теплоснабжении от индивидуальных установок можно принять равным его производству.

1.1.6 Описание изменений, произошедших в функциональной структуре теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За базовый период актуализации в части изменений функциональной структуры теплоснабжения:

- изменен состав систем теплоснабжения входящих в зону деятельности ЕТО 1 МУП «Лысковокоммунсервис»;
- внесены данные по производственным котельным.

Часть 2. ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Описание источников тепловой энергии представлено по каждой ЕТО.

1.2.1 Структура и технические характеристики основного оборудования

Состав и технические характеристики основного оборудования источников тепловой энергии в МО Лысковский муниципальный округ приведены в таблице ниже.

Таблица 1.2.1.1 - Состав и технические характеристики основного оборудования котельных в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

№	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./ Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
ЕТО-1 МУП «Лысковокоммунсервис»									
Основное топливо - уголь									
-	отсутствует	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное топливо - природный газ									
Котельная № 1, г. Лысково, ул. Семенычева, 1									
1	ДЕ-25-14ГМ	1	1991	12,6850	25,3700	160,2500	0,8900	157,7650	05.06.2023
2	ДЕ-25-14ГМ	1	1993	12,6850		155,2800	0,8900		05.06.2023
Котельная № 2, г. Лысково, пер. Кадушина, 1									
1	Минск-1Ем	1	1982	0,4025	1,6100	195,4600	0,7000	195,4600 -	25.08.2023
2	Минск-1Ем	1	1982	0,4025		195,4300	0,7000	195,4300 -	25.08.2023
3	Минск-1Ем	1	1982	0,4025		200,3600	0,7000	200,3600 -	25.08.2023
4	Минск-1Ем	1	1982	0,4025		186,7500	0,7000	186,7500 -	25.08.2023
Котельная № 3, г. Лысково, ул. Комсомольская, 8/10									

№	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./ Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
1	Е-1/9Г	1	1996	0,5735	1,1470	164,4900	0,8700	160,5250	25.08.2023
2	Е-1/9Г	1	1996	0,5735		156,5600	0,8700		25.08.2023
Котельная № 4, г. Лысково, ул. Мичурина, 104									
1	КВа-1,0Г-ЭЭ	1	2011	0,8600	1,7200	152,8200	0,9400	152,8200 -	25.08.2023
2	КВа-1,0Г-ЭЭ	1	2010	0,8600		153,3800	0,9400	153,3800 -	25.08.2023
Котельная № 6, г. Лысково, ул. Мичурина, 24									
1	КВа-1,0Г-ЭЭ	1	2009	0,8600	1,7400	155,5000	0,9200	155,5000 -	25.08.2023
2	ТУЛА-3	1	1966	0,4400		172,6200	0,7700	172,6200 -	25.08.2023
3	ТУЛА-3	1	1966	0,4400		177,2900	0,7700	177,2900 -	25.08.2023
Котельная № 9, г. Лысково, ул. Крылова, 47									
1	VITOPLEX-100 SX1	1	2009	1,1100	2,2200	155,7100	0,9200	155,7100 -	03.08.2023
2	VITOPLEX-100 SX1	1	2009	1,1100		155,7100	0,9200	155,7100 -	03.08.2023
Котельная № 10, г. Лысково, ул. Нестерова д. 4									
1	КСВа-1,25Гс/м "БК-32"	1	2004	0,9685	1,9370	150,7100	0,9400	150,7100 -	25.08.2023
2	КСВа-1,25Гс/м "БК-32"	1	2004	0,9685		150,8200	0,9400	150,8200 -	25.08.2023
Котельная № 11, г. Лысково, ул. Мичурина д.75									
1	БРАТСК-1Г	1	1991	0,8600	2,5800	160,2600	0,8800	160,2600 -	25.08.2023
2	БРАТСК-1Г	1	1991	0,8600		159,7600	0,8800	159,7600 -	25.08.2023
3	БРАТСК-1Г	1	1991	0,8600		160,3900	0,8800	160,3900 -	25.08.2023
Котельная г. Лысково, ул. Мичурина, 62									

№	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./ Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
1	КСВа-1-25 Гс/М, "БК-32"	1	2001	1,0800	3,2400	154,0200	96,00	154,0200	27.04.2021
2	КСВа-1-25 Гс/М, "БК-32"	1	2001	1,0800		154,0200	96,00		27.04.2021
3	КСВа-1-25 Гс/М, "БК-32"	1	2001	1,0800		154,0200	96,00		27.04.2021
Котельная г. Лысково, ул. Мичурина, д.56 а									
1	ARGUS IGNIS-F	1	2019	1,7197	3,1728	164,7500	92,00	164,7500	10.10.2019
2	Е–1/9Г	1	1980	0,7395		164,7500	89,00		27.02.2020
3	Е–1/9Г	1	1980	0,7137		164,7500	88,00		27.02.2020
Котельная ПАО «ЛЭТЗ», г. Лысково ул. 1-ая Заводская д. 1									
1	ДКВр 20/13	1	1970	11,2000	55,1700	н/д	н/д	0,00	н/д
2	ДКВр 20/13	1	1972	13,4400		н/д	н/д		н/д
3	ДКВр 20/13	1	1976	13,4400		н/д	н/д		н/д
4	ДКВр 20/13	1	1972	17,0900		н/д	н/д		н/д
Основное топливо - мазут									
-	отсутствует	-	-	-	-	-	-	-	-
Котлы на разных видах топлива									
-	отсутствует	-	-	-	-	-	-	-	-
ВСЕГО по ЕТО:		33		105,3248	105,3248				
ЕТО-2 МУП «ЖКХ Лысковского района»									
Основное топливо - уголь									
-	отсутствует	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное топливо - природный газ									

№	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./ Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
Котельная д/с № 8, г. Лысково, ул. Ленина, д. 71									
1	АОГВ 29	1	2018	0,0250	0,069	170,3000	87,00	170,3000	2018
2	АОГВ-23,2	1	2023	0,0190		170,3000	87,00		2023
3	АОГВ 29	1	2019	0,0250		170,3000	87,00		2019
Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14									
1	VITOMAX-200 M	1	2008	1,8060	5,4180	155,6000	95,00	155,6000	2023
2	VITOMAX-200 M	1	2008	1,8060		155,6000	95,00		2023
3	VITOMAX-200 M	1	2008	1,8060		155,6000	95,00		2023
Котельная школы № 3, г. Лысково, ул. Чехова, д. 21									
1	КВа-0,16/0,32 ГН	1	2006	0,2750	0,5500	160,7000	86,00	160,7000	2023
2	КВа-0,16/0,32 ГН	1	2006	0,2750		160,7000	86,00		2023
Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34									
1	Конорд - 29	1	1994	0,0250	0,0750	154,9200	90,00	154,9200	2023
2	Конорд - 29	1	2017	0,0250		154,9200	90,00		2023
3	Конорд - 29	1	2017	0,0250		154,9200	90,00		2023
Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23									
1	RSH600 (2x300) сдвоенный	1	2017	0,5159	0,5159	158,3900	92,00	158,3900	2023
Котельная ДС №1, г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.36 корп. 2									
1	ALPHA R 75	1	2016	0,0640	0,1280	159,1800	92,00	159,1800	2023

№	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./ Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
2	ALPHA R 75	1	2016	0,0640		159,1800	92,00		2023
Котельная с. Бармино, пл. Победы, д. 15									
1	КВа-1,6	1	2007	1,3757	4,1271	157,2000	87,00	157,2000	2023
2	КВа-1,6	1	2007	1,3757		157,2000	87,00		2023
3	КВа-1,6	1	2007	1,3757		157,2000	87,00		2023
Котельная с. Красный Оселок, ул. Жаркова, д. 91									
1	ИШМА-100	1	2018	0,0859	0,1718	168,6000	91,00	168,6000	2023
2	ИШМА-100	1	2019	0,0859		168,6000	91,00		2023
Котельная МБДОУ "Летневский детский сад", с. Летнево, ул. Центральная, д. 4а									
1	котел ИШМА-40	1	2014	0,0344	0,0602	168,9000	89,00	168,9000	2023
2	Лемакс-30	1	2014	0,0258		168,9000	87,00		2023
Котельная МОУ "Летневская СОШ", с. Летнево, ул. Новая, д. 35									
1	«Pegasus 97-2S»	1	2007	0,0834	0,1668	162,3000	89,00	162,3000	2023
2	«Pegasus 97-2S»	1	2007	0,0834		162,3000	89,00		2023
Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад», с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5									
1	ИШМА-40	1	2013	0,0340	0,0597	168,3000	89,00	168,3000	2023
2	Лемакс-30	1	2013	0,0257		168,3000	90,00		2023
Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад", с. Кириково, ул. Молодежная, д. 162									
1	ИШМА-50	1	2014	0,0340	0,0680	171,3000	87,00	171,3000	2023
2	ИШМА-50	1	2014	0,0340		171,3000	87,00		2023
Котельная школы с. Трофимово, ул. Полевая, д. 3									
1	ИШМА-63	1	2024	0,0540	0,1080	163,2000	91,00	163,2000	2023

№	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./ Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
2	ИШМА-63	1	2005	0,0540		163,2000	91,00		2023
Котельная д. Чернуха, ул. Буренино, д. 5 б									
1	КВа-1,0	1	2022	0,8598	1,7196	196,1000	92,00	196,1000	2023
2	КВа-1,0	1	2013	0,8598		196,1000	92,00		2023
Котельная с. Ленково, ул. Приречная, д. 52									
1	ЧАКС-1,74	1	1999	1,4960	4,4880	167,3000	89,00	167,3000	2023
2	ТИТАН Prom-1,74	1	2023	1,4960		167,3000	95,00		2023
3	ЧАКС-1,74	1	1999	1,4960		167,3000	89,00		2023
Котельная с. Никольское, ул. Завражная, д. 22а									
1	ИШМА-100	1	2018	0,0850	0,2550	176,6000	91,00	176,6000	2023
2	ИШМА-100	1	2018	0,0850		176,6000	91,00		2023
3	ИШМА-100	1	2023	0,0850		176,6000	91,00		2023
Котельная школы с. Бердеевка, ул. Центральная, д. 21									
1	СРА-130	1	2007	0,1300	0,2600	161,1000	95,00	161,1000	2023
2	СРА-130	1	2007	0,1300		161,1000	95,00		2023
Котельная школы с. Просек, ул. Школьная, д. 87									
1	КСУВ 80	1	2013	0,0687	0,1503	н/д	90,00	0,00	2023
2	КСУВ 100	1	2013	0,0816		н/д	90,00		2023
Котельная детского сада с. Просек, ул. Школьная, д. 89									
1	КСУВ-100	1	2013	0,0817	0,1677	н/д	90,00	0,00	2023
2	MICRO NEW NR100	1	2022	0,0860		н/д	92,00		2023
Основное топливо - мазут									
-	отсутствует	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./ Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
Котлы на разных видах топлива									
-	отсутствует	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное топливо – дизельное									
Котельная с. Валки, с. Валки, пер. Школьный, д. 4а									
1	КВА-0,8	1	2013	0,6878	1,3756	160,8000	92,00	160,8000	2023
2	КВА-0,8	1	2013	0,6878		160,8000	92,00		2023
ВСЕГО по ЕТО:		43		14,5596	14,5596				
ЕТО-3 ООО «Атриум Инвест»									
Основное топливо - уголь									
-	отсутствует	-	-	-	-	-	-	-	-
Основное топливо - природный газ									
Котельная п. Нива, п. Нива, ул. Победы, д.5									
1	Buderus Logano SE745 1850	1	2010	1,591	3,182	н/д	н/д	160,5	н/д
2	Buderus Logano SE745 1850	1	2010	1,591		н/д	н/д		н/д
Основное топливо - мазут									
-	отсутствует	-	-	-	-	-	-	-	-
Котлы на разных видах топлива									
-	отсутствует	-	-	-	-	-	-	-	-
ВСЕГО по ЕТО:		2		3,182	3,182				

1.2.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Установленная мощность источника тепловой энергии — это сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям, а также на собственные и хозяйственные нужды.

Параметры установленной тепловой мощности котельного оборудования приведены в таблице ниже.

Таблица 1.2.2.1 - Параметры установленной тепловой мощности котельных

№	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч
ЕТО-1 МУП «Лысковокоммунсервис»					
1	Котельная № 1, г. Лысково, ул. Семенычева, 1	ДЕ-25-14ГМ	1	12,6850	25,3700
		ДЕ-25-14ГМ	1	12,6850	
2	Котельная № 2, г. Лысково, пер. Кадушина, 1	Минск-1Ем	1	0,4025	1,6100
		Минск-1Ем	1	0,4025	
		Минск-1Ем	1	0,4025	
		Минск-1Ем	1	0,4025	
3	Котельная № 3, г. Лысково, ул. Комсомольская, 8/10	Е-1/9Г	1	0,5735	1,1470
		Е-1/9Г	1	0,5735	
4	Котельная № 4, г. Лысково, ул. Мичурина, 104	КВа-1,0Г-ЭЭ	1	0,8600	1,7200
		КВа-1,0Г-ЭЭ	1	0,8600	
5	Котельная № 6, г. Лысково, ул. Мичурина, 24	КВа-1,0Г-ЭЭ	1	0,8600	1,7400
		ТУЛА-3	1	0,4400	
		ТУЛА-3	1	0,4400	
6	Котельная № 9, г. Лысково, ул. Крылова, 47	VITOPLEX-100 SX1	1	1,1100	2,2200
		VITOPLEX-100 SX1	1	1,1100	
7	Котельная № 10, г. Лысково, ул. Нестерова д. 4	КСВа-1,25Гс/м "БК-32"	1	0,9685	1,9370
		КСВа-1,25Гс/м "БК-32"	1	0,9685	
8	Котельная № 11, г. Лысково, ул. Мичурина д.75	БРАТСК-1Г	1	0,8600	2,5800
		БРАТСК-1Г	1	0,8600	
		БРАТСК-1Г	1	0,8600	
9	Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, 62, г. Лысково, ул. Мичурина, 62	КСВа-1-25 Гс/М, "БК-32"	1	1,0800	3,2400
		КСВа-1-25 Гс/М, "БК-32"	1	1,0800	

№	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч
		КСВа-1-25 Гс/М, "БК-32"	1	1,0800	
10	Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, д.56 а, г. Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	ARGUS IGNIS-F	1	1,7197	3,1728
		Е-1/9Г	1	0,7395	
		Е-1/9Г	1	0,7137	
11	Котельная ПАО «ЛЭТЗ», г. Лысково ул. 1-ая Заводская д. 1	ДКВр 20/13	1	11,2000	55,1700
		ДКВр 20/13	1	13,4400	
		ДКВр 20/13	1	13,4400	
		ДКВр 20/13	1	17,0900	
ВСЕГО по ЕТО:			30	101,1568	101,1568
ЕТО-2 МУП «ЖКХ Лысковского района»					
1	Котельная д/с № 8, г. Лысково, ул. Ленина, д. 71	АОГВ 29	1	0,0250	0,069
		АОГВ-23,2	1	0,0190	
		АОГВ 29	1	0,0250	
2	Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14, г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	VITOMAX-200 М	1	1,8060	5,4180
		VITOMAX-200 М	1	1,8060	
		VITOMAX-200 М	1	1,8060	
3	Котельная школы № 3, г. Лысково, ул. Чехова, д. 21	КВа-0,16/0,32 ГН	1	0,2750	0,5500
		КВа-0,16/0,32 ГН	1	0,2750	
4	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34, г. Лысково, ул. Гражданская, 34	Конорд - 29	1	0,0250	0,0750
		Конорд - 29	1	0,0250	
		Конорд - 29	1	0,0250	
5	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23, г. Лысково, ул. Ленина д. 23	RSH600 (2x300) сдвоенный	1	0,5159	0,5159
6	Котельная ДС №1, г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.36 корп. 2	ALPHA R 75	1	0,0645	0,1290
		ALPHA R 75	1	0,0645	
7	Котельная с. Бармино, с. Бармино, пл. Победы, д. 15	КВа-1,6	1	1,3757	4,1271
		КВа-1,6	1	1,3757	
		КВа-1,6	1	1,3757	
8	Котельная с. Красный Оселок, с. Красный Оселок, ул. Жаркова, д. 91	ИШМА-100	1	0,0859	0,1718
		ИШМА-100	1	0,0859	
9	Котельная МБДОУ "Летневский детский сад", с. Летнево, ул. Центральная, д. 4а	котел ИШМА-40	1	0,0344	0,0602
		Лемакс-30	1	0,0258	
10	Котельная МОУ "Летневская СОШ", с.	«Pegasus 97-2S»	1	0,0834	0,1668
		«Pegasus 97-2S»	1	0,0834	

№	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч
	Летнево, ул. Новая, д. 35				
11	Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа-детский сад», с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5	ИШМА-40	1	0,0340	0,0597
		Лемакс-30	1	0,0257	
12	Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад", с. Кириково, ул. Молодежная, д. 162	ИШМА-50	1	0,0430	0,0860
		ИШМА-50	1	0,0430	
13	Котельная школы с. Трофимово, с. Трофимово, ул. Полевая, д. 3	ИШМА-63	1	0,0540	0,1080
		ИШМА-63	1	0,0540	
14	Котельная д. Чернуха, д. Чернуха, ул. Буренино, д. 5 б	КВа-1,0	1	0,8598	1,7196
		КВа-1,0	1	0,8598	
15	Котельная с. Леньково, с. Леньково, ул. Приречная, д. 52	ЧАКС-1,74	1	1,4960	4,4880
		TITAN Prom-1,74	1	1,4960	
		ЧАКС-1,74	1	1,4960	
16	Котельная с. Никольское, с. Никольское, ул. Завражная, д. 22а	ИШМА-100	1	0,0850	0,2550
		ИШМА-100	1	0,0850	
		ИШМА-100	1	0,0850	
17	Котельная школы с. Бередеевка, с. Бередеевка, ул. Центральная, д. 21	СРА-130	1	0,1300	0,2600
		СРА-130	1	0,1300	
18	Котельная школы с. Просек, с. Просек, ул. Школьная, д. 87	КСУВ 80	1	0,0687	0,1503
		КСУВ 100	1	0,0816	
19	Котельная детского сада с. Просек, с. Просек, ул. Школьная, д. 89	КСУВ-100	1	0,0817	0,1677
		MICRO NEW NR100	1	0,0860	
20	Котельная с. Валки, с. Валки, пер. Школьный, д. 4а	КВА-0,8	1	0,6878	1,3756
		КВА-0,8	1	0,6878	
ВСЕГО по ЕТО:			45	19,9526	19,9526
ЕТО-3 ООО «Атриум Инвест»					
1	Котельная п. Нива, п. Нива, ул. Победы, д.5	Buderus Logano SE745 1850	1	1,591	3,182
		Buderus Logano SE745 1850	1	1,591	
ВСЕГО по ЕТО:			2	3,182	3,182

1.2.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

Располагаемая мощность источника тепловой энергии — это величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом мощности, не реализуемой по техническим причинам.

Ограничения тепловой мощности котельного оборудования эксплуатирующей организации Лысковский муниципальный округ представлены в таблице ниже.

Таблица 1.2.3.1 - Установленная тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, располагаемая тепловая мощность котельных в зоне деятельности ЕТО, Гкал/ч

№	Адрес или наименование котельной	Тепловая мощность котлов установленная	Ограничения установленной тепловой мощности	Тепловая мощность котлов располагаемая	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	Тепловая мощность котельной нетто
ЕТО-1 МУП «Лысковокоммунсервис»						
1	Котельная № 1	26,6200	1,2500	25,3700	0,7000	24,6700
2	Котельная № 2	1,6100	0,0550	1,5550	0,00	1,5550
3	Котельная № 3	0,9900	0,00	0,9900	0,00	0,9900
4	Котельная № 4	1,7400	0,00	1,7400	0,00	1,7400
5	Котельная № 6	1,8700	0,00	1,8700	0,00	1,8700
6	Котельная № 9	2,1900	0,00	2,1900	0,00	2,1900
7	Котельная № 10	1,9340	0,00	1,9340	0,00	1,9340
8	Котельная № 11	2,5800	0,00	2,5800	0,00	2,5800
9	Котельная ул. Мичурина, 62	3,2400	0,00	3,2400	0,0972	3,1428
10	Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	3,1728	0,1031	3,0697	0,0834	2,9863
11	Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	55,1700	0,00	55,1700	0,1822	54,9878
ИТОГО по ЕТО		106,5348	2,6861	103,8487	1,0628	102,7859
ЕТО-2 МУП «ЖКХ Лысковского района»						
1	Котельная д/с № 8	0,0940	0,0250	0,0690	0,0000	0,0690

№	Адрес или наименование котельной	Тепловая мощность котлов установленная	Ограничения установленной тепловой мощности	Тепловая мощность котлов располагаемая	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	Тепловая мощность котельной нетто
2	Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	5,4180	1,2780	4,1400	0,00	4,1400
3	Котельная школы № 3	0,5500	0,0000	0,5500	0,0000	0,5500
4	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	0,0750	0,0000	0,0750	0,0000	0,0750
5	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	0,5159	0,0000	0,5159	0,0000	0,5159
6	Котельная ДС №1	1,2900	0,0000	1,2900	0,0000	1,2900
7	Котельная с. Бармино	4,1271	0,0000	4,1271	0,0000	4,1271
8	Котельная с. Красный Осенок	0,1718	0,0000	0,1718	0,0000	0,1718
9	Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"	0,0602	0,0000	0,0602	0,0000	0,0602
10	Котельная МОУ "Летневская СОШ"	0,1668	0,0000	0,1668	0,0000	0,1668
11	Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад»	0,0597	0,0000	0,0597	0,0000	0,0597
12	Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"	0,0860	0,0035	0,0825	0,0000	0,0825
13	Котельная школы с. Трофимово	0,1080	0,0000	0,1080	0,0000	0,1080
14	Котельная д. Чернуха	1,7196	0,0000	1,7196	0,0000	1,7196
15	Котельная с. Ленково	4,4880	0,0000	4,4880	0,0000	4,4880
16	Котельная с. Никольское	0,2550	0,0000	0,2550	0,0000	0,2550
17	Котельная школы с. Береевка	0,2600	0,0000	0,2600	0,0000	0,2600

№	Адрес или наименование котельной	Тепловая мощность котлов установленная	Ограничения установленной тепловой мощности	Тепловая мощность котлов располагаемая	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	Тепловая мощность котельной нетто
18	Котельная школы с. Просек	0,1503	0,0000	0,1503	0,0000	0,1503
19	Котельная детского сада с. Просек	0,1677	0,0000	0,1677	0,0000	0,1677
20	Котельная с. Валки	1,3756	0,0000	1,3756	0,0000	1,3756
ИТОГО по ЕТО		15,7206	0,0285	15,6921	0,0000	15,6921
ЕТО-3 ООО «Атриум Инвест»						
1	Котельная п. Нива	3,182	0,0	3,1820	0,0400	3,1420
ИТОГО по ЕТО		3,182	0,0	3,1820	0,0400	3,1420

1.2.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

Данные об объемах потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто в соответствии с Методическими указаниями приведены ниже.

Таблица 1.2.4.1 - Выработка, отпуск тепловой энергии расход условного топлива по котельным в зоне деятельности ЕТО за 2023 год актуализации схемы теплоснабжения

№	Адрес или наименование котельной	Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал	Вид топлива	Расход топлива, т.у.т
ЕТО-1 МУП «Лысковокоммунсервис»						
1	Котельная № 1	29326,00	1758,00	27568,00	Природный газ	4588,401
2	Котельная № 2	2422,00	0,00	2422,00	Природный газ	481,839

3	Котельная № 3	924,5000	0,00	924,5000	Природный газ	147,853
4	Котельная № 4	2521,4000	0,00	2521,4000	Природный газ	373,553
5	Котельная № 6	2343,7000	0,00	2343,7000	Природный газ	354,83
6	Котельная № 9	4618,00	0,00	4618,00	Природный газ	698,384
7	Котельная № 10	3120,00	0,00	3120,00	Природный газ	462,29
8	Котельная № 11	2292,00	0,00	2292,00	Природный газ	362,721
9	Котельная ул. Мичурина, 62	3414,3483	0,00	3414,3483	Природный газ	4588,401
10	Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	4168,00	114,00	4054,00	Природный газ	481,839
11	Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	31829,00	927,00	30902,00	Природный газ	6835,00
ИТОГО по ЕТО		89141,5483	4962,0000	84179,5483		14304,8710
ЕТО-2 МУП «ЖКХ Лысковского района»						
1	Котельная д/с № 8	103,9200	0,00	103,9200	Природный газ	19,1150
2	Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	7056,8500	0,00	7056,8500	Природный газ	468,6690
3	Котельная школы № 3	794,1200	0,00	794,1200	Природный газ	75,6030
4	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	79,3600	79,3600	0,00	Природный газ	12,1060
5	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	1413,0200	0,00	1413,0200	Природный газ	179,4030
6	Котельная ДС №1	1688,7000	0,00	1688,7000	Природный газ	179,4030
7	Котельная с. Бармино	5033,7200	0,00	5033,7200	Природный газ	707,5260
8	Котельная с. Красный Осенок	373,00	0,00	373,00	Природный газ	60,4820
9	Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"	151,8600	0,00	151,8600	Природный газ	23,8610

10	Котельная МОУ "Летневская СОШ"	366,3000	0,00	366,3000	Природный газ	53,9780
11	Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад»	150,6300	0,00	150,6300	Природный газ	13,0990
12	Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"	226,00	0,00	226,00	Природный газ	32,5240
13	Котельная школы с. Трофимово	289,6100	0,00	289,6100	Природный газ	27,7460
14	Котельная д. Чернуха	1926,7700	0,00	1926,7700	Природный газ	280,2080
15	Котельная с. Ленково	5173,9500	0,00	5173,9500	Природный газ	738,9150
16	Котельная с. Никольское	518,4500	0,00	518,4500	Природный газ	93,9950
17	Котельная школы с. Береевка	532,8300	0,00	532,8300	Природный газ	59,0920
18	Котельная школы с. Просек	298,8000	0,00	298,8000	Природный газ	42,7460
19	Котельная детского сада с. Просек	337,6900	0,00	337,6900	Природный газ	46,5060
20	Котельная с. Валки	1415,7400	0,00	1415,7400	Дизельное топливо	189,2690
ИТОГО по ЕТО		20874,4700	79,3600	20795,1100		2835,5770
ЕТО-3 ООО «Атриум Инвест»						
1	Котельная п. Нива	7350,891	198,048	6601,598	Природный газ	989,492
ИТОГО по ЕТО		7350,891	198,048	6601,598		989,492

Параметры тепловой мощности нетто приведены в п.1.2.3.

1.2.5 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Информация о годе ввода оборудования в эксплуатацию и данные по годам последнего освидетельствования и годах продления ресурса для котельных представлена в таблице ниже.

Таблица 1.2.5.1 - Год ввода в эксплуатацию, данные о последнем освидетельствовании и годах продления ресурса

№	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Дата обследования котлов	Год продления срока службы (ресурса)	Основные мероприятия по продлению ресурса
ЕТО-1 МУП «Лысковокоммунсервис»							
1	Котельная № 1, г. Лысково, ул. Семенычева, 1	ДЕ-25-14ГМ	1	1991	05.06.2023	н/д	н/д
		ДЕ-25-14ГМ	1	1993	05.06.2023	н/д	н/д
2	Котельная № 2, г. Лысково, пер. Кадушина, 1	Минск-1Ем	1	1982	25.08.2023	н/д	н/д
		Минск-1Ем	1	1982	25.08.2023	н/д	н/д
		Минск-1Ем	1	1982	25.08.2023	н/д	н/д
		Минск-1Ем	1	1982	25.08.2023	н/д	н/д
3	Котельная № 3, г. Лысково, ул. Комсомольская, 8/10	Е-1/9Г	1	1996	25.08.2023	н/д	н/д
		Е-1/9Г	1	1996	25.08.2023	н/д	н/д
4	Котельная № 4, г. Лысково, ул. Мичурина, 104	КВа-1,0Г-ЭЭ	1	2011	25.08.2023	н/д	н/д
		КВа-1,0Г-ЭЭ	1	2010	25.08.2023	н/д	н/д
5	Котельная № 6, г. Лысково, ул. Мичурина, 24	КВа-1,0Г-ЭЭ	1	2009	25.08.2023	н/д	н/д
		ТУЛА-3	1	1966	25.08.2023	н/д	н/д
		ТУЛА-3	1	1966	25.08.2023	н/д	н/д
6	Котельная № 9, г. Лысково, ул. Крылова, 47	VITOPLEX-100 SX1	1	2009	03.08.2023	н/д	н/д
		VITOPLEX-100 SX1	1	2009	03.08.2023	н/д	н/д

№	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Дата обследования котлов	Год продления срока службы (ресурса)	Основные мероприятия по продлению ресурса
7	Котельная № 10, г. Лысково, ул. Нестерова д. 4	КСВа-1,25Гс/м "БК-32"	1	2004	25.08.2023	н/д	н/д
		КСВа-1,25Гс/м "БК-32"	1	2004	25.08.2023	н/д	н/д
8	Котельная № 11, г. Лысково, ул. Мичурина д.75	БРАТСК-1Г	1	1991	25.08.2023	н/д	н/д
		БРАТСК-1Г	1	1991	25.08.2023	н/д	н/д
		БРАТСК-1Г	1	1991	25.08.2023	н/д	н/д
9	Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, 62, г. Лысково, ул. Мичурина, 62	КСВа-1-25 Гс/М, "БК-32"	1	2001	27.04.2021	н/д	н/д
		КСВа-1-25 Гс/М, "БК-32"	1	2001	27.04.2021	н/д	н/д
		КСВа-1-25 Гс/М, "БК-32"	1	2001	27.04.2021	н/д	н/д
10	Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, д.56 а, г. Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	ARGUS IGNIS-F	1	2019	10.10.2019	н/д	н/д
		Е-1/9Г	1	1980	27.02.2020	н/д	н/д
		Е-1/9Г	1	1980	27.02.2020	н/д	н/д
11	Котельная ПАО «ЛЭТЗ», г. Лысково ул. 1-ая Заводская д. 1	ДКВр 20/13	1	1970	н/д	н/д	н/д
		ДКВр 20/13	1	1972	н/д	н/д	н/д
		ДКВр 20/13	1	1976	н/д	н/д	н/д
		ДКВр 20/13	1	1972	н/д	н/д	н/д
ВСЕГО по ЕТО:			30				
ЕТО-2 МУП «ЖКХ Лысковского района»							
1	Котельная д/с № 8, г. Лысково, ул. Ленина, д. 71	АОГВ 29	1	2018	2018	н/д	н/д
		АОГВ-23,2	1	2023	2023	н/д	н/д
		АОГВ 29	1	2019	2019	н/д	н/д

№	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Дата обследования котлов	Год продления срока службы (ресурса)	Основные мероприятия по продлению ресурса
2	Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14, г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	VITOMAX-200 M	1	2008	2023	н/д	н/д
		VITOMAX-200 M	1	2008	2023	н/д	н/д
		VITOMAX-200 M	1	2008	2023	н/д	н/д
3	Котельная школы № 3, г. Лысково, ул. Чехова, д. 21	КВа-0,16/0,32 ГН	1	2006	2023	н/д	н/д
		КВа-0,16/0,32 ГН	1	2006	2023	н/д	н/д
4	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34, г. Лысково, ул. Гражданская, 34	Конорд - 29	1	1994	2023	н/д	н/д
		Конорд - 29	1	2017	2023	н/д	н/д
		Конорд - 29	1	2017	2023	н/д	н/д
5	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23, г. Лысково, ул. Ленина д. 23	RSH600 (2x300) сдвоенный	1	2017	2023	н/д	н/д
6	Котельная ДС №1, г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.36 корп. 2	ALPHA R 75	1	2016	2023	н/д	н/д
		ALPHA R 75	1	2016	2023	н/д	н/д
7	Котельная с. Бармино, с. Бармино, пл. Победы, д. 15	КВа-1,6	1	2007	2023	н/д	н/д
		КВа-1,6	1	2007	2023	н/д	н/д
		КВа-1,6	1	2007	2023	н/д	н/д
8	Котельная с. Красный Оселок, с. Красный Оселок, ул. Жаркова, д. 91	ИШМА-100	1	2018	2023	н/д	н/д
		ИШМА-100	1	2019	2023	н/д	н/д
9	Котельная МБДОУ "Летневский детский сад", с. Летнево, ул. Центральная, д. 4а	котел ИШМА-40	1	2014	2023	н/д	н/д
		Лемакс-30	1	2014	2023	н/д	н/д

№	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Дата обследования котлов	Год продления срока службы (ресурса)	Основные мероприятия по продлению ресурса
10	Котельная МОУ "Летневская СОШ", с. Летнево, ул. Новая, д. 35	«Pegasus 97-2S»	1	2007	2023	н/д	н/д
		«Pegasus 97-2S»	1	2007	2023	н/д	н/д
11	Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа-детский сад», с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5	ИШМА-40	1	2013	2023	н/д	н/д
		Лемакс-30	1	2013	2023	н/д	н/д
12	Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад", с. Кириково, ул. Молодежная, д. 162	ИШМА-50	1	2014	2023	н/д	н/д
		ИШМА-50	1	2014	2023	н/д	н/д
13	Котельная школы с. Трофимово, с. Трофимово, ул. Полевая, д. 3	ИШМА-63	1	2024	2023	н/д	н/д
		ИШМА-63	1	2005	2023	н/д	н/д
14	Котельная д. Чернуха, д. Чернуха, ул. Буренино, д. 5 б	КВа-1,0	1	2022	2023	н/д	н/д
		КВа-1,0	1	2013	2023	н/д	н/д
15	Котельная с. Ленково, с. Ленково, ул. Приречная, д. 52	ЧАКС-1,74	1	1999	2023	н/д	н/д
		ТИТАН Prom-1,74	1	2023	2023	н/д	н/д
		ЧАКС-1,74	1	1999	2023	н/д	н/д
16	Котельная с. Никольское, с. Никольское, ул. Завражная, д. 22а	ИШМА-100	1	2018	2023	н/д	н/д
		ИШМА-100	1	2018	2023	н/д	н/д
		ИШМА-100	1	2023	2023	н/д	н/д
17		СПА-130	1	2007	2023	н/д	н/д

№	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Дата обследования котлов	Год продления срока службы (ресурса)	Основные мероприятия по продлению ресурса
	Котельная школы с. Береевка, с. Береевка, ул. Центральная, д. 21	CPA-130	1	2007	2023	н/д	н/д
18	Котельная школы с. Просек, с. Просек, ул. Школьная, д. 87	КСУВ 80	1	2013	2023	н/д	н/д
		КСУВ 100	1	2013	2023	н/д	н/д
19	Котельная детского сада с. Просек, с. Просек, ул. Школьная, д. 89	КСУВ-100	1	2013	2023	н/д	н/д
		MICRO NEW NR100	1	2022	2023	н/д	н/д
20	Котельная с. Валки, с. Валки, пер. Школьный, д. 4а	КВА-0,8	1	2013	2023	н/д	н/д
		КВА-0,8	1	2013	2023	н/д	н/д
ВСЕГО по ЕТО:			45				
ЕТО-3 ООО «Атриум Инвест»							
1	Котельная п. Нива, п. Нива, ул. Победы, д.5	Buderus Logano SE745 1850	1	2010	н/д	н/д	н/д
		Buderus Logano SE745 1850	1	2010	н/д	н/д	н/д
ВСЕГО по ЕТО:			2				

1.2.6 Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

На территории муниципального образования отсутствуют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

1.2.7 Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

Регулирование отпуска тепловой энергии на территории Лысковский муниципальный округ – качественное, за счет изменения температуры воды в подающем трубопроводе тепловой сети в зависимости от текущей температуры наружного воздуха при постоянном расходе циркулирующей воды. Температурный график теплоисточника — это кривая, которая определяет, какая должна быть температура теплоносителя при фактической температуре наружного воздуха. Графики зависимости могут быть различными. Конкретный график зависит от климата, оборудования котельной и технико-экономических показателей.

Способ регулирования - качественный по отопительной нагрузке путем изменения температуры сетевой воды в подающем трубопроводе.

Обоснованием выбора графика служит возможность обеспечения нормированных температур в помещениях и нормированной температуры воды на нужды ГВС при оптимальных технико-экономических параметрах работы системы.

Утвержденные температурные графики регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии приведены в п. 1.3.7.

1.2.8 Среднегодовая загрузка оборудования

Описание среднегодовой загрузки оборудования источника тепловой энергии (котельной) в соответствии с Методическими указаниями приведены ниже.

Таблица 1.2.8.1 - Среднегодовая загрузка оборудования котельных в зоне деятельности ЕТО за 2023 год актуализации схемы теплоснабжения

№	Адрес или наименование котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2023 г.	
			Выработка тепла, Гкал	Число часов использования УТМ, ч
ЕТО-1 МУП «Лысковокоммунсервис»				
1	Котельная № 1	25,3700	29326,00	1155,9322
2	Котельная № 2	1,5550	2422,00	1557,5563
3	Котельная № 3	0,9900	924,5000	933,8384
4	Котельная № 4	1,7400	2521,4000	1449,0805

№	Адрес или наименование котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2023 г.	
			Выработка тепла, Гкал	Число часов использования УТМ, ч
5	Котельная № 6	1,8700	2343,7000	1253,3155
6	Котельная № 9	2,1900	4618,00	2108,6758
7	Котельная № 10	1,9340	3120,00	1613,2368
8	Котельная № 11	2,5800	2292,00	888,3721
9	Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, 62	3,2400	3414,3483	1053,8112
10	Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	3,1728	4168,00	1313,6662
11	Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	55,1700	31829,00	576,9259
ИТОГО по ЕТО		101,1168	89141,5483	
ЕТО-2 МУП «ЖКХ Лысковского района»				
1	Котельная д/с № 8	0,0940	103,9200	1105,5319
2	Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	5,4180	7056,8500	1302,4825
3	Котельная школы № 3	0,5500	794,1200	1443,8545
4	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	0,0750	79,3600	1058,1333
5	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	0,5159	1413,0200	2738,9417
6	Котельная ДС №1	1,2900	1688,7000	1309,0698
7	Котельная с. Бармино	4,1271	5033,7200	1219,6748
8	Котельная с. Красный Оселок	0,1718	373,0000	2171,1292
9	Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"	0,0602	151,8600	2523,4297
10	Котельная МОУ "Летневская СОШ"	0,1668	366,3000	2196,0432
11	Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа-детский сад"	0,0597	150,6300	2523,1156

№	Адрес или наименование котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2023 г.	
			Выработка тепла, Гкал	Число часов использования УТМ, ч
12	Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"	0,0860	226,0000	2627,9070
13	Котельная школы с. Трофимово	0,1080	289,6100	2681,5741
14	Котельная д. Чернуха	1,7196	1926,7700	1120,4757
15	Котельная с. Ленково	4,4880	5173,9500	1152,8409
16	Котельная с. Никольское	0,2550	518,4500	2033,1373
17	Котельная школы с. Береевка	0,2600	532,8300	2049,3462
18	Котельная школы с. Просек	0,1503	298,8000	1988,0240
19	Котельная детского сада с. Просек	0,1677	337,6900	2014,1358
20	Котельная с. Валки	1,3756	1415,7400	1029,1800
ИТОГО по ЕТО		19,9526	27931,3200	
ЕТО-3 ООО «Атриум Инвест»				
1	Котельная п. Нива	3,182	7350,891	2310,2
ИТОГО по ЕТО		3,182	7350,891	

1.2.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Учет тепловой энергии на источниках тепловой энергии Лысковский муниципальный округ осуществляется одним из двух способов:

- приборный (на основании данных измерительных комплексов и приборов);
- расчетный (на основании расчетных показателей).

Данные о способе учета тепловой энергии в зоне действия ЕТО-1 МУП «Лысковокоммунсервис» отпущенного в сеть:

- Котельная № 1 - расчетный
- Котельная № 2 - расчетный
- Котельная № 3 - расчетный
- Котельная № 4 - расчетный
- Котельная № 6 - расчетный
- Котельная № 9 - расчетный
- Котельная № 10 - расчетный
- Котельная № 11 - расчетный
- Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, 62 - прибор учета

- Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, д.56 а - расчетный
- Котельная ПАО «ЛЭТЗ» - прибор учета

Данные о способе учета тепловой энергии в зоне действия ЕТО-2 МУП «ЖКХ Лысковского района» отпущенного в сеть:

- Котельная д/с № 8 – расчетный
- Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14 – расчетный
- Котельная школы № 3 - расчетный
- Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34 - расчетный
- Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23 - расчетный
- Котельная ДС №1 - расчетный
- Котельная с. Бармино - расчетный
- Котельная с. Красный Оселок - расчетный
- Котельная МБДОУ "Летневский детский сад" - расчетный
- Котельная МОУ "Летневская СОШ" - расчетный
- Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад» - расчетный
- Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад" - расчетный
- Котельная школы с. Трофимово - расчетный
- Котельная д. Чернуха - расчетный
- Котельная с. Ленково - расчетный
- Котельная с. Никольское - расчетный
- Котельная школы с. Бередеевка - расчетный
- Котельная школы с. Просек - расчетный
- Котельная детского сада с. Просек – расчетный
- Котельная с. Валки – расчетный

Данные о способе учета тепловой энергии в зоне действия ЕТО-3 ООО «Атриум Инвест» отпущенного в сеть:

- Котельная п. Нива - данные о способе учета тепловой энергии отсутствуют.

1.2.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

По данным теплоснабжающих организаций на территории Лысковского муниципального округа технологические нарушения, аварии и инциденты на источниках тепловой энергии в 2019-2023 гг. отсутствовали.

1.2.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

На момент актуализации схемы теплоснабжения Лысковский муниципальный округ предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии не выявлены.

1.2.12 Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Источники тепловой энергии, которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях, обеспечения надежного теплоснабжения потребителей на территории Лысковский муниципальный округ отсутствуют.

1.2.13 Иная информация, в том числе:

а) характеристика водоподготовки и подпиточных устройств

Характеристики водоподготовительных установок описаны в части 7 текущей главы.

б) проектный и установленный топливный режим котельной

Топливные режимы котельных представлены ниже.

Таблица 1.2.13.1 - Топливные режимы котельных

№	Наименование котельной	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива за 2023 год, ккал/кг	Расход условного топлива, т.у.т. за 2023 год
ЕТО-1 МУП «Лысковокоммунсервис»				
1	Котельная № 1	Природный газ	н/д	4588,401
2	Котельная № 2	Природный газ	н/д	481,839
3	Котельная № 3	Природный газ	н/д	147,853
4	Котельная № 4	Природный газ	н/д	373,553
5	Котельная № 6	Природный газ	н/д	354,83
6	Котельная № 9	Природный газ	н/д	698,384
7	Котельная № 10	Природный газ	н/д	462,29
8	Котельная № 11	Природный газ	н/д	362,721

№	Наименование котельной	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива за 2023 год, ккал/кг	Расход условного топлива, т.у.т. за 2023 год
9	Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, 62	Природный газ	н/д	н/д
10	Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	Природный газ	н/д	н/д
11	Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	Природный газ	н/д	6835,00
	<i>Всего Природный газ</i>			-
ИТОГО по ЕТО				-
ЕТО-2 МУП «ЖКХ Лысковского района»				
1	Котельная д/с № 8	Природный газ	н/д	19,1150
2	Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	Природный газ	н/д	1,00
3	Котельная школы № 3	Природный газ	н/д	75,6030
4	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	Природный газ	н/д	12,1060
5	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	Природный газ	н/д	179,4030
6	Котельная ДС №1	Природный газ	н/д	179,4030
7	Котельная с. Бармино	Природный газ	н/д	707,5260
8	Котельная с. Красный Оселок	Природный газ	н/д	60,4820
9	Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"	Природный газ	н/д	23,8610
10	Котельная МОУ "Летневская СОШ"	Природный газ	н/д	53,9780
11	Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа-детский сад»	Природный газ	н/д	13,0990
12	Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"	Природный газ	н/д	32,5240
13	Котельная школы с. Трофимово	Природный газ	н/д	27,7460
14	Котельная д. Чернуха	Природный газ	н/д	280,2080
15	Котельная с. Ленково	Природный газ	н/д	738,9150
16	Котельная с. Никольское	Природный газ	н/д	93,9950

№	Наименование котельной	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива за 2023 год, ккал/кг	Расход условного топлива, т.у.т. за 2023 год
17	Котельная школы с. Бередеевка	Природный газ	н/д	59,0920
18	Котельная школы с. Просек	Природный газ	н/д	42,7460
19	Котельная детского сада с. Просек	Природный газ	н/д	46,5060
20	Котельная с. Валки	Дизельное топливо	н/д	189,2690
	<i>Всего Природный газ</i>			<i>3114,9770</i>
	<i>Всего Дизельное топливо</i>			<i>189,2690</i>
ИТОГО по ЕТО				94,7180
ЕТО-3 ООО «Атриум Инвест»				
1	Котельная п. Нива	Природный газ	н/д	989,492
	<i>Всего Природный газ</i>			<i>989,492</i>
ИТОГО по ЕТО				989,492

в) сведения о резервном топливе котельной

Сведения о резервном топливе котельных указаны в части 8 текущей Главы 1 Обосновывающих материалов.

г) описание изменений в перечисленных характеристиках котельных в ретроспективном периоде

Описание изменений представлено в п. 1.2.14.

д) описание эксплуатационных показателей функционирования источника.

Описание эксплуатационных показателей по каждой котельной представлены в приложении, а в таблице ниже представлены параметры по зоне действия ЕТО.

Таблица 1.2.13.2 - Динамика изменения эксплуатационных показателей котельных в зоне деятельности ЕТО

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО-1 МУП «Лысковокоммунсервис»						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельных	лет	26,2424	27,2424	28,2424	29,2424	30,2424
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	72,2727
Собственные нужды	%	н/д	н/д	н/д	н/д	1,6200
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	137,6936
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кг/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	н/д	н/д	н/д	н/д	77,1547
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	57,7649	57,7649	57,7649	57,7649	57,7649
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	18,1818	18,1818	18,1818	18,1818	18,1818
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	90,9091	90,9091	90,9091	90,9091	90,9091

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расход резервного топлива	т.у.т	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЕТО-2 МУП «ЖКХ Лысковского района»						
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельных	лет	8,9250	9,9250	10,9250	11,1750	11,4250
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Собственные нужды	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	124,6690
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кг/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	н/д	н/д	н/д	н/д	108,5425
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расход резервного топлива	т.у.т	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЕТО-3 ООО «Атриум Инвест»						

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельных	лет	10,00	11,00	12,00	13,00	14,00
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Собственные нужды	%	н/д	н/д	н/д	н/д	14,4686
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	203,4000
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кг/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	н/д	н/д	н/д	н/д	91,2
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	-	-	-	-	-
Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	-	-	-	-	-
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего	%	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч						
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0	0	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
Вид резервного топлива						
Расход резервного топлива	т.у.т	0	0	0	0	0

«н/д» - невозможно рассчитать показатель в связи с отсутствием данных

1.2.14 Описание изменений технических характеристик основного оборудования источников тепловой, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.

Изменений технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии, за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения:

- заменены котлы на котельных:

- Котельная д/с № 8;
- Котельная школы с. Трофимово;
- Котельная д. Чернуха;
- Котельная с. Ленково;
- Котельная с. Никольское;
- Котельная детского сада с. Просек.

Часть 3. ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ, СООРУЖЕНИЯ НА НИХ

1.3.1 Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения

Эксплуатацией тепловых сетей в муниципальном образовании Лысковский муниципальный округ занимаются следующие организации:

1. МУП «Лысковокоммунсервис»;
2. ООО «РЕМОНТНИК»;
3. ПАО «ЛЭТЗ»;
4. МУП «ЖКХ Лыковского района»;
5. ООО «Атриум Инвест»;

Таблица 1.3.1.1 - Краткое описание структуры тепловых сетей МО

Источник тепловой энергии	Протяженность в двухтрубном исчислении, м			Материальная характери-ка, м2
	Отопление	ГВС	Итого	
ЕТО 1 - МУП «Лысковокоммунсервис»				
МУП «Лысковокоммунсервис»				
Котельная № 1	7686,00	-	7686,00	2306,5960
Котельная № 2	1869,00	-	1869,00	399,6540
Котельная № 3	606,00	-	606,00	98,6080
Котельная № 4	1608,00	-	1608,00	286,9540
Котельная № 6	576,00	-	576,00	89,7860
Котельная № 9	777,00	777,00	1554,00	301,3620
Котельная № 10	600,00	-	600,00	133,0720
Котельная № 11	591,00	-	591,00	138,0900

Источник тепловой энергии	Протяженность в двухтрубном исчислении, м			Материальная характери-ка, м2
	Отопление	ГВС	Итого	
Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, 62	483,00	-	483,00	81,1100
Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	57,00	-	57,00	8,8660
Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	4596,00	-	4596,00	1160,5040
Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	94,00	0,00	94,00	10,7160
Итого	19543,00	777,00	20320,00	5015,3180
ООО «РЕМОНТНИК»				
Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	792,00	-	792,00	126,7200
Итого	792,00	0,00	792,00	126,7200
ПАО «ЛЭТЗ»				
Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	0,00	-	0,00	0,00
Итого	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО 2 - МУП «ЖКХ Лысковского района»				
МУП «ЖКХ Лысковского района»				
Котельная д/с № 8	10,00	-	10,00	1,00
Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	817,00	436,00	1253,00	176,3000
Котельная школы № 3	100,00	-	100,00	11,4000
Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	4,00	-	4,00	0,4560
Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	530,00	-	530,00	131,1800
Котельная ДС №1	289,00	35,00	324,00	47,1120
Котельная с. Бармино	1899,00	-	1899,00	340,7820
Котельная с. Красный Оселок	95,00	-	95,00	10,8300
Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"	12,00	-	12,00	1,3680

Источник тепловой энергии	Протяженность в двухтрубном исчислении, м			Материальная характеристика, м2
	Отопление	ГВС	Итого	
Котельная МОУ "Летневская СОШ"	36,00	-	36,00	4,1040
Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа-детский сад"	22,00	-	22,00	2,5080
Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"	16,00	-	16,00	1,8240
Котельная школы с. Трофимово	45,00	-	45,00	6,8400
Котельная д. Чернуха	1535,00	-	1535,00	250,1900
Котельная с. Ленково	2105,9000	-	2105,9000	474,7784
Котельная с. Никольское	315,00	-	315,00	53,3700
Котельная школы с. Бердеевка	40,00	-	40,00	7,1200
Котельная школы с. Просек	2,00	-	2,00	0,2280
Котельная детского сада с. Просек	2,00	-	2,00	0,2280
Котельная с. Валки	615,00	-	615,00	78,2450
Итого	8489,9000	471,0000	8960,9000	1599,8634
ЕТО 3 - ООО «Атриум Инвест»				
ООО «Атриум Инвест»				
Котельная п. Нива	2477,1	-	2477,1	522,04
Итого	2477,1	-	2477,1	522,04

Зона деятельности МУП «Лысковокоммунсервис»

Тепловые сети, эксплуатируемые МУП «Лысковокоммунсервис» осуществляют передачу теплоносителя от источников тепловой энергии:

1.) Котельная № 1 г. Лысково, ул. Семенычева, 1 - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однотрубном исчислении 15372,000 м и материальной характеристикой 2306,596 м2.

2.) Котельная № 2 г. Лысково, пер. Кадушина, 1 - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однотрубном исчислении 3738,000 м и материальной характеристикой 399,654 м2.

3.) Котельная № 3 г. Лысково, ул. Комсомольская, 8/10 - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 1212,000 м и материальной характеристикой 98,608 м².

4.) Котельная № 4 г. Лысково, ул. Мичурина, 104 - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 3216,000 м и материальной характеристикой 286,954 м².

5.) Котельная № 6 г. Лысково, ул. Мичурина, 24 - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 1152,000 м и материальной характеристикой 89,786 м².

6.) Котельная № 9 г. Лысково, ул. Крылова, 47 - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения четырехтрубная(трех) трубная, подача горячей воды потребителям осуществляется по отдельным сетям ГВС. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 3108 м из них 1554 м это сети ГВС. Общая материальная характеристика 301,362 м² из них сетей ГВС 100,426 м².

7.) Котельная № 10 г. Лысково, ул. Нестерова д. 4 - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 1200,000 м и материальной характеристикой 133,072 м².

8.) Котельная № 11 г. Лысково, ул. Мичурина д.75 - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 1182,000 м и материальной характеристикой 138,090 м².

9.) Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, 62 - МУП «Лысковокоммунсервис» осуществляет теплоснабжение внешних потребителей тепловой энергии от раздела. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность сетей МУП «Лысковокоммунсервис» в однострубно́м исчислении 966,000 м и материальной характеристикой 81,110 м².

10.) Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, д.56 а - МУП «Лысковокоммунсервис» осуществляет теплоснабжение внешних потребителей тепловой энергии от раздела. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность сетей МУП «Лысковокоммунсервис» в однострубно́м исчислении 114 м и материальной характеристикой 8,87 м².

11.) Котельная ПАО «ЛЭТЗ» г. Лысково ул. 1-ая Заводская д. 1 - МУП «Лысковокоммунсервис» осуществляет теплоснабжение внешних потребителей тепловой энергии от раздела границ. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность сетей МУП «Лысковокоммунсервис» в однострубно́м исчислении 9192,000 м и материальной характеристикой 1160,504 м².

12.) Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14 - МУП «Лысковокоммунсервис» осуществляет поставку тепловой энергии на нужды отопления от раздела границ до жилого дома г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 21., горячее

водоснабжение отсутствует. Общая протяженность сетей МУП «Лысковокоммунсервис» в однострубно́м исчислении 188 м. Общая материальная характеристика 10,72 м².

Зона деятельности ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»

Тепловые сети, эксплуатируемые ООО «Арзамасское ПО «Автопровод» осуществляют передачу теплоносителя от Котельной ул. Мичурина, 62 до раздела границ с МУП «Лысковокоммунсервис». Данные о тепловых сетях, находящихся в эксплуатации ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»- отсутствуют.

Зона деятельности ООО «РЕМОНТНИК»

Тепловые сети, эксплуатируемые ООО «РЕМОНТНИК» осуществляют передачу теплоносителя от Котельной ул. Мичурина, д.56а до раздела границ с МУП «Лысковокоммунсервис». Общая протяженность в однострубно́м исчислении 1584,000 м и материальной характеристикой 126,72м².

Зона деятельности ПАО «ЛЭТЗ»

Тепловые сети, эксплуатируемые ПАО «ЛЭТЗ» осуществляют передачу теплоносителя от источников тепловой энергии только на территории завода и до раздела границ с МУП «Лысковокоммунсервис». Данные о тепловых сетях, находящихся в эксплуатации ПАО «ЛЭТЗ» - отсутствуют.

Зона деятельности МУП «ЖКХ Лыковского района»

Тепловые сети, эксплуатируемые МУП «ЖКХ Лыковского района» осуществляют передачу теплоносителя от источников тепловой энергии:

1.) Котельная д/с № 8 г. Лысково, ул. Ленина, д. 71 - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 20,000 м и материальной характеристикой 1,000 м².

2.) Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.14 - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения четырехтрубная, подача горячей воды потребителям осуществляется по отдельным сетям ГВС. Общая протяженность тепловой сети на территории ЦРБ в однострубно́м исчислении 2506,0 м из них 872 м это сети ГВС. Общая материальная характеристика 176,3 м² из них сетей ГВС 47,936 м².

3.) Котельная школы № 3 г. Лысково, ул. Чехова, д. 21 - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 200,000 м и материальной характеристикой 11,400 м².

4.) Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34 - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 8,000 м и материальной характеристикой 0,456 м².

5.) Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23 - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 1060,000 м и материальной характеристикой 131,180 м².

6.) Котельная ДС №1 г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.36 корп. 2 - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения четырехтрубная(трех) трубная, подача горячей воды потребителям осуществляется по отдельным сетям ГВС. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 648 м из них 70 м это сети ГВС. Общая материальная характеристика 47,112 м2 из них сетей ГВС 3,99 м2.

7.) Котельная с. Бармино, пл. Победы, д. 15 - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 3798,000 м и материальной характеристикой 340,782 м2.

8.) Котельная с. Красный Оселок, ул. Жаркова, д. 91 - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 190,000 м и материальной характеристикой 10,830 м2.

9.) Котельная МБДОУ "Летневский детский сад" с. Летнево, ул. Центральная, д. 4а - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 24,000 м и материальной характеристикой 1,368 м2.

10.) Котельная МОУ "Летневская СОШ" с. Летнево, ул. Новая, д. 35 - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 72,000 м и материальной характеристикой 4,104 м2.

11.) Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад» с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5 - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 44,000 м и материальной характеристикой 2,508 м2.

12.) Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад" с. Кириково, ул. Молодежная, д. 162 - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 32,000 м и материальной характеристикой 1,824 м2.

13.) Котельная школы с. Трофимово, ул. Полевая, д. 3 - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 90,000 м и материальной характеристикой 6,840 м2.

14.) Котельная д. Чернуха, ул. Буренино, д. 5 б - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 3070,000 м и материальной характеристикой 250,190 м2.

15.) Котельная с. Ленково, ул. Приречная, д. 52 - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 4211,800 м и материальной характеристикой 474,778 м2.

16.) Котельная с. Никольское, ул. Завражная, д. 22а - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 630,000 м и материальной характеристикой 53,370 м².

17.) Котельная школы с. Бередеевка, ул. Центральная, д. 21 - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 80,000 м и материальной характеристикой 7,120 м².

18.) Котельная школы с. Просек, ул. Школьная, д. 87 - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 4,000 м и материальной характеристикой 0,228 м².

19.) Котельная детского сада с. Просек, ул. Школьная, д. 89 - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 4,000 м и материальной характеристикой 0,228 м².

20.) Котельная с. Валки, пер. Школьный, д. 4а - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 1230,000 м и материальной характеристикой 78,245 м².

Зона деятельности ООО «Атриум Инвест»

Тепловые сети, эксплуатируемые ООО «Атриум Инвест» осуществляют передачу теплоносителя от источников тепловой энергии:

1.) Котельная п. Нива, ул. Победы, д.5 - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 4954,2 м и материальной характеристикой 522,04 м².

Характеристика сетей теплоснабжения представлена в приложении 1.

1.3.2 Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе

Карты-схемы представлены в электронной модели.

1.3.3 Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам

Основные параметры и характеристики сетей теплоснабжения, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2023 год, представлены в приложении 1 и в таблицах ниже.

Таблица 1.3.3.1 - Общая характеристика магистральных тепловых сетей

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м2
ЕТО-1 МУП «Лысковокоммунсервис»		
МУП «Лысковокоммунсервис»		
Котельная № 1		
<i>Сети отопления</i>		
325	1390,00	451,750
Всего от источника	1390,00	451,750
Котельная № 2		
<i>Сети отопления</i>		
133	376,00	50,008
219	516,00	113,004
Всего от источника	892,00	163,012
Котельная № 3		
<i>Сети отопления</i>		
108	304,00	32,832
Всего от источника	304,00	32,832
Котельная № 4		
<i>Сети отопления</i>		
159	144,00	22,896
Всего от источника	144,00	22,896
Котельная № 6		
<i>Сети отопления</i>		
159	140,00	22,260
Всего от источника	140,00	22,260
Котельная № 9		
<i>Сети отопления</i>		
159	600,00	95,400
<i>Сети ГВС</i>		
45	300,00	13,500
89	300,00	26,700
Всего от источника	1200,00	135,600
Котельная № 10		
<i>Сети отопления</i>		

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м2
159	298,00	47,382
219	42,00	9,198
Всего от источника	340,00	56,580
Котельная № 11		
Сети отопления		
159	434,00	69,006
Всего от источника	434,00	69,006
Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, 62		
Сети отопления		
57	56,00	3,192
89	814,00	72,446
Всего от источника	870,00	75,638
Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, д.56 а		
Сети отопления ООО «РЕМОНТНИК»		
80	1584,00	126,720
Всего от источника	1584,00	126,720
Котельная ПАО «ЛЭТЗ»		
Сети отопления МУП «Лысковокоммунсервис»		
159	430,00	68,370
273	230,00	62,790
325	618,00	200,850
Всего от источника	1278,00	332,010
Всего в зоне ЕТО 1	8576,00	1488,304
ЕТО-2 МУП «ЖКХ Лысковского района»		
МУП «ЖКХ Лысковского района»		
Котельная д/с № 8		
Сети отопления		
50	20,00	1,000
Всего от источника	20,00	1,000
Котельная школы № 3		
Сети отопления		
57	200,00	11,400
Всего от источника	200,00	11,400
Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34		
Сети отопления		

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м2
57	8,00	0,456
Всего от источника	8,00	0,456
Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23		
Сети отопления		
57	80,00	4,560
76	200,00	15,200
89	180,00	16,020
159	600,00	95,400
Всего от источника	1060,00	131,180
Котельная ДС №1		
Сети отопления		
57	260,00	14,820
89	318,00	28,302
Сети ГВС		
57	70,00	3,990
Всего от источника	648,00	47,112
Котельная с. Бармино		
Сети отопления		
30	74,00	2,220
40	100,00	4,000
57	1534,00	87,438
70	240,00	16,800
80	334,00	26,720
100	832,00	83,200
159	556,00	88,404
250	128,00	32,000
Всего от источника	3798,00	340,782
Котельная с. Красный Оселок		
Сети отопления		
57	190,00	10,830
Всего от источника	190,00	10,830
Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"		
Сети отопления		
57	24,00	1,368
Всего от источника	24,00	1,368
Котельная МОУ "Летневская СОШ"		

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м2
Сети отопления		
57	72,00	4,104
Всего от источника	72,00	4,104
Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад»		
Сети отопления		
57	44,00	2,508
Всего от источника	44,00	2,508
Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"		
Сети отопления		
57	32,00	1,824
Всего от источника	32,00	1,824
Котельная школы с. Трофимово		
Сети отопления		
76	90,00	6,840
Всего от источника	90,00	6,840
Котельная д. Чернуха		
Сети отопления		
57	720,00	41,040
89	2350,00	209,150
Всего от источника	3070,00	250,190
Котельная с. Леньково		
Сети отопления		
25	372,60	9,315
32	54,00	1,728
40	26,00	1,040
57	789,00	44,973
76	76,40	5,806
89	282,00	25,098
100	512,00	51,200
130	952,60	123,838
150	353,20	52,980
200	794,00	158,800
Всего от источника	4211,80	474,778
Котельная с. Никольское		
Сети отопления		
57	242,00	13,794

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м2
102	388,00	39,576
Всего от источника	630,00	53,370
Котельная школы с. Бердеевка		
<i>Сети отопления</i>		
89	80,00	7,120
Всего от источника	80,00	7,120
Котельная школы с. Просек		
<i>Сети отопления</i>		
57	4,00	0,228
Всего от источника	4,00	0,228
Котельная детского сада с. Просек		
<i>Сети отопления</i>		
57	4,00	0,228
Всего от источника	4,00	0,228
Котельная с. Валки		
<i>Сети отопления</i>		
57	960,00	54,720
73	73,00	5,329
76	73,00	5,548
102	124,00	12,648
Всего от источника	1230,00	78,245
Всего в зоне ЕТО 2	15415,80	1423,563
ЕТО-3 ООО «Атриум Инвест»		
Котельная п. Нива		
<i>Сети отопления</i>		
Магистральные сети отсутствуют	-	-

1. МУП «Лысковокоммунсервис»

**Таблица 1.3.3.2 - Общая характеристика распределительных тепловых сетей
теплосетевой организации МУП «Лысковокоммунсервис»**

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м2
МУП «Лысковокоммунсервис»		
Сети отопления		

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м2
25	610,00	15,250
32	4,00	0,128
40	260,00	10,400
50	64,00	3,200
57	3594,00	204,858
63	178,00	11,214
76	3314,00	251,864
89	2642,00	235,138
108	6188,00	668,304
133	758,00	100,814
159	4064,00	646,176
219	2706,00	592,614
<i>Итого:</i>	<i>24382,00</i>	<i>2739,960</i>
Сети ГВС		
32	28,00	0,896
45	449,00	20,205
76	256,00	19,456
89	221,00	19,669
<i>Итого:</i>	<i>954,00</i>	<i>60,226</i>
Всего	25336,00	2800,186
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»		
Сети отопления		
57	96,00	5,472
Всего	96,00	5,472
ООО «РЕМОНТНИК»		
Сети отопления		
57	40,00	2,280
89	74,00	6,586
Всего	114,00	8,866
ПАО «ЛЭТЗ»		
Сети отопления		
25	360,00	9,000
32	184,00	5,888
57	1236,00	70,452
63	244,00	15,372
76	332,00	25,232

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострунном исчислении, м	Материальная характеристика, м2
89	1118,00	99,502
108	3152,00	340,416
159	324,00	51,516
219	964,00	211,116
Всего	7914,00	828,494
МУП «ЖКХ Лысковского района»		
Сети отопления		
57	188,00	10,716
Всего	188,00	10,716

Таблица 1.3.3.3 - Способы прокладки тепловых сетей в зоне деятельности МУП «Лысковокоммунсервис»

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однострунном исчислении, м		Материальная характеристика, м2
	Магистральные	Распределительные	
МУП «Лысковокоммунсервис»			
Надземная	-	2516,00	323,020
Канальная	1538,00	9822,00	1186,008
Непроходной канал	-	-	-
Проходной канал	-	-	-
Дюкер	-	-	-
Бесканальная	3242,00	9418,00	1793,514
Подвальная	-	966,00	140,042
Данные о способе прокладки не предоставлены	64,00	2614,00	311,538
Всего	4844,00	25336,00	3754,122
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»			
Надземная	784,00	52,00	70,948
Канальная	86,00	44,00	10,162
Непроходной канал	-	-	-
Проходной канал	-	-	-
Дюкер	-	-	-
Бесканальная	-	-	-
Подвальная	-	-	-

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однетрубном исчислении, м		Материальная характеристика, м2
	Магистральные	Распределительные	
Данные о способе прокладки не предоставлены	-	-	-
Всего	870,00	96,00	81,110
ООО «РЕМОНТНИК»			
Надземная	-	38,00	2,166
Канальная	-	76,00	6,700
Непроходной канал	-	-	-
Проходной канал	-	-	-
Дюкер	-	-	-
Бесканальная	-	-	-
Подвальная	-	-	-
Данные о способе прокладки не предоставлены	-	-	-
Всего	-	114,00	8,866
ПАО «ЛЭТЗ»			
Надземная	-	608,00	63,368
Канальная	848,00	5538,00	894,522
Непроходной канал	-	-	-
Проходной канал	-	-	-
Дюкер	-	-	-
Бесканальная	430,00	1226,00	184,450
Подвальная	-	-	-
Данные о способе прокладки не предоставлены	-	542,00	18,164
Всего	1278,00	7914,00	1160,504
МУП «ЖКХ Лысковского района»			
Надземная	-	-	-
Канальная	-	188,00	10,716
Непроходной канал	-	-	-
Проходной канал	-	-	-
Дюкер	-	-	-
Бесканальная	-	-	-
Подвальная	-	-	-
Данные о способе прокладки не предоставлены	-	-	-

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубно м		Материальная характеристика, м2
	Магистральные	Распределительные	
Всего	-	188,00	10,716

Таблица 1.3.3.4 - Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по годам прокладки теплосетевой организации МУП «Лысковокоммунсервис»

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубно м	Материальная характеристика, м2
До 1990	8446,00	792,392
С 1991 по 1998	2976,00	707,568
С 1999 по 2003	160,00	12,160
С 2004	9644,00	1042,082
Данные о годе прокладки не предоставлены	19414,00	2461,116
Всего	40640,00	5015,318

2. ООО «РЕМОНТНИК»

Таблица 1.3.3.5 - Общая характеристика распределительных тепловых сетей теплосетевой организации ООО «РЕМОНТНИК»

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубно м	Материальная характеристика, м2
ООО «РЕМОНТНИК»		
Сети отопления		
80	1584,00	126,720
Всего	1584,00	126,720
<i>Итого:</i>	<i>1584,00</i>	<i>126,720</i>

Таблица 1.3.3.6 - Способы прокладки тепловых сетей в зоне деятельности ООО «РЕМОНТНИК»

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубно исчисления, м		Материальная характеристика, м2
	Магистральные	Распределительные	
ООО «РЕМОНТНИК»			
Надземная	-	1584,00	126,720
Канальная	-	-	-
Непроходной канал	-	-	-
Проходной канал	-	-	-
Дюкер	-	-	-
Бесканальная	-	-	-
Подвальная	-	-	-
Данные о способе прокладки не предоставлены	-	-	-
Всего	-	1584,00	126,720

Таблица 1.3.3.7 - Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по годам прокладки теплосетевой организации ООО «РЕМОНТНИК»

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубно м	Материальная характеристика, м2
До 1990	0,00	0,000
С 1991 по 1998	0,00	0,000
С 1999 по 2003	1584,00	126,720
С 2004	0,00	0,000
Данные о годе прокладки не предоставлены	0,00	0,000
Всего	1584,00	126,720

3. ПАО «ЛЭТЗ»

Таблица 1.3.3.8 - Общая характеристика распределительных тепловых сетей теплосетевой организации ПАО «ЛЭТЗ»

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубно м	Материальная характеристика, м2
н/д	н/д	

Таблица 1.3.3.9 - Способы прокладки тепловых сетей в зоне деятельности ПАО «ЛЭТЗ»

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однетрубном исчисления, м		Материальная характеристика, м2
	Магистральные	Распределительные	
ПАО «ЛЭТЗ»			
Надземная	н/д	н/д	-
Канальная	н/д	н/д	-
Непроходной канал	н/д	н/д	-
Проходной канал	н/д	н/д	-
Бесканальная	н/д	н/д	-
Подвальная	н/д	н/д	-
Данные о способе прокладки не предоставлены	н/д	н/д	-
Всего	-	-	-

Таблица 1.3.3.10 - Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по годам прокладки теплосетевой организации ПАО «ЛЭТЗ»

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в однетрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м2
До 1990	н/д	0,000
С 1991 по 1998	н/д	0,000
С 1999 по 2003	н/д	0,000
С 2004	н/д	0,000
Данные о годе прокладки не предоставлены	н/д	0,000
Всего		

4. МУП «ЖКХ Лысковского района»

Таблица 1.3.3.11 - Общая характеристика распределительных тепловых сетей теплосетевой организации МУП «ЖКХ Лысковского района»

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м2
МУП «ЖКХ Лысковского района»		
Сети отопления		
40	60,00	2,400
50	10,00	0,500
57	956,00	54,492
89	484,00	43,076
159	96,00	15,264
219	78,00	17,082
<i>Итого:</i>	<i>1684,00</i>	<i>132,814</i>
Сети ГВС		
20	50,00	1,000
25	114,00	2,850
50	434,00	21,700
57	100,00	5,700
76	39,00	2,964
86	39,00	3,354
108	96,00	10,368
<i>Итого:</i>	<i>872,00</i>	<i>47,936</i>
Всего	2556,00	180,750

Таблица 1.3.3.12 - Способы прокладки тепловых сетей в зоне деятельности МУП «ЖКХ Лысковского района»

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м		Материальная характеристика, м2
	Магистральные	Распределительные	
МУП «ЖКХ Лысковского района»			
Надземная	700,00	346,00	85,987
Канальная	11059,80	274,00	1107,316
Непроходной канал	-	-	-
Проходной канал	-	-	-
Бесканальная	-	-	-
Подвальная	1372,00	1816,00	208,202
Данные о способе прокладки не предоставлены	-	120,00	10,680

Всего	2234,00	-	187,678

Таблица 1.3.3.13 - Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по годам прокладки теплосетевой организации МУП «ЖКХ Лысковского района»

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубнои исчислении, м	Материальная характеристика, м2
До 1990	2218,00	207,842
С 1991 по 1998	3748,00	304,632
С 1999 по 2003	4577,80	501,150
С 2004	2638,00	222,261
Данные о годе прокладки не предоставлены	4740,00	363,978
Всего	17921,80	1599,863

5. ООО «Атриум Инвест»

Таблица 1.3.3.14 - Общая характеристика распределительных тепловых сетей теплосетевой организации ООО «Атриум Инвест»

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубнои исчислении, м	Материальная характеристика, м2
ООО «Атриум Инвест»		
Сети отопления		
108	4954,2	522,04
Всего	4954,2	522,04
<i>Итого:</i>	<i>4954,2</i>	<i>522,04</i>

Таблица 1.3.3.15 - Способы прокладки тепловых сетей в зоне деятельности ООО «Атриум Инвест»

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубнои исчислении, м		Материальная характеристика, м2
	Магистральные	Распределительные	
ООО «Атриум Инвест»			
Надземная	-	4954,2	522,04
Канальная	-	-	-
Непроходной канал	-	-	-
Проходной канал	-	-	-

Бесканальная	-	-	-
Подвальная	-	-	-
Данные о способе прокладки не предоставлены	-	-	-
Всего	-	4954,2	522,04

Таблица 1.3.3.16 - Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по годам прокладки теплосетевой организации ООО «Атриум Инвест»

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
До 1990	4954,2	522,04
С 1991 по 1998	0,00	0,000
С 1999 по 2003	0,00	0,000
С 2004	0,00	0,000
Данные о годе прокладки не предоставлены	0,00	0,000
Всего	4954,2	522,04

1.3.4 Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях

Секционирующие и регулирующие задвижки не установлены. Имеется в наличии только запорная арматура – вентили, задвижки.

Запорная арматура в тепловых сетях предусматривается для отключения трубопроводов, ответвлений и перемычек между трубопроводами, секционирования магистральных и распределительных тепловых сетей на время ремонта и промывки тепловых сетей и т. п. Установка запорной арматуры предусматривается на всех выводах тепловых сетей от источников теплоты независимо от параметров теплоносителя и диаметров трубопроводов.

Для обслуживания отключающей арматуры при подземной прокладке на сетях установлены тепловые камеры. В тепловых камерах установлены стальные задвижки, спускные и воздушные устройства, требующие постоянного доступа и обслуживания.

1.3.5 Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов

Камеры тепловых сетей устраивают по трассе для установки оборудования теплопроводов (задвижек, сальниковых компенсаторов, дренажных и воздушных устройств, контрольно-измерительных приборов и др.), требующего постоянного осмотра и обслуживания в процессе эксплуатации. Кроме того, в камерах устраивают ответвления к потребителям и неподвижные опоры. Переходы труб одного диаметра к трубам другого диаметра также находятся в пределах камер. Всем камерам (узлам ответвлений) по трассе

тепловой сети присваивают эксплуатационные номера, которыми они обозначаются на планах, схемах и пьезометрических графиках. Размещаемое в камерах оборудование доступно для обслуживания, что достигается обеспечением достаточных расстояний между оборудованием и между стенками камер. Высоту камер в свету выбирают не менее 1,8 м. Внутренние габариты камер в целом зависят от числа и диаметра прокладываемых труб, размеров устанавливаемого оборудования и минимальных расстояний между строительными конструкциями и оборудованием.

На территории муниципального образования отсутствуют тепловые пункты.

1.3.6 Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности

1.3.6.1 Котельная № 1

Котельная № 1 осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.2 Котельная № 2

Котельная № 2 осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.3 Котельная № 3

Котельная № 3 осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.4 Котельная № 4

Котельная № 4 осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.5 Котельная № 6

Котельная № 6 осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.6 Котельная № 9

Котельная № 9 осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.7 Котельная № 10

Котельная № 10 осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.8 Котельная № 11

Котельная № 11 осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.9 Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, 62

Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, 62 осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.10 Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, д.56 а

Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, д.56 а осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.11 Котельная ПАО «ЛЭТЗ»

Котельная ПАО «ЛЭТЗ» осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 110/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.12 Котельная д/с № 8

Котельная д/с № 8 осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.13 Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14

Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14 осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.14 Котельная школы № 3

Котельная школы № 3 осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.15 Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34

Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34 осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.16 Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23

Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23 осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.17 Котельная ДС №1

Котельная ДС №1 осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.18 Котельная с. Бармино

Котельная с. Бармино осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.19 Котельная с. Красный Оселок

Котельная с. Красный Оселок осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.20 Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"

Котельная МБДОУ "Летневский детский сад" осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой

сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.21 Котельная МОУ "Летневская СОШ"

Котельная МОУ "Летневская СОШ" осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.22 Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад»

Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад» осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.23 Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"

Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад" осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.24 Котельная школы с. Трофимово

Котельная школы с. Трофимово осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.25 Котельная д. Чернуха

Котельная д. Чернуха осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы

скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.26 Котельная с. Леньково

Котельная с. Леньково осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.27 Котельная с. Никольское

Котельная с. Никольское осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.28 Котельная школы с. Береевка

Котельная школы с. Береевка осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.29 Котельная школы с. Просек

Котельная школы с. Просек осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.30 Котельная детского сада с. Просек

Котельная детского сада с. Просек осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.31 Котельная с. Валки

Котельная с. Валки осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.32 Котельная п. Нива

Котельная п. Нива осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.7 Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети

Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети соответствуют графику.

Согласовано:
Глава администрации
Лысковского муниципального округа
Нижегородской области
Иванов В.И.
« 9 » 2023 г.

Утверждаю:
Директор
МУП «Лысковокоммунсервис»
Карманов С.И.
« 9 » 2023 г.

ГРАФИК

зависимости температуры теплоносителя от температуры наружного воздуха
для котельных

(температурный график 95 – 70 °С)

Температура наружного воздуха t ^{°C}	Температура воды в подающем трубопроводе системы отопления, t ^{°C}	Температура воды в обратной линии системы отопления, t ^{°C}
8	38,46	32,58
7	40,14	33,67
6	41,8	34,74
5	43,43	35,79
4	45,05	36,81
3	46,64	37,82
2	48,22	38,81
1	49,78	39,78
0	51,33	40,74
-1	52,86	41,69
-2	54,38	42,62
-3	55,89	43,54
-4	57,39	44,45
-5	58,88	45,35
-6	60,35	46,23
-7	61,82	47,11
-8	63,27	47,98
-9	64,72	48,84
-10	66,16	49,69
-11	67,59	50,53
-12	69,01	51,37
-13	70,43	52,19
-14	71,84	53,01
-15	73,24	53,83
-16	74,63	54,63
-17	76,02	55,43
-18	77,40	55,23
-19	78,78	57,01
-20	80,15	57,80
-21	81,51	58,57
-22	82,87	59,34
-23	84,23	60,11
-24	85,57	60,87
-25	86,92	61,62
-26	88,26	62,37
-27	89,59	63,12
-28	90,92	63,86
-29	92,24	64,60
-30	93,56	65,33
-31	94,88	66,06
-32	94,91	68
-33	95	70

Рисунок 1.3.7.1 – Утвержденные температурные графики для источников тепловой энергии МУП «Лысковокоммунсервис»

Утверждаю:
Гл. инженер
Шикин А. Н.

**ОТОПИТЕЛЬНЫЙ ГРАФИК
КАЧЕСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Тн,р,= -33 оС
Тв,ср, 20 оС
= оС
Т1= 95 оС
Т2= 70 оС
Скорость ветра Vн= 7,5 м/сек

температура наружного воздуха	температура подающей воды	температура обратной воды
8	41,9	36,2
7	43,4	37,2
6	44,8	38,2
5	46,3	39,2
4	47,7	40,2
3	49,2	41,2
2	50,6	42,1
1	52,0	43,0
0	53,4	43,9
-1	54,8	44,8
-2	56,1	45,7
-3	57,5	46,6
-4	58,8	47,5
-5	60,2	48,4
-6	61,5	49,2
-7	62,8	50,1
-8	64,1	50,9
-9	65,4	51,7
-10	66,7	52,6
-11	68,0	53,4
-12	69,3	54,2
-13	70,6	55,0
-14	71,8	55,8
-15	73,1	56,6
-16	74,4	57,4
-17	75,6	58,2
-18	76,9	58,9
-19	78,1	59,7
-20	79,3	60,5
-21	80,6	61,2
-22	81,8	62,0
-23	83,0	62,7
-24	84,2	63,5
-25	85,4	64,2
-26	86,7	65,0
-27	87,9	65,7
-28	89,1	66,4
-29	90,3	67,1
-30	91,4	67,9
-31	92,6	68,6
-32	93,8	69,3
-33	95,0	70,0

Инженер по охране труда

Опсиков Б.Ю.



Ваша Верия
Опсиков

Рисунок 1.3.7.2 - Температурный график источника тепловой энергии Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, 62

Согласовано:
Глава администрации
Лысковского муниципального округа
Нижегородской области

Иванов В.И.
« » 2023 г.



Утверждаю:
Директор
МУП «Лысковокоммунисервис»

Карманов С.И.
« » 2023 г.

ГРАФИК

зависимости температуры теплоносителя от температуры наружного воздуха
(температурный график 110 – 70 °С ОАО «ЛЭТЗ»)

Температура наружного воздуха t°С	Температура воды в подающем трубопроводе системы отопления, t °С	Температура воды в обратной линии системы отопления, t °С
10	37,9	31,3
9	39,9	32,5
8	42	33,7
7	44	34,9
6	46	36,1
5	48,1	37,3
4	50	38,4
3	52	39,1
2	53,9	40,5
1	55,8	41,6
0	57,7	42,7
-1	59,6	43,7
-2	61,4	44,7
-3	63,3	45,8
-4	65,1	46,8
-5	67	47,8
-6	68,8	48,8
-7	70,6	49,7
-8	72,4	50,7
-9	74,2	51,6
-10	76	52,6
-11	77,7	53,5
-12	79,5	54,4
-13	81,252	55,4
-14	83	56,3
-15	84,7	57,2
-16	86,4	58
-17	88,1	59
-18	89,8	59,8
-19	91,5	60,7
-20	93,2	61,6
-21	94,9	62,5
-22	96,6	63,5
-23	98,3	64,2
-24	100	65
-25	101,7	65,9
-26	103,4	66,7
-27	105	67,5
-28	106,7	68,4
-29	108,3	69,2
-30	110	70

Рисунок 1.3.7.3 - Температурный график источника тепловой энергии Котельная ПАО «ЛЭТЗ»

Согласовано:
Глава местного самоуправления
Лысковского муниципального округа
Нижегородской области
В.И. Иванов
2023 г.

Утверждаю:
Директор МУП «ЖКХ Лысковского района»
Р.И. Бараблин
« 15 » 2023 г.

Температурный график сетевой воды 95-70°C на отопление при расчетной температуре наружного воздуха от +8°C до -33°C на 2024 год.

Температура наружного воздуха, t °C.	Расчётная температура наружного воздуха t °C.	Температура теплоносителя в подающем трубопроводе t °C.	Температура теплоносителя в обратном трубопроводе t °C.
8	-33	42	36
7	-33	43	37
6	-33	45	38
5	-33	46	39
4	-33	48	40
3	-33	49	41
2	-33	51	42
1	-33	52	43
0	-33	53	44
-1	-33	55	45
-2	-33	56	46
-3	-33	58	47
-4	-33	59	48
-5	-33	60	48
-6	-33	62	49
-7	-33	63	50
-8	-33	64	51
-9	-33	65	52
-10	-33	67	53
-11	-33	68	53
-12	-33	69	54
-13	-33	71	55
-14	-33	72	56
-15	-33	73	57
-16	-33	74	57
-17	-33	76	58
-18	-33	77	59
-19	-33	78	60
-20	-33	79	61
-21	-33	81	61
-22	-33	82	62
-23	-33	83	63
-24	-33	84	64
-25	-33	85	64
-26	-33	87	65
-27	-33	88	66
-28	-33	89	66
-29	-33	90	67
-30	-33	92	68
-31	-33	93	69
-32	-33	94	69
-33	-33	95	70

Инженер  Воробьева С.К.

Рисунок 1.3.7.4 - Температурный график источников тепловой энергии МУП «ЖКХ Лысковского района»

1.3.8 Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики

Гидравлический режим тепловой сети - режим, определяющий давления в

теплопроводах при движении теплоносителя (гидродинамического) и при неподвижной воде (гидростатического).

На котельных предусмотрен качественный метод регулирования отпуска тепловой энергии, который заключается в изменении температуры сетевой воды в подающем трубопроводе в зависимости от температуры наружного воздуха, при этом гидравлический режим работы системы теплоснабжения остается неизменным, т.е. он не претерпевает изменений в течение всего отопительного периода. Правилами технической эксплуатации тепловых электрических станций и тепловых сетей, предусматривается ежегодная разработка гидравлических режимов тепловых сетей для отопительного и летнего периодов, а также разработка гидравлических режимов системы теплоснабжения на ближайшие 3-5 лет.

Транспортировка тепла от источников до потребителей осуществляется по распределительным тепловым сетям. Для обеспечения транспортировки и создания необходимых гидравлических режимов на территориях с равнинным рельефом местности обеспечивается насосным оборудованием источников.

1.3.9 Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет

Таблица 1.3.9.1 - Статистика отказов и восстановлений тепловых сетей магистральных и распределительных, в зоне деятельности ЕТО

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1 / км / год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Тип трубопровода	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1 / км / год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
ЕТО-1 МУП «Лысковокоммунсервис»					
Котельная № 1					
2019	0,7194	6,00		2,1583	0,00
2020	1,4388	6,00		1,4388	0,00
2021	0,7194	6,00		0,7194	0,00
2022	2,1583	6,00		0,7194	0,00
2023	2,1583	6,00		2,1583	0,00
Котельная № 2					
2019	1,1211	6,00		0,00	0,00
2020	0,00	0,00		0,00	0,00
2021	0,00	0,00		0,00	0,00
2022	3,3632	6,00		0,00	0,00
2023	1,1211	6,00		0,00	0,00
Котельная № 3					
2019	0,00	6,00		6,5789	0,00
2020	0,00	0,00		0,00	0,00

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1 / км / год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Тип трубопровода	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1 / км / год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2021	3,2895	6,00		0,00	0,00
2022	0,00	0,00		0,00	0,00
2023	0,00	0,00		0,00	0,00
Котельная № 4					
2019	0,00	0,00		0,00	0,00
2020	6,9444	6,00		0,00	0,00
2021	0,00	0,00		0,00	0,00
2022	0,00	0,00		0,00	0,00
2023	0,00	0,00		0,00	0,00
Котельная № 6					
2019	0,00	0,00		0,00	0,00
2020	0,00	0,00		0,00	0,00
2021	0,00	0,00		0,00	0,00
2022	0,00	0,00		0,00	0,00
2023	0,00	0,00		0,00	0,00
Котельная № 9					
2019	0,00	0,00		0,00	0,00
2020	0,00	0,00		0,00	0,00
2021	0,00	0,00		0,00	0,00
2022	0,00	0,00		0,00	0,00
2023	0,00	0,00		0,00	0,00
Котельная № 10					
2019	0,00	0,00		0,00	0,00
2020	0,00	6,00		2,9412	0,00
2021	0,00	0,00		0,00	0,00
2022	0,00	0,00		0,00	0,00
2023	0,00	0,00		0,00	0,00
Котельная № 11					
2019	2,3041	6,00		0,00	0,00
2020	0,00	0,00		0,00	0,00
2021	0,00	0,00		0,00	0,00
2022	0,00	0,00		0,00	0,00
2023	0,00	0,00		0,00	0,00
Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, 62					
2019	0,00	0,00		0,00	0,00
2020	0,00	0,00		0,00	0,00

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1 / км / год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Тип трубопровода	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1 / км / год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2021	0,00	0,00		0,00	0,00
2022	0,00	0,00		0,00	0,00
2023	0,00	0,00		0,00	0,00
Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, д.56 а					
2019	0,00	0,00		0,00	0,00
2020	0,00	0,00		0,00	0,00
2021	0,00	0,00		0,00	0,00
2022	0,00	0,00		0,00	0,00
2023	0,00	0,00		0,00	0,00
Котельная ПАО «ЛЭТЗ»					
2019	3,9124	6,00		3,1299	0,00
2020	7,8247	6,00		2,3474	0,00
2021	3,9124	6,00		0,7825	0,00
2022	0,7825	6,00		0,00	0,00
2023	1,5649	6,00		2,3474	0,00
ЕТО-2 МУП «ЖКХ Лысковского района»					
Котельная д/с № 8					
2019	0,00	0,00		0,00	0,00
2020	0,00	0,00		0,00	0,00
2021	0,00	0,00		0,00	0,00
2022	0,00	0,00		0,00	0,00
2023	0,00	0,00		0,00	0,00
Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14					
2019	0,00	0,00		0,00	0,00
2020	0,00	0,00		0,00	0,00
2021	0,00	0,00		0,00	0,00
2022	0,00	0,00		0,00	0,00
2023	0,00	0,00		0,00	0,00
Котельная школы № 3					
2019	0,00	0,00		0,00	0,00
2020	0,00	0,00		0,00	0,00
2021	0,00	0,00		0,00	0,00
2022	0,00	0,00		0,00	0,00
2023	0,00	0,00		0,00	0,00
Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34					
2019	0,00	0,00		0,00	0,00

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1 / км / год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Тип трубопровода	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1 / км / год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2020	0,00	0,00		0,00	0,00
2021	0,00	0,00		0,00	0,00
2022	0,00	0,00		0,00	0,00
2023	0,00	0,00		0,00	0,00
Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23					
2019	-	-		-	-
2020	-	-		-	-
2021	-	-		-	-
2022	-	-		-	-
2023	-	-		-	-
Котельная ДС №1					
2019	-	-		-	-
2020	-	-		-	-
2021	-	-		-	-
2022	-	-		-	-
2023	-	-		-	-
Котельная с. Бармино					
2019	0,00	0,00		0,00	0,00
2020	0,00	0,00		0,00	0,00
2021	0,00	0,00		0,00	0,00
2022	0,00	0,00		0,00	0,00
2023	0,00	0,00		0,00	0,00
Котельная с. Красный Оселок					
2019	-	-		-	-
2020	-	-		-	-
2021	-	-		-	-
2022	-	-		-	-
2023	-	-		-	-
Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"					
2019	-	-		-	-
2020	-	-		-	-
2021	-	-		-	-
2022	-	-		-	-
2023	-	-		-	-
Котельная МОУ "Летневская СОШ"					
2019	-	-		-	-

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1 / км / год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Тип трубопровода	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1 / км / год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2020	-	-		-	-
2021	-	-		-	-
2022	-	-		-	-
2023	-	-		-	-
Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад»					
2019	0,00	0,00		0,00	0,00
2020	0,00	0,00		0,00	0,00
2021	0,00	0,00		0,00	0,00
2022	0,00	0,00		0,00	0,00
2023	0,00	0,00		0,00	0,00
Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"					
2019	-	-		-	-
2020	-	-		-	-
2021	-	-		-	-
2022	-	-		-	-
2023	-	-		-	-
Котельная школы с. Трофимово					
2019	-	-		-	-
2020	-	-		-	-
2021	-	-		-	-
2022	-	-		-	-
2023	-	-		-	-
Котельная д. Чернуха					
2019	0,00	0,00		0,00	0,00
2020	0,00	0,00		0,00	0,00
2021	0,00	0,00		0,00	0,00
2022	0,00	0,00		0,00	0,00
2023	0,00	0,00		0,00	0,00
Котельная с. Ленково					
2019	-	-		-	-
2020	-	-		-	-
2021	-	-		-	-
2022	-	-		-	-
2023	-	-		-	-
Котельная с. Никольское					
2019	-	-		-	-

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1 / км / год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Тип трубопровода	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1 / км / год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2020	-	-		-	-
2021	-	-		-	-
2022	-	-		-	-
2023	-	-		-	-
Котельная школы с. Береевка					
2019	-	-		-	-
2020	-	-		-	-
2021	-	-		-	-
2022	-	-		-	-
2023	-	-		-	-
Котельная школы с. Просек					
2019	-	-		-	-
2020	-	-		-	-
2021	-	-		-	-
2022	-	-		-	-
2023	-	-		-	-
Котельная детского сада с. Просек					
2019	-	-		-	-
2020	-	-		-	-
2021	-	-		-	-
2022	-	-		-	-
2023	-	-		-	-
Котельная с. Валки					
2019	0,00	0,00		0,00	0,00
2020	0,00	0,00		0,00	0,00
2021	0,00	0,00		0,00	0,00
2022	0,00	0,00		0,00	0,00
2023	0,00	0,00		0,00	0,00
ЕТО-3 ООО «Атриум Инвест»					
Котельная п. Нива					
2019	0,00	0,00		0,00	0,00
2020	0,00	0,00		0,00	0,00
2021	0,00	0,00		0,00	0,00
2022	0,00	0,00		0,00	0,00
2023	0,00	0,00		0,00	0,00

1.3.10 Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет

Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет представлена в п.п 1.3.9.

1.3.11 Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов

К процедурам диагностики тепловых сетей, относятся:

- испытания трубопроводов на плотность и прочность;
- замеры показаний индикаторов скорости коррозии, устанавливаемых в наиболее характерных точках.
- замеры потенциалов трубопровода, для выявления мест наличия электрохимической коррозии.
- диагностика металлов.

На основании результатов диагностики, анализа статистики повреждений, срока службы и результатов гидравлических испытаний трубопроводов выбираются участки тепловой сети, требующие замены, после чего принимается решение о включении участков тепловых сетей в планы капитальных ремонтов.

Капитальный ремонт включает в себя полную замену трубопровода и частичную замену строительных конструкций. Планирование капитальных ремонтов производится по критериям:

- количества дефектов на участке трубопровода в отопительный период и межотопительный, в результате гидравлических испытаний тепловой сети на плотность и прочность;
- результатов диагностики тепловых сетей;
- объема последствий в результате вынужденного отключения участка;
- срок эксплуатации трубопровода.

В целях организации мониторинга за состоянием оборудования тепловых сетей применяются следующие виды диагностики:

Эксплуатационные испытания:

Гидравлические испытания на плотность и механическую прочность – проводятся ежегодно после отопительного сезона и после проведения ремонтов. Испытания проводятся согласно требований ПТЭ электрических станций и сетей РФ и ФНП ОРПД. По результатам испытаний выявляются дефектные участки, не выдержавшие испытания пробным давлением, формируется график ремонтных работ по устранению дефектов. Перед выполнением ремонта производится дефектация поврежденного участка с вырезкой образцов для анализа состояния трубопроводов и характера повреждения. По результатам дефектации определяется объем ремонта.

Испытания водяных тепловых сетей на максимальную температуру теплоносителя - проводятся с периодичностью установленной главным инженером организации обслуживающие тепловые сети (1 раз в 2 года) с целью выявления дефектов трубопроводов, компенсаторов, опор, а также проверки компенсирующей способности тепловых сетей в условиях температурных деформаций, возникающих при повышении температуры теплоносителя до максимального значения. Испытания проводятся в соответствии с ПТЭ электрических станций и сетей РФ и Методическими указаниями по испытанию водяных тепловых сетей на максимальную температуру теплоносителя (РД 153.34.1-20.329-2001). Результаты испытаний обрабатываются и оформляются актом, в котором указываются необходимые мероприятия по устранению выявленных нарушений в работе оборудования.

Нарушения, которые возможно устранить в процессе эксплуатации устраняются в оперативном порядке. Остальные нарушения в работе оборудования тепловых сетей включаются в план ремонта на текущий год.

Испытания водяных тепловых сетей на гидравлические потери – проводятся с периодичностью 1 раз в 5 лет с целью определения эксплуатационных гидравлических характеристик трубопроводов, состояния их внутренней поверхности и фактической пропускной способности. Испытания проводятся в соответствии с ПТЭ электрических станций и сетей РФ и Методическими указаниями по испытанию водяных тепловых сетей на гидравлические потери (РД 34.20.519-97). Результаты испытаний обрабатываются и оформляются техническим отчетом, в котором отражаются фактические эксплуатационные гидравлические характеристики. На основании результатов испытаний производится корректировка гидравлических режимов работы тепловых сетей и систем теплоснабжения.

Испытания по определению тепловых потерь в водяных тепловых сетях – проводятся 1 раз в 5 лет с целью определения фактических эксплуатационных тепловых потерь через тепловую изоляцию. Испытания проводятся в соответствии с ПТЭ электрических станций и сетей РФ и Методическими указаниями по определению тепловых потерь в водяных тепловых сетях (РД 34.09.255-97). Результаты испытаний обрабатываются и оформляются техническим отчетом, в котором отражаются фактические эксплуатационные среднегодовые тепловые потери через тепловую изоляцию. На основании результатов испытаний формируется перечень мероприятий и график их выполнения по приведению тепловых потерь к нормативному значению, связанных с восстановлением и реконструкцией тепловой изоляции на участках с повышенными тепловыми потерями, заменой трубопроводов с изоляцией заводского изготовления, имеющей наименьший коэффициент теплопроводности, монтажу систем попутного дренажа на участках подверженных затоплению и т.д.

Регламентные работы:

Контрольные шурфовки – проводятся ежегодно по графику в межотопительный период с целью оценки состояния трубопроводов тепловых сетей, тепловой изоляции и строительных конструкций. Контрольные шурфовки проводятся согласно Методических указаний по проведению шурфовок в тепловых сетях (МУ 34-70-149-86). В контрольных шурфах производится внешний осмотр оборудования тепловых сетей, оценивается наружное состояние трубопроводов на наличие признаков наружной коррозии, производится вырезка образцов для оценки состояния внутренней поверхности трубопроводов, оценивается состояние тепловой изоляции, оценивается состояние строительных конструкций. По результатам осмотра в шурфе составляются акты, в которых отражается фактическое состояние трубопроводов, тепловой изоляции и строительных конструкций. На основании актов разрабатываются мероприятия для включения в план ремонтных работ.

Оценка интенсивности процесса внутренней коррозии - проводится с целью определения скорости коррозии внутренних поверхностей трубопроводов тепловых сетей с помощью индикаторов коррозии. Оценка интенсивности процесса внутренней коррозии производится в соответствии с Методическими рекомендациями по оценке интенсивности процессов внутренней коррозии в тепловых сетях (РД 153-34.1-17.465-00). На основании обработки результатов лабораторных анализов определяется скорость внутренней коррозии мм/год и делается заключение об агрессивности сетевой воды. На участках тепловых сетей, где выявлена сильная или аварийная коррозия проводится обследование с целью определения мест, вызывающих рост концентрации растворенных в воде газов (подсосы) с последующим устранением. Проводится анализ качества подготовки подпиточной воды.

Техническое освидетельствование – проводится в части наружного осмотра, гидравлических испытаний и технического диагностирования:

- наружный осмотр - ежегодно;
- гидравлические испытания – ежегодно, а также перед пуском в эксплуатацию после монтажа или ремонта связанного со сваркой;

- техническое диагностирование - по истечении назначенного срока службы (визуальный и измерительный контроль, ультразвуковой контроль, ультразвуковая толщинометрия, механические испытания).

Техническое освидетельствование проводится в соответствии с Типовой инструкцией по периодическому техническому освидетельствованию трубопроводов тепловых сетей в процессе эксплуатации (РД 153-34.0-20.522-99). Результаты технического освидетельствования заносятся в паспорт тепловой сети. На основании результатов технического освидетельствования разрабатывается план мероприятий по приведению оборудования тепловых сетей в нормативное состояние.

Планирование капитальных (текущих) ремонтов:

На основании результатов испытаний, осмотров и обследования оборудования тепловых сетей проводится анализ его технического состояния и формирование перспективного график ремонта оборудования тепловых сетей на 5 лет (с ежегодной корректировкой).

На основании перспективного графика ремонтов разрабатывается перспективный план подготовки к ремонту на 5 лет.

Формирование годового графика ремонтов и годового плана подготовки к ремонту производится в соответствии с перспективным графиком ремонта и перспективным планом подготовки к ремонту с учетом корректировки по результатам испытаний, осмотров и обследований.

1.3.12 Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний тепловых сетей

Ремонтные работы на тепловых сетях в летний период выполняются согласно планируемым работам производственной программы с привязкой к положению о планово-предупредительном ремонте.

Целью испытаний тепловых сетей:

- проверка работы и выявление дефектов тепловых сетей или их оборудования при наиболее напряженных гидравлических и тепловых режимах;

- определение технических характеристик, необходимых для нормирования показателей тепловых сетей и отдельных объектов, а также для разработки рациональных режимов работы СЦТ;

- контроль фактических технических показателей состояния и режимов работы тепловой сети и элементов её оборудования, выяснение причины их отклонения от расчётных или установленных ранее опытных значений.

1.3.13 Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

Динамика изменения нормативных потерь представлена в таблице ниже.

Таблица 1.3.13.1 - Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей зоны действия источника тепловой энергии

Год	Нормативные потери, Гкал			Фактические потери тепловой энергии, Гкал	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего		
МУП «Лысковокоммунсервис»					
Котельная № 1					
2019	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2020	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2021	н/д	н/д	2781,0	3354,00	-
2022	н/д	н/д	2781,0	н/д	-
2023	н/д	н/д	2781,0	2842,00	10,3091
Котельная № 2					
2019	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2020	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2021	н/д	н/д	810,0	259,0	-
2022	н/д	н/д	810,0	н/д	-
2023	н/д	н/д	810,0	241,00	9,9505
Котельная № 3					
2019	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2020	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2021	н/д	н/д	278,4	115,0	-
2022	н/д	н/д	278,4	н/д	-
2023	н/д	н/д	278,4	91,00	9,8432
Котельная № 4					
2019	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2020	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2021	н/д	н/д	554,5	285,0	-
2022	н/д	н/д	554,5	н/д	-
2023	н/д	н/д	554,5	251,00	9,9548
Котельная № 6					
2019	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2020	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2021	н/д	н/д	197,1	293,0	-
2022	н/д	н/д	197,1	н/д	-
2023	н/д	н/д	197,1	233,00	9,9415
Котельная № 9					
2019	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2020	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2021	н/д	н/д	444,6	533,0	-
2022	н/д	н/д	444,6	н/д	-
2023	н/д	н/д	444,6	461,00	9,9827

Год	Нормативные потери, Гкал			Фактические потери тепловой энергии, Гкал	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего		
Котельная № 10					
2019	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2020	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2021	н/д	н/д	278,0	383,0	-
2022	н/д	н/д	278,0	н/д	-
2023	н/д	н/д	278,0	312,00	10,00
Котельная № 11					
2019	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2020	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2021	н/д	н/д	н/д	278,0	-
2022	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2023	н/д	н/д	н/д	227,00	9,9040
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»					
Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, 62					
2019	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2020	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2021	н/д	н/д	182,5	182,5	-
2022	н/д	н/д	182,5	н/д	-
2023	н/д	н/д	182,5	0,00	0,00
ООО «РЕМОНТНИК»					
Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, д.56 а					
2019	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2020	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2021	н/д	н/д	221,46	300,0	-
2022	н/д	н/д	221,46	н/д	-
2023	н/д	н/д	221,46	265,00	6,5368
ПАО «ЛЭТЗ»					
Котельная ПАО «ЛЭТЗ»					
2019	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2020	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2021	н/д	н/д	4085,0	2692,0	-
2022	н/д	н/д	4085,0	н/д	-
2023	н/д	н/д	4085,0	2163,00	6,9995
МУП «ЖКХ Лысковского района»					
Котельная д/с № 8					
2019	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2020	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2021	н/д	н/д	15,2	15,2	-
2022	н/д	н/д	15,2	н/д	-
2023	н/д	н/д	15,2	0,00	0,00

Год	Нормативные потери, Гкал			Фактические потери тепловой энергии, Гкал	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего		
Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14					
2019	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2020	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2021	н/д	н/д	637,3	637,3	-
2022	н/д	н/д	637,3	н/д	-
2023	н/д	н/д	637,3	758,7000	10,7513
Котельная школы № 3					
2019	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2020	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2021	н/д	н/д	106,2	106,2	-
2022	н/д	н/д	106,2	н/д	-
2023	н/д	н/д	106,2	0,00	0,00
Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34					
2019	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2020	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2021	н/д	н/д	-	н/д	-
2022	н/д	н/д	-	н/д	-
2023	н/д	н/д	-	0,00	-
Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23					
2019	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2020	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2021	н/д	н/д	53,4	53,4	-
2022	н/д	н/д	53,4	н/д	-
2023	н/д	н/д	53,4	53,40	3,7791
Котельная ДС №1					
2019	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2020	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2021	н/д	н/д	-	н/д	-
2022	н/д	н/д	-	н/д	-
2023	н/д	н/д	-	0,00	0,00
Котельная с. Бармино					
2019	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2020	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2021	н/д	н/д	774,1	774,1	-
2022	н/д	н/д	774,1	н/д	-
2023	н/д	н/д	774,1	774,1000	15,3783
Котельная с. Красный Оселок					
2019	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2020	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2021	н/д	н/д	н/д	н/д	-

Год	Нормативные потери, Гкал			Фактические потери тепловой энергии, Гкал	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего		
2022	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2023	н/д	н/д	н/д	42,7000	11,4477
Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"					
2019	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2020	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2021	н/д	н/д	42,7	42,7	-
2022	н/д	н/д	42,7	н/д	-
2023	н/д	н/д	42,7	30,30	19,9526
Котельная МОУ "Летневская СОШ"					
2019	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2020	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2021	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2022	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2023	н/д	н/д	н/д	30,3000	8,2719
Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад»					
2019	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2020	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2021	н/д	н/д	46,8	46,8	-
2022	н/д	н/д	46,8	н/д	-
2023	н/д	н/д	46,8	24,7500	16,4310
Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"					
2019	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2020	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2021	н/д	н/д	27,3	27,3	-
2022	н/д	н/д	27,3	н/д	-
2023	н/д	н/д	27,3	30,40	13,4513
Котельная школы с. Трофимово					
2019	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2020	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2021	н/д	н/д	33,6	33,6	-
2022	н/д	н/д	33,6	н/д	-
2023	н/д	н/д	33,6	24,7500	8,5460
Котельная д. Чернуха					
2019	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2020	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2021	н/д	н/д	346,7	346,7	-
2022	н/д	н/д	346,7	н/д	-
2023	н/д	н/д	346,7	222,7700	11,5618
Котельная с. Ленково					
2019	н/д	н/д	н/д	н/д	-

Год	Нормативные потери, Гкал			Фактические потери тепловой энергии, Гкал	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего		
2020	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2021	н/д	н/д	744,7	744,7	-
2022	н/д	н/д	744,7	н/д	-
2023	н/д	н/д	744,7	821,62	15,8799
Котельная с. Никольское					
2019	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2020	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2021	н/д	н/д	80,6	80,6	-
2022	н/д	н/д	80,6	н/д	-
2023	н/д	н/д	80,6	75,5100	14,5646
Котельная школы с. Береевка					
2019	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2020	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2021	н/д	н/д	58,5	58,5	-
2022	н/д	н/д	58,5	н/д	-
2023	н/д	н/д	58,5	58,50	10,9791
Котельная школы с. Просек					
2019	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2020	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2021	н/д	н/д	-	0,00	-
2022	н/д	н/д	-	0,00	-
2023	н/д	н/д	-	0,00	0,00
Котельная детского сада с. Просек					
2019	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2020	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2021	н/д	н/д	-	0,00	-
2022	н/д	н/д	-	0,00	-
2023	н/д	н/д	-	0,00	0,00
Котельная с. Валки					
2019	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2020	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2021	н/д	н/д	116,9	116,9	-
2022	н/д	н/д	116,9	н/д	-
2023	н/д	н/д	116,9	116,9000	8,2572
ООО «Атриум Инвест»					
Котельная п. Нива					
2019	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2020	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2021	н/д	н/д	979,3	931,795	12,216
2022	н/д	н/д	979,3	731,084	10,018

Год	Нормативные потери, Гкал			Фактические потери тепловой энергии, Гкал	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего		
2023	н/д	н/д	979,3	551,245	7,707

1.3.14 Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года

Таблица 1.3.14.1 - Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям

Год	Фактические потери	
	тепловой энергии, Гкал	теплоносителя, тонн/час
МУП «Лысковокоммунсервис»		
Котельная № 1		
2019	н/д	н/д
2020	2998,0	н/д
2021	3354,0	н/д
2022	н/д	н/д
2023	2842,00	2,6000
Котельная № 2		
2019	н/д	н/д
2020	231,0	н/д
2021	259,0	н/д
2022	н/д	н/д
2023	241,00	0,4000
Котельная № 3		
2019	н/д	н/д
2020	109,7	н/д
2021	115,0	н/д
2022	н/д	н/д
2023	91,00	0,0800
Котельная № 4		
2019	н/д	н/д
2020	250,7	н/д
2021	285,0	н/д
2022	н/д	н/д
2023	251,00	0,1500
Котельная № 6		

Год	Фактические потери	
	тепловой энергии, Гкал	теплоносителя, тонн/час
2019	н/д	н/д
2020	263,8	н/д
2021	293,0	н/д
2022	н/д	н/д
2023	233,00	0,1000
Котельная № 9		
2019	н/д	н/д
2020	476,0	н/д
2021	533,0	н/д
2022	н/д	н/д
2023	461,00	0,2500
Котельная № 10		
2019	н/д	н/д
2020	331,9	н/д
2021	383,0	н/д
2022	н/д	н/д
2023	312,00	0,1000
Котельная № 11		
2019	н/д	н/д
2020	236,0	н/д
2021	265,0	н/д
2022	н/д	н/д
2023	227,00	0,1000
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»		
Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, 62		
2019	н/д	н/д
2020	182,5	н/д
2021	182,5	н/д
2022	н/д	н/д
2023	0,00	0,00
ООО «РЕМОНТНИК»		
Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, д.56 а		
2019	н/д	н/д
2020	н/д	н/д
2021	н/д	н/д
2022	н/д	н/д
2023	265,00	0,0260
ПАО «ЛЭТЗ»		
Котельная ПАО «ЛЭТЗ»		

Год	Фактические потери	
	тепловой энергии, Гкал	теплоносителя, тонн/час
2019	н/д	н/д
2020	н/д	н/д
2021	300,0	н/д
2022	н/д	н/д
2023	2163,00	0,00
МУП «ЖКХ Лысковского района»		
Котельная д/с № 8		
2019	н/д	н/д
2020	15,7	н/д
2021	15,2	н/д
2022	н/д	н/д
2023	0,00	0,00
Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14		
2019	н/д	н/д
2020	637,3	н/д
2021	637,3	н/д
2022	н/д	н/д
2023	758,7000	0,00
Котельная школы № 3		
2019	н/д	н/д
2020	106,22	н/д
2021	106,2	н/д
2022	н/д	н/д
2023	0,00	0,00
Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34		
2019	н/д	н/д
2020	0,00	н/д
2021	0,00	н/д
2022	н/д	н/д
2023	0,00	0,00
Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23		
2019	н/д	н/д
2020	53,4	н/д
2021	53,4	н/д
2022	н/д	н/д
2023	53,4000	0,00
Котельная ДС №1		
2019	н/д	н/д
2020	0,00	н/д

Год	Фактические потери	
	тепловой энергии, Гкал	теплоносителя, тонн/час
2021	0,00	н/д
2022	н/д	н/д
2023	0,00	0,00
Котельная с. Бармино		
2019	н/д	н/д
2020	774,13	н/д
2021	774,1	н/д
2022	н/д	н/д
2023	774,1000	0,00
Котельная с. Красный Оселок		
2019	н/д	н/д
2020	42,69	н/д
2021	42,7	н/д
2022	н/д	н/д
2023	42,7000	0,00
Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"		
2019	н/д	н/д
2020	16,93	н/д
2021	30,3	н/д
2022	н/д	н/д
2023	30,3000	0,00
Котельная МОУ "Летневская СОШ"		
2019	н/д	н/д
2020	46,77	н/д
2021	30,3	н/д
2022	н/д	н/д
2023	30,3000	0,00
Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад»		
2019	н/д	н/д
2020	15,94	н/д
2021	24,8	н/д
2022	н/д	н/д
2023	24,7500	0,00
Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"		
2019	н/д	н/д
2020	27,3	н/д
2021	30,3	н/д
2022	н/д	н/д
2023	30,4000	0,00

Год	Фактические потери	
	тепловой энергии, Гкал	теплоносителя, тонн/час
Котельная школы с. Трофимово		
2019	н/д	н/д
2020	33,56	н/д
2021	24,8	н/д
2022	н/д	н/д
2023	24,7500	0,00
Котельная д. Чернуха		
2019	н/д	н/д
2020	294,53	н/д
2021	294,5	н/д
2022	н/д	н/д
2023	222,7700	0,00
Котельная с. Ленково		
2019	н/д	н/д
2020	744,73	н/д
2021	744,7	н/д
2022	н/д	н/д
2023	821,6200	0,00
Котельная с. Никольское		
2019	н/д	н/д
2020	80,64	н/д
2021	80,6	н/д
2022	н/д	н/д
2023	75,5100	0,00
Котельная школы с. Бердеевка		
2019	н/д	н/д
2020	58,5	н/д
2021	58,5	н/д
2022	н/д	н/д
2023	58,5000	0,00
Котельная школы с. Просек		
2019	н/д	н/д
2020	0,00	н/д
2021	0,00	н/д
2022	0,00	н/д
2023	0,00	0,00
Котельная детского сада с. Просек		
2019	н/д	н/д
2020	0,00	н/д

Год	Фактические потери	
	тепловой энергии, Гкал	теплоносителя, тонн/час
2021	0,00	н/д
2022	0,00	н/д
2023	0,00	0,00
Котельная с. Валки		
2019	н/д	н/д
2020	116,9	н/д
2021	116,9	н/д
2022	н/д	н/д
2023	116,9000	0,00
ООО «Атриум Инвест»		
Котельная п. Нива		
2019	н/д	н/д
2020	921,0	н/д
2021	931,8	н/д
2022	731,08	н/д
2023	551,25	463,5 (м3)

* н/д – данные ресурсоснабжающей организацией не предоставлены

1.3.15 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей отсутствуют.

1.3.16 Описание наиболее распространённых типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространённых, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям

Система теплоснабжения потребителей осуществляется по зависимой элеваторной схеме, небольшие объекты - непосредственно к тепловой сети через дросселирующую шайбу. Данный способ, при отсутствии смесительных устройств, не позволяет производить подмес обратной сетевой воды к прямой сетевой воде для снижения параметров теплоносителя в подающем трубопроводе системы отопления. Таким образом, температурный режим в таких зданиях будет зависеть от температуры сетевой воды и параметров напора после дроссельной шайбы.

Наиболее распространённые схемы присоединения абонентов приведены на рисунках ниже.

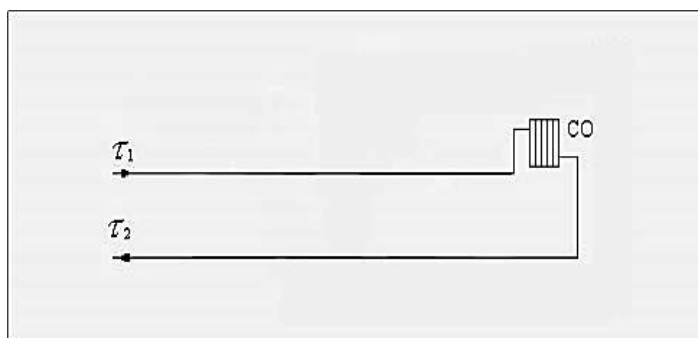


Рисунок 1.3.16.1 - Схема подключения потребителей к двухтрубной тепловой сети (при наличии внутридомовой системы отопления), зависимое присоединение, без смешения

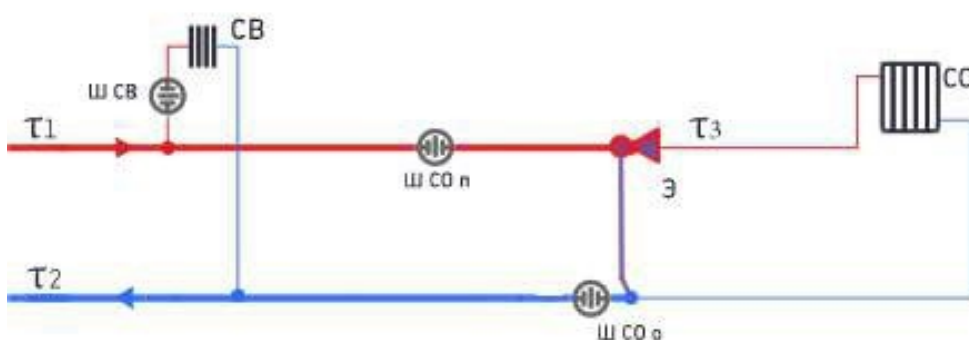


Рисунок 1.3.16.2 – Схема подключения потребителей к двухтрубной тепловой сети (при наличии внутридомовой системы отопления), в качестве регулятора температуры используется элеватор (СО – система отопления, Э – элеватор, СВ – система вентиляции)

В зоне действия котельных Котельная № 9 (г. Лысково, ул. Крылова, 47), Блочной газовой котельной (г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14), Котельной ДС №1 (г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.36 корп. 2) предусмотрено горячее водоснабжение потребителей, организованное по закрытой схеме.

1.3.17 Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя

Таблица 1.3.17.1 - Обеспеченность приборами учета потребителей

№	Источник тепловой энергии	Обеспеченность приборами учета потребителей, %			
		Население	Бюджетные организации	Прочие потребители	Производственные потребители
МУП «Лысковокоммунсервис»					
1	Котельная № 1	0	40	19	н/д
2	Котельная № 2	0	8	23	н/д
3	Котельная № 3	0	н/д	0	50
4	Котельная № 4	0	0	0	100
5	Котельная № 6	0	н/д	50	н/д

№	Источник тепловой энергии	Обеспеченность приборами учета потребителей, %			
		Население	Бюджетные организации	Прочие потребители	Производственные потребители
6	Котельная № 9	0	0	н/д	н/д
7	Котельная № 10	0	0	н/д	н/д
8	Котельная № 11	0	100	50	н/д
9	новая котельная г.Лысково, ул.Кирова	н/д	н/д	н/д	н/д
10	новая блочная котельная № 3 г. Лысково, ул. Комсомольская	н/д	н/д	н/д	н/д
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»					
11	Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, 62	14	н/д	0	0
ООО «РЕМОНТНИК»					
12	Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	0	н/д	0	н/д
ПАО «ЛЭТЗ»					
13	Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	0	0	29	0
МУП «ЖКХ Лысковского района»					
14	Котельная д/с № 8	н/д	0	н/д	н/д
15	Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	0	0	н/д	н/д
16	Котельная школы № 3	н/д	0	н/д	н/д
17	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	0	н/д	н/д	н/д
18	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	н/д	50	100	н/д
19	Котельная ДС №1	0	50	0	н/д

№	Источник тепловой энергии	Обеспеченность приборами учета потребителей, %			
		Население	Бюджетные организации	Прочие потребители	Производственные потребители
20	Котельная с. Бармино	0	0	0	н/д
21	Котельная с. Красный Оселок	н/д	0	н/д	н/д
22	Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"	н/д	0	н/д	н/д
23	Котельная МОУ "Летневская СОШ"	н/д	0	н/д	н/д
24	Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад»	н/д	0	н/д	н/д
25	Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"	н/д	0	н/д	н/д
26	Котельная школы с. Трофимово	н/д	0	н/д	н/д
27	Котельная д. Чернуха	0	0	н/д	н/д
28	Котельная с. Ленково	0	0	0	н/д
29	Котельная с. Никольское	0	0	н/д	н/д
30	Котельная школы с. Бередеевка	н/д	0	н/д	н/д
31	Котельная школы с. Просек	н/д	0	н/д	н/д
32	Котельная детского сада с. Просек	н/д	0	н/д	н/д
33	Котельная с. Валки	0	0	н/д	н/д
ООО «Атриум Инвест»					
34	Котельная п. Нива	100	н/д	н/д	н/д

1.3.18 Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи

На источниках теплоснабжения организовано круглосуточное оперативное управление оборудованием, задачами которого являются: ведение требуемого режима работы; производство переключений; пусков и остановок; локализация аварий и восстановление режима работы; подготовка к производству ремонтных работ.

На тепловых сетях случаи аварий фиксируются потребителями. Средства автоматизации, телемеханизации и связи на сетях отсутствуют.

1.3.19 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

Насосные станции и центральные тепловые пункты отсутствуют.

1.3.20 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

В соответствии со СП 124.13330.2012 «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», в каждом элементе единой системы теплоснабжения (на источнике тепла, в тепловых сетях, в системах теплоснабжения) должны быть предусмотрены средства защиты от недопустимых изменений давлений сетевой воды. Эти средства в первую очередь должны обеспечивать поддержание допустимого давления в аварийных режимах, вызванных отказом оборудования данного элемента, а также защиту собственного оборудования при аварийных внешних воздействиях. Средства защиты тепловых сетей от превышения давления представляют собой предохранительные клапаны, установленные в котельных.

1.3.21 Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию

На территории муниципального образования Лысковский муниципальный округ выявлены бесхозяйные тепловые сети, представленные в таблице ниже.

Таблица 1.3.21.1 - Бесхозяйные тепловые сети

Наименование участка	Диаметр, мм	Протяженность, м
Инженерные сети теплоснабжения г. Лысково ул. Полевая, д. 5, от ТК № 40 тепловая камера до внешней стены здания	80	20,00
Инженерные сети теплоснабжения г. Лысково ул. Титова, д. 11, корпус 1, от ТК № 52.1 тепловая камера до внешней стены здания	100	60,00
Тепловая сеть от тепловой камеры до внешней стены здания по адресу: г. Лысково, ул. Мичурина, д. 61	108	60,00

Наименование участка	Диаметр, мм	Протяженность, м
Тепловая сеть от тепловой камеры до внешней стены здания по адресу: г. Лысково, ул. Космонавтов, д. 3	108	147,00
Тепловая сеть от тепловой камеры до внешней стены здания по адресу: г. Лысково, ул. Крылова, д. 40/1	89	8,00

1.3.22 Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии)

Энергетические характеристики для тепловых сетей не разрабатывались.

1.3.23 Описание изменений технических характеристик тепловых сетей и сооружений на них, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Таблица 13.23.1 - Изменения характеристик тепловых сетей

Источник тепловой энергии	Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения		На момент актуализации	
	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Материальная хар-ка, м2	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Материальная хар-ка, м2
Котельная № 1	7656,00	2302,60	7686,00	2306,60
Котельная № 2	1872,00	401,70	1869,00	399,65
Котельная № 3	743,00	115,50	606,00	98,61
Котельная № 4	1536,00	283,70	1608,00	286,95
Котельная № 6	531,20	83,40	576,00	89,79
Котельная № 9	777,00	200,90	1554,00	301,36
Котельная № 10	597,00	132,10	600,00	133,07
Котельная № 11	887,00	190,80	591,00	138,09
Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, 62	1101,00	141,53	483,00	81,11
Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	792,00	158,40	849,00	135,59
Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	7351,00	2528,37	4596,00	1160,50
Котельная д/с № 8	10,00	1,00	10,00	1,00
Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	1080,00	79,70	1347,00	186,47
Котельная школы № 3	60,00	6,00		
Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	13,00	1,30	4,00	0,46

Источник тепловой энергии	Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения		На момент актуализации	
	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Материальная хар-ка, м2	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Материальная хар-ка, м2
Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	685,00	148,85	530,00	131,18
Котельная ДС №1	324,00	38,85	324,00	47,11
Котельная с. Бармино	2180,00	359,97	1899,00	340,78
Котельная с. Красный Оселок	95,00	9,50	95,00	10,83
Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"	24,00	2,40	12,00	1,37
Котельная МОУ "Летневская СОШ"	36,00	3,60	36,00	4,10
Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад»	35,00	3,50	22,00	2,51
Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"	25,00	2,85	16,00	1,82
Котельная школы с. Трофимово	45,00	6,30	45,00	6,84
Котельная д. Чернуха	1535,00	204,82	1535,00	250,19
Котельная с. Ленково	2516,00	434,46	2105,90	474,78
Котельная с. Никольское	315,00	52,56	315,00	53,37
Котельная школы с. Береевка	40,00	6,40	40,00	7,12
Котельная школы с. Просек	4,00	0,40	2,00	0,23
Котельная детского сада с. Просек	10,00	1,00	2,00	0,23
Котельная с. Валки	615,00	72,44	615,00	78,25
Котельная п. Нива	4954,20	523,00	2477,10	522,04
Итого	38444,4	8497,9	32450,00	7252,00

Часть 4. ЗОНЫ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

В Постановлении Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» даны следующие определения:

«зона действия системы теплоснабжения» - территория поселения, городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам

подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения;

«зона действия источника тепловой энергии» - территория поселения, городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения;

Зона действия котельных представлена на рисунках ниже.



Рисунок 1.4.1 – Зона действия Котельных г. Лысково

В зоны действия Котельной № 1 (г. Лысково, ул. Семенычева, 1), Котельной № 2 (г. Лысково, пер. Кадушина, 1), Котельной № 3 (г. Лысково, ул. Комсомольская, 8/10), Котельной № 4 (г. Лысково, ул. Мичурина, 104), Котельной № 6 (г. Лысково, ул. Мичурина, 24), Котельной № 9 (г. Лысково, ул. Крылова, 47), Котельной № 10 (г. Лысково, ул. Нестерова д. 4), Котельной № 11 (г. Лысково, ул. Мичурина д.75), Котельной (г. Лысково, ул. Мичурина, 62), Котельной (г. Лысково, ул. Мичурина, д.56 а), Котельной ПАО «ЛЭТЗ» (г.Лысково ул. 1-ая Заводская д. 1), Блочной газовой котельной (г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14), Котельной (г. Лысково, ул. Ленина д. 23) и Котельной ДС №1 (г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.36 корп. 2) входят жилые здания, административные и социально-значимые объекты.

Котельной д/с № 8 (г. Лысково, ул. Ленина, д. 71) отапливается только здание детского сада, прочие потребители отсутствуют.

Котельная школы № 3 (г. Лысково, ул. Чехова, д. 21) отапливается только здание средней школы № 3.

Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34 отапливается только здание общежития.

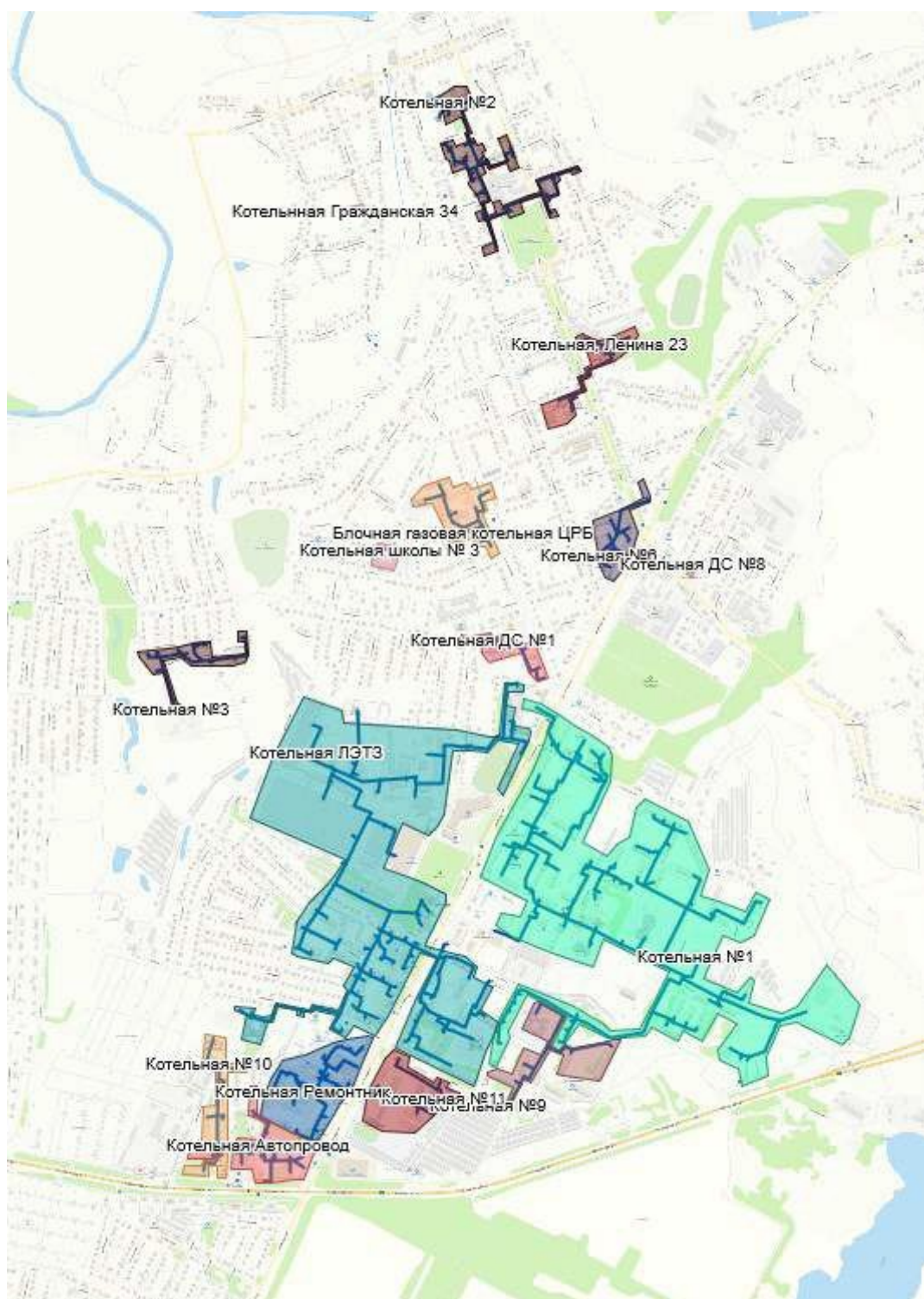


Рисунок 1.4.2 – Зона действия Котельных г. Лысково



Рисунок 1.4.3 – Зона действия Котельной п. Нива

В зону действия Котельной п. Нива входят жилые здания, административные и социально-значимые объекты.



Рисунок 1.4.4 – Зоны действия Котельной МБДОУ "Летневский детский сад" (с. Летнево, ул. Центральная, д. 4а) и Котельной МОУ "Летневская СОШ" (с. Летнево, ул. Новая, д.35)

Котельной МБДОУ "Летневский детский сад" (с. Летнево, ул. Центральная, д. 4а) отапливается только здание детского сада, прочие потребители отсутствуют.

Котельной МОУ "Летневская СОШ" (с. Летнево, ул. Новая, д. 35) отапливается только здание школы, прочие потребители отсутствуют.



Рисунок 1.4.7 – Зона действия Котельной с. Валки

В зону действия Котельной (с. Валки, пер. Школьный, д. 4а) входят многоквартирный дом, социально-значимые объекты (школа, детский сад, клуб).



Рисунок 1.4.8 – Зоны действия Котельной школы (с. Просек, ул. Школьная, д. 87)
Котельной детского сада (с. Просек, ул. Школьная, д. 89)

Котельной школы (с. Просек, ул. Школьная, д. 87) отапливается только здание школы, прочие потребители отсутствуют.

Котельной детского сада (с. Просек, ул. Школьная, д. 89) отапливается только здание детского сада, прочие потребители отсутствуют.



Рисунок 1.4.9 – Зона действия Котельной с. Леньково

В зоны действия Котельной (с. Леньково, ул. Приречная, д. 52) входят жилые здания, административные и социально-значимые объекты.

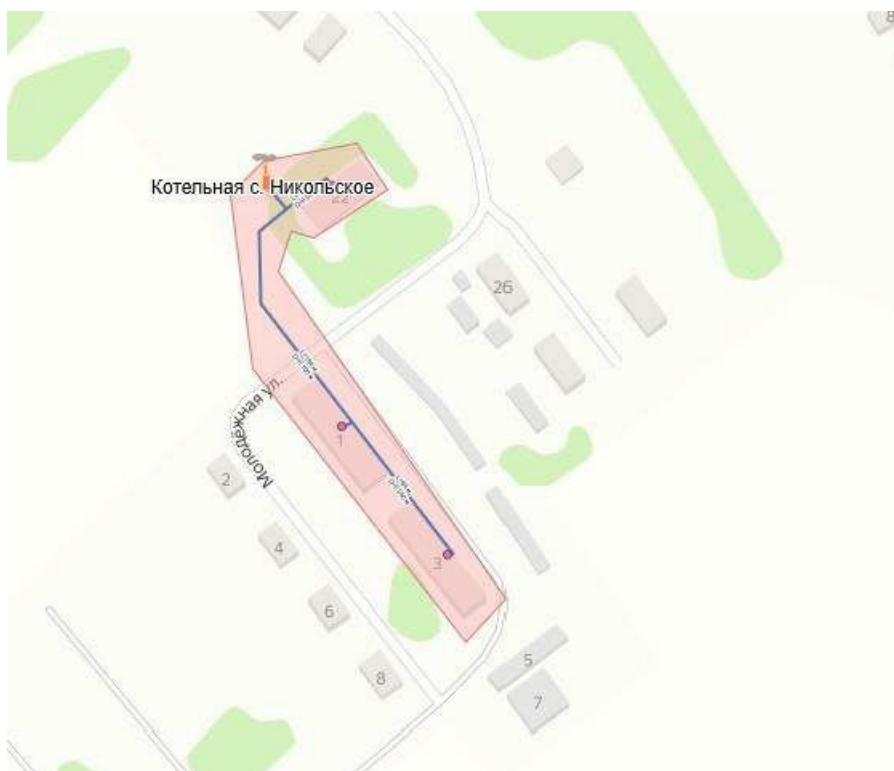


Рисунок 1.4.10 – Зона действия Котельной с. Никольское

В зону действия Котельной (с. Никольское, ул. Завражная, д. 22а) входят жилые здания, административные и социально-значимые объекты.



Рисунок 1.4.11 – Зона действия Котельной с. Берендеевка

Котельной школы (с. Берендеевка, ул. Центральная, д. 21) отапливается только здания школы и клуба, прочие потребители отсутствуют.



Рисунок 1.4.12 – Зона действия Котельной с. Бармино

В зону действия Котельной (с. Бармино, пл. Победы, д. 15) входят жилые здания, административные и социально-значимые объекты.



Рисунок 1.4.13 – Зона действия Котельной с. Красный Оселок

Котельной (с. Красный Оселок, ул. Жаркова, д. 91) отапливается только здание школы, прочие потребители отсутствуют.



Рисунок 1.4.14 – Зона действия Котельной с. Неверово

Котельной МОУ "Трофимовская начальная школа-детский сад» (с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5) отапливается только здание детского сада, прочие потребители отсутствуют.



Рисунок 1.4.15 – Зона действия Котельной д. Чернуха

Часть 5. ТЕПЛОВЫЕ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ГРУПП ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

1.5.1 Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии

Значения спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии представлен в таблице ниже.

Таблица 1.5.1.1 - Значения тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии

Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		
	жилой фонд	общественно-деловые здания	производственные объекты
г. Лысково			
Котельная № 1	11,3910	1,7601	0,00
Котельная № 2	0,1090	1,2370	0,00
Котельная № 3	0,2830	0,0030	0,0860
Котельная № 4	0,8891	0,3330	0,0300
Котельная № 6	0,8980	0,2360	0,00
Котельная № 9	1,8370	0,2870	0,00
Котельная № 10	1,1120	0,0700	0,00
Котельная № 11	0,3850	0,7980	0,00

Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		
	жилой фонд	общественно-деловые здания	производственные объекты
Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, 62	2,2810	0,0476	0,6604
Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	0,4760	2,7911	0,00
Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	6,7150	2,1640	19,8460
Котельная д/с № 8	0,00	0,0460	0,00
Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	0,0756	2,4852	0,00
Котельная школы № 3	0,00	0,3999	0,00
Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	0,0645	0,00	0,00
Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	0,00	0,7604	0,00
Котельная ДС №1	0,0645	0,6452	0,00
с. Бармино			
Котельная с. Бармино	1,5547	0,6344	0,00
с. Красный Оселок			
Котельная с. Красный Оселок	0,00	0,1393	0,00
с. Летнево			
Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"	0,00	0,0540	0,00
Котельная МОУ "Летневская СОШ"	0,00	0,2140	0,00
с. Неверово			
Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа-детский сад»	0,00	0,0558	0,00
с. Кириково			
Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"	0,00	0,0791	0,00
с. Трофимово			
Котельная школы с. Трофимово	0,00	0,1177	0,00
д. Чернуха			
Котельная д. Чернуха	0,3929	0,3525	0,00
с. Ленково			
Котельная с. Ленково	1,5004	0,7154	0,00

Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		
	жилой фонд	общественно-деловые здания	производственные объекты
с. Никольское			
Котельная с. Никольское	0,1892	0,0327	0,00
с. Береевка			
Котельная школы с. Береевка	0,00	0,2210	0,00
с. Просек			
Котельная школы с. Просек	0,00	0,1440	0,00
Котельная детского сада с. Просек	0,00	0,1788	0,00
с. Валки			
Котельная с. Валки	0,0946	0,3233	0,00
п. Нива			
Котельная п. Нива	2,8620	0,00	0,00

1.5.2 Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии

Значение расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии, рассчитаны исходя из суммарных договорных нагрузок потребителей на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения.

Таблица 1.5.2.1 - Значения расчетных тепловых нагрузок на коллекторах

Источник тепловой энергии	Потери в сетях, Гкал/ч	Расчетная нагрузка, Гкал/ч	Расчетные значения тепловых нагрузок на коллекторах, Гкал/ч
МУП «Лысковокоммунсервис»			
Котельная № 1	2,6000	13,1511	15,7511
Котельная № 2	0,1600	1,3460	1,5060
Котельная № 3	0,1000	0,3720	0,4720
Котельная № 4	0,1700	1,2521	1,4221
Котельная № 6	0,1800	1,1340	1,3140
Котельная № 9	0,2200	2,1240	2,3440
Котельная № 10	0,1900	1,1820	1,3720
Котельная № 11	0,2500	1,1830	1,4330
новая котельная г.Лысково, ул.Кирова	0,00	0,00	0,00

Источник тепловой энергии	Потери в сетях, Гкал/ч	Расчетная нагрузка, Гкал/ч	Расчетные значения тепловых нагрузок на коллекторах, Гкал/ч
новая блочная котельная № 3 г. Лысково, ул. Комсомольская	0,00	0,00	0,00
Итого:	3,8700	21,7442	25,6142
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»			
Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, 62	0,00	2,9890	2,9890
Итого:	0,00	2,9890	2,9890
ООО «РЕМОНТНИК»			
Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	0,1952	3,2671	3,4623
Итого:	0,1952	3,2671	3,4623
ПАО «ЛЭТЗ»			
Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	0,4246	28,7250	29,1496
Итого:	0,4246	28,7250	29,1496
МУП «ЖКХ Лысковского района»			
Котельная д/с № 8	0,00	0,0460	0,0460
Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	0,00	2,5608	2,5608
Котельная школы № 3	0,00	0,3999	0,3999
Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	0,00	0,0645	0,0645
Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	0,0100	0,7604	0,7704
Котельная ДС №1	0,00	0,7097	0,7097
Котельная с. Бармино	0,1500	2,1891	2,3391
Котельная с. Красный Оселок	0,0080	0,1393	0,1473
Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"	0,0059	0,0540	0,0599
Котельная МОУ "Летневская СОШ"	0,0059	0,2140	0,2199
Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа-детский сад»	0,0049	0,0558	0,0607
Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"	0,0059	0,0791	0,0850

Источник тепловой энергии	Потери в сетях, Гкал/ч	Расчетная нагрузка, Гкал/ч	Расчетные значения тепловых нагрузок на коллекторах, Гкал/ч
Котельная школы с. Трофимово	0,0049	0,1177	0,1226
Котельная д. Чернуха	0,0437	0,7455	0,7892
Котельная с. Ленково	0,1610	2,2158	2,3768
Котельная с. Никольское	0,0148	0,2218	0,2366
Котельная школы с. Бердеевка	0,00	0,2210	0,2210
Котельная школы с. Просек	0,00	0,1440	0,1440
Котельная детского сада с. Просек	0,00	0,1788	0,1788
Котельная с. Валки	0,0200	0,4179	0,4379
Итого:	0,4350	11,5350	11,9700
ООО «Атриум Инвест»			
Котельная п. Нива	0,00	2,8620	2,8620
Итого:	0,00	2,8620	2,8620
Итого по МО:	4,9248	71,1223	76,0471

1.5.3 Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии

Квартиры с индивидуальными источниками тепловой энергии представлены в таблице 1.5.3.1.

Таблица 1.5.3.1 - Квартиры с индивидуальными источниками тепловой энергии

Адрес	Основания (акт приемки)	Площадь, м2	Тепловая нагрузка, Гкал/час
ЛЫСКОВО, ул.2 ЗАВОДСКАЯ д.5 кв.2	Акт приемки	32,0	0,000876712
ЛЫСКОВО, ул.2 ЗАВОДСКАЯ д.5 кв.4	Акт приемки	57,5	0,001575342
ЛЫСКОВО, ул.2 ЗАВОДСКАЯ д.5 кв.6	Акт приемки	50,3	0,001378082
ЛЫСКОВО, ул.2 ЗАВОДСКАЯ д.5 кв.9	Акт приемки	50,3	0,001378082
ЛЫСКОВО, ул.2 ЗАВОДСКАЯ д.5 кв.11	Акт приемки	47,0	0,001287671
ЛЫСКОВО, ул.2 ЗАВОДСКАЯ д.5 кв.19	Акт приемки	49,8	0,001364384
ЛЫСКОВО, ул.2 ЗАВОДСКАЯ д.5 кв.21	Акт приемки	58,1	0,001591781
ЛЫСКОВО, ул.2 ЗАВОДСКАЯ д.5 кв.22	Акт приемки	49,8	0,001364384
ЛЫСКОВО, ул.2 ЗАВОДСКАЯ д.5 кв.23	Акт приемки	32,2	0,000882192
ЛЫСКОВО, ул.ЗВЕЗДНАЯ д.1 кв.1	Акт приемки	66,3	0,001816438
ЛЫСКОВО, ул.ЗВЕЗДНАЯ д.1 кв.3	Акт приемки	77,5	0,002123288
ЛЫСКОВО, ул.ЗВЕЗДНАЯ д.1 кв.4	Акт приемки	66,7	0,001827397
ЛЫСКОВО, ул.ЗВЕЗДНАЯ д.1 кв.6	Акт приемки	76,9	0,002106849
ЛЫСКОВО, ул.ЗВЕЗДНАЯ д.1 кв.7	Акт приемки	66,7	0,001827397
ЛЫСКОВО, ул.ЗВЕЗДНАЯ д.1 кв.9	Акт приемки	66,7	0,001827397
ЛЫСКОВО, ул.ЗВЕЗДНАЯ д.1 кв.12	Акт приемки	54,5	0,001493151

Адрес	Основания (акт приемки)	Площадь, м2	Тепловая нагрузка, Гкал/час
ЛЫСКОВО, ул.ЗВЕЗДНАЯ д.1 кв.13	Акт приемки	48,3	0,001323288
ЛЫСКОВО, ул.ЗВЕЗДНАЯ д.1 кв.14	Акт приемки	66,3	0,001816438
ЛЫСКОВО, ул.ЗВЕЗДНАЯ д.1 кв.15	Акт приемки	48,9	0,001339726
ЛЫСКОВО, ул.ЗВЕЗДНАЯ д.1 кв.17	Акт приемки	53,9	0,001476712
ЛЫСКОВО, ул.ЗВЕЗДНАЯ д.1 кв.19	Акт приемки	48,1	0,001317808
ЛЫСКОВО, ул.ЗВЕЗДНАЯ д.1 кв.20	Акт приемки	62,6	0,001715068
ЛЫСКОВО, ул.ЗВЕЗДНАЯ д.1 кв.21	Акт приемки	64,2	0,001758904
ЛЫСКОВО, ул.ЗВЕЗДНАЯ д.1 кв.24	Акт приемки	46,8	0,001282192
ЛЫСКОВО, ул.ЗВЕЗДНАЯ д.1 кв.26	Акт приемки	63,1	0,001728767
ЛЫСКОВО, ул.ЗВЕЗДНАЯ д.1 кв.27	Акт приемки	35,2	0,000964384
ЛЫСКОВО, ул.ЗВЕЗДНАЯ д.4 кв.1	Акт приемки	52,3	0,001432877
ЛЫСКОВО, ул.ЗВЕЗДНАЯ д.4 кв.4	Акт приемки	51,2	0,00140274
ЛЫСКОВО, ул.ЗВЕЗДНАЯ д.4 кв.7	Акт приемки	49,6	0,001358904
ЛЫСКОВО, ул.ЗВЕЗДНАЯ д.4 кв.8	Акт приемки	43,1	0,001180822
ЛЫСКОВО, ул.ЗВЕЗДНАЯ д.4 кв.15	Акт приемки	64,8	0,001775342
ЛЫСКОВО, ул.ЗВЕЗДНАЯ д.4 кв.17	Акт приемки	48,3	0,001323288
ЛЫСКОВО, ул.КАЗАНСКАЯ д.1 кв.1	Акт приемки	48,6	0,001331507
ЛЫСКОВО, ул.КАЗАНСКАЯ д.1 кв.2	Акт приемки	47,6	0,00130411
ЛЫСКОВО, ул.КАЗАНСКАЯ д.5 кв.38	Акт приемки	45,2	0,001238356
ЛЫСКОВО, ул.КАЗАНСКАЯ д.5/1 кв.11	Акт приемки	49,7	0,001361644
ЛЫСКОВО, ул.КАЗАНСКАЯ д.5/1 кв.12	Акт приемки	64,8	0,001775342
ЛЫСКОВО, ул.КАЗАНСКАЯ д.5/1 кв.16	Акт приемки	64,5	0,001767123
ЛЫСКОВО, ул.КАЗАНСКАЯ д.5/1 кв.25	Акт приемки	64,7	0,001772603
ЛЫСКОВО, ул.КАЗАНСКАЯ д.5/1 кв.44	Акт приемки	64,8	0,001775342
ЛЫСКОВО, ул.КАЗАНСКАЯ д.5/1 кв.52	Акт приемки	64,8	0,001775342
ЛЫСКОВО, ул.КАЗАНСКАЯ д.5/1 кв.55	Акт приемки	49,8	0,001364384
ЛЫСКОВО, ул.КОМАРОВА д.3 кв.2	Акт приемки	75,6	0,002071233
ЛЫСКОВО, ул.КОМАРОВА д.3 кв.15	Акт приемки	50,7	0,001389041
ЛЫСКОВО, ул.КОМАРОВА д.3 кв.27	Акт приемки	66,6	0,001824658
ЛЫСКОВО, ул.КОМАРОВА д.3 кв.28	Акт приемки	69,2	0,00189589
ЛЫСКОВО, ул.КОМАРОВА д.3 кв.29	Акт приемки	66,1	0,001810959
ЛЫСКОВО, ул.КОМАРОВА д.3 кв.32	Акт приемки	68,3	0,001871233
ЛЫСКОВО, ул.КОМАРОВА д.3 кв.36	Акт приемки	72,1	0,001975342
ЛЫСКОВО, ул.КОМАРОВА д.3 кв.42	Акт приемки	50,4	0,001380822
ЛЫСКОВО, ул.КОМАРОВА д.3 кв.48	Акт приемки	50,8	0,001391781
ЛЫСКОВО, ул.КОМАРОВА д.3/1 кв.3	Акт приемки	49,2	0,001347945
ЛЫСКОВО, ул.КОМАРОВА д.3/1 кв.4	Акт приемки	58,6	0,001605479
ЛЫСКОВО, ул.КОМАРОВА д.3/1 кв.16	Акт приемки	48,7	0,001334247
ЛЫСКОВО, ул.КОМАРОВА д.3/1 кв.84	Акт приемки	60,5	0,001657534
ЛЫСКОВО, ул.КОМАРОВА д.3/2 кв.3	Акт приемки	49,1	0,001345205
ЛЫСКОВО, ул.КОМАРОВА д.3/2 кв.17	Акт приемки	50,2	0,001375342
ЛЫСКОВО, ул.КОМАРОВА д.3/2 кв.32	Акт приемки	50,2	0,001375342
ЛЫСКОВО, ул.КОМАРОВА д.3/2 кв.37	Акт приемки	49,6	0,001358904
ЛЫСКОВО, ул.КОМАРОВА д.3/2 кв.38	Акт приемки	32,2	0,000882192
ЛЫСКОВО, ул.КОМАРОВА д.3/2 кв.39	Акт приемки	50,1	0,001372603
ЛЫСКОВО, ул.КОМАРОВА д.3/2 кв.43	Акт приемки	148,0	0,004054795
ЛЫСКОВО, ул.КОМАРОВА д.3/2 кв.44	Акт приемки	66,5	0,001821918
ЛЫСКОВО, ул.КОМАРОВА д.3/2 кв.45	Акт приемки	66,9	0,001832877
ЛЫСКОВО, ул.КОМАРОВА д.3/2 кв.46	Акт приемки	68,0	0,001863014
ЛЫСКОВО, ул.КОМАРОВА д.3/3 кв.2	Акт приемки	66,8	0,001830137

Адрес	Основания (акт приемки)	Площадь, м2	Тепловая нагрузка, Гкал/час
ЛЫСКОВО, ул.КОМАРОВА д.3/3 кв.3	Акт приемки	65,2	0,001786301
ЛЫСКОВО, ул.КОМАРОВА д.3/3 кв.5	Акт приемки	67,6	0,001852055
ЛЫСКОВО, ул.КОМАРОВА д.3/3 кв.6	Акт приемки	65,9	0,001805479
ЛЫСКОВО, ул.КОМАРОВА д.3/3 кв.7	Акт приемки	68,3	0,001871233
ЛЫСКОВО, ул.КОМАРОВА д.3/3 кв.9	Акт приемки	50,4	0,001380822
ЛЫСКОВО, ул.КОМАРОВА д.3/3 кв.14	Акт приемки	51,3	0,001405479
ЛЫСКОВО, ул.КОМАРОВА д.3/3 кв.15	Акт приемки	51,6	0,001413699
ЛЫСКОВО, ул.КОМАРОВА д.3/3 кв.20	Акт приемки	48,7	0,001334247
ЛЫСКОВО, ул.КОМАРОВА д.3/3 кв.21	Акт приемки	31,7	0,000868493
ЛЫСКОВО, ул.КОМАРОВА д.5 кв.50	Акт приемки	42,7	0,001169863
ЛЫСКОВО, ул.КОМАРОВА д.5 кв.55	Акт приемки	49,7	0,001361644
ЛЫСКОВО, ул.КОМАРОВА д.5 кв.58	Акт приемки	58,2	0,001594521
ЛЫСКОВО, ул.КОМАРОВА д.6 кв.31	Акт приемки	75,3	0,002063014
ЛЫСКОВО, ул.КОМАРОВА д.6 кв.44	Акт приемки	61,4	0,001682192
ЛЫСКОВО, ул.КОМАРОВА д.6 кв.43	Акт приемки	76,0	0,002082192
ЛЫСКОВО, ул.КОМАРОВА д.6 кв.54	Акт приемки	49,3	0,001350685
ЛЫСКОВО, ул.КОМАРОВА д.6 кв.68	Акт приемки	46,5	0,001273973
ЛЫСКОВО, ул.КОМСОМОЛЬСКАЯ д.2/2 кв.2	Акт приемки	51,2	0,00140274
ЛЫСКОВО, ул.КОМСОМОЛЬСКАЯ д.2/2 кв.3	Акт приемки	52,3	0,001432877
ЛЫСКОВО, ул.КОМСОМОЛЬСКАЯ д.2/2 кв.4	Акт приемки	48,8	0,001336986
ЛЫСКОВО, ул.КОМСОМОЛЬСКАЯ д.2/2 кв.5	Акт приемки	47,0	0,001287671
ЛЫСКОВО, ул.КОСМОНАВТОВ д.2 кв.31	Акт приемки	69,5	0,00190411
ЛЫСКОВО, ул.КОСМОНАВТОВ д.5 кв.4	Акт приемки	50,8	0,001391781
ЛЫСКОВО, ул.КОСМОНАВТОВ д.5 кв.26	Акт приемки	52,3	0,001432877
ЛЫСКОВО, ул.КОСМОНАВТОВ д.5 кв.28	Акт приемки	69,6	0,001906849
ЛЫСКОВО, ул.КРЫЛОВА д.28 кв.3	Акт приемки	60,6	0,001660274
ЛЫСКОВО, ул.КРЫЛОВА д.28 кв.54	Акт приемки	46,8	0,001282192
ЛЫСКОВО, ул.КРЫЛОВА д.28 кв.58	Акт приемки	49,6	0,001358904
ЛЫСКОВО, ул.КРЫЛОВА д.28 кв.87	Акт приемки	46,6	0,001276712
ЛЫСКОВО, ул.КРЫЛОВА д.28 кв.60	Акт приемки	58,0	0,001589041
ЛЫСКОВО, ул.КРЫЛОВА д.28 кв.86	Акт приемки	49,2	0,001347945
ЛЫСКОВО, ул.КРЫЛОВА д.30 кв.3	Акт приемки	29,4	0,000805479
ЛЫСКОВО, ул.КРЫЛОВА д.30 кв.16	Акт приемки	56,6	0,001550685
ЛЫСКОВО, ул.КРЫЛОВА д.40/1 кв.57	Акт приемки	59,5	0,001630137
ЛЫСКОВО, ул.ЛЕНИНА д.63 кв.21	Акт приемки	56,9	0,001558904
ЛЫСКОВО, ул.ЛЕНИНА д.70 кв.36	Акт приемки	46,2	0,001264932
ЛЫСКОВО, ул.МАЛОВА д.2 кв.48	Акт приемки	59,5	0,001630137
ЛЫСКОВО, ул.МАЛОВА д.5 кв.4	Акт приемки	48,4	0,001326027
ЛЫСКОВО, ул.МАЛОВА д.5 кв.13	Акт приемки	84,5	0,002315068
ЛЫСКОВО, ул.МАЛОВА д.5 кв.18	Акт приемки	61,2	0,001676712
ЛЫСКОВО, ул.МАЛОВА д.5 кв.20	Акт приемки	70,5	0,001931507
ЛЫСКОВО, ул.МАЛОВА д.6 кв.8	Акт приемки	62,2	0,00170411
ЛЫСКОВО, ул.МАЛОВА д.6 кв.13	Акт приемки	85,9	0,002353425
ЛЫСКОВО, ул.МАЛОВА д.6 кв.17	Акт приемки	71,5	0,001958904
ЛЫСКОВО, ул.МАЛОВА д.6 кв.25	Акт приемки	58,6	0,001605479
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.50 кв.33	Акт приемки	42,4	0,001161644
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.52 кв.45	Акт приемки	43,2	0,001183562
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.53 кв.14	Акт приемки	49,1	0,001345205
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.53 кв.17	Акт приемки	39,6	0,001084932
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.53 кв.38	Акт приемки	43,1	0,001180822

Адрес	Основания (акт приемки)	Площадь, м2	Тепловая нагрузка, Гкал/час
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.53 кв.45	Акт приемки	61,2	0,001676712
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.55 кв.10	Акт приемки	58,9	0,001613699
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.55/1 кв.4	Акт приемки	59,1	0,001619178
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.55/2 кв.8	Акт приемки	60,7	0,001663014
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.57/1 кв.8	Акт приемки	56,0	0,001534247
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.58 кв.8	Акт приемки	57,7	0,001580822
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.61 кв.16	Акт приемки	55,8	0,001528767
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.61 кв.25	Акт приемки	56,8	0,001556164
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.61 кв.49	Акт приемки	57,0	0,001561644
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.61 кв.52	Акт приемки	57,5	0,001575342
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.61 кв.67	Акт приемки	48,2	0,001320548
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.61 кв.99	Акт приемки	57,8	0,001583562
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.61/2 кв.1	Акт приемки	48,7	0,001334247
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.61/2 кв.18	Акт приемки	47,2	0,001293151
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.61/2 кв.28	Акт приемки	57,6	0,001578082
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.61/2 кв.30	Акт приемки	46,2	0,001265753
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.61/2 кв.69	Акт приемки	58,5	0,00160274
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.61/2 кв.84	Акт приемки	47,9	0,001312329
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.61/2 кв.114	Акт приемки	47,6	0,00130411
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.71 кв.67	Акт приемки	61,3	0,001679452
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.73 кв.2	Акт приемки	59,7	0,001635616
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.89 кв.3	Акт приемки	51,0	0,00139726
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.89 кв.5	Акт приемки	45,9	0,001257534
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.89 кв.7	Акт приемки	65,7	0,0018
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.89 кв.9	Акт приемки	48,4	0,001326027
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.89 кв.11	Акт приемки	65,1	0,001783562
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.89 кв.10	Акт приемки	43,6	0,001194521
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.89 кв.12	Акт приемки	49,4	0,001353425
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.89 кв.18	Акт приемки	44,7	0,001224658
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.91 кв.2	Акт приемки	45,8	0,001254795
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.91 кв.4	Акт приемки	45,4	0,001243836
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.91 кв.5	Акт приемки	46,6	0,001276712
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.91 кв.6	Акт приемки	47,2	0,001293151
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.91 кв.10	Акт приемки	65,1	0,001783562
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.91 кв.11	Акт приемки	42,4	0,001161644
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.91 кв.13	Акт приемки	50,9	0,001394521
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.91 кв.14	Акт приемки	46,7	0,001279452
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.91 кв.15	Акт приемки	45,4	0,001243836
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.93 кв.17	Акт приемки	46,7	0,001279452
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.93 кв.18	Акт приемки	45,6	0,001249315
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.95 кв.1	Акт приемки	38,2	0,001046575
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.95 кв.4	Акт приемки	58,5	0,00160274
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.95 кв.9	Акт приемки	58,5	0,00160274
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.95 кв.12	Акт приемки	40,0	0,00109589
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.97 кв.6	Акт приемки	51,1	0,0014
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.97 кв.9	Акт приемки	59,2	0,001621918
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.97 кв.12	Акт приемки	41,1	0,001126027
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.99 кв.8	Акт приемки	59,0	0,001616438
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.99 кв.11	Акт приемки	37,8	0,001035616
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.99А кв.3	Акт приемки	23,5	0,000643836

Адрес	Основания (акт приемки)	Площадь, м2	Тепловая нагрузка, Гкал/час
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.101 кв.2	Акт приемки	51,6	0,001413699
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.101 кв.6	Акт приемки	50,3	0,001378082
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.101 кв.7	Акт приемки	30,4	0,000832877
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.101 кв.8	Акт приемки	60,0	0,001643836
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.101 кв.12	Акт приемки	38,9	0,001065753
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.101 кв.15	Акт приемки	39,4	0,001079452
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.107/2 кв.1	Акт приемки	42,8	0,001172603
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.107/2 кв.2	Акт приемки	43,7	0,00119726
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.107/2 кв.3	Акт приемки	47,1	0,001290411
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.107/2 кв.4	Акт приемки	43,4	0,001189041
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.107/2 кв.5	Акт приемки	44,0	0,001205479
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.107/2 кв.7	Акт приемки	62,8	0,001720548
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.107/2 кв.8	Акт приемки	39,5	0,001082192
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.107/2 кв.9	Акт приемки	48,6	0,001331507
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.107/2 кв.10	Акт приемки	62,8	0,001720548
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.107/2 кв.12	Акт приемки	49,8	0,001364384
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.107/2 кв.14	Акт приемки	59,2	0,001621918
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.107/2 кв.17	Акт приемки	43,2	0,001183562
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.107/2 кв.18	Акт приемки	43,2	0,001183562
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.109 кв.1	Акт приемки	40,1	0,00109863
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.109 кв.2	Акт приемки	51,3	0,001405479
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.109 кв.4	Акт приемки	59,0	0,001616438
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.109 кв.5	Акт приемки	41,0	0,001123288
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.109 кв.6	Акт приемки	51,2	0,00140274
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.109 кв.8	Акт приемки	58,9	0,001613699
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.109 кв.12	Акт приемки	40,2	0,00110137
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.109 кв.13	Акт приемки	59,4	0,001627397
ЛЫСКОВО, ул.МИЧУРИНА д.109 кв.15	Акт приемки	39,6	0,001084932
ЛЫСКОВО, ул.НЕСТЕРОВА д.5 кв.4	Акт приемки	42,1	0,001153425
ЛЫСКОВО, ул.ПОЛЕВАЯ д.2 кв.1	Акт приемки	79,5	0,002178082
ЛЫСКОВО, ул.ПОЛЕВАЯ д.2 кв.4	Акт приемки	78,6	0,002153425
ЛЫСКОВО, ул.ПОЛЕВАЯ д.2 кв.7	Акт приемки	79,3	0,002172603
ЛЫСКОВО, ул.ПОЛЕВАЯ д.2 кв.15	Акт приемки	67,5	0,001849315
ЛЫСКОВО, ул.ПОЛЕВАЯ д.2 кв.16	Акт приемки	55,8	0,001528767
ЛЫСКОВО, ул.ПОЛЕВАЯ д.2 кв.26	Акт приемки	51,9	0,001421918
ЛЫСКОВО, ул.ПОЛЕВАЯ д.2 кв.27	Акт приемки	65,1	0,001783562
ЛЫСКОВО, ул.ПОЛЕВАЯ д.3 кв.4	Акт приемки	78,7	0,002156164
ЛЫСКОВО, ул.ПОЛЕВАЯ д.3 кв.6	Акт приемки	66,7	0,001827397
ЛЫСКОВО, ул.ПОЛЕВАЯ д.3 кв.15	Акт приемки	68,0	0,001863014
ЛЫСКОВО, ул.ПОЛЕВАЯ д.3 кв.21	Акт приемки	67,1	0,001838356
ЛЫСКОВО, ул.ПОЛЕВАЯ д.3 кв.27	Акт приемки	64,4	0,001764384
ЛЫСКОВО, ул.ПОЛЕВАЯ д.3 кв.31	Акт приемки	51,8	0,001419178
ЛЫСКОВО, ул.ПОЛЕВАЯ д.3 кв.34	Акт приемки	51,6	0,001413699
ЛЫСКОВО, ул.ПОЛЕВАЯ д.3 кв.35	Акт приемки	51,3	0,001405479
ЛЫСКОВО, ул.ПОЛЕВАЯ д.3 кв.36	Акт приемки	63,8	0,001747945
ЛЫСКОВО, ул.ПОЛЕВАЯ д.5 кв.1	Акт приемки	81,6	0,002235616
ЛЫСКОВО, ул.ПОЛЕВАЯ д.5 кв.3	Акт приемки	70,5	0,001931507
ЛЫСКОВО, ул.ПОЛЕВАЯ д.5 кв.4	Акт приемки	83,7	0,002293151
ЛЫСКОВО, ул.ПОЛЕВАЯ д.5 кв.6	Акт приемки	71,0	0,001945205
ЛЫСКОВО, ул.ПОЛЕВАЯ д.5 кв.8	Акт приемки	37,9	0,001038356

Адрес	Основания (акт приемки)	Площадь, м2	Тепловая нагрузка, Гкал/час
ЛЫСКОВО, ул.ПОЛЕВАЯ д.5 кв.12	Акт приемки	69,0	0,001890411
ЛЫСКОВО, ул.ПОЛЕВАЯ д.5 кв.13	Акт приемки	53,5	0,001465753
ЛЫСКОВО, ул.ПОЛЕВАЯ д.5 кв.14	Акт приемки	50,9	0,001394521
ЛЫСКОВО, ул.ПОЛЕВАЯ д.5 кв.15	Акт приемки	67,8	0,001857534
ЛЫСКОВО, ул.ПОЛЕВАЯ д.5 кв.20	Акт приемки	51,3	0,001405479
ЛЫСКОВО, ул.ПОЛЕВАЯ д.5 кв.21	Акт приемки	65,9	0,001805479
ЛЫСКОВО, ул.ПОЛЕВАЯ д.5 кв.24	Акт приемки	71,3	0,001953425
ЛЫСКОВО, ул.ПОЛЕВАЯ д.5 кв.25	Акт приемки	52,4	0,001435616
ЛЫСКОВО, ул.ПОЛЕВАЯ д.5 кв.30	Акт приемки	66,4	0,001819178
ЛЫСКОВО, ул.ПОЛЕВАЯ д.5 кв.32	Акт приемки	52,1	0,001427397
ЛЫСКОВО, ул.ПОЛЕВАЯ д.5 кв.33	Акт приемки	65,8	0,00180274
ЛЫСКОВО, ул.ПОЛЕВАЯ д.5 кв.34	Акт приемки	51,9	0,001421918
ЛЫСКОВО, ул.ПОЛЕВАЯ д.5 кв.35	Акт приемки	52,2	0,001430137
ЛЫСКОВО, ул.ПОЛЕВАЯ д.5 кв.36	Акт приемки	66,2	0,001813699
ЛЫСКОВО, ул.ПОЛЕВАЯ д.6 кв.1	Акт приемки	77,8	0,002131507
ЛЫСКОВО, ул.ПОЛЕВАЯ д.6 кв.11	Акт приемки	50,3	0,001378082
ЛЫСКОВО, ул.ПОЛЕВАЯ д.6 кв.12	Акт приемки	65,9	0,001805479
ЛЫСКОВО, ул.ПОЛЕВАЯ д.6 кв.19	Акт приемки	52,4	0,001435616
ЛЫСКОВО, ул.ПОЛЕВАЯ д.6 кв.25	Акт приемки	52,4	0,001435616
ЛЫСКОВО, ул.ПОЛЕВАЯ д.8 кв.7	Акт приемки	43,9	0,00120274
ЛЫСКОВО, ул.ПОЛЕВАЯ д.8 кв.2	Акт приемки	62,8	0,001720548
ЛЫСКОВО, ул.ПОЛЕВАЯ д.8 кв.8	Акт приемки	66,6	0,001824658
ЛЫСКОВО, ул.ПОЛЕВАЯ д.8 кв.11	Акт приемки	51,5	0,001410959
ЛЫСКОВО, ул.ПОЛЕВАЯ д.8 кв.17	Акт приемки	65,3	0,001789041
ЛЫСКОВО, ул.ПОЛЕВАЯ д.8 кв.23	Акт приемки	44,7	0,001224658
ЛЫСКОВО, пл.СВОБОДЫ д.1 кв.3	Акт приемки	53,3	0,001460274
ЛЫСКОВО, пл.СВОБОДЫ д.1 кв.6	Акт приемки	50,9	0,001394521
ЛЫСКОВО, пл.СВОБОДЫ д.1 кв.7	Акт приемки	43,0	0,001178082
ЛЫСКОВО, пл.СВОБОДЫ д.1 кв.8	Акт приемки	43,0	0,001178082
ЛЫСКОВО, пл.СВОБОДЫ д.1 кв.14	Акт приемки	53,7	0,001471233
ЛЫСКОВО, пл.СВОБОДЫ д.1 кв.26	Акт приемки	44,8	0,001227397
ЛЫСКОВО, пл.СВОБОДЫ д.1 кв.35	Акт приемки	41,9	0,001147945
ЛЫСКОВО, ул.СЕМЕНЬЧЕВА д.1 кв.12	Акт приемки	53,3	0,001460274
ЛЫСКОВО, ул.СЕМЕНЬЧЕВА д.1 кв.56	Акт приемки	50,9	0,001394521
ЛЫСКОВО, ул.СЕМЕНЬЧЕВА д.2 кв.4	Акт приемки	55,1	0,001509589
ЛЫСКОВО, ул.СЕМЕНЬЧЕВА д.2 кв.10	Акт приемки	47,0	0,001287671
ЛЫСКОВО, ул.СЕМЕНЬЧЕВА д.2 кв.15	Акт приемки	54,4	0,001490411
ЛЫСКОВО, ул.СЕМЕНЬЧЕВА д.2 кв.16	Акт приемки	46,8	0,001282192
ЛЫСКОВО, ул.СЕМЕНЬЧЕВА д.2 кв.18	Акт приемки	54,3	0,001487671
ЛЫСКОВО, ул.СЕМЕНЬЧЕВА д.12/1 кв.1	Акт приемки	68,0	0,001863014
ЛЫСКОВО, ул.СЕМЕНЬЧЕВА д.12/1 кв.13	Акт приемки	68,4	0,001873973
ЛЫСКОВО, ул.СЕМЕНЬЧЕВА д.12/1 кв.16	Акт приемки	68,6	0,001879452
ЛЫСКОВО, ул.СЕМЕНЬЧЕВА д.12/1 кв.17	Акт приемки	67,6	0,001852055
ЛЫСКОВО, ул.СЕМЕНЬЧЕВА д.12/1 кв.20	Акт приемки	67,6	0,001852055
ЛЫСКОВО, ул.СЕМЕНЬЧЕВА д.12/1 кв.24	Акт приемки	67,8	0,001857534
ЛЫСКОВО, ул.СЕМЕНЬЧЕВА д.12/1 кв.33	Акт приемки	67,6	0,001852055
ЛЫСКОВО, ул.СЕМЕНЬЧЕВА д.12/1 кв.35	Акт приемки	49,9	0,001367123
ЛЫСКОВО, ул.СЕМЕНЬЧЕВА д.12/1 кв.36	Акт приемки	67,6	0,001852055
ЛЫСКОВО, ул.СЕМЕНЬЧЕВА д.12/2 кв.6	Акт приемки	69,3	0,00189863
ЛЫСКОВО, ул.СЕМЕНЬЧЕВА д.12/2 кв.9	Акт приемки	68,6	0,001879452

Адрес	Основания (акт приемки)	Площадь, м2	Тепловая нагрузка, Гкал/час
ЛЫСКОВО, ул.СЕМЕНЫЧЕВА д.12/2 кв.14	Акт приемки	48,5	0,001328767
ЛЫСКОВО, ул.СЕМЕНЫЧЕВА д.12/3 кв.9	Акт приемки	67,9	0,001860274
ЛЫСКОВО, ул.СЕМЕНЫЧЕВА д.12/3 кв.21	Акт приемки	69,1	0,001893151
ЛЫСКОВО, ул.СЕМЕНЫЧЕВА д.12/3 кв.33	Акт приемки	68,0	0,001863014
ЛЫСКОВО, ул.СЕМЕНЫЧЕВА д.12/3 кв.36	Акт приемки	68,3	0,001871233
ЛЫСКОВО, ул.СЕМЕНЫЧЕВА д.12/3 кв.44	Акт приемки	68,3	0,001871233
ЛЫСКОВО, ул.СТРОИТЕЛЕЙ д.2/1 кв.8	Акт приемки	43,6	0,001194521
ЛЫСКОВО, ул.СТРОИТЕЛЕЙ д.3/1 кв.18	Акт приемки	48,1	0,001317808
ЛЫСКОВО, ул.СТРОИТЕЛЕЙ д.3/1 кв.35	Акт приемки	70,8	0,001939726
ЛЫСКОВО, ул.СТРОИТЕЛЕЙ д.3/1 кв.47	Акт приемки	61,4	0,001682192
ЛЫСКОВО, ул.СТРОИТЕЛЕЙ д.12/1 кв.5	Акт приемки	39,7	0,001087671
ЛЫСКОВО, ул.СТРОИТЕЛЕЙ д.14 кв.3	Акт приемки	65,8	0,00180274
ЛЫСКОВО, ул.СТРОИТЕЛЕЙ д.14 кв.12	Акт приемки	43,0	0,001178082
ЛЫСКОВО, ул.СТРОИТЕЛЕЙ д.14 кв.16	Акт приемки	43,6	0,001194521
ЛЫСКОВО, ул.ТИТОВА д.4 кв.78	Акт приемки	49,6	0,001358904
ЛЫСКОВО, ул.ТИТОВА д.4 кв.79	Акт приемки	60,9	0,001668493
ЛЫСКОВО, ул.ТИТОВА д.4 кв.80	Акт приемки	58,3	0,00159726
ЛЫСКОВО, ул.ТИТОВА д.4 кв.82	Акт приемки	60,5	0,001657534
ЛЫСКОВО, ул.ТИТОВА д.6 кв.42	Акт приемки	60,0	0,001643836
ЛЫСКОВО, ул.ТИТОВА д.6 кв.54	Акт приемки	39,5	0,001082192
ЛЫСКОВО, ул.ТИТОВА д.6 кв.57	Акт приемки	39,0	0,001068493
ЛЫСКОВО, ул.ТИТОВА д.6 кв.59	Акт приемки	57,5	0,001575342
ЛЫСКОВО, ул.ТИТОВА д.7/1 кв.1	Акт приемки	63,0	0,001726027
ЛЫСКОВО, ул.ТИТОВА д.7/1 кв.2	Акт приемки	68,1	0,001865753
ЛЫСКОВО, ул.ТИТОВА д.7/1 кв.13	Акт приемки	51,1	0,0014
ЛЫСКОВО, ул.ТИТОВА д.7/1 кв.21	Акт приемки	50,8	0,001391781
ЛЫСКОВО, ул.ТИТОВА д.7/1 кв.25	Акт приемки	61,7	0,001690411
ЛЫСКОВО, ул.ТИТОВА д.7/1 кв.26	Акт приемки	57,9	0,001586301
ЛЫСКОВО, ул.ТИТОВА д.7/1 кв.27	Акт приемки	64,4	0,001764384
ЛЫСКОВО, ул.ТИТОВА д.7/1 кв.71	Акт приемки	60,8	0,001665753
ЛЫСКОВО, ул.ТИТОВА д.7/1 кв.89	Акт приемки	75,2	0,002060274
ЛЫСКОВО, ул.ТИТОВА д.7/1 кв.92	Акт приемки	65,0	0,001780822
ЛЫСКОВО, ул.ТИТОВА д.7/3 кв.71	Акт приемки	47,3	0,00129589
ЛЫСКОВО, ул.ТИТОВА д.9 кв.10	Акт приемки	57,3	0,001569863
ЛЫСКОВО, ул.ТИТОВА д.9 кв.60	Акт приемки	57,0	0,001561644
ЛЫСКОВО, ул.ТИТОВА д.11/1 кв.2	Акт приемки	59,4	0,001627397
ЛЫСКОВО, ул.ТИТОВА д.11/1 кв.8	Акт приемки	58,6	0,001605479
ЛЫСКОВО, ул.ТИТОВА д.11/1 кв.20	Акт приемки	59,0	0,001616438
ЛЫСКОВО, ул.ТИТОВА д.11/1 кв.25	Акт приемки	32,5	0,000890411
ЛЫСКОВО, ул.ТИТОВА д.11/1 кв.28	Акт приемки	32,7	0,00089589
ЛЫСКОВО, ул.ТИТОВА д.11/1 кв.41	Акт приемки	52,5	0,001438356
ЛЫСКОВО, ул.ТИТОВА д.11/1 кв.50	Акт приемки	52,0	0,001424658
ЛЫСКОВО, ул.ТИТОВА д.11/1 кв.55	Акт приемки	28,7	0,000786301
ЛЫСКОВО, ул.ТИТОВА д.11/1 кв.57	Акт приемки	59,3	0,001624658
ЛЫСКОВО, ул.ТИТОВА д.11/1 кв.70	Акт приемки	56,0	0,001534247
ЛЫСКОВО, ул.ТИТОВА д.11/1 кв.73	Акт приемки	58,6	0,001605479
ЛЫСКОВО, ул.ЧЕРНЫШЕВСКОГО д.2/1 кв.1	Акт приемки	40,3	0,00110411
ЛЫСКОВО, ул.ЧЕРНЫШЕВСКОГО д.2/1 кв.2	Акт приемки	50,7	0,001389041
ЛЫСКОВО, ул.ЧЕРНЫШЕВСКОГО д.2/1 кв.8	Акт приемки	58,6	0,001605753
ЛЫСКОВО, ул.ЧЕРНЫШЕВСКОГО д.2/1 кв.25	Акт приемки	57,4	0,001573151

Адрес	Основания (акт приемки)	Площадь, м2	Тепловая нагрузка, Гкал/час
ЛЫСКОВО, ул. ЧЕРНЫШЕВСКОГО д.3/1 кв.19	Акт приемки	46,3	0,001268493
ЛЫСКОВО, ул. ЧЕРНЫШЕВСКОГО д.4 кв.12	Акт приемки	44,5	0,001219178
ЛЫСКОВО, ул. ЧЕРНЫШЕВСКОГО д.4 кв.48	Акт приемки	69,6	0,001906849
ЛЫСКОВО, ул. ЧЕРНЫШЕВСКОГО д.4/1 кв.1	Акт приемки	45,2	0,001238356
ЛЫСКОВО, ул. ЧЕРНЫШЕВСКОГО д.4/2 кв.27	Акт приемки	46,8	0,001282192
ЛЫСКОВО, ул. ЧЕРНЫШЕВСКОГО д.5 кв.3	Акт приемки	49,3	0,001350685
ЛЫСКОВО, ул. ЧЕРНЫШЕВСКОГО д.5 кв.12	Акт приемки	49,5	0,001356164
ЛЫСКОВО, ул. ЧЕРНЫШЕВСКОГО д.5 кв.15	Акт приемки	49,4	0,001353425
ЛЫСКОВО, ул. ЧЕРНЫШЕВСКОГО д.5 кв.18	Акт приемки	49,9	0,001367123
ЛЫСКОВО, ул. ЧЕРНЫШЕВСКОГО д.5 кв.24	Акт приемки	57,9	0,001586301
ЛЫСКОВО, ул. ЧЕРНЫШЕВСКОГО д.6 кв.14	Акт приемки	63,3	0,001734247
ЛЫСКОВО, ул. ЧЕРНЫШЕВСКОГО д.6 кв.38	Акт приемки	76,4	0,002093151
ЛЫСКОВО, ул. ЧЕРНЫШЕВСКОГО д.6 кв.49	Акт приемки	32,1	0,000879452
ЛЫСКОВО, ул. ЧЕРНЫШЕВСКОГО д.6 кв.52	Акт приемки	58,7	0,001608219
ЛЫСКОВО, ул. ЧЕРНЫШЕВСКОГО д.6 кв.60	Акт приемки	76,8	0,00210411
ЛЫСКОВО, ул. ЧЕРНЫШЕВСКОГО д.6 кв.74	Акт приемки	47,0	0,001287671
ЛЫСКОВО, ул. ЧЕРНЫШЕВСКОГО д.6/1 кв.40	Акт приемки	61,5	0,001684932
ЛЫСКОВО, ул. ЧЕРНЫШЕВСКОГО д.8 кв.17	Акт приемки	50,2	0,001375342
ЛЫСКОВО, ул. ЧЕРНЫШЕВСКОГО д.8 кв.20	Акт приемки	59,9	0,001641096
ЛЫСКОВО, ул. ЧЕРНЫШЕВСКОГО д.8 кв.29	Акт приемки	47,2	0,001293151
ЛЫСКОВО, ул. ЧЕРНЫШЕВСКОГО д.8 кв.38	Акт приемки	44,6	0,001221918
ЛЫСКОВО, ул. ЧЕРНЫШЕВСКОГО д.8 кв.87	Акт приемки	44,7	0,001224658
ЛЫСКОВО, ул. ЧЕРНЫШЕВСКОГО д.8/1 кв.2	Акт приемки	71,1	0,001947945
ЛЫСКОВО, ул. ЧЕРНЫШЕВСКОГО д.8/1 кв.7	Акт приемки	71,1	0,001947945
ЛЫСКОВО, ул. ЧЕРНЫШЕВСКОГО д.8/1 кв.48 (15.09.2023)	Акт приемки	51,2	0,00140274
НИКОЛЬСКОЕ ул. МОЛОДЕЖНАЯ д. 1 кв.10	Акт приемки	64,9	0,001778082
НИКОЛЬСКОЕ, ул. МОЛОДЕЖНАЯ д. 1 кв.12	Акт приемки	49,9	0,001367123
МАЛИНОВКА, ул. ШКОЛЬНАЯ д.74 кв.7	Акт приемки	57,7	0,001580822
БАРМИНО, ПЛ.ПОБЕДЫ, Д.1 КВ.12	Акт приемки	70,8	0,001939726
БАРМИНО, ПЛ.ПОБЕДЫ, Д.3 КВ.6	Акт приемки	32,30	0,000884932
БАРМИНО, ПЛ.ПОБЕДЫ, Д.3 КВ.7	Акт приемки	48,90	0,001339726
БАРМИНО, ПЛ.ПОБЕДЫ, Д.3 КВ.9	Акт приемки	67,00	0,001835616
БАРМИНО, ПЛ.ПОБЕДЫ, Д.3 КВ.11	Акт приемки	49,00	0,001342466
БАРМИНО, ПЛ.ПОБЕДЫ, Д.3 КВ.12	Акт приемки	66,70	0,001827397
БАРМИНО, ПЛ.ПОБЕДЫ, Д.3 КВ.13	Акт приемки	67,30	0,001843836
БАРМИНО, ПЛ.ПОБЕДЫ, Д.3 КВ.24	Акт приемки	66,80	0,001830137
БАРМИНО, ПЛ.ПОБЕДЫ, Д.3 КВ.34	Акт приемки	32,30	0,000884932
БАРМИНО, ПЛ.ПОБЕДЫ, Д.3 КВ.36	Акт приемки	66,80	0,001830137
БАРМИНО, ПЛ.ПОБЕДЫ, Д.5 КВ.7	Акт приемки	66,80	0,001830137
БАРМИНО, ПЛ.ПОБЕДЫ, Д.9 КВ.1	Акт приемки	67,40	0,001846575
БАРМИНО, ПЛ.ПОБЕДЫ, Д.9 КВ.6	Акт приемки	32,60	0,000893151
БАРМИНО, ПЛ.ПОБЕДЫ, Д.9 КВ.8	Акт приемки	67,80	0,001857534
БАРМИНО, ПЛ.ПОБЕДЫ, Д.9 КВ.12	Акт приемки	67,80	0,001857534
БАРМИНО, ПЛ.ПОБЕДЫ, Д.9 КВ.19	Акт приемки	49,30	0,001350685
БАРМИНО, ПЛ.ПОБЕДЫ, Д.9 КВ.35	Акт приемки	49,30	0,001350685
БАРМИНО, ПЛ.ПОБЕДЫ, Д.11 КВ.7	Акт приемки	49,70	0,001361644
БАРМИНО, ПЛ.ПОБЕДЫ, Д.11 КВ.8	Акт приемки	68,00	0,001863014
БАРМИНО, ПЛ.ПОБЕДЫ, Д.11 КВ.13	Акт приемки	68,10	0,001865753
БАРМИНО, ПЛ.ПОБЕДЫ, Д.11 КВ.17	Акт приемки	68,10	0,001865753

Адрес	Основания (акт приемки)	Площадь, м2	Тепловая нагрузка, Гкал/час
БАРМИНО, ПЛ.ПОБЕДЫ, Д.11 КВ.25	Акт приемки	67,70	0,001854795
БАРМИНО, ПЛ.ПОБЕДЫ, Д.11 КВ.28	Акт приемки	67,80	0,001857534
БАРМИНО, ПЛ.ПОБЕДЫ, Д.11 КВ.31	Акт приемки	49,50	0,001356164
БАРМИНО, ПЛ.ПОБЕДЫ, Д.11 КВ.36	Акт приемки	67,80	0,001857534
БАРМИНО, ПЛ.ПОБЕДЫ, Д.16 КВ.5	Акт приемки	41,20	0,001128767
БАРМИНО, ПЛ.ПОБЕДЫ, Д.16 КВ.8	Акт приемки	60,40	0,001654795
БАРМИНО, ПЛ.ПОБЕДЫ, Д.16 КВ.11	Акт приемки	41,90	0,001147945
БАРМИНО, ПЛ.ПОБЕДЫ, Д.16 КВ.12	Акт приемки	42,20	0,001156164
ЛЕНЬКОВО, УЛ.ТРУДОВАЯ Д.6 КВ.1	Акт приемки	43,30	0,001186301
ЛЕНЬКОВО, УЛ.ТРУДОВАЯ Д.6 КВ.3	Акт приемки	63,00	0,001726027
ЛЕНЬКОВО, УЛ.ТРУДОВАЯ, Д.6А КВ.8	Акт приемки	68,40	0,001873973
ЛЕНЬКОВО, УЛ.ТРУДОВАЯ, Д.7 КВ.4	Акт приемки	33,30	0,000912329
ЛЕНЬКОВО, УЛ.ШКОЛЬНАЯ, Д.6 КВ.1	Акт приемки	60,90	0,001668493
ЛЕНЬКОВО, УЛ.ШКОЛЬНАЯ, Д.6 КВ.16	Акт приемки	53,20	0,001457534
ЛЕНЬКОВО, УЛ.ШКОЛЬНАЯ, Д.7 КВ.18	Акт приемки	49,10	0,001345205
ЛЕНЬКОВО, УЛ.ШКОЛЬНАЯ, Д.7 КВ.19	Акт приемки	51,10	0,0014
ЛЕНЬКОВО, УЛ.ШКОЛЬНАЯ, Д.8 КВ.3	Акт приемки	48,60	0,001331507
ЛЕНЬКОВО, УЛ.ШКОЛЬНАЯ, Д.8 КВ.4	Акт приемки	57,60	0,001578082
ЛЕНЬКОВО, УЛ.ШКОЛЬНАЯ, Д.8 КВ.9	Акт приемки	48,60	0,001331507
ЛЕНЬКОВО, УЛ.ШКОЛЬНАЯ, Д.8 КВ.10	Акт приемки	50,20	0,001375342
ЛЕНЬКОВО, УЛ.ШКОЛЬНАЯ, Д.8 КВ.24	Акт приемки	60,30	0,001652055
НИКОЛЬСКОЕ, УЛ.МОЛОДЕЖНАЯ, Д.1 КВ.10	Акт приемки	64,90	0,001778082
НИКОЛЬСКОЕ, УЛ.МОЛОДЕЖНАЯ, Д.1 КВ.12	Акт приемки	49,90	0,001367123
НИКОЛЬСКОЕ, УЛ.МОЛОДЕЖНАЯ, Д.3 КВ.10	Акт приемки	65,30	0,001789041
НИВА, УЛ. СОЛДАТОВА, Д. 10 КВ. 13	Акт приемки	44,00	0,001205479
НИВА, УЛ. СОЛДАТОВА, Д. 11 КВ. 9	Акт приемки	30,1	0,000824658
НИВА, УЛ. СОЛДАТОВА, Д. 11 КВ. 15	Акт приемки	42	0,001150685
НИВА, УЛ. СОЛДАТОВА, Д. 12 КВ. 4	Акт приемки	57,2	0,001567123
НИВА, УЛ. СОЛДАТОВА, Д. 12 КВ. 14	Акт приемки	45,6	0,001249315
НИВА, УЛ. СОЛДАТОВА, Д. 12 КВ. 24	Акт приемки	56,5	0,001547945
НИВА, УЛ. СОЛДАТОВА, Д. 12 КВ. 27	Акт приемки	57,8	0,001583562
НИВА, УЛ. МОЛОДЕЖНАЯ, Д. 26 КВ. 7	Акт приемки	65,7	0,0018
НИВА, УЛ. МОЛОДЕЖНАЯ, Д. 26 КВ. 4	Акт приемки	65,2	0,001786301
НИВА, УЛ. МОЛОДЕЖНАЯ, Д. 26 КВ. 14	Акт приемки	46	0,001260274
НИВА, УЛ. МОЛОДЕЖНАЯ, Д. 26 КВ. 16	Акт приемки	51,9	0,001421918
НИВА, УЛ. МОЛОДЕЖНАЯ, Д. 26 КВ. 19	Акт приемки	65,6	0,00179726
НИВА, УЛ. МОЛОДЕЖНАЯ, Д. 26 КВ. 22	Акт приемки	65,6	0,00179726
НИВА, УЛ. МОЛОДЕЖНАЯ, Д. 26 КВ. 25	Акт приемки	65,2	0,001786301
НИВА, УЛ. МОЛОДЕЖНАЯ, Д. 27 КВ. 16	Акт приемки	52,4	0,001435616
НИВА, УЛ. МОЛОДЕЖНАЯ, Д. 17 КВ. 5	Акт приемки	58	0,001589041
НИВА, УЛ. МОЛОДЕЖНАЯ, Д. 19 КВ. 8	Акт приемки	57,7	0,001580822
НИВА, УЛ. ВЕТЕРАНОВ, Д.20 КВ. 24	Акт приемки	30	0,000821918
НИВА, УЛ. ВЕТЕРАНОВ, Д.30 КВ. 24	Акт приемки	51,5	0,001410959
НИВА, УЛ. ВЕТЕРАНОВ, Д.30 КВ. 8	Акт приемки	32,6	0,000893151
НИВА, УЛ. ВЕТЕРАНОВ, Д.20 КВ. 24	Акт приемки	51,8	0,001419178
НИВА, УЛ. ПОБЕДЫ, Д.3 КВ. 1	Акт приемки	51,7	0,001416438
НИВА, УЛ. ПОБЕДЫ, Д.42 КВ. 16	Акт приемки	68,1	0,001865753
ЛЕНЬКОВО, УЛ. ШКОЛЬНАЯ, Д. 7 КВ. 18	Акт приемки	49,1	0,001345205
ЛЕНЬКОВО, УЛ. ШКОЛЬНАЯ, Д. 7 КВ. 19	Акт приемки	50,7	0,001389041
ЛЕНЬКОВО, УЛ. ШКОЛЬНАЯ, Д. 8 КВ. 3	Акт приемки	48,6	0,001331507

Адрес	Основания (акт приемки)	Площадь, м2	Тепловая нагрузка, Гкал/час
ЛЕНЬКОВО, УЛ. ШКОЛЬНАЯ, Д. 8 КВ. 9	Акт приемки	48,6	0,001331507
ЛЕНЬКОВО, УЛ. ШКОЛЬНАЯ, Д. 8 КВ. 24	Акт приемки	60,3	0,001652055
ЛЕНЬКОВО, УЛ. ШКОЛЬНАЯ, Д. 6 КВ. 1	Акт приемки	60,9	0,001668493
ЛЕНЬКОВО, УЛ. ТРУДОВАЯ Д. 7 КВ. 4	Акт приемки	33,3	0,000912329
ЧЕРНУХА, УЛ. БУРЕНИНО, Д. 4 КВ. 7	Акт приемки	64,5	0,001767123
ЧЕРНУХА, УЛ. БУРЕНИНО, Д. 5 КВ. 1	Акт приемки	41,6	0,001139726

Таблица 1.5.3.2 - Кол-во разрешений, выданных на переход квартирами в МКД на индивидуальный источник тепловой энергии за 2023 год

Адрес	Основания (акт приемки)	Площадь, м2	Тепловая нагрузка, Гкал/час
г. Лысково ул. Мичурина д. 101 кв. 2	24.07.2023	51,6	0,001413699
г. Лысково ул. Мичурина д. 95 кв. 1	19.10.2023	38,2	0,001046575
г. Лысково ул. Чернышевского д. 8 к. 1 кв. 48	15.09.2023	51,2	0,00140274

1.5.4 Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом

Таблица 1.5.4.1 - Потребление тепловой энергии за отопительный период и за год в целом

№	Наименование источника	Потребление тепловой энергии, Гкал/год	
		Отопительный период	Всего за год
1	Котельная № 1	25437,0674	25693,00
2	Котельная № 2	2181,00	2181,00
3	Котельная № 3	833,5000	833,5000
4	Котельная № 4	2270,4000	2270,4000
5	Котельная № 6	2110,7000	2110,7000
6	Котельная № 9	2877,0198	4157,00
7	Котельная № 10	2808,00	2808,00
8	Котельная № 11	2065,00	2065,00
9	Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, 62	2443,782	2443,782
10	Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	3788,00	3788,00
11	Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	28738,00	28738,00
12	Котельная д/с № 8	103,9200	103,9200
13	Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	4033,4400	6123,3300
14	Котельная школы № 3	794,1200	794,1200

№	Наименование источника	Потребление тепловой энергии, Гкал/год	
		Отопительный период	Всего за год
15	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	79,3600	79,3600
16	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	1359,6200	1359,6200
17	Котельная ДС №1	1492,3893	1688,7000
18	Котельная с. Бармино	4259,6200	4259,6200
19	Котельная с. Красный Оселок	330,3000	330,3000
20	Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"	121,5600	121,5600
21	Котельная МОУ "Летневская СОШ"	336,00	336,00
22	Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад"	125,8800	125,8800
23	Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"	195,6000	195,6000
24	Котельная школы с. Трофимово	264,8600	264,8600
25	Котельная д. Чернуха	1704,00	1704,00
26	Котельная с. Ленково	4352,3300	4352,3300
27	Котельная с. Никольское	442,9400	442,9400
28	Котельная школы с. Береевка	474,3300	474,3300
29	Котельная школы с. Просек	298,8000	298,8000
30	Котельная детского сада с. Просек	337,6900	337,6900
31	Котельная с. Валки	1298,8400	1298,8400
32	Котельная п. Нива	5763,605	5763,605

1.5.5 Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение

Определение нормативов потребления тепла с применением метода аналогов и экспертного метода производится на основе выборочного наблюдения потребления коммунальных услуг в многоквартирных и жилых домах имеющих аналогичные технические и строительные характеристики, степень благоустройства и заселенность. Они основываются на данных об объеме потребления с коллективных приборов учета.

Расчетный метод применяется, если результаты измерений коллективными (общедомовыми) приборами учета тепла в многоквартирных домах или жилых домах отсутствуют или их недостаточно для применения метода аналогов, а также, если отсутствуют данные измерений для применения экспертного метода.

При определении нормативов потребления тепла учитываются технологические потери и не учитываются расходы коммунальных ресурсов, возникшие в результате

нарушения требований технической эксплуатации внутридомовых инженерных коммуникаций и оборудования, правил пользования жилыми помещениями и содержания общего имущества в многоквартирном доме.

Информация о нормативах потребления коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению на территории муниципального образования приведена в таблицах ниже.

Таблица 1.5.5.1 - Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях на территории Лысковского муниципального района Нижегородской области, утв. Постановлением Правительства Нижегородской области от 19 декабря 2014 года N 908 (в редакции постановления Правительства Нижегородской области от 31 марта 2015 года N 180)

Количество этажей в многоквартирном доме или жилом доме	Норматив потребления коммунальной услуги по отоплению, Гкал на 1 кв. м общей площади всех помещений в многоквартирном доме или жилого дома в месяц отопительного периода (8 месяцев)	Норматив потребления коммунальной услуги по отоплению, Гкал на 1 кв. м общей площади всех помещений в многоквартирном доме или жилого дома в месяц календарного года (12 месяцев)
Многоквартирные дома или жилые дома до 1999 года постройки включительно		
1 - 4	0,03000	0,02000
5 и выше	0,03000	0,02000
Многоквартирные дома или жилые дома после 1999 года постройки		
1 - 4	0,03000	0,02000
5 и выше	0,03000	0,02000

Таблица 26 - Нормативы расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, на территории Нижегородской области, утв. Постановлением Правительства Нижегородской области от 5 июля 2017 года № 482

N п/п	Вид систем горячего водоснабжения, конструктивные особенности многоквартирных и жилых домов	Нормативы расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, Гкал/куб. м	
		с наружной сетью горячего водоснабжения	без наружной сети горячего водоснабжения
1.	Закрытая система горячего водоснабжения		
1.1.	С неизолированными стояками:		
	с полотенцесушителями	0,06754	0,06504
	без полотенцесушителей	0,06254	0,06004
1.2.	С изолированными стояками:		
	с полотенцесушителями	0,06254	0,06004
	без полотенцесушителей	0,05754	0,05504
2.	Открытая система горячего водоснабжения		
2.1.	С неизолированными стояками:		
	с полотенцесушителями	X	0,06504
	без полотенцесушителей	X	0,06004
2.2.	С изолированными стояками:		
	с полотенцесушителями	X	0,06004
	без полотенцесушителей	X	0,05504

1.5.6 Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии

Тепловые нагрузки, указанные в договорах теплоснабжения соответствуют расчетным значениям тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии

1.5.7 Описание изменений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, в том числе подключенных к тепловым сетям каждой системы теплоснабжения, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Таблица 1.5.7.1 - Изменения тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии

№	Источник тепловой энергии	Ед. изм.	Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	На момент актуализации
МУП «Лысковокоммунсервис»				
1	Котельная № 1	Гкал/ч	15,685	13,1511
2	Котельная № 2	Гкал/ч	1,451	1,3460
3	Котельная № 3	Гкал/ч	0,420	0,3720
4	Котельная № 4	Гкал/ч	1,174	1,2521
5	Котельная № 6	Гкал/ч	1,230	1,1340
6	Котельная № 9	Гкал/ч	2,354	2,1240
7	Котельная № 10	Гкал/ч	1,542	1,1820
8	Котельная № 11	Гкал/ч	1,280	1,1830
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»				
9	Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, 62	Гкал/ч	2,064	2,9890
ООО «РЕМОНТНИК»				
10	Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	Гкал/ч	2,234	3,2671
ПАО «ЛЭТЗ»				
11	Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	Гкал/ч	28,725	28,7250
МУП «ЖКХ Лысковского района»				
12	Котельная д/с № 8	Гкал/ч	0,046	0,0460
13	Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	Гкал/ч	2,181	2,5608
14	Котельная школы № 3	Гкал/ч	0,400	0,3999
15	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	Гкал/ч	0,064	0,0645
16	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	Гкал/ч	0,761	0,7604
17	Котельная ДС №1	Гкал/ч	1,125	0,7097
18	Котельная с. Бармино	Гкал/ч	2,314	2,1891
19	Котельная с. Красный Оселок	Гкал/ч	0,146	0,1393

№	Источник тепловой энергии	Ед. изм.	Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	На момент актуализации
20	Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"	Гкал/ч	0,054	0,0540
21	Котельная МОУ "Летневская СОШ"	Гкал/ч	0,167	0,2140
22	Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа-детский сад»	Гкал/ч	0,056	0,0558
23	Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"	Гкал/ч	0,079	0,0791
24	Котельная школы с. Трофимово	Гкал/ч	0,114	0,1177
25	Котельная д. Чернуха	Гкал/ч	1,422	0,7455
26	Котельная с. Ленково	Гкал/ч	2,364	2,2158
27	Котельная с. Никольское	Гкал/ч	0,229	0,2218
28	Котельная школы с. Береевка	Гкал/ч	0,199	0,2210
29	Котельная школы с. Просек	Гкал/ч	0,144	0,1440
30	Котельная детского сада с. Просек	Гкал/ч	0,155	0,1788
31	Котельная с. Валки	Гкал/ч	0,416	0,4179
ООО «Атриум Инвест»				
32	Котельная п. Нива	Гкал/ч	2,862	2,8620

Часть 6. БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ

1.6.1 Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения

Балансы тепловой мощности приведены в таблице ниже

Таблица 1.6.1.1 - Балансы тепловой мощности

№	Наименование	Установленная мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Собственные нужды, Гкал/час	Мощность нетто, Гкал/час	Потери в тепловых сетях, Гкал/час	Присоединенная нагрузка, Гкал/час
МУП «Лысковокоммунсервис»							
1	Котельная № 1	26,6200	25,3700	0,7000	24,6700	2,6000	13,1511
2	Котельная № 2	1,6100	1,5550	0,0000	1,5550	0,1600	1,3460
3	Котельная № 3	0,9900	0,9900	0,0000	0,9900	0,1000	0,3720
4	Котельная № 4	1,7400	1,7400	0,0000	1,7400	0,1700	1,2521
5	Котельная № 6	1,8700	1,8700	0,0000	1,8700	0,1800	1,1340
6	Котельная № 9	2,1900	2,1900	0,0000	2,1900	0,2200	2,1240
7	Котельная № 10	1,9340	1,9340	0,0000	1,9340	0,1900	1,1820
8	Котельная № 11	2,5800	2,5800	0,0000	2,5800	0,2500	1,1830
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»							
1	Котельная ул. Мичурина, 62	3,2400	3,2400	0,0972	3,1428	0,0000	2,9890
ООО «РЕМОНТНИК»							
1	Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	3,1728	3,0697	0,0834	2,9863	0,1952	3,2671
ПАО «ЛЭТЗ»							

№	Наименование	Установленная мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Собственные нужды, Гкал/час	Мощность нетто, Гкал/час	Потери в тепловых сетях, Гкал/час	Присоединенная нагрузка, Гкал/час
1	Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	55,1700	55,1700	0,1822	54,9878	0,4246	28,7250
МУП «ЖКХ Лыковского района»							
1	Котельная д/с № 8	0,0690	0,0690	0,0000	0,0690	0,0000	0,0460
2	Блочная газовая котельная г. Лыково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	5,4180	5,4180	0,0000	5,4180	0,0000	2,8572
3	Котельная школы № 3	0,5500	0,5500	0,0000	0,5500	0,0000	0,3999
4	Котельная г. Лыково, ул. Гражданская, 34	0,0750	0,0750	0,0000	0,0750	0,0000	0,0645
5	Котельная г. Лыково, ул. Ленина д. 23	0,5159	0,5159	0,0000	0,5159	0,0100	0,7604
6	Котельная ДС №1	1,2900	1,2900	0,0000	1,2900	0,0000	0,7097
7	Котельная с. Бармино	4,1271	4,1271	0,0000	4,1271	0,1500	2,1891
8	Котельная с. Красный Оселок	0,1718	0,1718	0,0000	0,1718	0,0080	0,1393
9	Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"	0,0602	0,0602	0,0000	0,0602	0,0059	0,0540
10	Котельная МОУ "Летневская СОШ"	0,1668	0,1668	0,0000	0,1668	0,0059	0,2140
11	Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа-детский сад»	0,0597	0,0597	0,0000	0,0597	0,0049	0,0558

№	Наименование	Установленная мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Собственные нужды, Гкал/час	Мощность нетто, Гкал/час	Потери в тепловых сетях, Гкал/час	Присоединенная нагрузка, Гкал/час
12	Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"	0,0860	0,0825	0,0000	0,0825	0,0059	0,0791
13	Котельная школы с. Трофимово	0,1080	0,1080	0,0000	0,1080	0,0049	0,1177
14	Котельная д. Чернуха	1,7196	1,7196	0,0000	1,7196	0,0437	0,7455
15	Котельная с. Ленково	4,4880	4,4880	0,0000	4,4880	0,1610	2,2158
16	Котельная с. Никольское	0,2550	0,2550	0,0000	0,2550	0,0148	0,2218
17	Котельная школы с. Бердеевка	0,2600	0,2600	0,0000	0,2600	0,0000	0,2210
18	Котельная школы с. Просек	0,1503	0,1503	0,0000	0,1503	0,0000	0,1440
19	Котельная детского сада с. Просек	0,1677	0,1677	0,0000	0,1677	0,0000	0,1788
20	Котельная с. Валки	1,3756	1,3756	0,0000	1,3756	0,0200	0,4179
ООО «Атриум Инвест»							
1	Котельная п. Нива	3,1820	3,1820	0,0400	3,1420	0,0000	2,8620
Итого по МО:		125,4374	122,7228	1,1028	124,3326	4,9248	71,1223

1.6.2 Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения

Анализируя данные о балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки (таблица 1.6.2.1) можно сделать следующие выводы о том, что 8 источников имеют дефицит тепловой мощности.

Таблица 1.6.2.1 - Резервы и дефициты тепловой мощности

№	Наименование теплового источника	Тепловая мощность нетто, Гкал/час	Присоединенная Тепловая нагрузка, Гкал/час	Резерв/дефицит
1	Котельная № 1	25,9200	13,1511	8,9190
2	Котельная № 2	1,6100	1,3460	0,0490
3	Котельная № 3	0,9900	0,3720	0,5180
4	Котельная № 4	1,7400	1,2521	0,3179
5	Котельная № 6	1,8700	1,1340	0,5560
6	Котельная № 9	2,1900	2,1240	-0,1540
7	Котельная № 10	1,9340	1,1820	0,5620
8	Котельная № 11	2,5800	1,1830	1,1470
9	Котельная ул. Мичурина, 62	3,1428	2,9890	0,1538
10	Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	3,0894	3,2671	-0,4760
11	Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	54,9878	28,7250	25,8382
12	Котельная д/с № 8	0,0940	0,0460	0,0230
13	Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	5,4180	2,5608	2,8572
14	Котельная школы № 3	0,5500	0,3999	0,1501
15	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	0,0750	0,0645	0,0105
16	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	0,5159	0,7604	-0,2545
17	Котельная ДС №1	1,2900	0,7097	0,5803
18	Котельная с. Бармино	4,1271	2,1891	1,7880

№	Наименование теплового источника	Тепловая мощность нетто, Гкал/час	Присоединенная Тепловая нагрузка, Гкал/час	Резерв/дефицит
19	Котельная с. Красный Оселок	0,1718	0,1393	0,0245
20	Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"	0,0602	0,0540	0,0003
21	Котельная МОУ "Летневская СОШ"	0,1668	0,2140	-0,0531
22	Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад»	0,0597	0,0558	-0,0010
23	Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"	0,0860	0,0791	-0,0025
24	Котельная школы с. Трофимово	0,1080	0,1177	-0,0146
25	Котельная д. Чернуха	1,7196	0,7455	0,9304
26	Котельная с. Леньково	4,4880	2,2158	2,1112
27	Котельная с. Никольское	0,2550	0,2218	0,0184
28	Котельная школы с. Береевка	0,2600	0,2210	0,0390
29	Котельная школы с. Просек	0,1503	0,1440	0,0063
30	Котельная детского сада с. Просек	0,1677	0,1788	-0,0111
31	Котельная с. Валки	1,3756	0,4179	0,9377
32	Котельная п. Нива	3,142	2,8620	0,2800

1.6.3 Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю

Гидравлические режимы тепловых сетей обеспечивают достаточное давление теплоносителя у потребителей тепловой энергии, и не превышает допустимую норму.

1.6.4 Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

Дефициты тепловой мощности вызван недостаточной мощностью установленного оборудования на источниках тепловой энергии.

1.6.5 Описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности

Балансы тепловой мощности представлены в пункте 1.6.1.

1.6.6 Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Таблица 1.6.6.1 - Изменения в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузке

№	Показатель	Ед. изм.	Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	На момент актуализации
МУП «Лысковокоммунсервис»				
Котельная № 1				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	25,16	25,92
2	Резерв/дефицит	Гкал/ч	9,48	10,169
Котельная № 2				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	1,61	1,555
2	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,159	0,049
Котельная № 3				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,99	0,99
2	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,57	0,518
Котельная № 4				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	1,72	1,74
2	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,546	0,3179
Котельная № 6				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	1,74	1,87
2	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,51	0,556
Котельная № 9				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	2,22	2,19
2	Резерв/дефицит	Гкал/ч	-0,134	-0,154
Котельная № 10				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	1,94	1,934
2	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,395	0,562
Котельная № 11				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	2,58	2,58
2	Резерв/дефицит	Гкал/ч	1,3	1,147
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»				
Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, 62				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	3,24	3,1428

№	Показатель	Ед. изм.	Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	На момент актуализации
2	Резерв/дефицит	Гкал/ч	1,176	0,1538
ООО «РЕМОНТНИК»				
Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, д.56 а				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	3,08	2,9863
2	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,842	-0,476
ПАО «ЛЭТЗ»				
Котельная ПАО «ЛЭТЗ»				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	55,17	54,9878
2	Резерв/дефицит	Гкал/ч	26,445	25,8382
МУП «ЖКХ Лысковского района»				
Котельная д/с № 8				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,07	0,069
2	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,023	0,023
Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	2,42	5,418
2	Резерв/дефицит	Гкал/ч	3,236	2,8572
Котельная школы № 3				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,55	0,55
2	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,15	0,1501
Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,08	0,075
2	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,06	0,0105
Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,52	0,52
2	Резерв/дефицит	Гкал/ч	-0,245	-0,2504
Котельная ДС №1				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	1,29	1,29
2	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,165	0,5803
Котельная с. Бармино				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	4,13	4,13
2	Резерв/дефицит	Гкал/ч	1,813	1,7909
Котельная с. Красный Оселок				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,16	0,17
2	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,017	0,0227
Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,06	0,06
2	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,006	0,0001
Котельная МОУ "Летневская СОШ"				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,17	0,167
2	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0	-0,0529
Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад»				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,06	0,06
2	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,004	-0,0007

№	Показатель	Ед. изм.	Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	На момент актуализации
Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,09	0,0825
2	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,007	-0,0025
Котельная школы с. Трофимово				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,11	0,108
2	Резерв/дефицит	Гкал/ч	-0,006	-0,0146
Котельная д. Чернуха				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	1,72	1,72
2	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,298	0,9308
Котельная с. Ленково				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	4,49	4,488
2	Резерв/дефицит	Гкал/ч	2,124	2,1112
Котельная с. Никольское				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,26	0,255
2	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,029	0,0184
Котельная школы с. Бердеевка				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,28	0,26
2	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,08	0,039
Котельная школы с. Просек				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,15	0,15
2	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,01	0,006
Котельная детского сада с. Просек				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,18	0,168
2	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,024	-0,0108
Котельная с. Валки				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	1,38	1,376
2	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,96	0,9381
ООО «Атриум Инвест»				
Котельная п. Нива				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	3,182	3,142
2	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,28	0,28

Часть 7. БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

1.7.1 Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть

В соответствии с требованиями нормативной документации система водоподготовки на теплоисточнике должна обеспечивать подачу в тепловую сеть в рабочем режиме воду соответствующего качества и аварийную подпитку водой из систем хозяйственно-питьевого или производственного водопроводов.

Описание систем водоподготовки теплоносителя на источниках теплоснабжения представлено ниже.

Таблица 1.7.1.1 - Характеристика установок ХВО на источниках теплоснабжения

Таблица 1/1/1. Характеристики установок КВО на предприятиях Гемского завода							
Химводоподготовка	Тип (марка)	Кол-во	Произво- дительность, м³/ч	Диаметр,мм	Объём, м³	Дата ввода в эксплуата- цию	Состояние % износа
Котельная № 1 (г. Лысково, ул. Семенычева, 1)							
Фильтр натрий- катионитовый	ФИПА-1	4	12	1000	2,5	01.01.1991г.	Рабочее
ФИПА-1,0-0,6Na							
Фильтр натрий- катионитовый	ФИПА-1	2	24	720	1,1	01.01.1991г.	Рабочее
ФИПА-1,0-0,6Na							
Котельная № 2 (г. Лысково, пер. Кадушина, 1)							
Антинакипной электрохимический аппарат	АЭА-Т- 200	1	200	1000	0,8	01.03.2003г.	Рабочее
Фильтр натрий- катионитовый с управлением клапана	н/д					н/д	Рабочее
Котельная № 3 (г. Лысково, ул. Комсомольская, 8/10)							
Фильтр натрий- катионитовый ФИПА- 1,0-0,6Na	ФИПА-1	2	24	720	1,1	01.03.2003г.	Рабочее
Котельная № 4 (г. Лысково, ул. Мичурина, 104)							
Установка дозирования комплексоната ЭКО-1- 8.1.SN.S.100.8	ЭКО-1- 8.1.SN.S.100.8	1	30			16.12.2008г	Рабочее
Фильтр натрий- катионитовый		2	2,5			01.01.2013г.	Рабочее

Химводоподготовка	Тип (марка)	Кол-во	Производительность, м³/ч	Диаметр,мм	Объём, м³	Дата ввода в эксплуатацию	Состояние % износа
Котельная № 6 (г. Лысково, ул. Мичурина, 24)							
Фильтр натрий- катионитовый с управлением клапана WSRR	Wave Cyber 8 x 35	2	2,5	207	24,8 л	01.01.2013	Рабочее
Котельная № 9 (г. Лысково, ул. Крылова, 47)							
Фильтр натрий- катионитовый «Wave Cyber» (Китай) с управляющим клапаном CLACK WS2E фирмы «Clack Corp» США	Wave Cyber24x7 2	1	7,5			26.03.2011г.	Рабочее

1.7.2 Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

Таблица 1.7.2.1 – Балансы производительности ВПУ

Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023
Котельная № 1	1	Производительность ВПУ	тонн/час	7,6
	2	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	7,6
	3	Потери располагаемой производительности	%	0
	4	Собственные нужды	тонн/час	0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,015
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/час	
	8	Доля резерва / дефицита	%	
	9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/час	0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/час	
	10.1	нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	2,6
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	1,9
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/час	0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	4,5
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/час	8
Котельная № 2	1	Производительность ВПУ	тонн/час	3,2
	2	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	3,2
	3	Потери располагаемой производительности	%	0
	4	Собственные нужды	тонн/час	0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,008
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/час	
	8	Доля резерва / дефицита	%	
	9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/час	0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/час	

Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023
	10.1	нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,4
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/час	0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,4
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/час	1,95
Котельная № 3	1	Производительность ВПУ	тонн/час	3,5
	2	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	3,5
	3	Потери располагаемой производительности	%	0
	4	Собственные нужды	тонн/час	0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,008
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/час	
	8	Доля резерва / дефицита	%	
	9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/час	0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/час	
	10.1	нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,08
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/час	0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,04
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/час	1,1
Котельная № 4	1	Производительность ВПУ	тонн/час	1,2
	2	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	1,2
	3	Потери располагаемой производительности	%	0
	4	Собственные нужды	тонн/час	0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,006
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/час	

Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023
	8	Доля резерва / дефицита	%	
	9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/час	0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/час	
	10.1	нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,15
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/час	0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,15
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/час	1,5
Котельная № 6	1	Производительность ВПУ	тонн/час	2,5
	2	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	2,5
	3	Потери располагаемой производительности	%	0
	4	Собственные нужды	тонн/час	0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,0012
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/час	
	8	Доля резерва / дефицита	%	
	9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/час	0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/час	
	10.1	нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,1
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/час	0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,05
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/час	0,36
Котельная № 9	1	Производительность ВПУ	тонн/час	7,5
	2	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	7,5
	3	Потери располагаемой производительности	%	0
	4	Собственные нужды	тонн/час	0

Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	2
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,02
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/час	
	8	Доля резерва / дефицита	%	
	9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/час	0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/час	
	10.1	нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,25
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/час	0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,08
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/час	0,4
Котельная № 10	1	Производительность ВПУ	тонн/час	3,2
	2	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	3,2
	3	Потери располагаемой производительности	%	0
	4	Собственные нужды	тонн/час	0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,004
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/час	
	8	Доля резерва / дефицита	%	
	9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/час	0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/час	
	10.1	нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,1
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/час	0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,04
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/час	0,25
Котельная № 11	1	Производительность ВПУ	тонн/час	3,5

Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023
	2	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	3,5
	3	Потери располагаемой производительности	%	0
	4	Собственные нужды	тонн/час	0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,003
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/час	
	8	Доля резерва / дефицита	%	
	9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/час	0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/час	
	10.1	нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,1
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/час	0
Котельная ул. Мичурина, 62	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,04
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/час	0,1
	1	Производительность ВПУ	м3/год	276
	2	Располагаемая производительность ВПУ	м3/год	276
	3	Потери располагаемой производительности	%	0
	4	Собственные нужды	м3/год	8,28
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/год	
	8	Доля резерва / дефицита	%	
	9	Прирост объемов теплоносителя	м3/год	0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/год	
	10.1	нормативные утечки теплоносителя	м3/год	0
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/год	0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/год	0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/год	0

Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/год	0
Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	1	Производительность ВПУ	м3/час	6,15
	2	Располагаемая производительность ВПУ	м3/час	6,15
	3	Потери располагаемой производительности	%	0
	4	Собственные нужды	м3/час	0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	2
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	8
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/час	
	8	Доля резерва / дефицита	%	
	9	Прирост объемов теплоносителя	м3/час	0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/час	
	10.1	нормативные утечки теплоносителя	м3/час	0,026
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/час	0,151
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/час	0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/час	0,178
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/час	0,151
Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	1	Производительность ВПУ		0
	2	Располагаемая производительность ВПУ		0
	3	Потери располагаемой производительности	%	0
	4	Собственные нужды		0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		
	8	Доля резерва / дефицита	%	
	9	Прирост объемов теплоносителя		0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		
	10.1	нормативные утечки теплоносителя		0
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0

Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0
Котельная д/с № 8	1	Производительность ВПУ		0
	2	Располагаемая производительность ВПУ		0
	3	Потери располагаемой производительности	%	0
	4	Собственные нужды		0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		
	8	Доля резерва / дефицита	%	
	9	Прирост объемов теплоносителя		0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		
	10.1	нормативные утечки теплоносителя		0
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0
Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	1	Производительность ВПУ		0
	2	Располагаемая производительность ВПУ		0
	3	Потери располагаемой производительности	%	0
	4	Собственные нужды		0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		
	8	Доля резерва / дефицита	%	
	9	Прирост объемов теплоносителя		0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		

Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023
	10.1	нормативные утечки теплоносителя		0
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0
Котельная школы № 3	1	Производительность ВПУ		0
	2	Располагаемая производительность ВПУ		0
	3	Потери располагаемой производительности	%	0
	4	Собственные нужды		0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		
	8	Доля резерва / дефицита	%	
	9	Прирост объемов теплоносителя		0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		
	10.1	нормативные утечки теплоносителя		0
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0
Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	1	Производительность ВПУ		0
	2	Располагаемая производительность ВПУ		0
	3	Потери располагаемой производительности	%	0
	4	Собственные нужды		0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		

Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023
	8	Доля резерва / дефицита	%	
	9	Прирост объемов теплоносителя		0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		
	10.1	нормативные утечки теплоносителя		0
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0
Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	1	Производительность ВПУ		0
	2	Располагаемая производительность ВПУ		0
	3	Потери располагаемой производительности	%	0
	4	Собственные нужды		0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		
	8	Доля резерва / дефицита	%	
	9	Прирост объемов теплоносителя		0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		
	10.1	нормативные утечки теплоносителя		0
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0
Котельная ДС №1	1	Производительность ВПУ		0
	2	Располагаемая производительность ВПУ		0
	3	Потери располагаемой производительности	%	0
	4	Собственные нужды		0

Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		
	8	Доля резерва / дефицита	%	
	9	Прирост объемов теплоносителя		0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		
	10.1	нормативные утечки теплоносителя		0
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0
Котельная с. Бармино	1	Производительность ВПУ		0
	2	Располагаемая производительность ВПУ		0
	3	Потери располагаемой производительности	%	0
	4	Собственные нужды		0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		
	8	Доля резерва / дефицита	%	
	9	Прирост объемов теплоносителя		0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		
	10.1	нормативные утечки теплоносителя		0
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0
	1	Производительность ВПУ		0

Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023
Котельная с. Красный Оселок	2	Располагаемая производительность ВПУ		0
	3	Потери располагаемой производительности	%	0
	4	Собственные нужды		0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		
	8	Доля резерва / дефицита	%	
	9	Прирост объемов теплоносителя		0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		
	10.1	нормативные утечки теплоносителя		0
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0
Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"	1	Производительность ВПУ		0
	2	Располагаемая производительность ВПУ		0
	3	Потери располагаемой производительности	%	0
	4	Собственные нужды		0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		
	8	Доля резерва / дефицита	%	
	9	Прирост объемов теплоносителя		0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		
	10.1	нормативные утечки теплоносителя		0
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0

Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0
Котельная МОУ "Летневская СОШ"	1	Производительность ВПУ		0
	2	Располагаемая производительность ВПУ		0
	3	Потери располагаемой производительности	%	0
	4	Собственные нужды		0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		
	8	Доля резерва / дефицита	%	
	9	Прирост объемов теплоносителя		0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		
	10.1	нормативные утечки теплоносителя		0
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0
Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа-детский сад"	1	Производительность ВПУ		0
	2	Располагаемая производительность ВПУ		0
	3	Потери располагаемой производительности	%	0
	4	Собственные нужды		0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		
	8	Доля резерва / дефицита	%	
	9	Прирост объемов теплоносителя		0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		
	10.1	нормативные утечки теплоносителя		0
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0

Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0
Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"	1	Производительность ВПУ		0
	2	Располагаемая производительность ВПУ		0
	3	Потери располагаемой производительности	%	0
	4	Собственные нужды		0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		
	8	Доля резерва / дефицита	%	
	9	Прирост объемов теплоносителя		0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		
	10.1	нормативные утечки теплоносителя		0
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0
Котельная школы с. Трофимово	1	Производительность ВПУ		0
	2	Располагаемая производительность ВПУ		0
	3	Потери располагаемой производительности	%	0
	4	Собственные нужды		0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		
	8	Доля резерва / дефицита	%	
	9	Прирост объемов теплоносителя		0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		

Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023
	10.1	нормативные утечки теплоносителя		0
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0
Котельная д. Чернуха	1	Производительность ВПУ		0
	2	Располагаемая производительность ВПУ		0
	3	Потери располагаемой производительности	%	0
	4	Собственные нужды		0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		
	8	Доля резерва / дефицита	%	
	9	Прирост объемов теплоносителя		0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		
	10.1	нормативные утечки теплоносителя		0
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0
Котельная с. Ленково	1	Производительность ВПУ		0
	2	Располагаемая производительность ВПУ		0
	3	Потери располагаемой производительности	%	0
	4	Собственные нужды		0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		

Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023
	8	Доля резерва / дефицита	%	
	9	Прирост объемов теплоносителя		0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		
	10.1	нормативные утечки теплоносителя		0
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0
Котельная с. Никольское	1	Производительность ВПУ		0
	2	Располагаемая производительность ВПУ		0
	3	Потери располагаемой производительности	%	0
	4	Собственные нужды		0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		
	8	Доля резерва / дефицита	%	
	9	Прирост объемов теплоносителя		0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		
	10.1	нормативные утечки теплоносителя		0
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0
Котельная школы с. Береевка	1	Производительность ВПУ		0
	2	Располагаемая производительность ВПУ		0
	3	Потери располагаемой производительности	%	0
	4	Собственные нужды		0

Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		
	8	Доля резерва / дефицита	%	
	9	Прирост объемов теплоносителя		0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		
	10.1	нормативные утечки теплоносителя		0
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0
Котельная школы с. Просек	1	Производительность ВПУ		0
	2	Располагаемая производительность ВПУ		0
	3	Потери располагаемой производительности	%	0
	4	Собственные нужды		0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		
	8	Доля резерва / дефицита	%	
	9	Прирост объемов теплоносителя		0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		
	10.1	нормативные утечки теплоносителя		0
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0
	1	Производительность ВПУ		0

Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023
Котельная детского сада с. Просек	2	Располагаемая производительность ВПУ		0
	3	Потери располагаемой производительности	%	0
	4	Собственные нужды		0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		
	8	Доля резерва / дефицита	%	
	9	Прирост объемов теплоносителя		0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		
	10.1	нормативные утечки теплоносителя		0
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0
Котельная с. Валки	1	Производительность ВПУ		0
	2	Располагаемая производительность ВПУ		0
	3	Потери располагаемой производительности	%	0
	4	Собственные нужды		0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		
	8	Доля резерва / дефицита	%	
	9	Прирост объемов теплоносителя		0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		
	10.1	нормативные утечки теплоносителя		0
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0

Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0
Котельная п. Нива	1	Производительность ВПУ	м3/год	0
	2	Располагаемая производительность ВПУ	м3/год	0
	3	Потери располагаемой производительности	%	0
	4	Собственные нужды	м3/год	0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/год	
	8	Доля резерва / дефицита	%	
	9	Прирост объемов теплоносителя	м3/год	0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/год	
	10.1	нормативные утечки теплоносителя	м3/год	1455
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/год	0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/год	0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/год	1455
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/год	0

1.7.3 Описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения этих установок, введенных в эксплуатацию в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Откорректировано согласно предоставленных данных.

Часть 8. ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОПЛИВОМ

1.8.1 Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии

Таблица 1.8.1.1 – Виды и количества используемого топлива

№	Вид топлива	Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
	Котельная № 1, г. Лысково, ул. Семенычева, 1							
1	Природный газ	Остаток топлива на начало года	тыс. м3	0	0	0	0	0
2		Приход топлива за год	тыс. м3	4048,328	4244,242	4753,774	4238,122	3989,914
3		Израсходовано топлива:	тыс. м3	4048,328	4244,242	4753,774	4238,122	3989,914
			т.у.т.	4655,577	4880,878	5466,84	4873,84	4588,401
4		Остаток топлива	тыс. м3	0	0	0	0	0
5		Низшая теплота сгорания	ккал/ед.	7600	7600	7600	7600	7600
	Котельная № 2, г. Лысково, пер. Кадушина, 1							
1	Природный газ	Остаток топлива на начало года	тыс. м3	0	0	0	0	0
2		Остаток топлива	тыс. м3	0	0	0	0	0
3		Израсходовано топлива:	тыс. м3	394,866	370,2	450,21	405,874	418,991
			т.у.т.	454,095	425,73	517,741	466,755	481,839
4		Остаток топлива	тыс. м3	0	0	0	0	0
5		Низшая теплота сгорания	ккал/ед.	7600	7600	7600	7600	7600
	Котельная № 3, г. Лысково, ул. Комсомольская, 8/10							
1	Природный газ	Остаток топлива на начало года	тыс. м3	0	0	0	0	0
2		Остаток топлива	тыс. м3	0	0	0	0	0
3		Израсходовано топлива:	тыс. м3	151,384	152,581	160,093	137,667	128,586

№	Вид топлива	Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
			т.у.т.	174,091	175,468	184,107	158,317	147,874
4		Остаток топлива	тыс. м3	0	0	0	0	0
5		Низшая теплота сгорания	ккал/ед.	7600	7600	7600	7600	7600
	Котельная № 4, г. Лысково, ул. Мичурина, 104							
1	Природный газ	Остаток топлива на начало года	тыс. м3	0	0	0	0	0
2		Остаток топлива	тыс. м3	0	0	0	0	0
3		Израсходовано топлива:	тыс. м3	329,386	328,01	370,887	321,859	324,829
			т.у.т.	378,794	377,211	423,52	370,137	370,305
4		Остаток топлива	тыс. м3	0	0	0	0	0
5		Низшая теплота сгорания	ккал/ед.	7600	7600	7600	7600	7600
	Котельная № 6, г. Лысково, ул. Мичурина, 24							
1	Природный газ	Остаток топлива на начало года	тыс. м3	0	0	0	0	0
2		Приход топлива за год	тыс. м3	325,065	351,18	391,074	335,786	308,548
3		Израсходовано топлива:	тыс. м3	325,065	351,18	391,074	335,786	308,548
			т.у.т.	373,824	403,857	449,735	386,153	354,83
4		Остаток топлива	тыс. м3	0	0	0	0	0
5		Низшая теплота сгорания	ккал/ед.	7600	7600	7600	7600	7600
	Котельная № 9, г. Лысково, ул. Крылова, 47							
1	Природный газ	Остаток топлива на начало года	тыс. м3	0	0	0	0	0
2		Приход топлива за год	тыс. м3	627,526	629,973	706,468	626,576	607,291
3		Израсходовано топлива:	тыс. м3	627,526	629,973	706,468	626,576	607,291
			т.у.т.	721,654	724,468	812,438	720,562	698,384
4		Остаток топлива	тыс. м3	0	0	0	0	0

№	Вид топлива	Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
5		Низшая теплота сгорания	ккал/ед.	7600	7600	7600	7600	7600
	Котельная № 10, г. Лысково, ул. Нестерова д. 4							
1	Природный газ	Остаток топлива на начало года	тыс. м3	0	0	0	0	0
2		Приход топлива за год	тыс. м3	422,623	430,702	499,4	452,003	401,992
3		Израсходовано топлива:	тыс. м3	422,623	430,702	499,4	452,003	401,992
			т.у.т.	486,016	495,307	574,31	519,803	462,29
4		Остаток топлива	тыс. м3	0	0	0	0	0
5		Низшая теплота сгорания	ккал/ед.	7600	7600	7600	7600	7600
	Котельная № 11, г. Лысково, ул. Мичурина д.75							
1	Природный газ	Остаток топлива на начало года	тыс. м3	0	0	0	0	0
2		Приход топлива за год	тыс. м3	352,513	325,658	369,058	335,982	315,41
3		Израсходовано топлива:	тыс. м3	352,513	325,658	369,058	335,982	315,41
			т.у.т.	405,389	374,506	424,416	386,379	362,721
4		Остаток топлива	тыс. м3	0	0	0	0	0
5		Низшая теплота сгорания	ккал/ед.	7600	7600	7600	7600	7600
	Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, 62							
1	Природный газ	Остаток топлива на начало года	тыс. м3	0	0	0	0	0
2		Приход топлива за год	тыс. м3		465,5			
3		Израсходовано топлива:	тыс. м3		465,5	544,4		
			т.у.т.		537,2	615,19		
4		Остаток топлива	тыс. м3	0	0	0	0	0
5		Низшая теплота сгорания	ккал/ед.	8050	8050	8050	8050	8050

№	Вид топлива	Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
	Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, д.56 а							
1	Природный газ	Остаток топлива на начало года	тыс. м3	0	0	0	0	0
2		Приход топлива за год	тыс. м3					
3		Израсходовано топлива:	тыс. м3		917,7	700,5		
			т.у.т.		1037	761,43		
4		Остаток топлива	тыс. м3	0	0	0	0	0
5		Низшая теплота сгорания	ккал/ед.	8050	8050	8050	8050	8050
	Котельная ПАО «ЛЭТЗ»							
1	Природный газ	Остаток топлива на начало года	тыс. м3	0	0	0	0	0
2		Приход топлива за год	тыс. м3					
3		Израсходовано топлива:	тыс. м3		3469,7	5748,7		
			т.у.т.		4003,9	6834,99		
4		Остаток топлива	тыс. м3	0	0	0	0	0
5		Низшая теплота сгорания	ккал/ед.	8050	8050	8050	8050	8050
	Котельная д/с № 8							
1	Природный газ	Остаток топлива на начало года	тыс. м3	0	0	0	0	0
2		Приход топлива за год	тыс. м3					16,622
3		Израсходовано топлива:	тыс. м3					16,622
			т.у.т.					19,115
4		Остаток топлива	тыс. м3	0	0	0	0	0
5		Низшая теплота сгорания	ккал/ед.	8050	8050	8050	8050	8050
	Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14							

№	Вид топлива	Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
1	Природный газ	Остаток топлива на начало года	тыс. м3	0	0	0	0	0
2		Приход топлива за год	тыс. м3					468,669
3		Израсходовано топлива:	тыс. м3					468,669
			т.у.т.				538,969	
4		Остаток топлива	тыс. м3	0	0	0	0	0
5		Низшая теплота сгорания	ккал/ед.	8050	8050	8050	8050	8050
	Котельная школы № 3							
1	Природный газ	Остаток топлива на начало года	тыс. м3	0	0	0	0	0
2		Приход топлива за год	тыс. м3					65,742
3		Израсходовано топлива:	тыс. м3					65,742
			т.у.т.				75,603	
4		Остаток топлива	тыс. м3	0	0	0	0	0
5		Низшая теплота сгорания	ккал/ед.	8050	8050	8050	8050	8050
	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34							
1	Природный газ	Остаток топлива на начало года	тыс. м3	0	0	0	0	0
2		Приход топлива за год	тыс. м3					10,527
3		Израсходовано топлива:	тыс. м3					10,527
			т.у.т.				12,106	
4		Остаток топлива	тыс. м3	0	0	0	0	0
5		Низшая теплота сгорания	ккал/ед.	8050	8050	8050	8050	8050
	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23							
1	Природный газ	Остаток топлива на начало года	тыс. м3	0	0	0	0	0
2		Приход топлива за год	тыс. м3					156,003

№	Вид топлива	Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
3		Израсходовано топлива:	тыс. м3					156,003
			т.у.т.					179,403
4		Остаток топлива	тыс. м3	0	0	0	0	0
5		Низшая теплота сгорания	ккал/ед.	8050	8050	8050	8050	8050
	Котельная ДС №1							
1	Природный газ	Остаток топлива на начало года	тыс. м3	0	0	0	0	0
2		Приход топлива за год	тыс. м3					149,734
3		Израсходовано топлива:	тыс. м3					149,734
			т.у.т.					172,194
4		Остаток топлива	тыс. м3	0	0	0	0	0
5		Низшая теплота сгорания	ккал/ед.	8050	8050	8050	8050	8050
	Котельная с. Бармино							
1	Природный газ	Остаток топлива на начало года	тыс. м3	0	0	0	0	0
2		Приход топлива за год	тыс. м3					615,24
3		Израсходовано топлива:	тыс. м3					615,24
			т.у.т.					707,526
4		Остаток топлива	тыс. м3	0	0	0	0	0
5		Низшая теплота сгорания	ккал/ед.	8050	8050	8050	8050	8050
	Котельная с. Красный Оселок							
1	Природный газ	Остаток топлива на начало года	тыс. м3	0	0	0	0	0
2		Приход топлива за год	тыс. м3					52,593
3		Израсходовано топлива:	тыс. м3					52,593
			т.у.т.					60,482
4		Остаток топлива	тыс. м3	0	0	0	0	0

№	Вид топлива	Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
5		Низшая теплота сгорания	ккал/ед.	8050	8050	8050	8050	8050
	Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"							
1	Природный газ	Остаток топлива на начало года	тыс. м3	0	0	0	0	0
2		Приход топлива за год	тыс. м3					20,749
3		Израсходовано топлива:	тыс. м3					20,749
			т.у.т.					23,861
4		Остаток топлива	тыс. м3	0	0	0	0	0
5		Низшая теплота сгорания	ккал/ед.	8050	8050	8050	8050	8050
	Котельная МОУ "Летневская СОШ"							
1	Природный газ	Остаток топлива на начало года	тыс. м3	0	0	0	0	0
2		Приход топлива за год	тыс. м3					46,937
3		Израсходовано топлива:	тыс. м3					46,937
			т.у.т.					53,978
4		Остаток топлива	тыс. м3	0	0	0	0	0
5		Низшая теплота сгорания	ккал/ед.	8050	8050	8050	8050	8050
	Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад»"							
1	Природный газ	Остаток топлива на начало года	тыс. м3	0	0	0	0	0
2		Приход топлива за год	тыс. м3					13,099
3		Израсходовано топлива:	тыс. м3					13,099
			т.у.т.					15,064
4		Остаток топлива	тыс. м3	0	0	0	0	0
5		Низшая теплота сгорания	ккал/ед.	8050	8050	8050	8050	8050

№	Вид топлива	Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
	Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"							
1	Природный газ	Остаток топлива на начало года	тыс. м3	0	0	0	0	0
2		Приход топлива за год	тыс. м3					28,282
3		Израсходовано топлива:	тыс. м3					28,282
			т.у.т.					32,524
4		Остаток топлива	тыс. м3	0	0	0	0	0
5		Низшая теплота сгорания	ккал/ед.	8050	8050	8050	8050	8050
	Котельная школы с. Трофимово							
1	Природный газ	Остаток топлива на начало года	тыс. м3	0	0	0	0	0
2		Приход топлива за год	тыс. м3					24,127
3		Израсходовано топлива:	тыс. м3					24,127
			т.у.т.					27,746
4		Остаток топлива	тыс. м3	0	0	0	0	0
5		Низшая теплота сгорания	ккал/ед.	8050	8050	8050	8050	8050
	Котельная д. Чернуха							
1	Природный газ	Остаток топлива на начало года	тыс. м3	0	0	0	0	0
2		Приход топлива за год	тыс. м3					243,659
3		Израсходовано топлива:	тыс. м3					243,659
			т.у.т.					280,208
4		Остаток топлива	тыс. м3	0	0	0	0	0
5		Низшая теплота сгорания	ккал/ед.	8050	8050	8050	8050	8050
	Котельная с. Леньково							
1	Природный газ	Остаток топлива на начало года	тыс. м3	0	0	0	0	0

№	Вид топлива	Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
2		Приход топлива за год	тыс. м3					642,535
3		Израсходовано топлива:	тыс. м3					642,535
			т.у.т.					738,915
4		Остаток топлива	тыс. м3	0	0	0	0	0
5		Низшая теплота сгорания	ккал/ед.	8050	8050	8050	8050	8050
	Котельная с. Никольское							
1	Природный газ	Остаток топлива на начало года	тыс. м3	0	0	0	0	0
2		Приход топлива за год	тыс. м3					81,735
3		Израсходовано топлива:	тыс. м3					81,735
			т.у.т.					93,995
4		Остаток топлива	тыс. м3	0	0	0	0	0
5		Низшая теплота сгорания	ккал/ед.	8050	8050	8050	8050	8050
	Котельная школы с. Бердеевка							
1	Природный газ	Остаток топлива на начало года	тыс. м3	0	0	0	0	0
2		Приход топлива за год	тыс. м3					51,384
3		Израсходовано топлива:	тыс. м3					51,384
			т.у.т.					59,092
4		Остаток топлива	тыс. м3	0	0	0	0	0
5		Низшая теплота сгорания	ккал/ед.	8050	8050	8050	8050	8050
	Котельная школы с. Просек							
1	Природный газ	Остаток топлива на начало года	тыс. м3	0	0	0	0	0
2		Приход топлива за год	тыс. м3					37,17
3		Израсходовано топлива:	тыс. м3					37,17
			т.у.т.					42,746

№	Вид топлива	Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
4		Остаток топлива	тыс. м3	0	0	0	0	0
5		Низшая теплота сгорания	ккал/ед.	8050	8050	8050	8050	8050
	Котельная детского сада с. Просек							
1	Природный газ	Остаток топлива на начало года	тыс. м3	0	0	0	0	0
2		Приход топлива за год	тыс. м3					40,44
3		Израсходовано топлива:	тыс. м3					40,44
			т.у.т.					46,506
4		Остаток топлива	тыс. м3	0	0	0	0	0
5		Низшая теплота сгорания	ккал/ед.	8050	8050	8050	8050	8050
	Котельная с. Валки							
1	Дизель	Остаток топлива на начало года	тнт	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2		Приход топлива за год	тнт					130,53
3		Израсходовано топлива:	тнт					130,53
			т.у.т.					189,269
4		Остаток топлива	тнт	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5		Низшая теплота сгорания	ккал/ед.	10150	10150	10150	10150	10150
	Котельная п. Нива							
1	Природный газ	Остаток топлива на начало года	тыс. м3	0	0	0	0	0
2		Приход топлива за год	тыс. м3		878,45	974,169	895,0	836,21
3		Израсходовано топлива:	тыс. м3		878,45	974,169	895,0	836,21
			т.у.т.		992,65	1100,81	1001,41	989,49
4		Остаток топлива	тыс. м3	0	0	0	0	0
5		Низшая теплота сгорания	ккал/ед.	8050	8050	8050	8050	8050

1.8.2 Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

На источниках тепловой энергии Лысковского муниципального округа резервное и аварийное топливо отсутствует.

1.8.3 Описание особенностей характеристик топлива в зависимости от мест поставки

На основании заключенного договора на поставку топлива для источников тепловой энергии Лысковский муниципальный округ качество предоставляемого топлива соответствует ГОСТу.

1.8.4 Описание использования местных видов топлива

Местные виды топлива в процессе выработки тепловой энергии источниками теплоснабжения не используются.

1.8.5 Описание видов топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом [ГОСТ 25543-2013](#) "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

На территории муниципального образования источниками тепловой энергии для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения используется природный газ, за исключением котельной с. Валки использует – дизельное топливо.

Низшая теплота сгорания используемого топлива представлена в таблице 1.8.1.1.

1.8.6 Описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

В Лысковском муниципальном округе преобладающим видом топлива является природный газ.

1.8.7 Описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения, городского округа

Направлений по переводу котельных на другие виды топлива отсутствуют.

1.8.8 Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Топливные балансы откорректированы согласно предоставленных данных ресурсоснабжающими организациями.

Часть 9. НАДЕЖНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

1.9.1 Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей

Основные определения:

Основным показателем надежности тепловых сетей является вероятность безотказной работы (P) – способность системы не допускать отказов, приводящих к падению температуры в отапливаемых помещениях жилых и промышленных зданий ниже $+12^{\circ}\text{C}$, в промышленных зданиях ниже $+8^{\circ}\text{C}$, более числа раз, установленного нормативами.

Отдельные системы и системы коммунального теплоснабжения города (населенного пункта) с точки зрения надежности могут быть оценены как высоконадежные, надежные, малонадежные, ненадежные.

Градация основывается на значении вероятности безотказной работы системы. Так в зависимости от вероятности:

- 0 - 0,5 ненадежные;
- 0,5 - 0,74 малонадежные;
- 0,75 - 0,89 надежные;
- 0,9 - 1 высоконадежные.

Расчет показателей системы с учетом надежности должен производиться для каждого потребителя. Минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы следует принимать для:

- источников тепловой энергии $P_{ит} = 0,97$;
- тепловых сетей $P_{тс} = 0,9$;
- потребителя тепловой энергии $P_{пт} = 0,99$;
- системы централизованного теплоснабжения в целом $P_{сцт} = 0,97 \cdot 0,9 \cdot 0,99 = 0,86$.

Коэффициент готовности (качества) системы (K_g) – вероятность работоспособного состояния системы в произвольный момент времени поддерживать в отапливаемых помещениях расчетную внутреннюю температуру, кроме периодов снижения температуры, допускаемых нормативами. Минимально допустимый показатель готовности СЦТ к исправной работе K_g принимается равным 0,97.

Живучесть системы ($Ж$) – способность системы сохранять свою работоспособность в аварийных (экстремальных) условиях, а также после длительных (более 54 ч) остановов.

Минимальная подача теплоты по трубопроводам, расположенным в неотапливаемых помещениях снаружи, в подъездах, лестничных клетках, на чердаках и т.п., должна достаточной для поддержания температуры воды в течение всего ремонтно-восстановительного периода после отказа не ниже 3°C .

Надежность тепловых сетей – способность обеспечивать потребителей требуемым количеством теплоносителя при заданном его качестве, оставаясь в течение заданного срока (25-30 лет) в полностью работоспособном состоянии при сохранении заданных на стадии проектирования технико-экономических показателей (значений абсолютных и удельных потерь теплоты, пропускной способности, расхода электроэнергии на перекачку теплоносителя и т.д.)

К свойствам надежности, регламентированным, относятся:

безотказность, долговечность, ремонтпригодность, сохраняемость.

Безотказность – способность сетей сохранять рабочее состояние в течение заданного нормативного срока службы. Количественным показателем выполнения этого свойства может служить параметр потока отказов λ , определяемый как число отказов за год, отнесенное к единице (1 км) протяженности трубопроводов.

Долговечность – свойство сохранять работоспособность до наступления предельного состояния, когда дальнейшее их использование недопустимо или экономически нецелесообразно.

Ремонтопригодность – способность к поддержанию и восстановлению работоспособного состояния участков тепловых сетей путем обеспечения их ремонта с последующим вводом в эксплуатацию после ремонта. В качестве основного параметра, характеризующего ремонтпригодность теплопровода, можно принять время зр, необходимое для ликвидации повреждения.

Сохраняемость – способность сохранять безотказность, долговечность и ремонтпригодность в течение срока консервации.

1.9.2 Частота отключений потребителей

Таблица 1.9.2.1 - Частота отключений потребителей

№	Источник тепловой энергии	Кол-во отключений	Кол-во отключений на сетях
1	Котельная № 1	0	0
2	Котельная № 2	0	0
3	Котельная № 3	0	0
4	Котельная № 4	0	0
5	Котельная № 6	0	0
6	Котельная № 9	0	0
7	Котельная № 10	0	0
8	Котельная № 11	0	0
9	Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, 62	0	0
10	Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	0	0
11	Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	0	0
12	Котельная д/с № 8	0	0
13	Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	0	0
14	Котельная школы № 3	0	0
15	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	0	0
16	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	0	0
17	Котельная ДС №1	0	0
18	Котельная с. Бармино	0	0
19	Котельная с. Красный Оселок	0	0
20	Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"	0	0
21	Котельная МОУ "Летневская СОШ"	0	0

№	Источник тепловой энергии	Кол-во отключений	Кол-во отключений на сетях
22	Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад»	0	0
23	Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"	0	0
24	Котельная школы с. Трофимово	0	0
25	Котельная д. Чернуха	0	0
26	Котельная с. Ленково	0	0
27	Котельная с. Никольское	0	0
28	Котельная школы с. Береевка	0	0
29	Котельная школы с. Просек	0	0
30	Котельная детского сада с. Просек	0	0
31	Котельная с. Валки	0	0
32	Котельная п. Нива	0	0

1.9.3 Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений

Таблица 1.9.3.1 – Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения

Год	кол-во отказов на тепловых сетях, шт		Среднее время восстановления теплоснабжения , ч	Средний недоотпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/отказ
	отопительный период	период испытаний		
ЕТО 1 - МУП «Лысковокоммунсервис»				
2019	0	0	0	0
2020	0	0	0	0
2021	0	0	0	0
2022	0	0	0	0
2023	0	0	0	0
ЕТО 2 - МУП «ЖКХ Лысковского района»				
2019	0	0	0	0
2020	0	0	0	0
2021	0	0	0	0
2022	0	0	0	0
2023	0	0	0	0
ЕТО 3 - ООО «Атриум Инвест»				
2019	0	0	0	0
2020	0	0	0	0
2021	0	0	0	0
2022	0	0	0	0
2023	0	0	0	0

1.9.4. Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной

надежности и безопасности теплоснабжения)

Зоны ненормативной надежности отсутствуют

1.9.5 Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. N 1114 "О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике"

В муниципальном образовании не зафиксированы аварийные ситуации при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти.

1.9.6 Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении

Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении позволяет сделать следующий вывод о том, что большинство отказов тепловых сетей происходит по причине коррозии металла трубопроводов тепловой сети: язвенной, пленочной, точечной электрохимической.

1.9.7 Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

По сравнению с базовой версией Схемы теплоснабжения произведено уточнение статистики отказов на тепловых сетях за 2023 г.

Часть 10. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ И ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

Основные технико-экономические показатели предприятия - это система измерителей, абсолютных и относительных показателей, которая характеризует хозяйственно-экономическую деятельность предприятия. Комплексный характер системы технико-экономических показателей позволяет адекватно оценить деятельность отдельного предприятия и сопоставить его результаты в динамике.

В таблицах ниже отображены технико-экономические показатели теплоснабжающей организации.

**Таблица 1.10.1.1 - Основные технико-экономические показатели МУП
«Лысковокоммунсервис»**

№	Наименование показателя	Ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал,	26,22	44,02	49,392	44,251	42,031
1.1	С коллекторов источника непосредственно потребителям:	тыс. Гкал	26,22	44,02	49,392	44,251	42,031
1.1.1	в паре	тыс. Гкал					
1.1.2.	в горячей воде	тыс. Гкал	26,22	44,02	49,392	44,251	42,031
1.2	С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал					
1.2.1	в паре	тыс. Гкал					
1.2.2	в горячей воде	тыс. Гкал					
2	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	20044	28152	31738	37379	42370
3	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	6046	8304	9738	14192	12864
4	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	67750	87224	96330	93334	93218
5	Прибыль	тыс.руб.	5805	6385	-1551	-2154	6889
6	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс.руб.	99545	130065	136255	142751	155341

Таблица 1.10.1.2 - Основные технико-экономические показатели ООО «Ремонтник»

№	Наименование показателя	Ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал,	4,186	4,109	4,712	4,206	4,168
1.1	С коллекторов источника непосредственно потребителям:	тыс. Гкал	3,805	3,735	4,283	3,824	3,789
1.1.1	в паре	тыс. Гкал					
1.1.2.	в горячей воде	тыс. Гкал	3,805	3,735	4,283	3,824	3,789
1.2	С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал					

№	Наименование показателя	Ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023
1.2.1	в паре	тыс. Гкал					
1.2.2	в горячей воде	тыс. Гкал	3,919	3,848	300	268	265
2	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	2732,89	2715,82	2513,63	2972,92	4020,21
3	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	539,18	978,48	938,25	998,77	1059,83
4	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	5684,91	5124,93	6054,07	5592,80	5862,69
5	Прибыль	тыс.руб.	216,58	231,14	222,57	244,26	305,08
6	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс.руб.	9458,61	8819,24	9505,95	9808,76	11210,82

Организации не предоставившие технико-экономические показатели:

- МУП «ЖКХ Лысковского района»;
- ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»;
- ПАО «ЛЭТЗ»;
- ООО «Атриум Инвест»

1.10.1. Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций

По сравнению с базовой версией проект обновлены показатели финансово-хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Часть 11. ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

1.11.1 Описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет

Таблица 1.11.1.1 - Тариф на тепловую энергию для МУП «Лысковокоммунсервис»

Вид тарифа	Год	Вода		Прирост, %
		с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
одноставочный, руб./Гкал	2020	1693,93	1744,57	3,0
	2021	1744,57	1810,27	3,8
	2022	1810,27	1889,04	4,4
	2023	2059,05		9,0
	2024	2059,05	2260,42	9,8
Население (тарифы указаны с учетом НДС)				
одноставочный, руб./Гкал	2020	2032,72	2093,48	3,0
	2021	2093,48	2172,32	3,8
	2022	2172,32	2266,85	4,4
	2023	2470,86		9,0
	2024	2470,86	2712,5	9,8

Таблица 1.11.1.2 - Тариф на ГВС для МУП «Лысковокоммунсервис»

Период регулирования	Тариф на	Компонент на хол.	Компонент
с 1 января по 31 декабря 2023 г.	-	28,52	2059,05
с 1 января по 30 июня 2024 г.	-	28,52	2059,05
с 1 июля по 31 декабря 2024 г.	-	31,3	2260,42
Население (тарифы указаны с учетом НДС)			
с 1 января по 31 декабря 2023 г.	154,67		
в том числе		34,22	2470,86
с 1 января по 30 июня 2024 г.	154,67		
в том числе		34,22	2470,86
с 1 июля по 31 декабря 2024 г.	169,79		
в том числе		37,56	2712,5

Таблица 1.11.1.3 - Тариф на тепловую энергию для ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»

Вид тарифа	Год	Вода		Прирост, %
		с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	
Для потребителей на территории г. Лысково Нижегородской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				

Вид тарифа	Год	Вода		Прирост, %
		с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	
однотарифный, руб./Гкал	2019	1459,41	1488,59	2,0
	2020	1488,59	1514,33	1,7
	2021	1514,33	1565,6	3,4
	2022	1626,6		3,9
	2023	1773,05	1773,05	9,0
	2024	1773,05		-
Население (тарифы указаны с учетом НДС)				
однотарифный, руб./Гкал	2019	1751,29	1786,31	2,0
	2020	1786,31	1817,2	1,7
	2021	1817,2	1878,72	3,4
	2022	1878,72		0,0
	2023	2127,66	2127,66	13,3
	2024	2127,66	2335,96	9,8

Таблица 1.11.1.4 - Тариф на тепловую энергию для ООО «РЕМОНТНИК»

Вид тарифа	Год	Вода		Прирост, %
		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
однотарифный, руб./Гкал	2022	1586	1649,45	4,0
	2023	1797,88		9,0
	2024	1797,88	1960,15	9,0
Население (тарифы указаны с учетом НДС)				
однотарифный, руб./Гкал	2022	-	-	-
	2023	-	-	-
	2024	-	-	-

Таблица 1.11.1.5 - Тариф на тепловую энергию для ПАО «ЛЭТЗ»

Вид тарифа	Год	Вода		Прирост, %
		с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
однотарифный, руб./Гкал	2019	1425,2	1453,7	2,0
	2020	1453,7	1492,37	2,7
	2021	1492,37	1552,06	4,0
	2022	1552,06	1614,15	4,0
	2023	1759,42		9,0
Население (тарифы указаны с учетом НДС)				
	2019	-	-	-

Вид тарифа	Год	Вода		Прирост, %
		с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	
однотарифный, руб./Гкал	2020	-	-	-
	2021	-	-	-
	2022	-	-	-
	2023	-	-	-

Таблица 1.11.1.6 - Тариф на тепловую энергию для МУП «ЖКХ Лысковского района»

Вид тарифа	Год	Вода		Прирост, %
		с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	
Для потребителей на территории административно-территориального образования Леньковский сельсовет Лысковского муниципального округа Нижегородской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
однотарифный, руб./Гкал	2023	2833,48		
	2024	2833,48	3087,57	8,97
Население (тарифы указаны с учетом НДС)				
однотарифный, руб./Гкал	2023	2833,48		
	2024	2833,48	3087,57	8,97
Для потребителей на территории г. Лысково Нижегородской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
однотарифный, руб./Гкал	2023	2438,24		
	2024	2438,24	2613,79	7,20
Население (тарифы указаны с учетом НДС)				
однотарифный, руб./Гкал	2023	2438,24		
	2024	2438,24	2613,79	7,20
Для потребителей на территории административно-территориального образования Валковский сельсовет Лысковского муниципального округа Нижегородской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
однотарифный, руб./Гкал	2023	7291,55		
	2024	7291,55	7664,88	5,12
Население (тарифы указаны с учетом НДС)				
однотарифный, руб./Гкал	2023	7291,55		
	2024	7291,55	7664,88	5,12
Для потребителей на территории административно-территориального образования Берендеевский сельсовет Лысковского муниципального округа Нижегородской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
однотарифный, руб./Гкал	2023	3549,57		
	2024	3549,57	3774,8	6,35
Население (тарифы указаны с учетом НДС)				
однотарифный, руб./Гкал	2023	-	-	
	2024	-	-	

Вид тарифа	Год	Вода		Прирост, %
		с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	
Для потребителей на территории административно-территориального образования Барминский сельсовет Лысковского муниципального округа Нижегородской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
однотарифный, руб./Гкал	2023	2300,78		
	2024	2300,78	2524,33	9,72
Население (тарифы указаны с учетом НДС)				
однотарифный, руб./Гкал	2023	2300,78		
	2024	2300,78	2524,33	9,72

Таблица 1.11.1.7 - Тариф на тепловую энергию для ООО «Атриум Инвест»

Вид тарифа	Год	Вода		Прирост, %
		с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	
Для потребителей на территории п. Нива Лысковского муниципального округа Нижегородской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
однотарифный, руб./Гкал	2019	2116,71	2158,94	2,00
	2020	2158,94	2223,73	3,00
	2021	2223,73	2312,27	3,98
	2022	2312,27	2411,33	4,28
			2628,15 (01.12-31.12)	8,99
	2023	2628,15	2628,15	0,00
Население (тарифы указаны с учетом НДС)				
однотарифный, руб./Гкал	2019	2116,71	2158,94	2,00
	2020	2158,94	2223,73	3,00
	2021	2223,73	2312,27	3,98
	2022	2312,27	2411,33	4,28
			2628,15 (01.12-31.12)	8,99
	2023	2628,15	2628,15	0,00

1.11.2 Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения

Для утверждения тарифа на тепловую энергию производится экспертная оценка предложений об установлении тарифа на тепловую энергию. В тариф входят такие показатели как: выработка тепловой энергии, собственные нужды котельной, потери тепловой энергии, отпуск тепловой энергии, закупка топлива и прочих материалов на нужды предприятия, плата за электроэнергию, холодное водоснабжение, оплата труда работникам предприятия, арендные расходы и налоговые сборы и прочее. На основании вышеперечисленного формируется цена тарифа на тепловую энергию, которая проходит слушания и защиту.

В целях утверждения единых тарифов для потребителей коммунальных услуг (населения) муниципального образования, формирование тарифа на тепловую энергию производится по замыкающей цене, при которой в экономически обоснованных расходах теплоснабжающих организаций, действующих в пределах границ муниципального образования, учитываются также и затраты на приобретение тепловой энергии у других теплоснабжающих организаций. При этом основной целью осуществления регулирования конечных цен указанным способом, является формирование стоимости коммунальных услуг по единой цене, для потребителей тепловой энергии, подключенных к объектам теплоснабжения прочих теплоснабжающих организаций. Соответственно уполномоченным органом, осуществляющим функции государственного регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию, производится экспертная оценка предложений от всех организаций в части предложений об установлении экономически обоснованных тарифов на тепловую энергию по всем статьям расходов.

На основании указанной оценки и обоснованных корректировок формируются цены (тарифы) на тепловую энергию, которые после проведения слушаний, утверждаются региональной службой по тарифам Нижегородской области.

1.11.3 Описание платы за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не установлена.

1.11.4 Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за поддержание резервной мощности не предусмотрена.

1.11.5 Описание динамики предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет

Потребители в утвержденных ценовых зонах отсутствуют.

1.11.6 Описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения

Потребители в утвержденных ценовых зонах отсутствуют.

1.11.7 Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Изменения в тарифах представлены в п.п 1.11.1.

Часть 12. ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ ТЕХНИЧЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОБЛЕМ В СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

1.12.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества

теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Функционирование систем централизованного теплоснабжения поселения оценивается как удовлетворительное. В ходе общего анализа систем выявлен ряд факторов, негативно влияющих на качественную, эффективную работу систем теплоснабжения:

1) моральный и физический износ основного и вспомогательного оборудования источников тепловой энергии г. Лысково и сельских населенных пунктов;

2) в связи с моральным и физическим износом (более 70%) ведомственной котельной ПАО "ЛЭТЗ" ежегодно возникает угроза срыва отопительного сезона в связи с неплатежеспособностью владельца по оплате за энергоресурсы - газ, электроэнергию. Потребители услуги теплоснабжения - около 3000 человек - население г. Лысково, а также школа, детский сад, 2 учреждения культуры, 25 прочих абонентов;

3) большая часть тепловых сетей округа отработала свой ресурс. Часть колодцев, камер и опор находятся в аварийном состоянии.

4) высоким износом сетей обусловлены значительные потери тепла и низкая эффективность системы теплоснабжения;

5) внутридомовые системы отопления требуют комплексной регулировки и наладки.

6) не у всех потребителей установлены приборы коммерческого учета тепловой энергии, что не стимулирует теплоснабжающую организацию к приведению системы теплоснабжения в соответствие с нормативными требованиями.

1.12.2 Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Система теплоснабжения представляет собой энергетический комплекс, состоящий из источника тепла с котельными агрегатами, насосным и прочим оборудованием, разводящих магистральных и внутриквартальных наружных тепловых сетей и внутренних систем теплопотребления зданий. Все это представляет собой единый организм.

Из комплекса существующих проблем организации качественного теплоснабжения на территории поселения, можно выделить следующие составляющие:

1) системы теплоснабжения выполняют свои функции, как системы жизнеобеспечения;

2) необходимы прямые инвестиции для проведения реновации (восстановления) основных фондов систем теплоснабжения. Основная причина, определяющая надежность и безопасность теплоснабжения – это техническое состояние теплогенерирующего оборудования и тепловых сетей. Высокая степень износа основного оборудования и недостаточное финансирование теплогенерирующих предприятий не позволяет своевременно модернизировать устаревающее оборудование и трубопроводы.

1.12.3 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

Основной проблемой в развитии системы теплоснабжения является недостаточное финансирование мероприятий по модернизации источника теплоснабжения и тепловых сетей

1.12.4 Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

Надежность снабжения топливом обуславливается наличием хранилищ топлива, где имеются необходимые резервы.

Проблемы в организации надежного и эффективного снабжения топливом, действующих систем теплоснабжения, сводятся к основной причине - отсутствие практически на всех источниках тепла резервного и аварийного топлива.

Ввиду работы практически всех источников теплоснабжения на природном газе, основной проблемой надежного снабжения топливом является некоторое снижение давления в газопроводе ввиду повышенного расхода в период стояния минимальных температур наружного воздуха.

Однако это обстоятельство не оказывает существенного влияния на надёжность теплоснабжения потребителей. Это объясняется тем, что колебания давления газа не выходят за пределы диапазона работы газоиспользующего оборудования.

В целом источники тепловой энергии в системах теплоснабжения в достаточной степени обеспечены топливом. Причиной нехватки топлива, в отдельных системах, может являться только плохая организация взаимоотношений между участниками процессов топливоснабжения и топливопотребления, а также управление этими процессами.

Глобальных проблем в надежном и эффективном снабжении топливом, действующей системы теплоснабжения, отсутствуют. Проблем снабжения топливом действующих систем теплоснабжения не зафиксировано.

1.12.5 Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения, отсутствуют.

1.12.6 Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

При актуализации Схемы теплоснабжения уточнены основные проблемы в системах теплоснабжения МО, которые имеют техническую, экономическую и организационную направленность.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ЛЫСКОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ
НА ПЕРИОД 2022 – 2041 ГГ.
ПО СОСТОЯНИЮ НА 2025 ГОД**

ТОМ 2 ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

ГЛАВЫ 2-19

Исполнитель:

ООО «СибЭнергоСбережение 2030»

Директор _____ /А.А. Веретенников/

2024 г.

Оглавление

ГЛАВА 2. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ И ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	11
Часть 1. ДАННЫЕ БАЗОВОГО УРОВНЯ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛА НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	11
Часть 2. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ СТРОИТЕЛЬНЫХ ПЛОЩАДЕЙ ФОНДОВ, СГРУПИРОВАННЫЕ ПО РАСЧЕТНЫМ ЭЛЕМЕНТАМ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ДЕЛЕНИЯ И ПО ЗОНАМ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С РАЗДЕЛЕНИЕМ ОБЪЕКТОВ СТРОИТЕЛЬСТВА НА МНОГКВАРТИРНЫЕ ДОМА, ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ЖИЛЫЕ ДОМА, ОБЩЕСТВЕННЫЕ ЗДАНИЯ, ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЗДАНИЯ ПРОМЫШЛЕННЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ	15
Часть 3. ПРОГНОЗЫ ПЕРСПЕКТИВНЫХ УДЕЛЬНЫХ РАСХОДОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ОТОПЛЕНИЕ, ВЕНТИЛЯЦИЮ И ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ, СОГЛАСОВАННЫХ С ТРЕБОВАНИЯМИ К ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОБЪЕКТОВ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ, УСТАНОВЛИВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ	16
Часть 4. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ С РАЗДЕЛЕНИЕМ ПО ВИДАМ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ В КАЖДОМ РАСЧЕТНОМ ЭЛЕМЕНТЕ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ДЕЛЕНИЯ И В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ КАЖДОГО ИЗ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИЛИ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ	19
Часть 5. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ С РАЗДЕЛЕНИЕМ ПО ВИДАМ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ В РАСЧЕТНЫХ ЭЛЕМЕНТАХ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ДЕЛЕНИЯ И В ЗОНАХ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ.....	28
Часть 6. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ОБЪЕКТАМИ, РАСПОЛОЖЕННЫМИ В ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОНАХ, ПРИ УСЛОВИИ ВОЗМОЖНЫХ ИЗМЕНЕНИЙ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОН И ИХ ПЕРЕПРОФИЛИРОВАНИЯ И ПРИРОСТОВ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПРОИЗВОДСТВЕННЫМИ ОБЪЕКТАМИ С РАЗДЕЛЕНИЕМ ПО ВИДАМ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ И ПО ВОДАМ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ (ГОРЯЧАЯ ВОДА И ПАР) В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ КАЖДОГО ИЗ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИЛИ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ	28
Часть 7. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ ПОКАЗАТЕЛЕЙ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	28
Часть 8. ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ, ПОДКЛЮЧЕННЫХ К ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ СУЩЕСТВУЮЩИХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	30
Часть 9. АКТУАЛИЗИРОВАННЫЙ ПРОГНОЗ ПЕРСПЕКТИВНОЙ ЗАСТРОЙКИ ОТНОСИТЕЛЬНО УКАЗАННОГО В УТВЕРЖДЕННОЙ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПРОГНОЗА ПЕРСПЕКТИВНОЙ ЗАСТРОЙКИ.....	30
Часть 10. РАСЧЕТНАЯ ТЕПЛОВАЯ НАГРУЗКА НА КОЛЛЕКТОРАХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	30

Часть 11. ФАКТИЧЕСКИЕ РАСХОДЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ В ОТОПИТЕЛЬНЫЙ И ЛЕТНИЙ ПЕРИОДЫ	31
ГЛАВА 3. ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА.....	33
ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ	41
Часть 1. БАЛАНСЫ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ НА БАЗОВЫЙ ПЕРИОД СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ) ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОМ ИЗ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ОПРЕДЕЛЕНИЕМ РЕЗЕРВОВ (ДЕФИЦИТОВ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, УСТАНОВЛИВАЕМЫХ НА ОСНОВАНИИ ВЕЛИЧИН РАСЧЕТНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ	41
Часть 2. ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ РАСЧЕТ ПЕРЕДАЧИ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ДЛЯ КАЖДОГО МАГИСТРАЛЬНОГО ВЫВОДА С ЦЕЛЬЮ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВОЗМОЖНОСТИ (НЕВОЗМОЖНОСТИ) ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИЕЙ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПРИСОЕДИНЕННЫХ К ТЕПЛОВОЙ СЕТИ ОТ КАЖДОГО ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	60
Часть 3. ВЫВОДЫ О РЕЗЕРВАХ (ДЕФИЦИТАХ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПРИ ОБЕСПЕЧЕНИИ ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ.....	61
Часть 4. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСОВ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ДЛЯ КАЖДОЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	62
ГЛАВА 5. МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА.....	66
Часть 1. ОПИСАНИЕ ВАРИАНТОВ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ (В СЛУЧАЕ ИХ ИЗМЕНЕНИЯ ОТНОСИТЕЛЬНО РАНЕЕ ПРИНЯТОГО ВАРИАНТА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В УТВЕРЖДЕННОЙ В УСТАНОВЛЕННОМ ПОРЯДКЕ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ)	66
Часть 2. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ СРАВНЕНИЕ ВАРИАНТОВ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	75
Часть 3. ОБОСНОВАНИЕ ВЫБОРА ПРИОРИТЕТНОГО ВАРИАНТА ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ НА ОСНОВЕ АНАЛИЗА ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	76
Часть 4. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В МАСТЕР-ПЛАНЕ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	77
ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ.....	77
Часть 1. РАСЧЕТНАЯ ВЕЛИЧИНА НОРМАТИВНЫХ ПОТЕРЬ (В ЦЕНОВЫХ ЗОНАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ - РАСЧЕТНАЯ ВЕЛИЧИНА ПЛАНОВЫХ ПОТЕРЬ, ОПРЕДЕЛЯЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С МЕТОДИЧЕСКИМИ УКАЗАНИЯМИ ПО РАЗРАБОТКЕ СХЕМ	

ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ) ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ В ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	77
Часть 2. МАКСИМАЛЬНЫЙ И СРЕДНЕЧАСОВОЙ РАСХОД ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ) НА ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ КАЖДОГО ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, РАССЧИТЫВАЕМЫЙ С УЧЕТОМ ПРОГНОЗНЫХ СРОКОВ ПЕРЕВОДА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПОДКЛЮЧЕННЫХ К ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), НА ЗАКРЫТУЮ СИСТЕМУ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ.....	79
Часть 3. СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ БАКОВ-АККУМУЛЯТОРОВ.....	79
Часть 4. НОРМАТИВНЫЙ И ФАКТИЧЕСКИЙ (ДЛЯ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО И АВАРИЙНОГО РЕЖИМОВ) ЧАСОВОЙ РАСХОД ПОДПИТОЧНОЙ ВОДЫ В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	80
Часть 5. СУЩЕСТВУЮЩИЙ И ПЕРСПЕКТИВНЫЙ БАЛАНС ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И ПОТЕРЬ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ С УЧЕТОМ РАЗВИТИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	98
Часть 6. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСАХ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ, ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	98
ГЛАВА 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	98
Часть 1. ОПИСАНИЕ УСЛОВИЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, А ТАКЖЕ ПОКВАРТИРНОГО ОТОПЛЕНИЯ	98
Часть 2. ОПИСАНИЕ ТЕКУЩЕЙ СИТУАЦИИ, СВЯЗАННОЙ С РАНЕЕ ПРИНЯТЫМИ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОБ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ РЕШЕНИЯМИ ОБ ОТНЕСЕНИИ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ К ГЕНЕРИРУЮЩИМ ОБЪЕКТАМ, МОЩНОСТЬ КОТОРЫХ ПОСТАВЛЯЕТСЯ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НАДЕЖНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ.....	98
Часть 3. АНАЛИЗ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ДЛЯ СЛУЧАЕВ ОТНЕСЕНИЯ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА К ОБЪЕКТАМ, ВЫВОД КОТОРЫХ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ МОЖЕТ ПРИВЕСТИ К НАРУШЕНИЮ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ПРИ ОТНЕСЕНИИ ТАКОГО ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА К ОБЪЕКТАМ, ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ МОЩНОСТЬ КОТОРЫХ ПОСТАВЛЯЕТСЯ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НАДЕЖНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В СООТВЕТСТВУЮЩЕМ ГОДУ ДОЛГОСРОЧНОГО КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) НА СООТВЕТСТВУЮЩИЙ ПЕРИОД), В СООТВЕТСТВИИ С МЕТОДИЧЕСКИМИ УКАЗАНИЯМИ ПО РАЗРАБОТКЕ СХЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	98
Часть 4. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК	99
Часть 5. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ДЕЙСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ,	

ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК	99
Часть 6. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ДЕЙСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК	99
Часть 7. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ С УВЕЛИЧЕНИЕМ ЗОНЫ ИХ ДЕЙСТВИЯ ПУТЕМ ВКЛЮЧЕНИЯ В НЕЕ ЗОН ДЕЙСТВИЯ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	99
Часть 8. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ ПЕРЕВОДА В ПИКОВЫЙ РЕЖИМ РАБОТЫ КОТЕЛЬНЫХ ПО ОТНОШЕНИЮ К ИСТОЧНИКАМ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИМ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	99
Часть 9. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО РАСШИРЕНИЮ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ДЕЙСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	100
Часть 10. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ ВЫВОДА В РЕЗЕРВ И (ИЛИ) ВЫВОДА ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ ПРИ ПЕРЕДАЧЕ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК НА ДРУГИЕ ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	100
Часть 11. ОБОСНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ЗОНАХ ЗАСТРОЙКИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ МАЛОЭТАЖНЫМИ ЖИЛЫМИ ЗДАНИЯМИ	100
Часть 12. ОБОСНОВАНИЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ И ПРИСОЕДИНЕННОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОЙ ИЗ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ	100
Часть 13. АНАЛИЗ ЦЕЛЕСООБРАЗНОСТИ ВВОДА НОВЫХ И РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, А ТАКЖЕ МЕСТНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА	101
Часть 14. ОБОСНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОНАХ НА ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ	101
Часть 15. РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ РАДИУСА ЭФФЕКТИВНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ .	101
Часть 16. ПОКРЫТИЕ ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ, НЕ ОБЕСПЕЧЕННОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТЬЮ	103
Часть 17. МАКСИМАЛЬНАЯ ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА БАЗЕ ПРИРОСТА ТЕПЛОВОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ НА КОЛЛЕКТОРАХ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	103
Часть 18. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ РЕЖИМОВ ЗАГРУЗКИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО ПРИСОЕДИНЕННОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКЕ	103

Часть 19. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПОТРЕБНОСТИ В ТОПЛИВЕ И РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ВИДАМ ИСПОЛЬЗУЕМОГО ТОПЛИВА	103
Часть 20. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ С УЧЕТОМ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ НОВЫХ, РЕКОНСТРУИРОВАННЫХ И ПРОШЕДШИХ ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	104
ГЛАВА 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ	104
Часть 1. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ, СТРОИТЕЛЬСТВУ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПЕРЕРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ИЗ ЗОН С ДЕФИЦИТОМ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ В ЗОНЫ С ИЗБЫТКОМ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ (ИСПОЛЬЗОВАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ РЕЗЕРВОВ).....	104
Часть 2. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОД ЖИЛИЩНУЮ, КОМПЛЕКСНУЮ ИЛИ ПРОИЗВОДСТВЕННУЮ ЗАСТРОЙКУ ВО ВНОВЬ ОСВАИВАЕМЫХ РАЙОНАХ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ	104
Часть 3. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ УСЛОВИЯ, ПРИ НАЛИЧИИ КОТОРЫХ СУЩЕСТВУЕТ ВОЗМОЖНОСТЬ ПОСТАВОК ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ОТ РАЗЛИЧНЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПРИ СОХРАНЕНИИ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	104
Часть 4. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ ЗА СЧЕТ ПЕРЕВОДА КОТЕЛЬНЫХ В ПИКОВЫЙ РЕЖИМ РАБОТЫ ИЛИ ЛИКВИДАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ	105
Часть 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НОРМАТИВНОЙ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	105
Часть 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ С УВЕЛИЧЕНИЕМ ДИАМЕТРА ТРУБОПРОВОДОВ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ	105
Часть 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ПОДЛЕЖАЩИХ ЗАМЕНЕ В СВЯЗИ С ИСЧЕРПАНИЕМ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО РЕСУРСА.....	105
Часть 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ НАСОСНЫХ СТАНЦИЙ	112
Часть 9. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ С УЧЕТОМ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ НОВЫХ И РЕКОНСТРУИРОВАННЫХ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ	112

ГЛАВА 9. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ.....	112
Часть 1. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО ТИПАМ ПРИСОЕДИНЕНИЙ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИХ УСТАНОВОК ПОТРЕБИТЕЛЕЙ (ИЛИ ПРИСОЕДИНЕНИЙ АБОНЕНТСКИХ ВВОДОВ) К ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИМ ПЕРЕВОД ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПОДКЛЮЧЕННЫХ К ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫМ УЧАСТКАМ ТАКОЙ СИСТЕМЫ, НА ЗАКРЫТУЮ СИСТЕМУ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	112
Часть 2. ОБОСНОВАНИЕ И ПЕРЕСМОТР ГРАФИКА ТЕМПЕРАТУР ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ И ЕГО РАСХОДА В ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ)	112
Часть 3. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В ОТКРЫТЫХ СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), НА ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ ТАКИХ СИСТЕМ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПЕРЕДАЧУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ К ПОТРЕБИТЕЛЯМ.....	112
Часть 4. РАСЧЕТ ПОТРЕБНОСТИ ИНВЕСТИЦИЙ ДЛЯ ПЕРЕВОДА ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	112
Часть 5. ОЦЕНКА ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	113
Часть 6. РАСЧЕТ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ В СЛУЧАЕ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	113
Часть 7. ОПИСАНИЕ АКТУАЛЬНЫХ ИЗМЕНЕНИЙ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ С УЧЕТОМ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ПЕРЕОБОРУДОВАННЫХ ЦЕНТРАЛЬНЫХ И ИНДИВИДУАЛЬНЫХ ТЕПЛОВЫХ ПУНКТОВ.....	113
ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ	114
Часть 1. РАСЧЕТЫ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПЕРСПЕКТИВНЫХ МАКСИМАЛЬНЫХ ЧАСОВЫХ И ГОДОВЫХ РАСХОДОВ ОСНОВНОГО ВИДА ТОПЛИВА ДЛЯ ЗИМНЕГО И ЛЕТНЕГО ПЕРИОДОВ, НЕОБХОДИМОГО ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НОРМАТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ	114
Часть 2. РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НОРМАТИВНЫХ ЗАПАСОВ ТОПЛИВА	121
Часть 3. ВИД ТОПЛИВА ПОТРЕБЛЯЕМЫЙ ИСТОЧНИКОМ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, В ТОМ ЧИСЛЕ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ И МЕСТНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА	121
Часть 4. ВИД ТОПЛИВА (В СЛУЧАЕ, ЕСЛИ ТОПЛИВОМ ЯВЛЯЕТСЯ УГОЛЬ, - ВИД ИСКОПАЕМОГО УГЛЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫМ СТАНДАРТОМ	

ГОСТ 25543-2013 "УГЛИ БУРЫЕ, КАМЕННЫЕ И АНТРАЦИТЫ. КЛАССИФИКАЦИЯ ПО ГЕНЕТИЧЕСКИМ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИМ ПАРАМЕТРАМ"), ИХ ДОЛИ И ЗНАЧЕНИЯ НИЗШЕЙ ТЕПЛОТЫ СГОРАНИЯ ТОПЛИВА, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ДЛЯ ПРОИЗВОДСТВА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	122
Часть 5. ПРЕОБЛАДАЮЩИЙ В ПОСЕЛЕНИИ, ГОРОДСКОМ ОКРУГЕ ВИД ТОПЛИВА, ОПРЕДЕЛЯЕМЫЙ ПО СОВОКУПНОСТИ ВСЕХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, НАХОДЯЩИХСЯ В СООТВЕТСТВУЮЩЕМ ПОСЕЛЕНИИ, ГОРОДСКОМ ОКРУГЕ.....	123
Часть 6. ПРИОРИТЕТНОЕ НАПРАВЛЕНИЕ РАЗВИТИЯ ТОПЛИВНОГО БАЛАНСА ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА.	123
Часть 7. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТОПЛИВНЫХ БАЛАНСАХ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ С УЧЕТОМ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ПОСТРОЕННЫХ И РЕКОНСТРУИРОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	123
ГЛАВА 11. ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	123
Часть 1. МЕТОДЫ И РЕЗУЛЬТАТЫ ОБРАБОТКИ ДАННЫХ ПО ОТКАЗАМ УЧАСТКОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ (АВАРИЙНЫМ СИТУАЦИЯМ), СРЕДНЕЙ ЧАСТОТЫ ОТКАЗОВ УЧАСТКОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ (АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ) В КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	123
Часть 2. МЕТОДЫ И РЕЗУЛЬТАТЫ ОБРАБОТКИ ДАННЫХ ПО ВОССТАНОВЛЕНИЯМ ОТКАЗАВШИХ УЧАСТКОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ (УЧАСТКОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, НА КОТОРЫХ ПРОИЗОШЛИ АВАРИЙНЫЕ СИТУАЦИИ), СРЕДНЕГО ВРЕМЕНИ ВОССТАНОВЛЕНИЯ ОТКАЗАВШИХ УЧАСТКОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	126
Часть 3. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ВЕРОЯТНОСТИ ОТКАЗА (АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ) И БЕЗОТКАЗНОЙ (БЕЗАВАРИЙНОЙ) РАБОТЫ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПО ОТНОШЕНИЮ К ПОТРЕБИТЕЛЯМ, ПРИСОЕДИНЕННЫМ К МАГИСТРАЛЬНЫМ И РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ТЕПЛОПРОВОДАМ.....	127
Часть 4. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ КОЭФФИЦИЕНТОВ ГОТОВНОСТИ ТЕПЛОПРОВОДОВ К НЕСЕНИЮ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ	127
Часть 5. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ НЕДООТПУСКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО ПРИЧИНЕ ОТКАЗОВ (АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ) И ПРОСТОЕВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	127
Часть 6. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ПОКАЗАТЕЛЯХ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, С УЧЕТОМ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ НОВЫХ И РЕКОНСТРУИРОВАННЫХ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ	128
ГЛАВА 12. ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ	129
Часть 1. ОЦЕНКА ФИНАНСОВЫХ ПОТРЕБНОСТЕЙ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ	129
Часть 2. ОБОСНОВАННЫЕ ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ИСТОЧНИКАМ ИНВЕСТИЦИЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ	136
Часть 3. РАСЧЕТЫ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ИНВЕСТИЦИЙ.....	136

Часть 4. РАСЧЕТЫ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПРИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	136
Часть 5. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ОБОСНОВАНИИ ИНВЕСТИЦИЙ (ОЦЕНКЕ ФИНАНСОВЫХ ПОТРЕБНОСТЕЙ, ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО ИСТОЧНИКАМ ИНВЕСТИЦИЙ) В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ С УЧЕТОМ ФАКТИЧЕСКИ ОСУЩЕСТВЛЕННЫХ ИНВЕСТИЦИЙ И ПОКАЗАТЕЛЕЙ ИХ ФАКТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ.....	136
ГЛАВА 13. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА.....	137
Часть 1. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ (ФАКТИЧЕСКИХ ДАННЫХ) В ОЦЕНКЕ ЗНАЧЕНИЙ ИНДИКАТОРОВ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ С УЧЕТОМ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	155
ГЛАВА 14. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ	155
Часть 1. ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫЕ РАСЧЕТНЫЕ МОДЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПО КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	155
Часть 2. ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫЕ РАСЧЕТНЫЕ МОДЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПО КАЖДОЙ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ	155
Часть 3. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА ОСНОВАНИИ РАЗРАБОТАННЫХ ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫХ МОДЕЛЕЙ	155
Часть 4. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ (ФАКТИЧЕСКИХ ДАННЫХ) В ОЦЕНКЕ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	167
ГЛАВА 15. РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ.....	167
Часть 1. РЕЕСТР СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, СОДЕРЖАЩИЙ ПЕРЕЧЕНЬ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ДЕЙСТВУЮЩИХ В КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, РАСПОЛОЖЕННЫХ В ГРАНИЦАХ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ	167
Часть 2. РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, СОДЕРЖАЩИЙ ПЕРЕЧЕНЬ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ	169
Часть 3. ОСНОВАНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ КРИТЕРИИ, В СООТВЕТСТВИИ С КОТОРЫМИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ ПРИСВОЕН СТАТУС ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ	174
Часть 4. ЗАЯВКИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ПОДАННЫЕ В РАМКАХ РАЗРАБОТКИ ПРОЕКТА СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ПРИ ИХ НАЛИЧИИ), НА ПРИСВОЕНИЕ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ	179
Часть 5. ОПИСАНИЕ ГРАНИЦ ЗОН ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)	179
Часть 6. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ЗОНАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ПРОИЗОШЕДШИХ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, И АКТУАЛИЗИРОВАННЫЕ СВЕДЕНИЯ В РЕЕСТРЕ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ И	

РЕЕСТРЕ ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ (В СЛУЧАЕ НЕОБХОДИМОСТИ) С ОПИСАНИЕМ ОСНОВАНИЙ ДЛЯ ВНЕСЕНИЯ ИЗМЕНЕНИЙ.....	181
ГЛАВА 16. РЕЕСТР МЕРОПРИЯТИЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	182
Часть 1. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	182
Часть 2. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ	186
Часть 3. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПЕРЕХОД ОТ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	201
ГЛАВА 17. ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	201
ГЛАВА 18. СВОДНЫЙ ТОМ ИЗМЕНЕНИЙ, ВЫПОЛНЕННЫХ В ДОРАБОТАННОЙ И (ИЛИ) АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	201
ГЛАВА 19. СЦЕНАРИИ РАЗВИТИЯ АВАРИЙ В СХЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ С МОДЕЛИРОВАНИЕМ ГИДРАВЛИЧЕСКИХ РЕЖИМОВ ТАКИХ СИСТЕМ, В ТОМ ЧИСЛЕ ПРИ ОТКАЗЕ ЭЛЕМЕНТОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И ПРИ АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ РАБОТЫ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, СВЯЗАННЫХ С ПРЕКРАЩЕНИЕМ ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	201

ГЛАВА 2. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ И ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Часть 1. ДАННЫЕ БАЗОВОГО УРОВНЯ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛА НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Объем потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения представлен в таблице 2.1.1.

Таблица 2.1.1 - Объем потребления тепловой энергии

Источник тепловой энергии	Выработка ТЭ, Гкал	Собственные нужды, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях, Гкал	Полезный отпуск, Гкал				
					Население	Бюджет	Производства	Прочие	Всего
МУП «Лысковокоммунсервис»									
Котельная № 1	29326,00	1758,00	27568,00	2842,00	21497,00	2098,00	0,00	2098,00	25693,00
Котельная № 2	2422,00	0,00	2422,00	241,00	50,00	2005,00	0,00	126,00	2181,00
Котельная № 3	924,5000	0,00	924,5000	91,00	683,00	0,00	0,00	150,5000	833,50
Котельная № 4	2521,4000	0,00	2521,4000	251,00	1573,00	395,00	0,00	302,4000	2270,40
Котельная № 6	2343,7000	0,00	2343,7000	233,00	1923,00	0,00	0,00	187,7000	2110,70
Котельная № 9	4618,00	0,00	4618,00	461,00	3563,00	0,00	0,00	594,00	4157,00
Котельная № 10	3120,00	0,00	3120,00	312,00	2544,00	165,00	0,00	99,00	2808,00
Котельная № 11	2292,00	0,00	2292,00	227,00	227,00	1775,00	0,00	63,00	2065,00
Котельная ул. Мичурина, 62	покупка ТЭ		3414,3483	0,00	23339,622	0,00	0,00	104,16	2443,782
Котельная ул. Мичурина, д.56 а	покупка ТЭ		1127,28	0,0	980,76	0,00	0,00	146,52	1127,28
Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	покупка ТЭ		17051,378	0,00	14059,558	0,00	0,00	2991,582	17051,378

Источник тепловой энергии	Выработка ТЭ, Гкал	Собственные нужды, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях, Гкал	Полезный отпуск, Гкал				
					Население	Бюджет	Производства	Прочие	Всего
Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14		покупка ТЭ	266,424	0,0	266,424	0,00	0,00	0,00	266,424
Итого:	47567,6	1758	67669,03	4658	70706,364	6438	0	6862,862	84007,226
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»									
Котельная ул. Мичурина, 62	3414,3483	0,00	3414,3483	МУП «Лысковокоммунсервис»					
Итого:	3414,3483	0,00	3414,3483	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «РЕМОНТНИК»									
Котельная ул. Мичурина, д.56 а	4168,00	114,00	4054,00	265,00	0,00	0,00	0,00	3788,00	3788,00
Итого:	4168,00	114,00	4054,00	265,00	0,00	0,00	0,00	3788,00	3788,00
ПАО «ЛЭТЗ»									
Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	33991,6	927,00	30901,6	2163,00	0,00	332,35	11229,8	19339,0	30901,6
Итого:	33991,6	927,00	30901,6	2163,00	0,00	332,35	11229,8	19339,0	30901,6
МУП «ЖКХ Лыковского района»									
Котельная д/с № 8	103,9200	0,00	103,9200	0,00	0,00	103,9200	0,00	0,00	103,92
Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	7056,8500	0,00	7056,8500	758,7000	0,00	6123,3300	0,00	266,424	6389,754
Котельная школы № 3	794,1200	0,00	794,1200	0,00	0,00	794,1200	0,00	0,00	794,12

Источник тепловой энергии	Выработка ТЭ, Гкал	Собственные нужды, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях, Гкал	Полезный отпуск, Гкал				
					Население	Бюджет	Производства	Прочие	Всего
Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	79,3600	0,0	79,3600	0,00	20,3200	59,0400	0,00	0,00	79,36
Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	1413,0200	0,00	1413,0200	53,4000	0,00	657,0300	0,00	702,5900	1359,62
Котельная ДС №1	1688,7000	0,00	1688,7000	0,00	0,00	1394,8100	0,00	293,8900	1688,7
Котельная с. Бармино	5033,7200	0,00	5033,7200	774,1000	3028,5600	824,0800	0,00	406,9800	4259,62
Котельная с. Красный Оселок	373,00	0,00	373,00	42,7000	0,00	330,3000	0,00	0,00	330,3
Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"	151,8600	0,00	151,8600	30,3000	0,00	121,5600	0,00	0,00	121,56
Котельная МОУ "Летневская СОШ"	366,3000	0,00	366,3000	30,3000	0,00	336,00	0,00	0,00	336
Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа-детский сад»	150,6300	0,00	150,6300	24,7500	0,00	125,8800	0,00	0,00	125,88
Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"	226,00	0,00	226,00	30,4000	0,00	195,6000	0,00	0,00	195,6

Источник тепловой энергии	Выработка ТЭ, Гкал	Собственные нужды, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях, Гкал	Полезный отпуск, Гкал				
					Население	Бюджет	Производства	Прочие	Всего
Котельная школы с. Трофимово	289,6100	0,00	289,6100	24,7500	0,00	264,8600	0,00	0,00	264,86
Котельная д. Чернуха	1926,7700	0,00	1926,7700	222,7700	789,2400	914,7600	0,00	0,00	1704
Котельная с. Ленково	5173,9500	0,00	5173,9500	821,6200	3110,9700	1189,2800	0,00	52,0800	4352,33
Котельная с. Никольское	518,4500	0,00	518,4500	75,5100	338,8200	104,1200	0,00	0,00	442,94
Котельная школы с. Бердеевка	532,8300	0,00	532,8300	58,5000	0,00	474,3300	0,00	0,00	474,33
Котельная школы с. Просек	298,8000	0,00	298,8000	0,00	0,00	298,8000	0,00	0,00	298,8
Котельная детского сада с. Просек	337,6900	0,00	337,6900	0,00	0,00	334,7500	0,00	2,9400	337,69
Котельная с. Валки	1415,7400	0,00	1415,7400	116,9000	323,7600	975,0800	0,00	0,00	1298,84
Итого:	27931,32	0,0	27931,32	3064,7	7611,67	15621,65	0	1724,904	24958,224
ООО «Атриум Инвест»									
Котельная п. Нива	7779,36	198,060	6602,000	979,30	5748,000	672,000	0,00	182,000	6602,000
Итого:	7779,36	198,060	6602,000	979,30	5748,000	672,000	0,00	182,000	6602,000

Часть 2. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ СТРОИТЕЛЬНЫХ ПЛОЩАДЕЙ ФОНДОВ, СГРУПИРОВАННЫЕ ПО РАСЧЕТНЫМ ЭЛЕМЕНТАМ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ДЕЛЕНИЯ И ПО ЗОНАМ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ С РАЗДЕЛЕНИЕМ ОБЪЕКТОВ СТРОИТЕЛЬСТВА НА МНОГКВАРТИРНЫЕ ДОМА, ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ЖИЛЫЕ ДОМА, ОБЩЕСТВЕННЫЕ ЗДАНИЯ, ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЗДАНИЯ ПРОМЫШЛЕННЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ

Таблица 2.2.1 - Реестр объектов капитального строительства

Адрес потребителя	Наименование потребителя	Тип объекта	Расчетная тепловой нагрузки, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Источник подключения потребителя	Площадь, м2
с. Просек, ул. Садовая	Сельский дом культуры	Общественно-деловое здание	0,141	2025-2026	индивидуальная	793,6
г. Лысково, ул. Минина, рядом с домом № 65	Общеобразовательная школа на 550 мест	Общественно-деловое здание	1,761	2025-2026	индивидуальная	18763,9
Реконструкция нежилого здания г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 36/1	музыкальная школа	Общественно-деловое здание	0,0805	2025-2026	Котельная Д/С № 1 (г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 36)	1221,1
	художественная школа		0,041			802,7

Часть 3. ПРОГНОЗЫ ПЕРСПЕКТИВНЫХ УДЕЛЬНЫХ РАСХОДОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ОТОПЛЕНИЕ, ВЕНТИЛЯЦИЮ И ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ, СОГЛАСОВАННЫХ С ТРЕБОВАНИЯМИ К ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОБЪЕКТОВ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ, УСТАНОВЛИВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Прогноз перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию выполнен с учетом требований к энергетической эффективности объектов теплоснабжения, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Показателем расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию жилого или общественного здания, является удельная характеристика расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания численно равная расходу тепловой энергии на 1 м³ отапливаемого объема здания в единицу времени при перепаде температуры в один градус. Расчетное значение удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания определяется с учетом климатических условий района строительства, выбранных объемно-планировочных решений, ориентации здания, теплозащитных свойств ограждающих конструкций, принятой системы вентиляции здания, а также применения энергосберегающих технологий. Расчетное значение удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания должно быть меньше или равно нормируемому значению.

Прогнозные перспективные удельные расходы тепловой энергии на отопление, вентиляцию приняты в соответствии со СП 50.13330.2012. «Свод правил. Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003» и приведены в таблицах 2.3.1 и 2.3.2.

Таблица 2.3.1 - Нормируемый удельный расход тепловой энергии на отопление жилых зданий, Вт/(м³·°С·сут)

№	Площадь здания, м ²	С числом этажей			
		1	2	3	4
1	50	0,579	-	-	-
2	100	0,517	0,558	-	-
3	150	0,455	0,496	0,538	-
4	250	0,414	0,434	0,455	0,476
5	400	0,372	0,372	0,393	0,414
6	600	0,359	0,359	0,359	0,372
7	1000 и более	0,336	0,336	0,336	0,336

Таблица 2.3.2 - Нормируемая (базовая) удельная характеристика расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию общественных зданий, Вт/(м³·°С·сут)

№	Тип здания	Этажность здания							
		1	2	3	4, 5	6, 7	8, 9	10, 11	12 и выше
1	Жилые многоквартирные, гостиницы, общежития	0,455	0,414	0,372	0,359	0,336	0,319	0,301	0,290
2	Общественные, кроме перечисленных в строках 3-6	0,487	0,440	0,417	0,371	0,359	0,342	0,324	0,311
3	Поликлиники и лечебные учреждения, дома-интернаты	0,394	0,382	0,371	0,359	0,348	0,336	0,324	0,311
4	Дошкольные учреждения, хосписы	0,521	0,521	0,521	-	-	-	-	-
5	Сервисного обслуживания,	0,266	0,255	0,243	0,232	0,232	-	-	

№	Тип здания	Этажность здания							
		1	2	3	4, 5	6, 7	8, 9	10, 11	12 и выше
	культурно - досуговой деятельности, технопарки, склады								
6	Административного назначения (офисы)	0,417	0,394	0,382	0,313	0,278	0,255	0,232	0,232

Удельные укрупненные показатели расхода теплоты ГВС в соответствии со СП 124.13330.2012. «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» на основании климатических особенностей рассматриваемого региона приведены в таблице 5.

Таблица 5 - Нормы расхода горячей воды потребителями и удельная часовая величина теплоты на ее нагрев

№	Потребители	Измеритель	Норма расхода горячей воды, л/сут	Норма общей/полезной площади на 1 измеритель, м ² /чел	Удельная величина тепловой энергии, Вт/м ²
1	Жилые дома независимо от этажности, оборудованные умывальниками, мойками и ваннами, с квартирными регуляторами давления	1 житель	105	25	12,2
	То же с заселенностью 20 м ² /чел	1 житель	105	20	15,3
2	То же, с умывальниками, мойками и душевыми	1 житель	85	18	13,8
3	Гостиницы и пансионаты с душами во всех отдельных номерах	1 проживающий	70	12	17
4	Больницы с санитарными узлами, приближенными к	1 больной	90	15	17,5
5	Поликлиники и амбулатории	1 больной в смену	5,2	13	1,5
6	Детские ясли и сады с дневным пребыванием детей и столовыми на полуфабрикатах	1 ребенок	11,5	10	3,1
7	Административные здания	1 работающий	5	10	1,3
8	Общеобразовательные школы с душевыми при гимнастических залах и столовыми на полуфабрикатах	1 учащийся	3	10	0,8
9	Физкультурно-оздоровительные комплексы	1 человек	30	5	17,5
10	Предприятия общественного питания для приготовления пищи реализуемой в обеденном зале	1 посетитель	12	10	3,2
11	Магазины продовольственные	1 работающий	12	30	1,1
12	Магазины протомарные	То же	8	30	0,7

Примечания:

1) нормы расхода воды установлены для основных потребителей и включают все

дополнительные расходы (обслуживающим персоналом, душевыми для обслуживания персонала, посетителями, на уборку помещений и т.п.);

2) для водопотребителей гражданских зданий, сооружений и гражданских зданий, сооружений и помещений, не указанных в настоящей таблице, нормы расхода воды следует принимать согласно настоящему приложению для потребителей, аналогичных по характеру водопотребления.

Часть 4. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ С РАЗДЕЛЕНИЕМ ПО ВИДАМ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ В КАЖДОМ РАСЧЕТНОМ ЭЛЕМЕНТЕ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ДЕЛЕНИЯ И В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ КАЖДОГО ИЗ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИЛИ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ

Таблица 2.4.2 - Расчетный прирост (отключение) тепловой нагрузки

Источник тепловой энергии	Наименование объекта	Тип потребителя	Расчетные прирост тепловой нагрузки, Гкал/час			Год ввода в эксплуатацию
			Отопление	Вентиляция	ГВС	
Котельная № 3	переключение потребителей на новую котельную	Население	-0,37	0,00	0,00	2030-2031
Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	переключение на новую котельную ул. Кирова	Население	-8,88	0,00	0,00	2025
Котельная ДС №1	музыкальная школа	Бюджет	0.01	0,0152	0,0550	2026
	художественная школа	Бюджет	0.01	0,0078	0,0275	2026
новая котельная г.Лысково, ул.Кирова	внешние потребители котельной ПАО «ЛЭТЗ»	-	8,88	0,00	0,00	2025
новая блочная котельная № 3 г. Лысково, ул. Комсомольская	переключение потребителей с котельной № 3	-	0.37	0,00	0,00	2030

Таблица 2.4.2.1 - Прирост тепловой нагрузки по этапам, Гкал/ч

Источник тепловой энергии	Показатель	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
МУП «Лысковокоммунсервис»									
Котельная № 1	Отопление	13,0201	13,0201	13,0201	13,0201	13,0201	13,0201	13,0201	13,0201
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Источник тепловой энергии	Показатель	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
	Вентиляция	0,1310	0,1310	0,1310	0,1310	0,1310	0,1310	0,1310	0,1310
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	13,1511	13,1511	13,1511	13,1511	13,1511	13,1511	13,1511	13,1511
Котельная № 2	Отопление	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460
Котельная № 3	Отопление	0,3720	0,3720	0,3720	0,3720	0,3720	0,3720	0,00	0,00
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,3720	0,3720	0,3720	0,3720	0,3720	0,3720	0,00	0,00
Котельная № 4	Отопление	1,2521	1,2521	1,2521	1,2521	1,2521	1,2521	1,2521	1,2521
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	1,2521	1,2521	1,2521	1,2521	1,2521	1,2521	1,2521	1,2521
Котельная № 6	Отопление	1,1340	1,1340	1,1340	1,1340	1,1340	1,1340	1,1340	1,1340
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	1,1340	1,1340	1,1340	1,1340	1,1340	1,1340	1,1340	1,1340
Котельная № 9	Отопление	1,4700	1,4700	1,4700	1,4700	1,4700	1,4700	1,4700	1,4700

Источник тепловой энергии	Показатель	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
	ГВС	0,6540	0,6540	0,6540	0,6540	0,6540	0,6540	0,6540	0,6540
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	2,1240	2,1240	2,1240	2,1240	2,1240	2,1240	2,1240	2,1240
Котельная № 10	Отопление	1,1820	1,1820	1,1820	1,1820	1,1820	1,1820	1,1820	1,1820
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	1,1820	1,1820	1,1820	1,1820	1,1820	1,1820	1,1820	1,1820
Котельная № 11	Отопление	1,1830	1,1830	1,1830	1,1830	1,1830	1,1830	1,1830	1,1830
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	1,1830	1,1830	1,1830	1,1830	1,1830	1,1830	1,1830	1,1830
новая котельная г.Лысково, ул.Кирова	Отопление	0,00	0,00	8,8790	8,8790	8,8790	8,8790	8,8790	8,8790
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,00	0,00	8,8790	8,8790	8,8790	8,8790	8,8790	8,8790
новая блочная котельная № 3 г. Лысково, ул. Комсомольская	Отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,3720	0,3720
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,3720	0,3720
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»									

Источник тепловой энергии	Показатель	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
Котельная ул. Мичурина, 62	Отопление	2,9890	2,9890	2,9890	2,9890	2,9890	2,9890	2,9890	2,9890
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	2,9890	2,9890	2,9890	2,9890	2,9890	2,9890	2,9890	2,9890
ООО «РЕМОНТНИК»									
Котельная ул. Мичурина, д.56 а	Отопление	3,2671	3,2671	3,2671	3,2671	3,2671	3,2671	3,2671	3,2671
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	3,2671	3,2671	3,2671	3,2671	3,2671	3,2671	3,2671	3,2671
ПАО «ЛЭТЗ»									
Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	Отопление	28,7250	28,7250	19,8460	19,8460	19,8460	19,8460	19,8460	19,8460
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	28,7250	28,7250	19,8460	19,8460	19,8460	19,8460	19,8460	19,8460
МУП «ЖКХ Лысковского района»									
Котельная д/с № 8	Отопление	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460
	Отопление	1,6868	1,6868	1,6868	1,6868	1,6868	1,6868	1,6868	1,6868

Источник тепловой энергии	Показатель	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,8740	0,8740	0,8740	0,8740	0,8740	0,8740	0,8740	0,8740
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	2,5608	2,5608	2,5608	2,5608	2,5608	2,5608	2,5608	2,5608
Котельная школы № 3	Отопление	0,3999	0,3999	0,3999	0,3999	0,3999	0,3999	0,3999	0,3999
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,3999	0,3999	0,3999	0,3999	0,3999	0,3999	0,3999	0,3999
Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	Отопление	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645
Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	Отопление	0,7604	0,7604	0,7604	0,7604	0,7604	0,7604	0,7604	0,7604
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,7604	0,7604	0,7604	0,7604	0,7604	0,7604	0,7604	0,7604
Котельная ДС №1	Отопление	0,6272	0,6272	0,6272	0,6432	0,6432	0,6432	0,6432	0,6432
	ГВС	0,0825	0,0825	0,0825	0,1650	0,1650	0,1650	0,1650	0,1650
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,7097	0,7097	0,7097	0,8312	0,8312	0,8312	0,8312	0,8312
Котельная с. Бармино	Отопление	2,1891	2,1891	2,1891	2,1891	2,1891	2,1891	2,1891	2,1891

Источник тепловой энергии	Показатель	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	2,1891	2,1891	2,1891	2,1891	2,1891	2,1891	2,1891	2,1891
Котельная с. Красный Оселок	Отопление	0,1393	0,1393	0,1393	0,1393	0,1393	0,1393	0,1393	0,1393
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,1393	0,1393	0,1393	0,1393	0,1393	0,1393	0,1393	0,1393
Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"	Отопление	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540
Котельная МОУ "Летневская СОШ"	Отопление	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140
Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа-детский сад»	Отопление	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558
	Отопление	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791

Источник тепловой энергии	Показатель	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791
Котельная школы с. Трофимово	Отопление	0,1177	0,1177	0,1177	0,1177	0,1177	0,1177	0,1177	0,1177
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,1177	0,1177	0,1177	0,1177	0,1177	0,1177	0,1177	0,1177
Котельная д. Чернуха	Отопление	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455
Котельная с. Ленково	Отопление	2,2158	2,2158	2,2158	2,2158	2,2158	2,2158	2,2158	2,2158
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	2,2158	2,2158	2,2158	2,2158	2,2158	2,2158	2,2158	2,2158
Котельная с. Никольское	Отопление	0,2218	0,2218	0,2218	0,2218	0,2218	0,2218	0,2218	0,2218
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,2218	0,2218	0,2218	0,2218	0,2218	0,2218	0,2218	0,2218

Источник тепловой энергии	Показатель	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
Котельная школы с. Береевка	Отопление	0,2210	0,2210	0,2210	0,2210	0,2210	0,2210	0,2210	0,2210
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,2210	0,2210	0,2210	0,2210	0,2210	0,2210	0,2210	0,2210
Котельная школы с. Просек	Отопление	0,1440	0,1440	0,1440	0,1440	0,1440	0,1440	0,1440	0,1440
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,1440	0,1440	0,1440	0,1440	0,1440	0,1440	0,1440	0,1440
Котельная детского сада с. Просек	Отопление	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788
Котельная с. Валки	Отопление	0,4179	0,4179	0,4179	0,4179	0,4179	0,4179	0,4179	0,4179
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,4179	0,4179	0,4179	0,4179	0,4179	0,4179	0,4179	0,4179
ООО «Атриум Инвест»									
Котельная п. Нива	Отопление	2,8620	2,8620	2,8620	2,8620	2,8620	2,8620	2,8620	2,8620

Источник тепловой энергии	Показатель	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	2,8620	2,8620	2,8620	2,8620	2,8620	2,8620	2,8620	2,8620
Всего по МО:		71,1223	71,1223	71,1223	71,2438	71,2438	71,2438	71,2438	71,2438

Часть 5. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ С РАЗДЕЛЕНИЕМ ПО ВИДАМ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ В РАСЧЕТНЫХ ЭЛЕМЕНТАХ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ДЕЛЕНИЯ И В ЗОНАХ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ

Для отопления и горячего водоснабжения индивидуальных домов рекомендуется применение индивидуальных двухконтурных котлов, работающих на газовом и твердом топливе. Выбор индивидуальных источников тепла объясняется тем, что объекты имеют незначительную тепловую нагрузку и находятся на значительном расстоянии друг от друга, что влечет за собой большие потери в тепловых сетях и значительные капитальные вложения по их прокладке.

Для теплоснабжения зданий (группы зданий) с небольшим теплопотреблением и промышленных объектов рекомендуется использовать автономные источники тепла, отдельностоящие и пристроенные блочно-модульные котельные малой мощности.

По предоставленным данным в период действия схемы теплоснабжения планируется ввести в эксплуатацию 2 объекта с индивидуальным теплоснабжением (таблица 2.2.1):

- 1) Сельский дом культуры в с. Просек в 2025-2026 гг.;
- 2) Общеобразовательная школа на 550 мест в г. Лысково в 2025-2026 гг.

Часть 6. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ОБЪЕКТАМИ, РАСПОЛОЖЕННЫМИ В ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОНАХ, ПРИ УСЛОВИИ ВОЗМОЖНЫХ ИЗМЕНЕНИЙ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОН И ИХ ПЕРЕПРОФИЛИРОВАНИЯ И ПРИРОСТОВ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПРОИЗВОДСТВЕННЫМИ ОБЪЕКТАМИ С РАЗДЕЛЕНИЕМ ПО ВИДАМ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ И ПО ВОДАМ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ (ГОРЯЧАЯ ВОДА И ПАР) В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ КАЖДОГО ИЗ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИЛИ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ

Перспективное развитие промышленности намечается, в основном, за счет развития и реконструкции существующих предприятий.

Часть 7. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ ПОКАЗАТЕЛЕЙ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Таблица 2.7.1 - Описание изменений тепловой энергии (мощности) на цели теплоснабжения

№	Наименование источника	Потребление тепловой энергии, Гкал/ч	
		существующее	перспективное
МУП «Лысковокоммунсервис»			
1	Котельная № 1	13,1511	13,1511
2	Котельная № 2	1,346	1,346
3	Котельная № 3	0,372	0,00

№	Наименование источника	Потребление тепловой энергии, Гкал/ч	
		существующее	перспективное
4	Котельная № 4	1,2521	1,2521
5	Котельная № 6	1,134	1,134
6	Котельная № 9	2,124	2,124
7	Котельная № 10	1,182	1,182
8	Котельная № 11	1,183	1,183
9	новая котельная г.Лысково, ул.Кирова	0	8,879
10	новая блочная котельная № 3 г. Лысково, ул. Комсомольская	0	0,372
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»			
11	Котельная ул. Мичурина, 62	2,989	2,989
ООО «РЕМОНТНИК»			
12	Котельная ул. Мичурина, д.56 а	3,2671	3,2671
ПАО «ЛЭТЗ»			
13	Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	28,725	19,84
МУП «ЖКХ Лысковского района»			
14	Котельная д/с № 8	0,046	0,046
15	Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	2,5608	2,5608
16	Котельная школы № 3	0,3999	0,3999
17	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	0,0645	0,0645
18	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	0,7604	0,7604
19	Котельная ДС №1	0,7097	0,8312
20	Котельная с. Бармино	2,1891	2,1891
21	Котельная с. Красный Оселок	0,1393	0,1393
22	Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"	0,054	0,054
23	Котельная МОУ "Летневская СОШ"	0,214	0,214
24	Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад»	0,0558	0,0558
25	Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"	0,0791	0,0791
26	Котельная школы с. Трофимово	0,1177	0,1177
27	Котельная д. Чернуха	0,7455	0,7455
28	Котельная с. Ленково	2,2158	2,2158
29	Котельная с. Никольское	0,2218	0,2218
30	Котельная школы с. Бередевка	0,221	0,221

№	Наименование источника	Потребление тепловой энергии, Гкал/ч	
		существующее	перспективное
31	Котельная школы с. Просек	0,144	0,144
32	Котельная детского сада с. Просек	0,1788	0,1788
33	Котельная с. Валки	0,4179	0,4179
ООО «Атриум Инвест»			
34	Котельная п. Нива	2,862	2,862

Часть 8. ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ, ПОДКЛЮЧЕННЫХ К ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ СУЩЕСТВУЮЩИХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

За период, с момента ранее разработанной схемы теплоснабжения, объектов теплоснабжения, подключенных к тепловым сетям существующих систем теплоснабжения – не зафиксировано.

Часть 9. АКТУАЛИЗИРОВАННЫЙ ПРОГНОЗ ПЕРСПЕКТИВНОЙ ЗАСТРОЙКИ ОТНОСИТЕЛЬНО УКАЗАННОГО В УТВЕРЖДЕННОЙ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПРОГНОЗА ПЕРСПЕКТИВНОЙ ЗАСТРОЙКИ

Актualизированный прогноз перспективной застройки представлен в части 4, текущей главы.

Часть 10. РАСЧЕТНАЯ ТЕПЛОВАЯ НАГРУЗКА НА КОЛЛЕКТОРАХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах источников тепловой энергии, на которых планируется прирост тепловой нагрузки на расчетный период до 2041 года, приводятся в таблице 2.10.1. Для прочих источников тепловой энергии расчетные тепловые нагрузки на коллекторах не изменятся и останутся на уровне базового 2023 года (рассмотрено в Главе 1 п/п 1.5.2).

Таблица 2.10.1 - Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах источников тепла с приростом тепловой нагрузки

Источник тепловой энергии	Расчетные значения тепловых нагрузок на коллекторах, Гкал/ч	
	2023	2041
Котельная № 1	15,7511	15,7511
Котельная № 2	1,5060	1,5060
Котельная № 3	0,4720	0,0
Котельная № 4	1,4221	1,4221

Источник тепловой энергии	Расчетные значения тепловых нагрузок на коллекторах, Гкал/ч	
	2023	2041
Котельная № 6	1,3140	1,3140
Котельная № 9	2,3440	2,3440
Котельная № 10	1,3720	1,3720
Котельная № 11	1,4330	1,4330
Котельная ул. Мичурина, 62	2,989	2,989
Котельная ул. Мичурина, д.56 а	3,4623	3,4623
Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	29,1496	21,317
Котельная д/с № 8	0,0460	0,0460
Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	2,5608	2,5608
Котельная школы № 3	0,3999	0,3999
Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	0,0645	0,0645
Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	0,7704	0,7704
Котельная ДС №1	0,7097	
Котельная с. Бармино	2,3391	2,3391
Котельная с. Красный Оселок	0,1473	0,1473
Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"	0,0599	0,0599
Котельная МОУ "Летневская СОШ"	0,2199	0,2199
Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад»	0,0607	0,0607
Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"	0,0850	0,0850
Котельная школы с. Трофимово	0,1226	0,1226
Котельная д. Чернуха	0,7892	0,7892
Котельная с. Ленково	2,3768	2,3768
Котельная с. Никольское	0,2366	0,2366
Котельная школы с. Бердеевка	0,2210	0,2210
Котельная школы с. Просек	0,1440	0,1440
Котельная детского сада с. Просек	0,1788	0,1788
Котельная с. Валки	0,4379	0,4379
Котельная п. Нива	2,862	2,862
новая котельная г.Лысково, ул.Кирова	0,0000	9,1496
новая блочная котельная № 3 г. Лысково, ул. Комсомольская	0,0000	0,4720

Часть 11. ФАКТИЧЕСКИЕ РАСХОДЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ В ОТОПИТЕЛЬНЫЙ И

ЛЕТНИЙ ПЕРИОДЫ

Таблица 2.11.1 - Фактические расходы теплоносителя в отопительный и летний периоды

№	Наименование источника	Расход теплоносителя, тонн/час		
		Отопительный период	летний период	Всего за год
МУП «Лысковокоммунсервис»				
1	Котельная № 1	4,5000	0,00	4,5000
2	Котельная № 2	0,4000	0,00	0,4000
3	Котельная № 3	0,0800	0,00	0,0800
4	Котельная № 4	0,1500	0,00	0,1500
5	Котельная № 6	0,1000	0,00	0,1000
6	Котельная № 9	0,2500	0,00	0,2500
7	Котельная № 10	0,1000	0,00	0,1000
8	Котельная № 11	0,1000	0,00	0,1000
9	новая котельная г.Лысково, ул.Кирова	0,00	0,00	0,00
10	новая блочная котельная № 3 г. Лысково, ул. Комсомольская	0,00	0,00	0,00
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»				
11	Котельная ул. Мичурина, 62	0,00	0,00	0,00
ООО «РЕМОНТНИК»				
12	Котельная ул. Мичурина, д.56 а	0,1770	0,00	0,1770
ПАО «ЛЭТЗ»				
13	Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	0,00	0,00	0,00
МУП «ЖКХ Лысковского района»				
14	Котельная д/с № 8	0,00	0,00	0,00
15	Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	0,00	0,00	0,00
16	Котельная школы № 3	0,00	0,00	0,00
17	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	0,00	0,00	0,00
18	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	0,00	0,00	0,00
19	Котельная ДС №1	0,00	0,00	0,00
20	Котельная с. Бармино	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	Расход теплоносителя, тонн/час		
		Отопительный период	летний период	Всего за год
21	Котельная с. Красный Оселок	0,00	0,00	0,00
22	Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"	0,00	0,00	0,00
23	Котельная МОУ "Летневская СОШ"	0,00	0,00	0,00
24	Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа-детский сад»	0,00	0,00	0,00
25	Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"	0,00	0,00	0,00
26	Котельная школы с. Трофимово	0,00	0,00	0,00
27	Котельная д. Чернуха	0,00	0,00	0,00
28	Котельная с. Ленково	0,00	0,00	0,00
29	Котельная с. Никольское	0,00	0,00	0,00
30	Котельная школы с. Бередевка	0,00	0,00	0,00
31	Котельная школы с. Просек	0,00	0,00	0,00
32	Котельная детского сада с. Просек	0,00	0,00	0,00
33	Котельная с. Валки	0,00	0,00	0,00
ООО «Атриум Инвест»				
34	Котельная п. Нива	1455,00	0,00	1455,00 (т/год)

ГЛАВА 3. ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Электронная модель схемы теплоснабжения Лысковского муниципального округа выполнена с использованием программного комплекса ГИС Zulu, а также пакетов расчетов инженерных сетей (теплоснабжение) ZuluTermo. Геоинформационная система Zulu, разработанная компанией «Политерм», г. Санкт-Петербург, более 20 лет активно используется предприятиями сферы энергетики РФ и ближнего зарубежья. Геоинформационная система ZuluGIS предназначена для разработки ГИС- приложений, требующих визуализации пространственных данных в векторном и растровом виде, анализа их топологии и их связи с семантическими базами данных.

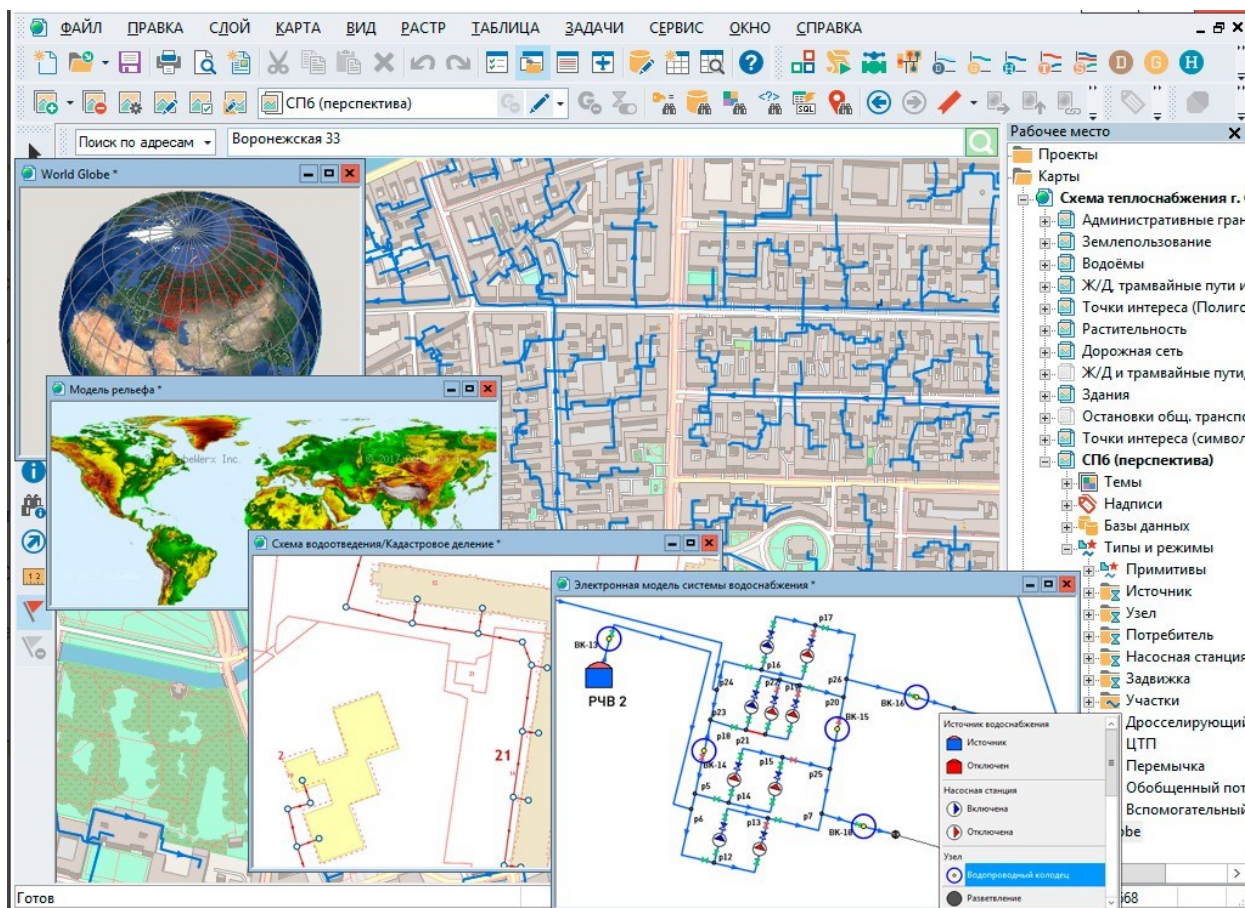


Рисунок 3.1. ГИС Zulu

3.1.1. Геоинформационная система (ГИС) Zulu

ГИС Zulu – геоинформационная система, обеспечивающая сбор, хранение, обработку, доступ, отображение и распространение пространственное - координированных данных, позволяющее осуществлять моделирование инженерных коммуникаций и транспортных систем.

Геоинформационная система Zulu предназначена для создания ГИС приложений, требующих визуализации пространственных данных в векторном и растровом виде, анализа их топологии и их связи с семантическими базами данных.

С помощью Zulu можно создавать всевозможные карты, или план - схемы, включая карты и схемы инженерных сетей с поддержкой их топологии, работать с большим количеством растровых изображений, осуществлять экспорт и импорт данных различных источников.

ГИС Zulu позволяет импортировать данные из таких программ как MapInfo, AutoCAD Release 12, ArcView. В результате импорта будут получены векторные слои с готовыми объектами, при этом все характеристики, такие как масштаб, цвет и др. будут сохранены. Если к объектам в обменном формате была прикреплена база данных, то она так же импортируется в Zulu.

Помимо импорта Zulu позволяет экспортировать графические данные в такие форматы как: DXF, MIF/MID, BMP, Shape, SHP. Экспорт семантических данных возможен в электронную таблицу Microsoft Excel или страницу HTML.

Руководство пользователя электронной модели разработано на основании руководств по ГИС Zulu (8.0) и ZuluThermo, представленных производителем.

3.1.2. Возможности ГИС Zulu

Система обладает следующими возможностями:

- Создавать карты местности в различных географических системах координат и картографических проекциях, отображать векторные графические данные со сглаживанием и без;
 - Осуществлять обработку растровых изображений форматов BMP, TIFF, PCX, JPG, GIF, PNG при помощи встроенного графического редактора;
 - Пользоваться данными с серверов, поддерживающих спецификацию WMS (Web Map Service);
 - С помощью создаваемых векторных слоев с собственным бинарным форматом, обеспечивающим высокую скорость работы, векторизовать растровые изображения;
 - При векторизации использовать как примитивные объекты (символьные, текстовые, линейные, площадные) так и типовые объекты, описываемые самостоятельно в структуре слоя;
 - Работать с семантическими данными, подключаемыми к слою из внешних источников BDE, ODBC или ADO через описатели баз данных (получать данные можно из таблиц Paradox, dBase, FoxPro; Microsoft Access; Microsoft SQL Server; ORACLE и других источников ODBC или ADO);
- Выполнять запросы к базам данных с отображением результатов на карте (поиск определенной информации, нахождение суммы, максимального, минимального значения, и т.д.);
- Выполнять пространственные запросы по объектам карты в соответствии со спецификациями OGC;
 - Создавать модель рельефа местности и строить на ее основе изолинии, зоны затопления профили и растры рельефа, рассчитывать площади и объемы;
 - Экспортировать данные из семантической базы или результаты запроса в электронную таблицу Microsoft Excel или страницу HTML;
 - Программное или по семантическим данным создавать тематические раскраски, с помощью которых меняется стиль отображения объектов;
 - Выводить для всех объектов слоя надписи или бирки, текст надписи может как браться из семантической базы данных, так и переопределяться программно;
 - Отображать объекты слоя в формате псевдоF3D позволяющем визуализироваться относительные высоты объектов (например, высоты зданий);
 - Создавать и использовать библиотеку графических элементов систем теплоснабжения и режимов их функционирования;
 - Создавать расчетные схемы инженерных коммуникаций с автоматическим формированием топологии сети и соответствующих баз данных;
 - Изменять топологию сетей и режимы работы ее элементов;
 - Решать топологические задачи (изменение состояния объектов (переключения), поиск отключающих устройств, поиск кратчайших путей, поиск связанных объектов, поиск колец);
 - Для быстрого перемещения в нужное место карты устанавливать закладки (закладка на точку на местности с определенным масштабом отображения и закладка на определенный объект слоя (весьма удобно, если объект F движущийся по карте));
 - С помощью проектов раскрывать структуру того или иного объекта, изображенного на карте схематично;
 - Создавать макеты печати;
 - Импортировать графические данные из MapInfo (MIF/MID), AutoCAD Release 12 (DXF) и ArcView (SHP);
 - Экспортировать графические данные в MapInfo (MIF/MID), AutoCAD Release 12 (DXF), ArcView (SHP) и Windows Bimmap (BMP);
 - Создавать макросы на языках VB Script или Java Script;

- Осуществлять программный доступ к данным через объектную модель для написания собственных конвертеров;
- Создавать собственные приложения, работающие под управлением Zulu.

3.1.3. Организация графических данных

Графические данные организованы послойно. Слой является основной информационной единицей системы. Каждый объект слоя имеет уникальный идентификатор (ID или «ключ»). В программе применяются следующие типы слоев:

- векторные слои;
- растровые слои;
- слои рельефа;
- слои с серверов WMS (Web Map Service). Векторные слои

Объекты векторного слоя делятся на простые (примитивы) и типовые (классифицированные объекты).

Примитивы могут быть:

- точечные (пиктограммы или «символы»); F текстовые;
- линейные (линии, полилинии);
- площадные (контуры, поликонтуры).

Типовые объекты описываются в библиотеке типов объектов. Каждый тип описывает площадной, линейный или символьный типовой графический объект, имеет пользовательское название и может быть связан с собственной семантической базой данных.

Каждый тип объекта может иметь несколько режимов, которые имеют пользовательское название, и задают различные способы отображения данного типового объекта.

Типовые объекты могут быть:

- точечные (пиктограммы или «символы»);
- линейные (линии, полилинии);
- площадные (контуры, поликонтуры).

Атрибутивные или семантические данные векторного слоя хранятся во внешнем источнике данных и подключаются к слою через собственный описатель базы данных. К одному слою может быть подключено попеременно произвольное число семантических баз данных. Примитивы пользуются общей семантической базой данных, типовые объекты F собственной для каждого типа (однако для разных типов можно подключить одну и ту же базу).

Растровые слои

Растровым слоем может быть либо отдельный растровый объект, либо группа растровых объектов. Растровая группа может содержать произвольное число растровых объектов или вложенных растровых групп. Число растров в слое ограничено лишь дисковым пространством (Zulu справляется с полем из нескольких тысяч растров).

Поддерживаемые форматы растров - BMP, TIFF, PCX, JPEG, GIF, PNG.

3.1.4. Работа с системами координат и картографическими проекциями

Графические данные могут храниться в различных системах координат и отображаться в различных проекциях трехмерной поверхности Земли на плоскость.

Система предлагает набор предопределенных систем координат. Кроме того, пользователь может задать свою систему координат с индивидуальными параметрами для поддерживаемых системой проекций.

В частности, эта возможность позволяет, при известных параметрах (ключах перехода), привязывать данные, хранящиеся в местной системе координат, к одной из глобальных систем координат.

Данные можно перепроецировать из одной системы координат в другую.

3.1.5. Организация семантических данных

Семантические данные подключаются к слою из внешних источников Borland Database Engine (BDE), Open Database Connectivity (ODBC) или ActiveX Data Objects (ADO) через описатели баз данных.

Получать данные можно из:

Таблиц Paradox, dBase, FoxPro;

Microsoft Access;

Microsoft SQL Server;

ORACLE;

другие источники ODBC или ADO.

Возможен импорт/экспорт данных в следующие форматы:

MapInfo MIF/MID;

AutoCAD DXF;

Shape SHP;

Экспорт карты (Windows Bitmap (BMP));

Экспорт семантических данных (Microsoft Excel, HTML, текстовый формат).

3.1.6. Представление данных на карте

Карта может содержать произвольное число графических слоев. Одни и те же графические слои могут быть помещены в разные карты с разными настройками отображения. Карта имеет возможность задания пользовательского имени, цвета фона и масштабной сетки.

Данные, хранящихся в разных системах координат, можно отображать на одной карте, в одной из картографических проекций. При этом пересчет координат (если он требуется) из одного датума в другой и из одной проекции в другую производится при отображении «на лету».

Примитивы могут иметь индивидуальные стили отображения (цвет, стиль, толщина линий; цвет и стиль заливки; пиктограмма; формат текста). Типовые объекты имеют стиль в зависимости

от режима (состояния), который определяется в библиотеки типов объектов слоя. Стиль примитивов может переопределять картой F для всех примитивов можно принудительно задать один стиль.

Стиль объектов можно менять с помощью тематических раскрасок. При этом раскраска может быть создана по семантическим данным или программно.

Есть возможность выводить для всех объектов слоя надписи или бирки. Текст надписи может браться из семантической базы данных. Текст надписи также может переопределяться программно. Бирки генерируются автоматически, но могут потом расставляться пользователем в нужное расположение и в нужной ориентации.

Для быстрого перемещения в нужное место карты можно устанавливать закладки. Закладка на точку на местности с определенным масштабом отображения.

Карту можно печатать с различными опциями (на одной странице или нескольких страницах, в заданном масштабе или вписав в заданные габариты, на страницах для последующей склейки и т.д.).

3.1.7 Организация карт

Имеется возможность удобно организовать карты, объединенные общей тематикой. Совокупность карт, объединенных общим пользовательским именем и, если требуется, набором иерархических связей между этими картами, представляет собой проект.

В рамках проекта карты можно связывать между собой с помощью гиперссылок. Гиперссылка определяется от объекта в одной карте к другой карте с указанием месторасположения и масштаба.

3.1.8 Редактирование объектов

Для редактирования и ввода объектов предусмотрены: Возможности ввода и редактирования:

- ввод с экрана мышкой
- ввод по координатам с клавиатуры
- трассировка линий
- автозамыкание контуров
- вырезка/копирование/вставка F дублирование
- поворот объекта.

Операции отмены/возврата действия (Undo / Redo). F Редактирование группы объектов:

- Удаление/перемещение
- Дублирование
- поворот - вырезка/копирование/вставка.
- Редактирование элементов объекта:
- перемещение/удаление/вставка узлов;
- перемещение/удаление ребер;
- разбиение участка символьным объектом;
- трансформация

3.1.9. Векторные оверлейные операции

Оверлей - операция наложения друг на друга двух или более слоев, в результате которой образуется один производный слой, содержащий композицию пространственных объектов исходных слоев, топологию этой композиции и атрибуты, арифметически или логически производные от значений атрибутов исходных объектов.

Поддерживаются следующие векторные оверлейные операции:

- объединение объектов с наследованием ID (уникального идентификатора);
- разъединение объектов;
- разделение одного объекта группой объектов;
- вырезка из одного объекта области группы объектов;
- отрезание объекта вне области группы других объектов;
- узлование;
- буферные зоны;
- построение контуров по сети.

3.1.10. Корректировка растров

В системе реализована корректировка растровых файлов, содержащих сканированную с планшетов топооснову. Корректировка искажений сканирования производится по точкам растра, координаты которых известны. Как минимум должны быть известны четыре точки, определяющие углы планшета.

Процедура корректировки создает новый растр, углы которого совпадают с углами планшета, т.е. процедура корректировки обрезает отсканированные и лишние поля.

3.1.11. Моделирование сетей и топологические задачи на сетях

Наряду с обычным для ГИС разделением объектов на контуры, ломаные, комбинированные контуры, комбинированные ломаные, Zulu поддерживает линейноузловую топологию, что позволяет моделировать инженерные сети. Наряду с обычным для ГИС разделением объектов на контуры, ломаные, символы, Zulu поддерживает линейно F узловую топологию, что позволяет моделировать инженерные и другие сети. Топологическая сетевая модель представляет собой граф сети, узлами которого являются точечные объекты (колодцы, источники, задвижки, рубильники,

перекрестки, потребители и т.д.), а ребрами графа являются линейные объекты (кабели, трубопроводы, участки дорожной сети и т.д.). Топологический редактор создает математическую модель графа сети непосредственно в процессе ввода (рисования) графической информации. Используя модель сети можно решать ряд топологических задач, поиск кратчайшего пути, анализ связности, анализ колец, анализ отключений, поиск отключающих устройств и т.д.

Можно менять состояния объектов (переключения) с последующим автоматическим обновлением состояния всей сети (например, включение/выключение задвижки трубопровода) выполнять поиск отключающих устройств (формирование списка объектов, имеющих признак «отключающее устройство», при отключении которых выбранный объект также переводится в состояние «отключен»), кратчайших путей (находить кратчайший путь по сети между выбранными узлами с учетом направлений участков), связанных объектов (находится множество объектов сети, достижимых из выбранного узла сети, достижимость может определяться без учета направления участков, с учетом и против направления участков), искать все кольца сети, в которые входят все выбранные объекты.

Сеть вводится как совокупность типовых точечных объектов, соединенных типовыми линейными объектами, имеющими признак «участок». Информация о топологии формируется автоматически - если «потянуть» за узел или ребро, связанные объекты также перемещаются. Объекты сети можно откреплять и заново прикреплять друг к другу одним движением мышки.

Модель сети Zulu является основой для работы модуля расчетов инженерных сетей ZuluThermo.

3.1.12. Модуль ZuluThermo

Модуль ZuluThermo позволяет создать расчетную математическую модель сети, выполнить паспортизацию сети, и на основе созданной модели решать информационные задачи, задачи топологического анализа, и выполнять различные тепло гидравлические расчеты.

Расчету подлежат тупиковые и кольцевые тепловые сети, в том числе с повелительными насосными станциями и дросселирующими устройствами, работающие от одного или нескольких источников.

Программа предусматривает теплогидравлический расчет с присоединением к сети индивидуальных тепловых пунктов (ИТП) и центральных тепловых пунктов (ЦТП) по нескольким десятками схемных решений, применяемых на территории России.

Расчет систем теплоснабжения может производиться с учетом утечек из тепловой сети и систем теплопотребления, а также тепловых потерь в трубопроводах тепловой сети.

Расчет тепловых потерь ведется либо по нормативным потерям, либо по фактическому состоянию изоляции.

Расчеты ZuluThermo могут работать как в тесной интеграции с геоинформационной системой (в виде модуля расширения ГИС), так и в виде отдельной библиотеки компонентов, которые позволяют выполнять расчеты из приложений пользователей.

Состав задач:

- построение расчетной модели тепловой сети;
- паспортизация объектов сети;
- наладочный расчет тепловой сети;
- поверочный расчет тепловой сети;
- конструкторский расчет тепловой сети;
- расчет требуемой температуры на источнике;
- коммутационные задачи;
- построение пьезометрического графика;
- расчет нормативных потерь тепла через изоляцию.

3.2. Паспортизацию и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное

Ниже представлен неполный перечень того, что позволяет делать ГИС Zulu создавать карты местности в различных географических системах координат и картографических проекциях, отображать векторные графические данные со сглаживанием и без;

- осуществлять обработку растровых изображений форматов BMP, TIFF, PCX, JPG, GIF, PNG при помощи встроенного графического редактора;
- пользоваться данными с серверов, поддерживающих спецификации WMS (Web Map Service), WMTS (Web Map Tile Service);
- с помощью создаваемых векторных слоев с собственным бинарным форматом, обеспечивающим высокую скорость работы, векторизовать растровые изображения;
- векторизации использовать как примитивные объекты (символьные, текстовые, линейные, площадные) так и типовые объекты, описываемые самостоятельно в структуре;
- работать с семантическими данными, подключаемыми к слою из внешних источников BDE, ODBC или ADO через описатели баз данных (получать данные можно из таблиц Paradox, dBase, FoxPro; Microsoft Access, Microsoft SQL Server; ORACLE и других источников ODBC или ADO);
- выполнять запросы к базам данных с отображением результатов на карте (поиск определенной информации, нахождение суммы, максимального, минимального значения, и т.д.);
- выполнять пространственные запросы по объектам карты в соответствии со спецификациями OGC;
- создавать модель рельефа местности и строить на ее основе изолинии, зоны затопления профили и растры рельефа, рассчитывать площади и объемы;
- импортировать графические данные из MapInfo (MIF/MID), AutoCAD (DXF) , ArcView (SHP), Metafile (WMF).
- экспортировать графические данные в MapInfo (MIF/MID), AutoCAD 12 (DXF), ArcView (SHP), Google (KML), Windows Bitmap (BMP).

Используя вышеуказанные средства, ГИС Zulu, имеется возможность проводить паспортизацию и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное.

ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ

Часть 1. БАЛАНСЫ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ НА БАЗОВЫЙ ПЕРИОД СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ) ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОМ ИЗ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ОПРЕДЕЛЕНИЕМ РЕЗЕРВОВ (ДЕФИЦИТОВ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, УСТАНОВЛИВАЕМЫХ НА ОСНОВАНИИ ВЕЛИЧИН РАСЧЕТНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ

На основании фактических данных по балансу тепловой мощности на базовый год, с учетом спрогнозированного объема потребления тепловой энергии на перспективу до 2041 года, сформированы балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах теплоснабжения существующих источников тепловой энергии на расчетный срок схемы теплоснабжения.

Таблица 4.1.1 - Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
МУП «Лысковокоммунсервис»										
Котельная № 1, г. Лысково, ул. Семенычева, 1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	26,6200	26,6200	26,6200	26,6200	26,6200	26,6200	26,6200	26,6200
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	25,3700	25,3700	25,3700	25,3700	25,3700	25,3700	25,3700	25,3700
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,7000	0,7000	0,7000	0,7000	0,7000	0,7000	0,7000	0,7000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	24,6700	24,6700	24,6700	24,6700	24,6700	24,6700	24,6700	24,6700
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	13,1511	13,1511	13,1511	13,1511	13,1511	13,1511	13,1511	13,1511
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	8,9190	8,9190	8,9190	8,9190	8,9190	8,9190	8,9190	8,9190
		%	35,1555	35,1555	35,1555	35,1555	35,1555	35,1555	35,1555	35,1555

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
Котельная № 2, г. Лысково, пер. Кадушина, 1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,6100	1,5550	1,5550	1,5550	1,5550	1,5550	1,5550	1,5550
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,5550	1,5550	1,5550	1,5550	1,5550	1,5550	1,5550	1,5550
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,5550	1,5550	1,5550	1,5550	1,5550	1,5550	1,5550	1,5550
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0490	0,0490	0,0490	0,0490	0,0490	0,0490	0,0490	0,0490
		%	3,1511	3,1511	3,1511	3,1511	3,1511	3,1511	3,1511	3,1511
Котельная № 3, г. Лысково, ул. Комсомольская, 8/10	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,9900	0,9900	0,9900	0,9900	0,9900	0,9900	0,0000	0,0000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,9900	0,9900	0,9900	0,9900	0,9900	0,9900	0,0000	0,0000
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,9900	0,9900	0,9900	0,9900	0,9900	0,9900	0,0000	0,0000
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,3720	0,3720	0,3720	0,3720	0,3720	0,3720	0,0000	0,0000
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,5180	0,5180	0,5180	0,5180	0,5180	0,5180	0,0000	0,0000
		%	52,3232	52,3232	52,3232	52,3232	52,3232	52,3232	0,0000	0,0000
Котельная № 4, г. Лысково, ул. Мичурина, 104	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400	1,7400
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,2521	1,2521	1,2521	1,2521	1,2521	1,2521	1,2521	1,2521
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,3179	0,3179	0,3179	0,3179	0,3179	0,3179	0,3179	0,3179
		%	18,2701	18,2701	18,2701	18,2701	18,2701	18,2701	18,2701	18,2701
Котельная № 6, г. Лысково, ул. Мичурина, 24	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,8700	1,8700	1,8700	1,8700	1,8700	1,8700	1,8700	1,8700
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,8700	1,8700	1,8700	1,8700	1,8700	1,8700	1,8700	1,8700
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,8700	1,8700	1,8700	1,8700	1,8700	1,8700	1,8700	1,8700
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,1340	1,1340	1,1340	1,1340	1,1340	1,1340	1,1340	1,1340
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,5560	0,5560	0,5560	0,5560	0,5560	0,5560	0,5560	0,5560
		%	29,7326	29,7326	29,7326	29,7326	29,7326	29,7326	29,7326	29,7326
Котельная № 9, г. Лысково, ул. Крылова, 47	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,1900	2,1900	2,1900	2,1900	2,1900	2,1900	2,1900	2,1900
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,1900	2,1900	2,1900	2,1900	2,1900	2,1900	2,1900	2,1900
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,1900	2,1900	2,1900	2,1900	2,1900	2,1900	2,1900	2,1900
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,1240	2,1240	2,1240	2,1240	2,1240	2,1240	2,1240	2,1240
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-0,1540	-0,1540	-0,1540	-0,1540	-0,1540	-0,1540	-0,1540	-0,1540
		%	-7,0320	-7,0320	-7,0320	-7,0320	-7,0320	-7,0320	-7,0320	-7,0320

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
Котельная № 10, г. Лысково, ул. Нестерова д. 4	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340	1,9340
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,1820	1,1820	1,1820	1,1820	1,1820	1,1820	1,1820	1,1820
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1900	0,1900	0,1900	0,1900	0,1900	0,1900	0,1900	0,1900
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,5620	0,5620	0,5620	0,5620	0,5620	0,5620	0,5620	0,5620
		%	29,0589	29,0589	29,0589	29,0589	29,0589	29,0589	29,0589	29,0589
Котельная № 11, г. Лысково, ул. Мичурина д.75	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,1830	1,1830	1,1830	1,1830	1,1830	1,1830	1,1830	1,1830
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	1,1470	1,1470	1,1470	1,1470	1,1470	1,1470	1,1470	1,1470
		%	44,4574	44,4574	44,4574	44,4574	44,4574	44,4574	44,4574	44,4574
новая котельная г.Лысково, ул.Кирова	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,0000	0,0000	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,0000	0,0000	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,0000	0,0000	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	8,8790	8,8790	8,8790	8,8790	8,8790	8,8790
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,2706	0,2706	0,2706	0,2706	0,2706	0,2706
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0000	0,0000	1,1704	1,1704	1,1704	1,1704	1,1704	1,1704
		%	0,0000	0,0000	11,3411	11,3411	11,3411	11,3411	11,3411	11,3411
новая блочная котельная № 3 г. Лысково, ул. Комсомольская	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,8598	0,8598
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,8598	0,8598
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0080	0,0080
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,8518	0,8518
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,3720	0,3720
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1000	0,1000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,3798	0,3798
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	44,1731	44,1731
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»										
Котельная г. Лысково ул. Мичурина, 62	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,2400	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,2400	3,2400	3,2400	3,2400	3,2400	3,2400	3,2400	3,2400
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0972	0,0972	0,0972	0,0972	0,0972	0,0972	0,0972	0,0972
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,1428	3,1428	3,1428	3,1428	3,1428	3,1428	3,1428	3,1428
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,9890	2,9890	2,9890	2,9890	2,9890	2,9890	2,9890	2,9890
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
		Гкал/ч	0,1538	0,1538	0,1538	0,1538	0,1538	0,1538	0,1538	0,1538

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	%	4,7469	4,7469	4,7469	4,7469	4,7469	4,7469	4,7469	4,7469
ООО «РЕМОНТНИК»										
Котельная г. Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,1728	3,1728	3,1728	3,1728	3,1728	3,1728	3,1728	3,1728
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,0697	3,0697	3,0697	3,0697	3,0697	3,0697	3,0697	3,0697
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0834	0,0834	0,0834	0,0834	0,0834	0,0834	0,0834	0,0834
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,9863	2,9863	2,9863	2,9863	2,9863	2,9863	2,9863	2,9863
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	3,2671	3,2671	3,2671	3,2671	3,2671	3,2671	3,2671	3,2671
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-0,4760	-0,4760	-0,4760	-0,4760	-0,4760	-0,4760	-0,4760	-0,4760
		%	-	-	-	-	-	-	-	-
ПАО «ЛЭТЗ»										
Котельная ПАО «ЛЭТЗ» г. Лысково ул. 1-ая Заводская д. 1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	55,1700	55,1700	55,1700	55,1700	55,1700	55,1700	55,1700	55,1700
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	55,1700	55,1700	55,1700	55,1700	55,1700	55,1700	55,1700	55,1700
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1822	0,1822	0,1822	0,1822	0,1822	0,1822	0,1822	0,1822
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	54,9878	54,9878	54,9878	54,9878	54,9878	54,9878	54,9878	54,9878
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	28,7250	28,7250	19,8460	19,8460	19,8460	19,8460	19,8460	19,8460
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,4246	2,0780	1,4710	1,4710	1,4710	1,4710	1,4710	1,4710
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	25,8382	24,1848	33,6708	33,6708	33,6708	33,6708	33,6708	33,6708
		%	46,8338	43,8369	61,0310	61,0310	61,0310	61,0310	61,0310	61,0310
МУП «ЖКХ Лысковского района»										

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
Котельная д/с № 8 г. Лысково, ул. Ленина, д. 71	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230
		%	33,3333	33,3333	33,3333	33,3333	33,3333	33,3333	33,3333	33,3333
Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,4180	5,4180	5,4180	5,4180	5,4180	5,4180	5,4180	5,4180
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,4180	5,4180	5,4180	5,4180	5,4180	5,4180	5,4180	5,4180
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5,4180	5,4180	5,4180	5,4180	5,4180	5,4180	5,4180	5,4180
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,5608	2,5608	2,5608	2,5608	2,5608	2,5608	2,5608	2,5608
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	2,8572	2,8572	2,8572	2,8572	2,8572	2,8572	2,8572	2,8572
		%	52,74	52,74	52,74	52,74	52,74	52,74	52,74	52,74
Котельная школы № 3 г. Лысково, ул. Чехова, д. 21	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,3999	0,3999	0,3999	0,3999	0,3999	0,3999	0,3999	0,3999
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,1501	0,1501	0,1501	0,1501	0,1501	0,1501	0,1501	0,1501
		%	27,2909	27,2909	27,2909	27,2909	27,2909	27,2909	27,2909	27,2909
Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645	0,0645
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105
		%	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000	14,0000
Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,5159	0,5159	0,5159	0,5159	0,5159	0,5159	0,5159	0,5159
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,5159	0,5159	0,5159	0,5159	0,5159	0,5159	0,5159	0,5159
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,5159	0,5159	0,5159	0,5159	0,5159	0,5159	0,5159	0,5159
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,7604	0,7604	0,7604	0,7604	0,7604	0,7604	0,7604	0,7604
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100
		Гкал/ч	-0,2545	-0,2545	-0,2545	-0,2545	-0,2545	-0,2545	-0,2545	-0,2545

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	%	- 49,3313	- 49,3313	- 49,3313	- 49,3313	- 49,3313	- 49,3313	- 49,3313	- 49,3313
Котельная ДС №1 г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.36 корп. 2	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,7097	0,7097	0,7097	0,8312	0,8312	0,8312	0,8312	0,8312
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,5803	0,5803	0,5803	0,4588	0,4588	0,4588	0,4588	0,4588
		%	44,9860	44,9860	44,9860	35,5674	35,5674	35,5674	35,5674	35,5674
Котельная с. Бармино	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,1271	4,1271	4,1271	4,1271	4,1271	4,1271	4,1271	4,1271
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,1271	4,1271	4,1271	4,1271	4,1271	4,1271	4,1271	4,1271
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	4,1271	4,1271	4,1271	4,1271	4,1271	4,1271	4,1271	4,1271
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,1891	2,1891	2,1891	2,1891	2,1891	2,1891	2,1891	2,1891
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880
		%	43,3237	43,3237	43,3237	43,3237	43,3237	43,3237	43,3237	43,3237
Котельная с. Красный Оселок	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,1718	0,1718	0,1718	0,1718	0,1718	0,1718	0,1718	0,1718
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,1718	0,1718	0,1718	0,1718	0,1718	0,1718	0,1718	0,1718

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,1718	0,1718	0,1718	0,1718	0,1718	0,1718	0,1718	0,1718
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,1393	0,1393	0,1393	0,1393	0,1393	0,1393	0,1393	0,1393
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0245	0,0245	0,0245	0,0245	0,0245	0,0245	0,0245	0,0245
		%	14,2666	14,2666	14,2666	14,2666	14,2666	14,2666	14,2666	14,2666
Котельная МБДОУ "Летневский детский сад" с. Летнево, ул. Центральная, д. 4а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
		%	0,4653	0,4653	0,4653	0,4653	0,4653	0,4653	0,4653	0,4653
Котельная МОУ "Летневская СОШ" с. Летнево, ул. Новая, д. 35	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,1668	0,1668	0,1668	0,1668	0,1668	0,1668	0,1668	0,1668
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,1668	0,1668	0,1668	0,1668	0,1668	0,1668	0,1668	0,1668
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,1668	0,1668	0,1668	0,1668	0,1668	0,1668	0,1668	0,1668
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-0,0531	-0,0531	-0,0531	-0,0531	-0,0531	-0,0531	-0,0531	-0,0531
		%	- 31,8345	- 31,8345	- 31,8345	- 31,8345	- 31,8345	- 31,8345	- 31,8345	- 31,8345
Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад» с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,0597	0,0597	0,0597	0,0597	0,0597	0,0597	0,0597	0,0597
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,0597	0,0597	0,0597	0,0597	0,0597	0,0597	0,0597	0,0597
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,0597	0,0597	0,0597	0,0597	0,0597	0,0597	0,0597	0,0597
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-0,0010	-0,0010	-0,0010	-0,0010	-0,0010	-0,0010	-0,0010	-0,0010
		%	-1,6750	-1,6750	-1,6750	-1,6750	-1,6750	-1,6750	-1,6750	-1,6750
Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад" с. Кириково, ул. Молодежная, д. 162	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791	0,0791
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-0,0025	-0,0025	-0,0025	-0,0025	-0,0025	-0,0025	-0,0025	-0,0025
		%	-3,0303	-3,0303	-3,0303	-3,0303	-3,0303	-3,0303	-3,0303	-3,0303
Котельная школы с. Трофимово	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,1177	0,1177	0,1177	0,1177	0,1177	0,1177	0,1177	0,1177
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-0,0146	-0,0146	-0,0146	-0,0146	-0,0146	-0,0146	-0,0146	-0,0146
		%	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная д. Чернуха	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,9304	0,9304	0,9304	0,9304	0,9304	0,9304	0,9304	0,9304
		%	54,1072	54,1072	54,1072	54,1072	54,1072	54,1072	54,1072	54,1072
Котельная с. Ленково	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,4880	4,4880	4,4880	4,4880	4,4880	4,4880	4,4880	4,4880
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,4880	4,4880	4,4880	4,4880	4,4880	4,4880	4,4880	4,4880
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	4,4880	4,4880	4,4880	4,4880	4,4880	4,4880	4,4880	4,4880

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,2158	2,2158	2,2158	2,2158	2,2158	2,2158	2,2158	2,2158
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1610	0,1610	0,1610	0,1610	0,1610	0,1610	0,1610	0,1610
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	2,1112	2,1112	2,1112	2,1112	2,1112	2,1112	2,1112	2,1112
		%	47,0409	47,0409	47,0409	47,0409	47,0409	47,0409	47,0409	47,0409
Котельная с. Никольское	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,2550	0,2550	0,2550	0,2550	0,2550	0,2550	0,2550	0,2550
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,2550	0,2550	0,2550	0,2550	0,2550	0,2550	0,2550	0,2550
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,2550	0,2550	0,2550	0,2550	0,2550	0,2550	0,2550	0,2550
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,2218	0,2218	0,2218	0,2218	0,2218	0,2218	0,2218	0,2218
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0184	0,0184	0,0184	0,0184	0,0184	0,0184	0,0184	0,0184
		%	7,2003	7,2003	7,2003	7,2003	7,2003	7,2003	7,2003	7,2003
Котельная школы с. Береевка	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,2210	0,2210	0,2210	0,2210	0,2210	0,2210	0,2210	0,2210
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0390	0,0390	0,0390	0,0390	0,0390	0,0390	0,0390	0,0390
		%	15,0079	15,0079	15,0079	15,0079	15,0079	15,0079	15,0079	15,0079

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
Котельная школы с. Просек	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,1440	0,1440	0,1440	0,1440	0,1440	0,1440	0,1440	0,1440
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063
		%	4,1916	4,1916	4,1916	4,1916	4,1916	4,1916	4,1916	4,1916
Котельная детского сада с. Просек	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-0,0111	-0,0111	-0,0111	-0,0111	-0,0111	-0,0111	-0,0111	-0,0111
		%	-6,6444	-6,6444	-6,6444	-6,6444	-6,6444	-6,6444	-6,6444	-6,6444
Котельная с. Валки	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,3756	1,3756	1,3756	1,3756	1,3756	1,3756	1,3756	1,3756
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,3756	1,3756	1,3756	1,3756	1,3756	1,3756	1,3756	1,3756
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2041
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,3756	1,3756	1,3756	1,3756	1,3756	1,3756	1,3756	1,3756
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,4179	0,4179	0,4179	0,4179	0,4179	0,4179	0,4179	0,4179
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,9377	0,9377	0,9377	0,9377	0,9377	0,9377	0,9377	0,9377
		%	68,1679	68,1679	68,1679	68,1679	68,1679	68,1679	68,1679	68,1679
ООО «Атриум Инвест»										
Котельная п. Нива	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,1420	3,1420	3,1420	3,1420	3,1420	3,1420	3,1420	3,1420
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,8620	2,8620	2,8620	2,8620	2,8620	2,8620	2,8620	2,8620
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800
		%	8,7995	8,7995	8,7995	8,7995	8,7995	8,7995	8,7995	8,7995

Таблица 4.1.2 - Существующий и перспективный баланс тепловой энергии

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Котельная № 1	Выработка ТЭ	Гкал	29326,00	29326,00	29326,00	29326,00	29326,00	29326,00	29326,00	29326,00	29326,00	29326,00	29326,00	29326,00
	Отпуск ТЭ в сеть	Гкал	27568,00	27568,00	27568,00	27568,00	27568,00	27568,00	27568,00	27568,00	27568,00	27568,00	27568,00	27568,00
	Потери в сетях	Гкал	2842,00	2842,00	2842,00	2842,00	2842,00	2842,00	2842,00	2842,00	2842,00	2842,00	2842,00	2842,00
	Полезный отпуск	Гкал	25693,00	25693,00	25693,00	25693,00	25693,00	25693,00	25693,00	25693,00	25693,00	25693,00	25693,00	25693,00
Котельная № 2	Выработка ТЭ	Гкал	2422,00	2422,00	2422,00	2422,00	2422,00	2422,00	2422,00	2422,00	2422,00	2422,00	2422,00	2422,00
	Отпуск ТЭ в сеть	Гкал	2422,00	2422,00	2422,00	2422,00	2422,00	2422,00	2422,00	2422,00	2422,00	2422,00	2422,00	2422,00
	Потери в сетях	Гкал	241,00	241,00	241,00	241,00	241,00	241,00	241,00	241,00	241,00	241,00	241,00	241,00
	Полезный отпуск	Гкал	2181,00	2181,00	2181,00	2181,00	2181,00	2181,00	2181,00	2181,00	2181,00	2181,00	2181,00	2181,00
Котельная № 3	Выработка ТЭ	Гкал	924,5000	924,5000	924,5000	924,5000	924,5000	924,5000	924,5000	924,5000	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск ТЭ в сеть	Гкал	924,5000	924,5000	924,5000	924,5000	924,5000	924,5000	924,5000	924,5000	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в сетях	Гкал	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Полезный отпуск	Гкал	833,5000	833,5000	833,5000	833,5000	833,5000	833,5000	833,5000	833,5000	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 4	Выработка ТЭ	Гкал	2521,4000	2521,4000	2521,4000	2521,4000	2521,4000	2521,4000	2521,4000	2521,4000	2521,4000	2521,4000	2521,4000	2521,4000
	Отпуск ТЭ в сеть	Гкал	2521,4000	2521,4000	2521,4000	2521,4000	2521,4000	2521,4000	2521,4000	2521,4000	2521,4000	2521,4000	2521,4000	2521,4000
	Потери в сетях	Гкал	251,00	251,00	251,00	251,00	251,00	251,00	251,00	251,00	251,00	251,00	251,00	251,00
	Полезный отпуск	Гкал	2270,4000	2270,4000	2270,4000	2270,4000	2270,4000	2270,4000	2270,4000	2270,4000	2270,4000	2270,4000	2270,4000	2270,4000
Котельная № 6	Выработка ТЭ	Гкал	2343,7000	2343,7000	2343,7000	2343,7000	2343,7000	2343,7000	2343,7000	2343,7000	2343,7000	2343,7000	2343,7000	2343,7000
	Отпуск ТЭ в сеть	Гкал	2343,7000	2343,7000	2343,7000	2343,7000	2343,7000	2343,7000	2343,7000	2343,7000	2343,7000	2343,7000	2343,7000	2343,7000
	Потери в сетях	Гкал	233,00	233,00	233,00	233,00	233,00	233,00	233,00	233,00	233,00	233,00	233,00	233,00
	Полезный отпуск	Гкал	2110,7000	2110,7000	2110,7000	2110,7000	2110,7000	2110,7000	2110,7000	2110,7000	2110,7000	2110,7000	2110,7000	2110,7000
Котельная № 9	Выработка ТЭ	Гкал	4618,00	4618,00	4618,00	4618,00	4618,00	4618,00	4618,00	4618,00	4618,00	4618,00	4618,00	4618,00
	Отпуск ТЭ в сеть	Гкал	4618,00	4618,00	4618,00	4618,00	4618,00	4618,00	4618,00	4618,00	4618,00	4618,00	4618,00	4618,00
	Потери в сетях	Гкал	461,00	461,00	461,00	461,00	461,00	461,00	461,00	461,00	461,00	461,00	461,00	461,00
	Полезный отпуск	Гкал	4157,00	4157,00	4157,00	4157,00	4157,00	4157,00	4157,00	4157,00	4157,00	4157,00	4157,00	4157,00
Котельная № 10	Выработка ТЭ	Гкал	3120,00	3120,00	3120,00	3120,00	3120,00	3120,00	3120,00	3120,00	3120,00	3120,00	3120,00	3120,00
	Отпуск ТЭ в сеть	Гкал	3120,00	3120,00	3120,00	3120,00	3120,00	3120,00	3120,00	3120,00	3120,00	3120,00	3120,00	3120,00
	Потери в сетях	Гкал	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00
	Полезный отпуск	Гкал	2808,00	2808,00	2808,00	2808,00	2808,00	2808,00	2808,00	2808,00	2808,00	2808,00	2808,00	2808,00
Котельная № 11	Выработка ТЭ	Гкал	2292,00	2292,00	2292,00	2292,00	2292,00	2292,00	2292,00	2292,00	2292,00	2292,00	2292,00	2292,00
	Отпуск ТЭ в сеть	Гкал	2292,00	2292,00	2292,00	2292,00	2292,00	2292,00	2292,00	2292,00	2292,00	2292,00	2292,00	2292,00
	Потери в сетях	Гкал	227,00	227,00	227,00	227,00	227,00	227,00	227,00	227,00	227,00	227,00	227,00	227,00
	Полезный отпуск	Гкал	2065,00	2065,00	2065,00	2065,00	2065,00	2065,00	2065,00	2065,00	2065,00	2065,00	2065,00	2065,00
новая котельная г.Лысково, ул.Кирова	Выработка ТЭ	Гкал	0,00	0,00	17052,00	17052,00	17052,00	17052,00	17052,00	17052,00	17052,00	17052,00	17052,00	17052,00
	Отпуск ТЭ в сеть	Гкал	0,00	0,00	17052,00	17052,00	17052,00	17052,00	17052,00	17052,00	17052,00	17052,00	17052,00	17052,00
	Потери в сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Полезный отпуск	Гкал	0,00	0,00	17052,00	17052,00	17052,00	17052,00	17052,00	17052,00	17052,00	17052,00	17052,00	17052,00
новая блочная котельная № 3 г. Лысково, ул. Комсомольская	Выработка ТЭ	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	924,5000	924,5000	924,5000	924,5000	924,5000
	Отпуск ТЭ в сеть	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	924,5000	924,5000	924,5000	924,5000	924,5000
	Потери в сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00
	Полезный отпуск	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	833,5000	833,5000	833,5000	833,5000	833,5000

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Котельная ул. Мичурина, 62	Выработка ТЭ	Гкал	3414,3483	4581,7000	4581,7000	4581,7000	4581,7000	4581,7000	4581,7000	4581,7000	4581,7000	4581,7000	4581,7000	4581,7000
	Отпуск ТЭ в сеть	Гкал	3414,3483	4581,7000	4581,7000	4581,7000	4581,7000	4581,7000	4581,7000	4581,7000	4581,7000	4581,7000	4581,7000	4581,7000
	Потери в сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Полезный отпуск	Гкал	2443,782	2444	2444	2444	2444	2444	2444	2444	2444	2444	2444	2444
Котельная ул. Мичурина, д.56 а	Выработка ТЭ	Гкал	4168,00	6428,00	6428,00	6428,00	6428,00	6428,00	6428,00	6428,00	6428,00	6428,00	6428,00	6428,00
	Отпуск ТЭ в сеть	Гкал	4054,00	6253,00	6253,00	6253,00	6253,00	6253,00	6253,00	6253,00	6253,00	6253,00	6253,00	6253,00
	Потери в сетях	Гкал	265,00	409,00	409,00	409,00	409,00	409,00	409,00	409,00	409,00	409,00	409,00	409,00
	Полезный отпуск	Гкал	3788,00	5844,00	5844,00	5844,00	5844,00	5844,00	5844,00	5844,00	5844,00	5844,00	5844,00	5844,00
Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	Выработка ТЭ	Гкал	31829,00	31829,00	12168,8000	12168,8000	12168,8000	12168,8000	12168,8000	12168,8000	12168,8000	12168,8000	12168,8000	12168,8000
	Отпуск ТЭ в сеть	Гкал	30902,00	30902,00	12015,8000	12015,8000	12015,8000	12015,8000	12015,8000	12015,8000	12015,8000	12015,8000	12015,8000	12015,8000
	Потери в сетях	Гкал	2163,00	2163,00	786,00	786,00	786,00	786,00	786,00	786,00	786,00	786,00	786,00	786,00
	Полезный отпуск	Гкал	28738,00	28738,00	11229,8000	11229,8000	11229,8000	11229,8000	11229,8000	11229,8000	11229,8000	11229,8000	11229,8000	11229,8000
Котельная д/с № 8	Выработка ТЭ	Гкал	103,9200	103,9200	103,9200	103,9200	103,9200	103,9200	103,9200	103,9200	103,9200	103,9200	103,9200	103,9200
	Отпуск ТЭ в сеть	Гкал	103,9200	103,9200	103,9200	103,9200	103,9200	103,9200	103,9200	103,9200	103,9200	103,9200	103,9200	103,9200
	Потери в сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Полезный отпуск	Гкал	103,9200	103,9200	103,9200	103,9200	103,9200	103,9200	103,9200	103,9200	103,9200	103,9200	103,9200	103,9200
Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	Выработка ТЭ	Гкал	7056,8500	6648,8800	6648,8800	6648,8800	6648,8800	6648,8800	6648,8800	6648,8800	6648,8800	6648,8800	6648,8800	6648,8800
	Отпуск ТЭ в сеть	Гкал	7056,8500	6648,8800	6648,8800	6648,8800	6648,8800	6648,8800	6648,8800	6648,8800	6648,8800	6648,8800	6648,8800	6648,8800
	Потери в сетях	Гкал	758,7000	758,7000	758,7000	758,7000	758,7000	758,7000	758,7000	758,7000	758,7000	758,7000	758,7000	758,7000
	Полезный отпуск	Гкал	6123,3300	5897,4600	5897,4600	5897,4600	5897,4600	5897,4600	5897,4600	5897,4600	5897,4600	5897,4600	5897,4600	5897,4600
Котельная школы № 3	Выработка ТЭ	Гкал	794,1200	794,1200	794,1200	794,1200	794,1200	794,1200	794,1200	794,1200	794,1200	794,1200	794,1200	794,1200
	Отпуск ТЭ в сеть	Гкал	794,1200	794,1200	794,1200	794,1200	794,1200	794,1200	794,1200	794,1200	794,1200	794,1200	794,1200	794,1200
	Потери в сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Полезный отпуск	Гкал	794,1200	794,1200	794,1200	794,1200	794,1200	794,1200	794,1200	794,1200	794,1200	794,1200	794,1200	794,1200
Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	Выработка ТЭ	Гкал	79,3600	79,3600	79,3600	79,3600	79,3600	79,3600	79,3600	79,3600	79,3600	79,3600	79,3600	79,3600
	Отпуск ТЭ в сеть	Гкал	79,3600	79,3600	79,3600	79,3600	79,3600	79,3600	79,3600	79,3600	79,3600	79,3600	79,3600	79,3600
	Потери в сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Полезный отпуск	Гкал	79,3600	79,3600	79,3600	79,3600	79,3600	79,3600	79,3600	79,3600	79,3600	79,3600	79,3600	79,3600
Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	Выработка ТЭ	Гкал	1413,0200	1413,0200	1413,0200	1413,0200	1413,0200	1413,0200	1413,0200	1413,0200	1413,0200	1413,0200	1413,0200	1413,0200
	Отпуск ТЭ в сеть	Гкал	1413,0200	1413,0200	1413,0200	1413,0200	1413,0200	1413,0200	1413,0200	1413,0200	1413,0200	1413,0200	1413,0200	1413,0200
	Потери в сетях	Гкал	53,4000	53,4000	53,4000	53,4000	53,4000	53,4000	53,4000	53,4000	53,4000	53,4000	53,4000	53,4000
	Полезный отпуск	Гкал	1359,6200	1359,6200	1359,6200	1359,6200	1359,6200	1359,6200	1359,6200	1359,6200	1359,6200	1359,6200	1359,6200	1359,6200
Котельная ДС №1	Выработка ТЭ	Гкал	1688,7000	1688,7000	1688,7000	1688,7000	1688,7000	1688,7000	1688,7000	1688,7000	1688,7000	1688,7000	1688,7000	1688,7000
	Отпуск ТЭ в сеть	Гкал	1688,7000	1688,7000	1688,7000	1688,7000	1688,7000	1688,7000	1688,7000	1688,7000	1688,7000	1688,7000	1688,7000	1688,7000
	Потери в сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Полезный отпуск	Гкал	1688,7000	1688,7000	1688,7000	1688,7000	1688,7000	1688,7000	1688,7000	1688,7000	1688,7000	1688,7000	1688,7000	1688,7000
Котельная с. Бармино	Выработка ТЭ	Гкал	5033,7200	5144,1000	5144,1000	5144,1000	5144,1000	5144,1000	5144,1000	5144,1000	5144,1000	5144,1000	5144,1000	5144,1000
	Отпуск ТЭ в сеть	Гкал	5033,7200	5144,1000	5144,1000	5144,1000	5144,1000	5144,1000	5144,1000	5144,1000	5144,1000	5144,1000	5144,1000	5144,1000
	Потери в сетях	Гкал	774,1000	774,1000	774,1000	774,1000	774,1000	774,1000	774,1000	774,1000	774,1000	774,1000	774,1000	774,1000
	Полезный отпуск	Гкал	4259,6200	4370,00	4370,00	4370,00	4370,00	4370,00	4370,00	4370,00	4370,00	4370,00	4370,00	4370,00
	Выработка ТЭ	Гкал	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Котельная с. Красный Оселок	Отпуск ТЭ в сеть	Гкал	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00
	Потери в сетях	Гкал	42,7000	42,7000	42,7000	42,7000	42,7000	42,7000	42,7000	42,7000	42,7000	42,7000	42,7000	42,7000
	Полезный отпуск	Гкал	330,3000	330,3000	330,3000	330,3000	330,3000	330,3000	330,3000	330,3000	330,3000	330,3000	330,3000	330,3000
Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"	Выработка ТЭ	Гкал	151,8600	151,8600	151,8600	151,8600	151,8600	151,8600	151,8600	151,8600	151,8600	151,8600	151,8600	151,8600
	Отпуск ТЭ в сеть	Гкал	151,8600	151,8600	151,8600	151,8600	151,8600	151,8600	151,8600	151,8600	151,8600	151,8600	151,8600	151,8600
	Потери в сетях	Гкал	30,3000	30,3000	30,3000	30,3000	30,3000	30,3000	30,3000	30,3000	30,3000	30,3000	30,3000	30,3000
	Полезный отпуск	Гкал	121,5600	121,5600	121,5600	121,5600	121,5600	121,5600	121,5600	121,5600	121,5600	121,5600	121,5600	121,5600
Котельная МОУ "Летневская СОШ"	Выработка ТЭ	Гкал	366,3000	366,3000	366,3000	366,3000	366,3000	366,3000	366,3000	366,3000	366,3000	366,3000	366,3000	366,3000
	Отпуск ТЭ в сеть	Гкал	366,3000	366,3000	366,3000	366,3000	366,3000	366,3000	366,3000	366,3000	366,3000	366,3000	366,3000	366,3000
	Потери в сетях	Гкал	30,3000	30,3000	30,3000	30,3000	30,3000	30,3000	30,3000	30,3000	30,3000	30,3000	30,3000	30,3000
	Полезный отпуск	Гкал	336,00	336,00	336,00	336,00	336,00	336,00	336,00	336,00	336,00	336,00	336,00	336,00
Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад»	Выработка ТЭ	Гкал	150,6300	150,6300	150,6300	150,6300	150,6300	150,6300	150,6300	150,6300	150,6300	150,6300	150,6300	150,6300
	Отпуск ТЭ в сеть	Гкал	150,6300	150,6300	150,6300	150,6300	150,6300	150,6300	150,6300	150,6300	150,6300	150,6300	150,6300	150,6300
	Потери в сетях	Гкал	24,7500	24,7500	24,7500	24,7500	24,7500	24,7500	24,7500	24,7500	24,7500	24,7500	24,7500	24,7500
	Полезный отпуск	Гкал	125,8800	125,8800	125,8800	125,8800	125,8800	125,8800	125,8800	125,8800	125,8800	125,8800	125,8800	125,8800
Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"	Выработка ТЭ	Гкал	226,00	226,00	226,00	226,00	226,00	226,00	226,00	226,00	226,00	226,00	226,00	226,00
	Отпуск ТЭ в сеть	Гкал	226,00	226,00	226,00	226,00	226,00	226,00	226,00	226,00	226,00	226,00	226,00	226,00
	Потери в сетях	Гкал	30,4000	30,4000	30,4000	30,4000	30,4000	30,4000	30,4000	30,4000	30,4000	30,4000	30,4000	30,4000
	Полезный отпуск	Гкал	195,6000	195,6000	195,6000	195,6000	195,6000	195,6000	195,6000	195,6000	195,6000	195,6000	195,6000	195,6000
Котельная школы с. Трофимово	Выработка ТЭ	Гкал	289,6100	289,6100	289,6100	289,6100	289,6100	289,6100	289,6100	289,6100	289,6100	289,6100	289,6100	289,6100
	Отпуск ТЭ в сеть	Гкал	289,6100	289,6100	289,6100	289,6100	289,6100	289,6100	289,6100	289,6100	289,6100	289,6100	289,6100	289,6100
	Потери в сетях	Гкал	24,7500	24,7500	24,7500	24,7500	24,7500	24,7500	24,7500	24,7500	24,7500	24,7500	24,7500	24,7500
	Полезный отпуск	Гкал	264,8600	264,8600	264,8600	264,8600	264,8600	264,8600	264,8600	264,8600	264,8600	264,8600	264,8600	264,8600
Котельная д. Чернуха	Выработка ТЭ	Гкал	1926,7700	1926,7700	1926,7700	1926,7700	1926,7700	1926,7700	1926,7700	1926,7700	1926,7700	1926,7700	1926,7700	1926,7700
	Отпуск ТЭ в сеть	Гкал	1926,7700	1926,7700	1926,7700	1926,7700	1926,7700	1926,7700	1926,7700	1926,7700	1926,7700	1926,7700	1926,7700	1926,7700
	Потери в сетях	Гкал	222,7700	222,7700	222,7700	222,7700	222,7700	222,7700	222,7700	222,7700	222,7700	222,7700	222,7700	222,7700
	Полезный отпуск	Гкал	1704,00	1704,00	1704,00	1704,00	1704,00	1704,00	1704,00	1704,00	1704,00	1704,00	1704,00	1704,00
Котельная с. Леньково	Выработка ТЭ	Гкал	5173,9500	5268,6800	5268,6800	5268,6800	5268,6800	5268,6800	5268,6800	5268,6800	5268,6800	5268,6800	5268,6800	5268,6800
	Отпуск ТЭ в сеть	Гкал	5173,9500	5268,6800	5268,6800	5268,6800	5268,6800	5268,6800	5268,6800	5268,6800	5268,6800	5268,6800	5268,6800	5268,6800
	Потери в сетях	Гкал	821,6200	821,6200	821,6200	821,6200	821,6200	821,6200	821,6200	821,6200	821,6200	821,6200	821,6200	821,6200
	Полезный отпуск	Гкал	4352,3300	4447,0600	4447,0600	4447,0600	4447,0600	4447,0600	4447,0600	4447,0600	4447,0600	4447,0600	4447,0600	4447,0600
Котельная с. Никольское	Выработка ТЭ	Гкал	518,4500	518,4500	518,4500	518,4500	518,4500	518,4500	518,4500	518,4500	518,4500	518,4500	518,4500	518,4500
	Отпуск ТЭ в сеть	Гкал	518,4500	518,4500	518,4500	518,4500	518,4500	518,4500	518,4500	518,4500	518,4500	518,4500	518,4500	518,4500
	Потери в сетях	Гкал	75,5100	75,5100	75,5100	75,5100	75,5100	75,5100	75,5100	75,5100	75,5100	75,5100	75,5100	75,5100
	Полезный отпуск	Гкал	442,9400	442,9400	442,9400	442,9400	442,9400	442,9400	442,9400	442,9400	442,9400	442,9400	442,9400	442,9400
Котельная школы с. Бередеевка	Выработка ТЭ	Гкал	532,8300	553,5000	553,5000	553,5000	553,5000	553,5000	553,5000	553,5000	553,5000	553,5000	553,5000	553,5000
	Отпуск ТЭ в сеть	Гкал	532,8300	553,5000	553,5000	553,5000	553,5000	553,5000	553,5000	553,5000	553,5000	553,5000	553,5000	553,5000
	Потери в сетях	Гкал	58,5000	58,5000	58,5000	58,5000	58,5000	58,5000	58,5000	58,5000	58,5000	58,5000	58,5000	58,5000
	Полезный отпуск	Гкал	474,3300	495,00	495,00	495,00	495,00	495,00	495,00	495,00	495,00	495,00	495,00	495,00
	Выработка ТЭ	Гкал	298,8000	298,8000	298,8000	298,8000	298,8000	298,8000	298,8000	298,8000	298,8000	298,8000	298,8000	298,8000
	Отпуск ТЭ в сеть	Гкал	298,8000	298,8000	298,8000	298,8000	298,8000	298,8000	298,8000	298,8000	298,8000	298,8000	298,8000	298,8000

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037	2038-2041
Котельная школы с. Просек	Потери в сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Полезный отпуск	Гкал	298,8000	298,8000	298,8000	298,8000	298,8000	298,8000	298,8000	298,8000	298,8000	298,8000	298,8000	298,8000
Котельная детского сада с. Просек	Выработка ТЭ	Гкал	337,6900	337,6900	337,6900	337,6900	337,6900	337,6900	337,6900	337,6900	337,6900	337,6900	337,6900	337,6900
	Отпуск ТЭ в сеть	Гкал	337,6900	337,6900	337,6900	337,6900	337,6900	337,6900	337,6900	337,6900	337,6900	337,6900	337,6900	337,6900
	Потери в сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Полезный отпуск	Гкал	337,6900	337,6900	337,6900	337,6900	337,6900	337,6900	337,6900	337,6900	337,6900	337,6900	337,6900	337,6900
Котельная с. Вальки	Выработка ТЭ	Гкал	1415,7400	1458,9000	1458,9000	1458,9000	1458,9000	1458,9000	1458,9000	1458,9000	1458,9000	1458,9000	1458,9000	1458,9000
	Отпуск ТЭ в сеть	Гкал	1415,7400	1458,9000	1458,9000	1458,9000	1458,9000	1458,9000	1458,9000	1458,9000	1458,9000	1458,9000	1458,9000	1458,9000
	Потери в сетях	Гкал	116,9000	116,9000	116,9000	116,9000	116,9000	116,9000	116,9000	116,9000	116,9000	116,9000	116,9000	116,9000
	Полезный отпуск	Гкал	1298,8400	1342,00	1342,00	1342,00	1342,00	1342,00	1342,00	1342,00	1342,00	1342,00	1342,00	1342,00
Котельная п. Нива	Выработка ТЭ	Гкал	7350,891	7779,36	7779,36	7779,36	7779,36	7779,36	7779,36	7779,36	7779,36	7779,36	7779,36	7779,36
	Отпуск ТЭ в сеть	Гкал	7152,843	7581,30	7581,30	7581,30	7581,30	7581,30	7581,30	7581,30	7581,30	7581,30	7581,30	7581,30
	Потери в сетях	Гкал	551,245	979,30	979,30	979,30	979,30	979,30	979,30	979,30	979,30	979,30	979,30	979,30
	Полезный отпуск	Гкал	6601,598	6602,000	6602,000	6602,000	6602,000	6602,000	6602,000	6602,000	6602,000	6602,000	6602,000	6602,000

Часть 2. ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ РАСЧЕТ ПЕРЕДАЧИ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ДЛЯ КАЖДОГО МАГИСТРАЛЬНОГО ВЫВОДА С ЦЕЛЬЮ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВОЗМОЖНОСТИ (НЕВОЗМОЖНОСТИ) ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИЕЙ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПРИСОЕДИНЕННЫХ К ТЕПЛОВОЙ СЕТИ ОТ КАЖДОГО ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Основанием для разработки гидравлического расчета тепловых сетей является:

- СНиП 41 -02-2003 «Тепловые сети»;
- СНиП 41-03-2003 «Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов»;
- СНиП 41-01-2003 «Отопление, вентиляция, кондиционирование»;
- ГОСТ 21.605-82-СПД «Сети тепловые (тепломеханическая часть). Рабочие

чертежи»;

- ГОСТ 21.206-93 «Условные обозначения трубопроводов».

Справочная литература:

– Справочник проектировщика «Проектирование тепловых сетей». Автор А.А. Николаев;

– Справочник «Наладка и эксплуатация водяных тепловых сетей», 3-е издание, переработанное и дополненное. Автор В.И. Манюк;

- Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок.

Условия проведения гидравлического расчета:

Схема тепловой сети – двухтрубная, тупиковая.

Схема подключения систем теплоснабжения к тепловой сети –зависимая.

Параметры теплоносителя – 95/70 0С.

Расчетная температура наружного воздуха: -33 0С.

Коэффициент эквивалентной шероховатости (поправочный коэффициент к величине удельных потерь давления) $K_z = 3,0$.

Из-за отсутствия точных данных о количестве местных сопротивлений – сумма коэффициентов местных сопротивлений принята как 10 % от линейных потерь давления.

1. Определение тепловых нагрузок потребителей, расчетных расходов теплоносителя.

Расчетные расходы воды определяются по формуле:

$$G_D = \frac{Q_{D(i \text{ } \dot{O})}}{(t_{1\dot{O}} - t_{2\dot{O}}) \cdot 10^3}$$

где:

- $Q(P)_{от}$ - расчетная тепловая нагрузка;
- t_{1P} – расчетная температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети;
- t_{2P} – расчетная температура воды в обратном трубопроводе тепловой сети.

2. Проведение гидравлического расчета.

Потери давления на участке трубопровода складываются из линейных потерь (на трение) и потерь на местных сопротивлениях:

$$\Delta p = \Delta p_{тр} + \Delta p_{м};$$

Линейные потери давления пропорциональны длине труб и равны:

$$\Delta p_{тр} = R \cdot L;$$

где L – длина трубопровода, м;

R – удельные потери давления на трение, кгс/м².

$$R = \lambda \cdot \frac{\rho}{d_{Ai}} \cdot \frac{v^2}{2g}$$

где λ – коэффициент гидравлического трения;

v – скорость теплоносителя, м/с;
 ρ – плотность теплоносителя, кгс/м³;
 g – ускорение свободного падения, м/с²;
 d_{BH} – внутренний диаметр трубы, м;
 G – расчетный расход теплоносителя на рассчитываемом участке, т/ч.
 Потери давления в местных сопротивлениях находят по формуле:

$$\Delta p_i = \sum \xi \cdot \rho \cdot \frac{v^2}{2g}$$

где $\sum \xi$ – сумма коэффициентов местных сопротивлений.

Тепловые сети работают при турбулентном режиме движения теплоносителя в квадратичной области, поэтому коэффициент гидравлического трения определяется формулой Прандтля-Никурадзе:

$$\lambda = 1/(1,14 + 2 \cdot \lg(D_{BH}/K_{\Sigma}))^2$$

где K_{Σ} – эквивалентная шероховатость трубы, принимаемая для вновь прокладываемых труб водяных тепловых сетей $K_{\Sigma} = 0,5$ мм.

При значениях эквивалентной шероховатости трубопроводов, отличных от $K_{\Sigma} = 0,5$ мм, на величину удельных потерь давления вводится поправочный коэффициент β . В этом случае:

$$\Delta p = \beta \cdot R \cdot L + \Delta p_{\text{м.}}$$

Часть 3. ВЫВОДЫ О РЕЗЕРВАХ (ДЕФИЦИТАХ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПРИ ОБЕСПЕЧЕНИИ ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Резервы (дефициты) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей представлены в таблице ниже.

Таблица 4.3.1 - Резервы (дефициты) существующей системы теплоснабжения

№	Источник тепловой энергии	Резервы (дефициты), Гкал/ч
МУП «Лысковокоммунсервис»		
0	Котельная № 1	8,9190
1	Котельная № 2	0,0490
2	Котельная № 3	0,5180
3	Котельная № 4	0,3179
4	Котельная № 6	0,5560
5	Котельная № 9	-0,1540
6	Котельная № 10	0,5620
7	Котельная № 11	1,1470
8	новая котельная г.Лысково, ул.Кирова	0,00
9	новая блочная котельная № 3 г. Лысково, ул. Комсомольская	0,00
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»		
0	Котельная ул. Мичурина, 62	0,1538
ООО «РЕМОНТНИК»		
0	Котельная ул. Мичурина, д.56 а	-0,4760

№	Источник тепловой энергии	Резервы (дефициты), Гкал/ч
ПАО «ЛЭТЗ»		
0	Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	25,8382
МУП «ЖКХ Лысковского района»		
0	Котельная д/с № 8	0,0230
1	Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	2,8572
2	Котельная школы № 3	0,1501
3	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	0,0105
4	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	-0,2545
5	Котельная ДС №1	0,5803
6	Котельная с. Бармино	1,7880
7	Котельная с. Красный Оселок	0,0245
8	Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"	0,0003
9	Котельная МОУ "Летневская СОШ"	-0,0531
10	Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад»	-0,0010
11	Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"	-0,0025
12	Котельная школы с. Трофимово	-0,0146
13	Котельная д. Чернуха	0,9304
14	Котельная с. Ленково	2,1112
15	Котельная с. Никольское	0,0184
16	Котельная школы с. Береевка	0,0390
17	Котельная школы с. Просек	0,0063
18	Котельная детского сада с. Просек	-0,0111
19	Котельная с. Валки	0,9377
ООО «Атриум Инвест»		
0	Котельная п. Нива	0,2800

Часть 4. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСОВ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ДЛЯ КАЖДОЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Изменения в балансах тепловой мощности источников тепловой энергии представлено в таблице ниже.

Таблица 4.4.1 - Изменения в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузке

Показатель	Существующий баланс, Гкал/ч		Перспективный баланс, Гкал/ч	
	Предшествующий актуализации схемы ТС	На момент актуализации	Предшествующий актуализации схемы ТС	На момент актуализации
МУП «Лысковокоммунсервис»				
Котельная № 1				
Мощность нетто		24,67		24,67
Резерв(+)/Дефицит(-) источника	9,478	8,919	8,781	8,919
Котельная № 2				
Мощность нетто		1,555		1,555
Резерв(+)/Дефицит(-) источника	0,159	0,049	0	0,049
Котельная № 3				
Мощность нетто		0,99		0
Резерв(+)/Дефицит(-) источника	0,57	0,518	0	0
Котельная № 4				
Мощность нетто		1,74		1,74
Резерв(+)/Дефицит(-) источника	0,546	0,3179	0,546	0,3179
Котельная № 6				
Мощность нетто		1,87		1,87
Резерв(+)/Дефицит(-) источника	0,51	0,556	0,17	0,556
Котельная № 9				
Мощность нетто		2,19		2,19
Резерв(+)/Дефицит(-) источника	-0,134	-0,154	-0,634	-0,154
Котельная № 10				
Мощность нетто		1,934		1,934
Резерв(+)/Дефицит(-) источника	0,395	0,562	0,508	0,562
Котельная № 11				
Мощность нетто		2,58		2,58
Резерв(+)/Дефицит(-) источника	1,3	1,147	0	1,147
новая котельная г.Лысково, ул.Кирова				
Мощность нетто	0	0	10,32	10,32
Резерв(+)/Дефицит(-) источника	0	0	1,924	1,441
новая блочная котельная № 3 г. Лысково, ул. Комсомольская				
Мощность нетто	0	0	0,43	0,8518
Резерв(+)/Дефицит(-) источника	0	0	0,01	0,3798

Показатель	Существующий баланс, Гкал/ч		Перспективный баланс, Гкал/ч	
	Предшествующий актуализации схемы ТС	На момент актуализации	Предшествующий актуализации схемы ТС	На момент актуализации
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»				
Котельная ул. Мичурина, 62				
Мощность нетто		3,1428		3,1428
Резерв(+)/Дефицит(-) источника	1,176	0,1538	1,176	0,1538
ООО «РЕМОНТНИК»				
Котельная ул. Мичурина, д.56 а				
Мощность нетто		2,9863		2,9863
Резерв(+)/Дефицит(-) источника	0,842	-0,476	0,842	-0,476
ПАО «ЛЭТЗ»				
Котельная ПАО «ЛЭТЗ»				
Мощность нетто		54,9878		54,9878
Резерв(+)/Дефицит(-) источника	26,445	25,8382	34,841	33,6708
МУП «ЖКХ Лысковского района»				
Котельная д/с № 8				
Мощность нетто		0,069		0,069
Резерв(+)/Дефицит(-) источника	0,023	0,023	-0,003	0,023
Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14				
Мощность нетто		4,14		4,14
Резерв(+)/Дефицит(-) источника	3,236	1,5792	3,236	1,5792
Котельная школы № 3				
Мощность нетто		0,55		0,55
Резерв(+)/Дефицит(-) источника	0,15	0,1501	0,15	0,1501
Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34				
Мощность нетто		0,075		0,075
Резерв(+)/Дефицит(-) источника	0,015	0,0105	0,015	0,0105
Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23				
Мощность нетто		0,5159		0,5159
Резерв(+)/Дефицит(-) источника	-0,245	-0,2545	-0,245	-0,2545
Котельная ДС №1				
Мощность нетто		1,29		1,29
Резерв(+)/Дефицит(-) источника	0,165	0,5803	0,165	0,4588
Котельная с. Бармино				
Мощность нетто		4,1271		4,1271

Показатель	Существующий баланс, Гкал/ч		Перспективный баланс, Гкал/ч	
	Предшествующий актуализации схемы ТС	На момент актуализации	Предшествующий актуализации схемы ТС	На момент актуализации
Резерв(+)/Дефицит(-) источника	1,813	1,788	1,813	1,788
Котельная с. Красный Оселок				
Мощность нетто		0,1718		0,1718
Резерв(+)/Дефицит(-) источника	0,017	0,0245	0,026	0,0245
Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"				
Мощность нетто		0,0602		0,0602
Резерв(+)/Дефицит(-) источника	0,006	0,0003	0	0,0003
Котельная МОУ "Летневская СОШ"				
Мощность нетто		0,1668		0,1668
Резерв(+)/Дефицит(-) источника	0	-0,0531	0	-0,0531
Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад»				
Мощность нетто		0,0597		0,0597
Резерв(+)/Дефицит(-) источника	0,004	-0,001	0,009	-0,001
Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"				
Мощность нетто		0,0825		0,0825
Резерв(+)/Дефицит(-) источника	0,007	-0,0025	0,007	-0,0025
Котельная школы с. Трофимово				
Мощность нетто		0,108		0,108
Резерв(+)/Дефицит(-) источника	-0,006	-0,0146	-0,006	-0,0146
Котельная д. Чернуха				
Мощность нетто		1,7196		1,7196
Резерв(+)/Дефицит(-) источника	0,298	0,9304	0,298	0,9304
Котельная с. Ленково				
Мощность нетто		4,488		4,488
Резерв(+)/Дефицит(-) источника	2,124	2,1112	0	2,1112
Котельная с. Никольское				
Мощность нетто		0,255		0,255
Резерв(+)/Дефицит(-) источника	0,029	0,0184	0,029	0,0184
Котельная школы с. Береевка				
Мощность нетто		0,26		0,26
Резерв(+)/Дефицит(-) источника	0,08	0,039	0,08	0,039

Показатель	Существующий баланс, Гкал/ч		Перспективный баланс, Гкал/ч	
	Предшествующий актуализации схемы ТС	На момент актуализации	Предшествующий актуализации схемы ТС	На момент актуализации
Котельная школы с. Просек				
Мощность нетто		0,1503		0,1503
Резерв(+)/Дефицит(-) источника	0,01	0,0063	0,028	0,0063
Котельная детского сада с. Просек				
Мощность нетто		0,1677		0,1677
Резерв(+)/Дефицит(-) источника	0,024	-0,0111	0,017	-0,0111
Котельная с. Валки				
Мощность нетто		1,3756		1,3756
Резерв(+)/Дефицит(-) источника	0,96	0,9377	0,96	0,9377
ООО «Атриум Инвест»				
Котельная п. Нива				
Мощность нетто		3,142		3,142
Резерв(+)/Дефицит(-) источника	0,28	0,28	0,28	0,28

ГЛАВА 5. МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Часть 1. ОПИСАНИЕ ВАРИАНТОВ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ (В СЛУЧАЕ ИХ ИЗМЕНЕНИЯ ОТНОСИТЕЛЬНО РАНЕЕ ПРИНЯТОГО ВАРИАНТА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В УТВЕРЖДЕННОЙ В УСТАНОВЛЕННОМ ПОРЯДКЕ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ)

При развитии системы теплоснабжения необходимо придерживаться следующих принципов:

- 1) приоритетное использование природного газа в качестве основного топлива для существующих, реконструируемых и перспективных источников тепловой энергии;
- 2) использование индивидуального (автономного) теплоснабжения для индивидуальных жилых домов, жилых домов блокированной застройки и одиночных удаленных потребителей;
- 3) размещение источников тепловой энергии как можно ближе к потребителю, в том числе, перевод индивидуальных жилых домов и одиночных потребителей на индивидуальное (автономное) теплоснабжение;
- 4) унификация оборудования, что позволяет снизить складской резерв запасных частей;
- 5) разумное повышение коэффициента использования установленной мощности основного теплотехнического оборудования;
- 6) автоматизация, роботизация и диспетчеризация котельных (создание единого диспетчерского центра для дистанционного мониторинга работы объектов коммунальной инфраструктуры);

- 7) использование наилучших доступных технологий;
- 8) внедрение оборудования с высоким классом энергоэффективности;
- 9) приоритетное внедрение мероприятий с малым сроком окупаемости.

В соответствии с методическими рекомендациями к разработке (актуализации) схем теплоснабжения п.83 мастер-план схемы теплоснабжения рекомендуется разрабатывать на основании:

1) решений по строительству генерирующих объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, указанных в утвержденных в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанных в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, №43, ст.5073; 2013, №33, ст.4392; 2014, №9, ст.907; 2015, №5, ст.827; №8, ст.1175; 2018, №34, ст.5483);

2) решений о теплофикационных турбоагрегатах, не прошедших конкурентный отбор мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике;

3) решений по строительству, реконструкции и (или) модернизации генерирующих объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, указанных в договорах поставки мощности;

4) принятых региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций;

5) предложений по передаче тепловой нагрузки от котельных на источники комбинированной выработки, при наличии резерва тепловых мощностей установленных турбоагрегатов;

6) предложений по строительству, реконструкции и (или) модернизации магистральных теплопроводов для обеспечения возможности регулирования загрузки существующих и перспективных источников комбинированной выработки.

Для территории Лысковского муниципального округа данные решения отсутствуют. Планом развития округа предусматривается новое жилищное строительство, размещаемое на территориях существующей застройки путем реконструкции и создания новой современной застройки, обеспечивающей комфортные условия проживания. В настоящее время строительство жилья на территории поселения представлено индивидуальной жилой застройкой.

Отопление вновь строящихся зданий, за исключением индивидуального жилищного строительства, предусматривается от существующих источников теплоснабжения. Строительство новых источников централизованного теплоснабжения на территории муниципального округа не планируется.

Для отопления и горячего водоснабжения, вновь строящихся индивидуальных домов рекомендуется использовать индивидуальные двухконтурные котлы. Для теплоснабжения строящихся зданий (группы зданий) с небольшим теплопотреблением и использовать автономные источники тепла, отдельностоящие и пристроенные блочно-модульные котельные малой мощности. Выбор индивидуальных источников тепла объясняется тем, что объекты имеют незначительную тепловую нагрузку и находятся на значительном расстоянии друг от друга, что влечет за собой большие потери в тепловых сетях и значительные капитальные вложения по их прокладке.

Ниже представлено описание перспективных сценариев развития систем теплоснабжения округа:

Сценарий № 1

Котельная № 1 (г. Лысково, ул. Семенычева, 1):

- Реконструкция магистральной тепловой сети. Реконструкция тепловой сети связана с высоким износом - более 70%.

- Реконструкция распределительной тепловой сети котельной в связи с высоким износом.

Котельная № 2 (г. Лысково, пер. Кадушина, 1)

- Реконструкция котельной, т.к. оборудование котельной морально устарело, физически изношено на 90 %. Ремонт невозможен, так как комплектующие детали сняты с производства.

- Реконструкция тепловой сети котельной № 2 в связи с высоким износом.

Котельная № 3 г. Лысково, ул. Комсомольская, 8/10

- Строительство новой блочной котельной мощностью 1,0 МВт (0,8598 Гкал/ч), для обеспечения нагрузки системы отопления потребителей. ГВС не предусмотрено. Для подключения к существующим сетям инженерных коммуникаций планируется выполнить строительство сетей отопления, сетей холодного водоснабжения, сетей водоотведения и сетей газоснабжения (надземно).

- Реконструкция тепловой сети котельной № 3 в связи с высоким износом.

Котельная № 4 г. Лысково, ул. Мичурина, 104

- Развитие системы теплоснабжения котельной №4 данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудования).

- Реконструкция тепловой сети котельной № 4 в связи с высоким износом.

Котельная № 6 г. Лысково, ул. Мичурина, 24

- Модернизация котельной, т.к. оборудование котельной морально устарело, физически изношено на 90 %. Ремонт невозможен, так как комплектующие детали сняты с производства.

- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная № 9 г. Лысково, ул. Крылова, 47

- Развитие системы теплоснабжения котельной №9 данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудования).

- Реконструкция тепловой сети котельной в связи с высоким износом.

Котельная № 10 г. Лысково, ул. Нестерова д. 4

- Модернизация котельной № 10, т.к. оборудование морально устарело, физически изношено на 90 %. Ремонт невозможен, так как комплектующие детали сняты с производства.

- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная № 11 г. Лысково, ул. Мичурина, д.75

- Реконструкция котельной, т.к. оборудование котельной морально устарело, физически изношено на 90 %. Ремонт невозможен, так как комплектующие детали сняты с производства.

- Реконструкция тепловой сети котельной в связи с высоким износом.

Котельная г. Лысково, ул. Мичурина, 62

- В рамках Сценария №1 перспективного развития систем теплоснабжения реконструкция системы теплоснабжения котельной не предусматривается.

Котельная г. Лысково, ул. Мичурина, д.56 а

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудования).

- Реконструкция тепловой сети котельной в связи с высоким износом.

Котельная ПАО «ЛЭТЗ»

- Строительство котельной и тепловых сетей в г. Лысково, ул. Кирова, с переводом внешних потребителей котельной ПАО «ЛЭТЗ» на новый источник тепла, при этом котельная ПАО «ЛЭТЗ» сохраняется для обеспечения производственно-отопительной нагрузки предприятия.

- Реконструкция тепловой сети котельной в связи с высоким износом.

Котельная д/с № 8 г. Лысково, ул. Ленина, д. 71

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудования).

- Реконструкция тепловой сети котельной в связи с высоким износом.

Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудования).

Котельная школы № 3 г. Лысково, ул. Чехова, д. 21

- Реконструкция котельной, т.к. оборудование котельной морально устарело, физически изношено на 90 %. Ремонт невозможен, так как комплектующие детали сняты с производства.

- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудования).

- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23

- Замена сетевого насоса.

- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная ДС №1 г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.36 корп. 2

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов,

своевременная замена изношенного оборудования).

- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная с. Бармино

- Замена подпиточного насоса.
- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная с. Красный Оселок

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудования).

- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная МБДОУ "Летневский детский сад" с. Летнево, ул. Центральная, д. 4а

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудования).

Котельная МОУ "Летневская СОШ" с. Летнево, ул. Новая, д. 35

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудования).

- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад» с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5

- Замена сетевого насоса.
- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад" с. Кириково, ул. Молодежная, 162

- Замена бака наполнителя для подпитки тепловой сети.
- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная школы с. Трофимово

- Замена котла ИШМА-63.
- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная д. Чернуха

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная с. Леньково

- Ремонт котла ЧАКС-1,74.
- Реконструкция котельной с. Леньково.
- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная с. Никольское

- Ремонт котла ИШМА-100.
- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная школы с. Бередеевка

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная школы с. Просек

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудования).

Котельная детского сада с. Просек

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудования).

Котельная с. Валки

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудования).

- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная п. Нива

- Капитальный ремонт 2х котлов Buderus Logano SE745 1850.

Сценарий № 2

Котельная № 1 (г. Лысково, ул. Семенычева, 1):

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов оборудования котельной и тепловой сети).

Котельная № 2 (г. Лысково, пер. Кадушина, 1)

- Строительство новой блочной котельной мощностью 0,5 МВт (043 Гкал/час), для обеспечения нагрузки системы отопления потребителей. ГВС не предусмотрено. Для подключения к существующим сетям инженерных коммуникаций планируется выполнить строительство сетей отопления, сетей холодного водоснабжения, сетей водоотведения и сетей газоснабжения диаметром (надземно). Для обеспечения требуемой надежности работы котельной необходимо предусмотреть 2 ввод системы электроснабжения либо установку дизель-генераторной установки

Котельная № 3 г. Лысково, ул. Комсомольская, 8/10

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов оборудования котельной и тепловой сети).

Котельная № 4 г. Лысково, ул. Мичурина, 104

- Развитие системы теплоснабжения котельной №4 данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и

надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудования).

- Реконструкция тепловой сети котельной № 4 в связи с высоким износом.

Котельная № 6 г. Лысково, ул. Мичурина, 24

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов оборудования котельной и тепловой сети).

Котельная № 9 г. Лысково, ул. Крылова, 47

- Реконструкция котельной № 9 (г. Лысково, ул. Крылова, 47) предусматривающая замену трубопроводов исходной воды и внешнего контура горячего водоснабжения на диаметр 50 мм.

- Реконструкция тепловой сети котельной в связи с высоким износом.

Котельная № 10 г. Лысково, ул. Нестерова д. 4

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов оборудования котельной и тепловой сети).

Котельная № 11 г. Лысково, ул. Мичурина, д.75

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов оборудования котельной и тепловой сети).

Котельная г. Лысково, ул. Мичурина, 62

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудования).

Котельная г. Лысково, ул. Мичурина, д.56 а

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудования).

- Реконструкция тепловой сети котельной в связи с высоким износом.

Котельная ПАО «ЛЭТЗ»

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается в проведении плановых ремонтов для обеспечения производственно-отопительной нагрузки предприятия.

Котельная д/с № 8 г. Лысково, ул. Ленина, д. 71

- Реконструкция котельной (г. Лысково, ул. Ленина, д. 71), предусматривающая замену котлов на автоматизированные Хопер 25А - 2шт.. замену узла учета потребления природного газа с передачей данных по газу, установка учета электроэнергии с удаленной передачей данных, установка узла учета холодной воды с импульсным

выходом и установку комплексона, сохранение существующих насосов, выполнить замену их «обвязки», внедрение системы автоматизации работы котельной с передачей сигналов в диспетчерскую.

Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14

- В рамках Сценария №2 перспективного развития систем теплоснабжения реконструкция системы теплоснабжения котельной не предусматривается.

Котельная школы № 3 г. Лысково, ул. Чехова, д. 21

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов оборудования котельной и тепловой сети).

Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34

- Реконструкция котельной (г. Лысково, ул. Гражданская, 34), предусматривающая замену один из котлов на аналогичный, внедрение системы удаленной передачи данных по потреблению топлива (природного газа).

- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов оборудования котельной и тепловой сети).

Котельная ДС №1 г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.36 корп. 2

- Реконструкция Котельной ДС №1 (г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.36 корп. 2), предусматривающая внедрение системы автоматизации работы котельной с передачей сигналов в диспетчерскую.

Котельная с. Бармино

- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная с. Красный Оселок

- Реконструкция котельной (с. Красный Оселок, ул. Жаркова, д. 91) предусматривающая замену котлов на автоматизированные Хопер 100А - 2шт, установку узлов учета потребления энергоресурсов (природного газа, электроэнергии) с удаленной передачей данных, установку узла учета холодной воды с импульсным выходом, установку системы дозирования комплексоната, замена насосов отопления, установка трехходового смесителя и подмешивающих насосов, внедрение системы автоматизации работы котельной с передачей сигналов в диспетчерскую.

Котельная МБДОУ "Летневский детский сад" с. Летнево, ул. Центральная, д. 4а

- Строительство новой котельной, предусматривающее установку котла наружного размещения производства завода «Ирбис», мощностью 100 кВт; установку системы дозирования комплексона в здании детского сада, подключение по наружным сетям теплоснабжения, газоснабжения и электротроснабжения, внедрение системы автоматизации работы котельной с передачей сигналов в диспетчерскую.

Котельная МОУ "Летневская СОШ" с. Летнево, ул. Новая, д. 35

- Реконструкция котельной МОУ "Летневская СОШ" предусматривающая замену

сетевых насосов отопления, установку узлов учета электроэнергии с удаленной передачей данных, установку узла учета холодной воды с импульсным выходом, установку системы дозирования комплексона, установку трехходового смесителя и подмешивающих насосов, внедрение системы автоматизации работы котельной с передачей сигналов в диспетчерскую.

Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад» с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов оборудования котельной и тепловой сети).

Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад" с. Кириково, ул. Молодежная, 162

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов оборудования котельной и тепловой сети).

Котельная школы с. Трофимово

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов оборудования котельной и тепловой сети).

Котельная д. Чернуха

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудования).

- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная с. Леньково

- Строительство новой автоматизированной котельной 2,4 МВт, для обеспечения нагрузки систем отопления потребителей. Перспективную котельную подключить к существующим сетям, которые подходят к существующей котельной. Радиус подключения 50 м. Котельную установить на винтовом фундаменте. Высота дымовой трубы 15 м.

Котельная с. Никольское

- Развитие системы теплоснабжения котельной данным вариантом предусматривается на базовом уровне, с условием обеспечения качественного и надёжного теплоснабжения потребителей (проведение текущих и плановых ремонтов оборудования котельной и тепловой сети).

Котельная школы с. Береевка

- Реконструкция котельной школы с. Береевка предусматривающая внедрение системы автоматизации работы котельной с передачей сигналов в диспетчерскую, замену приборов учета электроэнергии и холодной воды.

Котельная школы с. Просек

- Реконструкция котельной школы предусматривающая монтаж котельной установки наружного размещения с двумя котлами Хопер-100А производства завода

«Ирбис», установку узлов учета потребления энергоресурсов (природного газа, электроэнергии), установку системы дозирования комплексоната, внедрение системы автоматизации работы котельной с передачей сигналов в диспетчерскую, подключение по наружным сетям теплоснабжения, газоснабжения и электроснабжения.

Котельная детского сада с. Просек

- Реконструкция котельной детского сада (с. Просек, ул. Школьная, д. 89) предусматривающая монтаж котельной установки наружного размещения с двумя котлами Хопер-100А производства завода «Ирбис», установку узлов учета потребления энергоресурсов (природного газа, электроэнергии), установку системы дозирования комплексоната в здании детского сада, внедрение системы автоматизации работы котельной с передачей сигналов в диспетчерскую, подключение по наружным сетям теплоснабжения, газоснабжения и электроснабжения.

Котельная с. Валки

- Реконструкция котельной (с. Валки, пер. Школьный, д. 4а) предусматривающая установку дополнительного подмешивающего насоса, установка трехходового смесителя и подмешивающих насосов, установку узла учета холодной воды с импульсным выходом, установку счетчика дизельного топлива на слив в емкости и на котельной, внедрение системы автоматизации работы котельной с передачей сигналов в диспетчерскую.

- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная п. Нива

- В рамках Сценария №2 перспективного развития систем теплоснабжения реконструкция системы теплоснабжения котельной не предусматривается.

Часть 2. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ СРАВНЕНИЕ ВАРИАНТОВ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Мастер-план схемы теплоснабжения предназначен для утверждения сценария развития теплоисточников системы централизованного теплоснабжения, а также описания, обоснования и выбора наиболее целесообразного варианта его реализации.

Ориентировочные финансовые затраты по каждому из сценариев развития представлен в таблице 5.2.1.

Таблица 5.2.1 - Ориентировочные финансовые затраты

Источник тепловой энергии	Ориентировочная стоимость, тыс. руб.	
	Сценарий № 1	Сценарий № 2
Котельная № 1 (г. Лысково, ул. Семенычева, 1):	35158,11	39808,11
Котельная № 2 (г. Лысково, пер. Кадушина, 1)	66848,5	72198,5
Котельная № 3 г. Лысково, ул. Комсомольская, 8/10	25238,96	16382,96
Котельная № 4 г. Лысково, ул. Мичурина, 104	57970,68	59990,68
Котельная № 6 г. Лысково, ул. Мичурина, 24	30871,68	19311,68
Котельная № 9 г. Лысково, ул. Крылова, 47	24557,94	30644,74
Котельная № 10 г. Лысково, ул. Нестерова д. 4	29668,18	15812,18
Котельная № 11 г. Лысково, ул. Мичурина, д.75	28135,62	6192
Котельная г. Лысково, ул. Мичурина, 62	0,0	2000
Котельная г. Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	7055,32	9055,32
Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	237517,38	10377,4

Источник тепловой энергии	Ориентировочная стоимость, тыс. руб.	
	Сценарий № 1	Сценарий № 2
Котельная д/с № 8 г. Лысково, ул. Ленина, д. 71	355,98	1684,8
Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	2000	0,0
Котельная школы № 3 г. Лысково, ул. Чехова, д. 21	16059,78	1311,78
Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	307,73	338,53
Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	3117	4067
Котельная ДС №1 г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.36 корп. 2	3099,98	3556,8
Котельная с. Бармино	29760	29730
Котельная с. Красный Оселок	1256,79	2246,4
Котельная МБДОУ "Летневский детский сад" с. Летнево, ул. Центральная, д. 4а	250	2321,28
Котельная МОУ "Летневская СОШ" с. Летнево, ул. Новая, д. 35	769,53	1497,6
Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа-детский сад» с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5	273,15	473,15
Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад" с. Кириково, ул. Молодежная, 162	300,9	470,9
Котельная школы с. Трофимово	1001,74	1041,74
Котельная д. Чернуха	41406,79	43556,79
Котельная с. Ленково	70942	36000
Котельная с. Никольское	35	600
Котельная школы с. Береевка	712,66	2246,4
Котельная школы с. Просек	250	2472
Котельная детского сада с. Просек	250	2472
Котельная с. Валки	17921,29	20328,09
Котельная п. Нива	1944,00	0,0
Итого:	735036,69	438188,81

Часть 3. ОБОСНОВАНИЕ ВЫБОРА ПРИОРИТЕТНОГО ВАРИАНТА ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ НА ОСНОВЕ АНАЛИЗА ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

В соответствии с разделом Постановления Правительства РФ № 405 от 03.04.2018 предлагаемые варианты развития системы теплоснабжения базируются на предложениях исполнительных органов власти и эксплуатационных организаций, особенно в тех разделах, которые касаются развития источников теплоснабжения.

Выбор варианта развития системы теплоснабжения Лысковский муниципальный округ должен осуществляться на основании анализа комплекса показателей, в целом характеризующих качество, надежность и экономичность теплоснабжения. Сравнение вариантов производится по следующим направлениям:

- Надежность источника тепловой энергии;
- Надежность системы транспорта тепловой энергии;
- Качество теплоснабжения;
- Принцип минимизации затрат на теплоснабжение для потребителя (минимум ценовых последствий);

- Приоритетность комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (п.8, ст.23 ФЗ от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п.6 постановления Правительства РФ от 03.04.2018г. № 405);

- Величина капитальных затрат на реализацию мероприятий.

Стоит отметить, что варианты Мастер-плана являются основанием для разработки проектных предложений по новому строительству и реконструкции источников тепловой энергии, тепловых сетей и систем теплоснабжения, обеспечивающих перспективные балансы спроса на тепловую мощность потребителями тепловой энергии (покрытие спроса тепловой мощности и энергии).

Стоит также отдельно отметить, что варианты Мастер-плана не могут являться технико-экономическим обоснованием (ТЭО или предварительным ТЭО) для проектирования и строительства тепловых источников и тепловых сетей. Только после разработки проектных предложений для вариантов Мастер-плана выполняется или уточняется оценка финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, заложенных в варианты Мастер-плана, проводится оценка эффективности финансовых затрат, их инвестиционной привлекательности инвесторами и/или будущими собственниками объектов.

Для муниципального образования Лысковский муниципальный округ приоритетным сценарием развития системы теплоснабжения округа рекомендуется выбор Сценария №1, так как данный сценарий обеспечивает надежное и эффективное теплоснабжение потребителей.

Часть 4. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В МАСТЕР-ПЛАНЕ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

В мастер-плане откорректированы сценарии развития систем теплоснабжения.

ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ

Часть 1. РАСЧЕТНАЯ ВЕЛИЧИНА НОРМАТИВНЫХ ПОТЕРЬ (В ЦЕНОВЫХ ЗОНАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ - РАСЧЕТНАЯ ВЕЛИЧИНА ПЛАНОВЫХ ПОТЕРЬ, ОПРЕДЕЛЯЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С МЕТОДИЧЕСКИМИ УКАЗАНИЯМИ ПО РАЗРАБОТКЕ СХЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ) ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ В ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Таблица 6.1.1.1 - Нормативные потери теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии

Источник тепловой энергии	Ед.изм	2023	2024	2025	2026	2027-2041
МУП «Лысковокоммунсервис»						
Котельная № 1	тонн/час	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Котельная № 2	тонн/час	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Котельная № 3	тонн/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0
Котельная № 4	тонн/час	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Котельная № 6	тонн/час	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная № 9	тонн/час	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Котельная № 10	тонн/час	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная № 11	тонн/час	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
новая котельная г.Лысково, ул.Кирова	Тыс. м3	-	3,047	3,047	3,047	3,047
новая блочная котельная № 3 г. Лысково, ул. Комсомольская	тонн/час	-	-	-	-	0,08
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»						
Котельная ул. Мичурина, 62	Тыс. м3	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000
ООО «РЕМОНТНИК»						
Котельная ул. Мичурина, д.56 а	Тыс. м3	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000
ПАО «ЛЭТЗ»						
Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	Тыс. м3	0,	0,000	0,000	0,000	0,000
МУП «ЖКХ Лысковского района»						
Котельная д/с № 8	Тыс. м3	0,000	0,012	0,000	0,000	0,000
Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	Тыс. м3	0,000	0,579	0,000	0,000	0,000
Котельная школы № 3	Тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	Тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	Тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ДС №1	Тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная с. Бармино	Тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная с. Красный Оселок	Тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"	Тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная МОУ "Летневская СОШ"	Тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа-детский сад»	Тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Источник тепловой энергии	Ед.изм	2023	2024	2025	2026	2027-2041
Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"	Тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная школы с. Трофимово	Тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная д. Чернуха	Тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная с. Леньково	Тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная с. Никольское	Тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная школы с. Бередеевка	Тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная школы с. Просек	Тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная детского сада с. Просек	Тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная с. Валки	Тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ООО «Атриум Инвест»						
Котельная п. Нива	Тыс. м3	1,455	1,455	1,455	1,455	21,825

Часть 2. МАКСИМАЛЬНЫЙ И СРЕДНЕЧАСОВОЙ РАСХОД ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ) НА ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ КАЖДОГО ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, РАССЧИТЫВАЕМЫЙ С УЧЕТОМ ПРОГНОЗНЫХ СРОКОВ ПЕРЕВОДА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПОДКЛЮЧЕННЫХ К ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), НА ЗАКРЫТУЮ СИСТЕМУ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

На территории Лысковского муниципального округа закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения).

Часть 3. СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ БАКОВ-АККУМУЛЯТОРОВ

Сведения наличия баков-аккумуляторов представлены в таблице 6.4.1.

Часть 4. НОРМАТИВНЫЙ И ФАКТИЧЕСКИЙ (ДЛЯ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО И АВАРИЙНОГО РЕЖИМОВ) ЧАСОВОЙ РАСХОД ПОДПИТОЧНОЙ ВОДЫ В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Расход подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов, в зоне действия источников тепловой энергии представлен в таблице 6.4.1.

Таблица 6.4.1 – Балансы производительности ВПУ

Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023	Перспектива										
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2041
Котельная № 1	Производительность ВПУ	тонн/час	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/час												
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/час	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
	нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/час	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Котельная № 2	Производительность ВПУ	тонн/час	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/час												
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/час	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023	Перспектива										
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2041
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/час	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
Котельная № 3	Производительность ВПУ	тонн/час	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,008	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/час												
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0	0	0	0
	нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/час	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0	0	0	0
Котельная № 4	Производительность ВПУ	тонн/час	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/час												
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/час	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
	нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023	Перспектива										
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2041
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/час	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Котельная № 6	Производительность ВПУ	тонн/час	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/час												
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/час	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/час	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Котельная № 9	Производительность ВПУ	тонн/час	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/час												
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/час	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
	нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023	Перспектива										
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2041
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/час	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Котельная № 10	Производительность ВПУ	тонн/час	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/час												
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/час	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/час	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Котельная № 11	Производительность ВПУ	тонн/час	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/час												
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/час	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023	Перспектива										
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2041
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/час	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная ул. Мичурина, 62	Производительность ВПУ	м3/год	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276
	Располагаемая производительность ВПУ	м3/год	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	м3/год	8,28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/год												
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя	м3/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	нормативные утечки теплоносителя	м3/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Мичурина, д.56 а	Производительность ВПУ	м3/час	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15
	Располагаемая производительность ВПУ	м3/час	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	м3/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/час												
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя	м3/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/час	0,177	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
	нормативные утечки теплоносителя	м3/час	0,026	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
	сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/час	0,151	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157

Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023	Перспектива										
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2041
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/час	0,178	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/час	0,151	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ													
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная д/с № 8	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ													
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023	Перспектива										
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2041
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ													
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная школы № 3	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ													
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023	Перспектива										
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2041
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ													
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ													
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023	Перспектива										
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2041
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ДС №1	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ													
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Бармино	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ													
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023	Перспектива										
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2041
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Красный Оселок	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ													
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ													
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023	Перспектива										
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2041
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная МОУ "Летневская СОШ"	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ													
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0											
	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа-детский сад»	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ													
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0											
	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023	Перспектива										
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2041
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ													
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0											
	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная школы с. Трофимово	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ													
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0											
	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023	Перспектива										
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2041
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная д. Чернуха	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ													
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0											
	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Леньково	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ													
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0											
	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023	Перспектива										
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2041
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Никольское	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ													
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0											
	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная школы с. Бередеевка	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ													
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023	Перспектива										
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2041
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная школы с. Просек	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ													
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0											
	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная детского сада с. Просек	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ													
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0											
	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023	Перспектива										
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2041
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Валки	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ													
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная п. Нива	Производительность ВПУ	м3/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ	м3/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	м3/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/год												
	Доля резерва / дефицита	%												
	Прирост объемов теплоносителя	м3/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/год	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455
	нормативные утечки теплоносителя	м3/год	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455
	сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023	Перспектива										
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2041
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/год	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
новая котельная г.Лысково, ул.Кирова	Производительность ВПУ		-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность ВПУ		-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды		-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		-	-										
	Доля резерва / дефицита	%	-	-										
	Прирост объемов теплоносителя		-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	нормативные утечки теплоносителя		-	-	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	сверхнормативные утечки теплоносителя		-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
новая блочная котельная № 3 г. Лысково, ул. Комсомольская	Производительность ВПУ	м3/год	-	-	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Располагаемая производительность ВПУ	м3/год	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
	Потери располагаемой производительности	%	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	м3/год	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/год	-	-	-	-	-	-	-					
	Доля резерва / дефицита	%	-	-	-	-	-	-	-					
	Прирост объемов теплоносителя	м3/год	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/год	-	-	-	-	-	-	-	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	нормативные утечки теплоносителя	м3/год	-	-	-	-	-	-	-	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/год	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0

Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2023	Перспектива										
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2041
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/год	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/год	-	-	-	-	-	-	-	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/год	-	-	-	-	-	-	-	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1

Часть 5. СУЩЕСТВУЮЩИЙ И ПЕРСПЕКТИВНЫЙ БАЛАНС ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И ПОТЕРЬ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ С УЧЕТОМ РАЗВИТИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Балансы производительности ВПУ представлены в таблице 6.4.1.

Часть 6. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСАХ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ, ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Откорректировано согласно предоставленных данных.

ГЛАВА 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Часть 1. ОПИСАНИЕ УСЛОВИЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, А ТАКЖЕ ПОКВАРТИРНОГО ОТОПЛЕНИЯ

В соответствии со статьей 23 Федерального закона «О теплоснабжении» №190-ФЗ от 27.07.2010, развитие систем теплоснабжения поселений, городских округов осуществляется в целях удовлетворения спроса на тепловую энергию, теплоноситель и обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном вредном воздействии на окружающую среду, экономического стимулирования развития и внедрения энергосберегающих технологий.

Часть 2. ОПИСАНИЕ ТЕКУЩЕЙ СИТУАЦИИ, СВЯЗАННОЙ С РАНЕЕ ПРИНЯТЫМИ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОБ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ РЕШЕНИЯМИ ОБ ОТНЕСЕНИИ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ К ГЕНЕРИРУЮЩИМ ОБЪЕКТАМ, МОЩНОСТЬ КОТОРЫХ ПОСТАВЛЯЕТСЯ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НАДЕЖНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Указанные объекты отсутствуют.

Часть 3. АНАЛИЗ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ДЛЯ СЛУЧАЕВ ОТНЕСЕНИЯ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА К ОБЪЕКТАМ, ВЫВОД КОТОРЫХ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ МОЖЕТ ПРИВЕСТИ К НАРУШЕНИЮ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ПРИ ОТНЕСЕНИИ ТАКОГО ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА К ОБЪЕКТАМ, ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ МОЩНОСТЬ КОТОРЫХ ПОСТАВЛЯЕТСЯ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НАДЕЖНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В СООТВЕТСТВУЮЩЕМ ГОДУ ДОЛГОСРОЧНОГО КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) НА СООТВЕТСТВУЮЩИЙ ПЕРИОД), В СООТВЕТСТВИИ С

МЕТОДИЧЕСКИМИ УКАЗАНИЯМИ ПО РАЗРАБОТКЕ СХЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Указанные объекты отсутствуют.

Часть 4. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК

Строительство источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок схемой теплоснабжения не предусмотрено.

Часть 5. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ДЕЙСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК

Объекты, работающие в режиме комбинированной выработки, отсутствуют.

Часть 6. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ДЕЙСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК

Реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле экономически не обоснована в виду малой существующей и перспективных тепловых нагрузок.

Часть 7. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ КОТЕЛЬНОЙ С УВЕЛИЧЕНИЕМ ЗОНЫ ИХ ДЕЙСТВИЯ ПУТЕМ ВКЛЮЧЕНИЯ В НЕЕ ЗОН ДЕЙСТВИЯ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

На территории муниципального образования не предусмотрена модернизация котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии.

Часть 8. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ ПЕРЕВОДА В ПИКОВЫЙ РЕЖИМ РАБОТЫ КОТЕЛЬНОЙ ПО ОТНОШЕНИЮ К ИСТОЧНИКАМ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИМ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

На территории Лысковского муниципального округа отсутствуют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Часть 9. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО РАСШИРЕНИЮ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ДЕЙСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Указанные объекты отсутствуют.

Часть 10. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ ВЫВОДА В РЕЗЕРВ И (ИЛИ) ВЫВОДА ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ ПРИ ПЕРЕДАЧЕ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК НА ДРУГИЕ ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Согласно выбранному сценарию развития систем теплоснабжения Лыковского муниципального округа планируется строительство двух котельных с переключением потребителей от существующих котельных:

1) на новую котельную г.Лысково, ул.Кирова будут переключены внешние потребители котельной ПАО «ЛЭТЗ»;

2) на новую блочную котельную № 3 г. Лысково, ул. Комсомольская будут полностью переключены все потребители существующей котельной № 3 г. Лысково, ул. Комсомольская, 8/10.

Часть 11. ОБОСНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ЗОНАХ ЗАСТРОЙКИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ МАЛОЭТАЖНЫМИ ЖИЛЫМИ ЗДАНИЯМИ

Индивидуальное теплоснабжение применяется в зонах с индивидуальным жилищным фондом или в зонах малоэтажной застройки. При низкой плотности тепловой нагрузки более эффективно использование индивидуальных источников тепловой энергии. Такая организация позволяет потребителям в зонах малоэтажной застройки получать более эффективное, качественное и надежное теплоснабжение. В соответствии с Методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения, утвержденными Министерством регионального развития Российской Федерации от 29.12.2012 №565/667, предложения по организации индивидуального теплоснабжения рекомендуется разрабатывать только в зонах застройки малоэтажными жилыми зданиями и плотностью тепловой нагрузки меньше 0,01 Гкал/ч.

Индивидуальное теплоснабжение в зонах застройки малоэтажными жилыми зданиями организовывается в зонах, где реализованы и планируются к реализации проекты по газификации частного сектора, и нет централизованного теплоснабжения. Централизованное теплоснабжение в этих зонах нерентабельно, из-за высоких тепловых потерь на транспортировку теплоносителя. При небольшой присоединенной тепловой нагрузке малоэтажной застройки наблюдается значительная протяженность квартальных тепловых сетей, что характеризуется высокими тепловыми потерями.

Децентрализованные системы любого вида позволяют исключить потери энергии при ее транспортировке (значит, снизить стоимость тепла для конечного потребителя), повысить надежность отопления и горячего водоснабжения, вести жилищное строительство там, где нет развитых тепловых сетей.

Часть 12. ОБОСНОВАНИЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ И ПРИСОЕДИНЕННОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОЙ ИЗ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ,

ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Перспективные балансы производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии рассмотрен в Главе 4 часть 1 текущего тома.

Часть 13. АНАЛИЗ ЦЕЛЕСООБРАЗНОСТИ ВВОДА НОВЫХ И РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, А ТАКЖЕ МЕСТНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА

Указанные мероприятия не планируются.

Часть 14. ОБОСНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОНАХ НА ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Источники тепловой энергии на территории производственных зон используются исключительно для технологических и иных нужд самой производственной зоны.

На расчетный срок до 2041 года строительство производственных предприятий с использованием тепловой энергии от централизованных источников теплоснабжения не планируется.

Часть 15. РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ РАДИУСА ЭФФЕКТИВНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Расчет оптимального радиуса теплоснабжения, применяемого в качестве характерного параметра, позволит определить границы действия централизованного теплоснабжения по целевой функции минимума себестоимости полезно отпущенного тепла. При этом возможен также вариант убыточности дальнего транспорта тепла, принимая во внимание важность и сложность проблемы.

Расчет радиуса эффективного теплоснабжения проводился в соответствии с методикой расчета приведённой в приложении 40 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, утвержденных Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения». В соответствии с данной методикой радиус эффективного теплоснабжения определяется как максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения. Другими словами радиус эффективного теплоснабжения рассчитывается как максимальное расстояние от нового объекта теплопотребления с заданной тепловой нагрузкой до точки возможного подключения к существующим тепловым сетям.

Результаты расчетов представлены в таблице 7.15.1.

Таблица 7.14.1 - Расчет эффективного радиуса теплоснабжения

№	Наименование источника	Присоединяемая тепловая нагрузка, Гкал/час									
		0,1	0,15	0,2	0,25	0,3	0,35	0,4	0,45	0,5	0,8
1	Котельные, обслуживаемые МУП «Лысковокоммунальсервис» (г. Лысково)	152,03	130,92	124,23	126,84	129,45	118,47	120,83	123,19	125,55	123,62
2	Котельная ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»	11,51	12,61	14,48	17,31	20,19	20,75	23,43	26,16	28,94	41,04
3	Котельная ООО «РЕМОНТНИК»	14,65	15,26	16,94	19,75	22,62	22,90	25,56	28,26	31,00	42,61
4	Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	77,82	68,39	66,16	68,80	71,44	66,47	68,86	71,25	73,66	78,06
5	Котельные, обслуживаемые МУП «ЖКХ Лысковского района» (г. Лысково)	28,15	26,56	27,33	30,00	32,71	31,79	34,25	36,74	39,25	48,38
6	Котельные, обслуживаемые МУП «ЖКХ Лысковского района» (Барминский сельский совет)	27,21	25,92	26,90	29,76	32,67	31,96	34,64	37,37	40,13	50,74
7	Котельные, обслуживаемые МУП «ЖКХ Лысковского района» (Берендеевский сельский совет)	9,32	11,63	14,53	18,42	22,44	23,85	27,64	31,51	35,43	52,89
8	Котельные, обслуживаемые МУП «ЖКХ Лысковского района» (Валковский сельский совет)	10,16	11,80	14,10	17,35	20,72	21,71	24,90	28,16	31,50	46,55
9	Котельные, обслуживаемые МУП «ЖКХ Лысковского района» (Кириковский сельский совет)	9,94	11,96	14,63	18,31	22,12	23,37	26,98	30,66	34,41	51,20
10	Котельные, обслуживаемые МУП «ЖКХ Лысковского района» (Красноосельский сельский совет)	8,26	10,31	12,85	16,26	19,81	21,06	24,43	27,88	31,40	47,45
11	Котельные, обслуживаемые МУП «ЖКХ Лысковского района» (Леньковский сельский совет)	37,60	34,62	34,93	37,72	40,54	38,93	41,52	44,14	46,78	55,85
12	Котельные, обслуживаемые МУП «ЖКХ Лысковского района» (Трофимовский сельский совет)	9,27	11,73	14,75	18,77	22,92	24,39	28,29	32,25	36,27	54,04
13	Котельная ООО «Атриум инвест»	31,35	29,33	29,98	32,75	35,55	34,43	37,00	39,60	42,22	51,72

Для тепловой нагрузки заявителя $Q^{м.ч}_{сумм} < 0,1$ Гкал/ч предельный радиус эффективного теплоснабжения определяется из следующего условия: если дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя превышает полезный срок службы тепловой сети, определенный в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов (ОК 013-94), то подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

Радиус эффективного теплоснабжения позволяет оценивать возможность подключения объекта к тепловым сетям по сравнению с переходом на автономное теплоснабжение. При принятии решения о подключении новых потребителей необходимо помнить, что оптимальный радиус теплоснабжения определяется из расчета минимума затрат, включающих в себя стоимость тепловых сетей и источника тепла, а также минимума эксплуатационных затрат. Следует помнить, что расчет радиуса эффективного теплоснабжения носит информативный характер!

Подключение новой нагрузки к централизованным системам теплоснабжения требует постоянной проработки вариантов их развития. Оптимальный вариант должен характеризоваться экономически целесообразной зоной действия источника зоны теплоснабжения при соблюдении требований качества и надежности теплоснабжения, а также экологии. Если срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения нового объекта капитального строительства к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя превышает срок службы тепловой сети, то подключение объекта является нецелесообразным.

Границы действия централизованного теплоснабжения должны определяться по целевой функции минимума себестоимости полезно отпущенного тепла. При этом возможен также вариант убыточности дальнего транспорта тепла, принимая во внимание важность и сложность проблемы.

Часть 16. ПОКРЫТИЕ ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ, НЕ ОБЕСПЕЧЕННОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТЬЮ

Котельные к которым будут подключены перспективные потребители обладают достаточным резервом тепловой мощности.

Часть 17. МАКСИМАЛЬНАЯ ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА БАЗЕ ПРИРОСТА ТЕПЛООВОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ НА КОЛЛЕКТОРАХ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Данные объекты отсутствуют

Часть 18. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ РЕЖИМОВ ЗАГРУЗКИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО ПРИСОЕДИНЕННОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКЕ

Перспективные режимы загрузки источников тепловой энергии по присоединенной тепловой нагрузке рассмотрены в главе 4 часть 1, текущего тома

Часть 19. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПОТРЕБНОСТИ В ТОПЛИВЕ И РЕКОМЕНДАЦИИ ПО

ВИДАМ ИСПОЛЬЗУЕМОГО ТОПЛИВА

Уровень и объем потребления топлива не измениться с учетом перспективы. Виды потребляемого топлива останутся неизменными.

Часть 20. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ С УЧЕТОМ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ НОВЫХ, РЕКОНСТРУИРОВАННЫХ И ПРОШЕДШИХ ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

При актуализации Схемы теплоснабжения на 2024 г. корректировки коснулись количества строительства новых источников тепловой энергии.

ГЛАВА 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

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

Строительство и реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой мощности источников тепловой энергии, не планируется.

Часть 2. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОД ЖИЛИЩНУЮ, КОМПЛЕКСНУЮ ИЛИ ПРОИЗВОДСТВЕННУЮ ЗАСТРОЙКУ ВО ВНОВЬ ОСВАИВАЕМЫХ РАЙОНАХ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Перспективная застройка Лысковского муниципального округа планируется в существующих, обеспеченных централизованным теплоснабжением по магистральным трубопроводам районах. По мере ввода новых потребителей будет выполняться разводящая сеть от магистральных трубопроводов. Застройщик осуществляет подключение к тепловым сетям в установленном законодательством порядке, в соответствии с проектом застройки земельного участка.

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

Строительство тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии в муниципальном образовании, не запланирована.

Часть 4. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ ЗА СЧЕТ ПЕРЕВОДА КОТЕЛЬНЫХ В ПИКОВЫЙ РЕЖИМ РАБОТЫ ИЛИ ЛИКВИДАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ

Схемой теплоснабжения предусмотрена перекладка сетей, исчерпавших свой ресурс и нуждающихся в замене, одним из ожидаемых результатов реализации которых является снижение объема потерь тепловой энергии и, как следствие, повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения в целом.

Часть 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НОРМАТИВНОЙ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

На территории муниципального образования не планируется строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения.

Часть 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ С УВЕЛИЧЕНИЕМ ДИАМЕТРА ТРУБОПРОВОДОВ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ

Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки схемой не предусмотрена.

Часть 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ПОДЛЕЖАЩИХ ЗАМЕНЕ В СВЯЗИ С ИСЧЕРПАНИЕМ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО РЕСУРСА

Мероприятия по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене представлены в таблице 8.7.1.

Таблица 8.7.1 - Мероприятия по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене

№	Наименование мероприятия	Обозначение участка		Диаметр трубопроводов, мм		Длина участков сети, м
		Начало участка	Конец участка	Текущий	Новый	
МУП «Лысковокоммунсервис»						
Котельная №1						
1	Реконструкция магистральной тепловой сети г.Лысково ул.Космонавтов (от котельной №1) (Тепловые сети Д-300	-	-	325	325	н/д

№	Наименование мероприятия	Обозначение участка		Диаметр трубопроводов, мм		Длина участков сети, м
		Начало участка	Конец участка	Текущий	Новый	
1	Реконструкция тепловых сетей г.Лысково, пер.Кадушина, д. 1 (Тепловые сети Д-200),	-	-	219	219	н/д
МУП «ЖКХ Лысковского района»						
Котельная ДС №1						
1	Замена участка	-	-	76	76	220
Котельная с. Бармино						
1	Замена участка	-	-	89	89	300
2	Ремонт тепловых сетей			159	159	30
3	Реконструкция тепловых сетей с. Бармино			57-250	57-250	1569
Котельная д. Чернуха						
1	Ремонт тепловых сетей			57	57	50
Котельная с. Ленково						
1	Ремонт тепловых сетей			57	57	10
2	Реконструкция тепловых сетей с. Ленково			25-200	25-200	2100
Котельная с. Никольское						
1	Ремонт тепловых сетей			89	89	60
Котельная с. Валки						
1	Замена участка	-	-	159	159	300

Рекомендуемые мероприятия по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса представлены в таблице ниже.

Таблица 8.7.2 - Рекомендуемые мероприятия по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене

№	Обозначение реконструируемого участка	Диаметр, мм	Длина участка, подлежащая замене, м
МУП «Лысковокоммунсервис»			
Котельная № 1			
1	Комарова 6	159	232,00
2	Комар.6-т.к.28	159	44,00
3	т.к.9-т.к.10	219	296,00
4	т.к.12-т.к.18/1	219	468,00
5	т.к.18/1-Мич.57/2	159	24,00
6	т.к.13- т.к.14	219	130,00
7	т.к.14-т.к.15	219	112,00
Котельная № 2			
1	ЦТП - Кадушина,1/1	76	110,00
2	ЦТП - т.к. 2	219	24,00
3	т.к 2 - т.к. 3	219	30,00

4	т.к. 3- Кадушина,5	57	16,00
5	т.к. 5- т.к. 6	76	48,00
6	т.к. 6 - Кадушина,7	57	44,00
7	т.к. 6 -Революции ,5	57	50,00
8	т.к. 7- Горького 2	57	20,00
9	т.к. 7- Горького3а	25	44,00
10	т.к. 8- Епархия	57	36,00
11	т.к. 8- Горького 4	57	10,00
12	т.к.8- т.к.9	159	94,00
13	т.к. 9- т.к.24	76	174,00
14	т.к.24- Трапезной	57	14,00
15	т.к. 24- Церкви	57	50,00
16	т.к. 10- т.к.20	89	80,00
17	т.к. 20 - т.к.25	108	24,00
18	т.к. 25- Горького,9	57	6,00
19	т.к. 25- т.к.26	108	72,00
20	т.к. 26 - Горького,11	57	12,00
21	т.к. 26 - Горького,11/1	25	18,00
22	т.к. 20 - т.к.21	89	78,00
23	т.к. 21 - Горького,7	57	12,00
24	т.к. 21- т.к.22	76	60,00
25	т.к. 22 - Шапошникова,1	40	24,00
26	т.к. 22 - т.к.23	76	120,00
27	т.к. 23 - Кадушина,6	57	10,00
28	т.к. 23 - Кадушина,4	57	6,00
29	Кадушина,4 - Кадушина,2	57	2,00
30	т.к. 17-т.к.18	133	128,00
31	т.к.18- т.к. 19	133	74,00
32	т.к.19- Горьк.31а	57	38,00
33	т.к. 17-Горького,25	57	38,00
34	т.к.17 - т.к.11/1	159	156,00
35	т.к. 11/1- Горького 14	89	10,00
36	т.к. 11/1- т.к.11	108	40,00
37	т.к. 11- Горького,12	76	44,00
38	т.к. 11- т.к.12	76	144,00
39	т.к. 12- т.к.13	76	48,00
40	т.к. 13- Революции,48	57	164,00
41	т.к.13 - т.к.14	76	166,00
42	т.к.14-Свободы,35	57	168,00
43	т.к. 14 - т.к.15	57	62,00
44	т.к.15- Союзный,2	57	14,00
45	т.к.№ 15-Революции,42	57	132,00

46	Революции,42 -Революции,40	57	6,00
Котельная № 3			
1	ЦТП-т.к.1	108	244,00
2	т.к.1-Комсомольская10	25	38,00
3	т.к.1-т.к.2	108	60,00
4	т.к.2-т.к.3	89	30,00
5	т.к.3-т.к.4	57	56,00
6	т.к.4-Комсомольская8	57	18,00
7	т.к.2 -т.к.5	108	100,00
8	т.к.5-Комсомольская4	57	48,00
9	т.к. 5-т.к.11	89	208,00
10	т.к.11-т.к.7	76	40,00
11	т.к.7-Комсомольская2/4	25	40,00
12	т.к.7-т.к.8	76	120,00
13	т.к.8-Комсомольская2/1	76	40,00
14	т.к.11-т.к.9	57	106,00
15	т.к.9-т.к.10	57	28,00
16	т.к.10-Комсомольская2/2а	57	36,00
Котельная № 4			
1	ЦТП -Мичурина,98/7	57	56,00
2	ЦТП -т.к. 15	50	64,00
3	т.к.15-ул.Мичурина, 98	57	114,00
4	т.к.15-ул.Мичурина,98/1	25	50,00
5	ЦТП - т.к. 1	159	144,00
6	т.к. 1- т.к.9	108	28,00
7	т.к.9- т.к.10	57	20,00
8	т.к.10 -Мичур.97	57	4,00
9	т.к. 9- т.к.18	108	216,00
10	т.к.18-ул.Мичурина,105	57	50,00
11	т.к.18 - т.к. 17	108	108,00
12	т.к. 17- т.к.16	108	202,00
13	т.к.16-Мичур.107/2	57	34,00
14	т.к.17 -т.к.14	108	128,00
15	т.к. 14 - т.к.13	40	90,00
16	т.к. 13 - Мичур.107	40	4,00
17	т.к. 14- т.к.12	57	68,00
18	т.к.12- Мичур.99а	57	10,00
19	т.к. 12- ул.Мичурина,99б	40	10,00
20	т.к. 14 - т.к.11	159	92,00
21	т.к. 11-ул.Мичурина,107/5	89	246,00
22	т.к. 11- т.к. 11/1	108	166,00
23	т.к.11/1- ул.Мичурина,99в	57	182,00

24	т.к. 11/1-ул.Мичурина,105д	57	48,00
25	т.к. 1- т.к.7	108	10,00
26	т.к. 7- т.к.8	89	146,00
27	т.к. 8 - Мичур.99	108	76,00
28	т.к. 8 - Мичур.101	89	128,00
29	т.к.7 -т.к.2	108	84,00
30	т.к.2 - Мичур.95	57	10,00
31	т.к. 2 - т.к.3	108	24,00
32	т.к.3- т.к.3/1	108	68,00
33	т.к.3/1 -Мичур.93	57	10,00
34	т.к.3/1- Мичур.91	57	74,00
35	т.к. 3- т.к.4	89	64,00
36	т.к. 4- т.к.5	76	160,00
37	т.к.5- Мичур.89	76	40,00
38	т.к. 4- т.к.6	89	48,00
39	т.к. 6- Мичур.109	57	54,00
40	т.к.6- Мичур.103	89	86,00
Котельная № 6			
1	ЦТП -т.к.1	159	4,00
2	т.к. 1- т.к. 2	159	38,00
3	т.к 2 - Мичурина,24	57	116,00
4	т.к 2 - т.к. 3	159	26,00
5	т.к. 3 - гараж	57	58,00
6	т.к. 3 - т.к. 7	25	46,00
7	т.к. 7 - Мичурина,24а	25	110,00
8	т.к. 3- т.к. 4	159	72,00
9	т.к. 4- Чехова,60	89	84,00
10	т.к. 4- Ленина,63	76	356,00
11	т.к. 4 -т.к.5	89	22,00
12	т.к. 5- Мичурина,22	76	64,00
13	т.к. 5- т.к. 6	89	42,00
14	т.к. 6 - Ленина,70	89	24,00
15	ЦТП-Мичурина,24	76	80,00
16	ЦТП-Мичурина,24	40	4,00
17	ЦТП-Мичурина,24	40	6,00
Котельная № 9			
1	ЦТП - т.к.1	159	2,00
2	ЦТП - т.к.1	89 / 45	2,00
3	т.к.1-т.к.2	159	280,00
4	т.к.1-т.к.2	89 / 45	280,00
5	т.к.2-Крылова32	76	16,00
6	т.к.2-Крылова32	76 / 32	16,00

7	т.к 2 - т.к.3	159	106,00
8	т.к 2 - т.к.3	89 / 45	106,00
9	т.к.3-Титова11/2	76	40,00
10	т.к.3-Титова11/2	76 / 32	40,00
11	т.к.3- т.к.4	159	212,00
12	т.к.3- т.к.4	89 / 45	212,00
13	т.к.4-т.к.7	108	386,00
14	т.к.4-т.к.7	76 / 45	386,00
15	т.к.7- д/сад№16	108	48,00
16	т.к.7- д/сад№16	76 / 45	48,00
17	т.к.4 -т.к.5	133	200,00
18	т.к.4 -т.к.5	89 / 45	200,00
19	т.к.5- Семен. 7/1	76	22,00
20	т.к.5- Семен. 7/1	76 / 45	22,00
21	т.к.5- т.к.6	108	192,00
22	т.к.5- т.к.6	89 / 45	192,00
23	т.к.6 - Семен. 7	108	50,00
24	т.к.6 - Семен. 7	89 / 45	50,00
Котельная № 10			
1	ЦТП - д/с 15	89	124,00
2	ЦТП -т.к. 1	219	14,00
3	т.к. 1-т.к.2	219	28,00
4	т.к 2-Строителей 14	57	142,00
5	т.к 2 - т.к.2/1	159	70,00
6	т.к 2/1- т.к.3	159	228,00
7	т.к. 3-Строителей 3	89	34,00
8	т.к. 3- т.к. 4	108	282,00
9	т.к.4-Строителей 1	76	12,00
10	т.к. 4-Казанская 5	76	180,00
Котельная № 11			
1	т.к.1-т.к.2	159	200,00
2	т.к.2-мастерские	89	24,00
3	т.к.2-гараж	108	32,00
4	т.к.2-т.к.3	159	144,00
5	т.к.3-т.к.4	159	90,00
6	т.к.4-Мичурина 75	89	64,00
7	т.к.4-ГБПОУ ЛАТТ	159	44,00
8	т.к.1-Вр.1	89	150,00
9	Вр.1- Мичурина 41б	40	24,00
ООО «РЕМОНТНИК»			
Котельная ул. Мичурина, д.56 а			
1	Мичурина, д.56а	80	1584,00

МУП «Лысковокоммунсервис»			
Котельная ПАО «ЛЭТЗ»			
1	т.к.25- т.к.26	159	100,00
МУП «ЖКХ Лысковского района»			
Котельная д/с № 8			
1	т.с. детского сада № 8	50	20,00
Котельная школы № 3			
1	т.с. школы №3	57	200,00
Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34			
1	т.с. общежития	57	8,00
Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23			
1	т.с. Администрации	89	180,00
2	т.с военкомата	76	200,00
3	т.с. агражей Администрации	57	80,00
Котельная ДС №1			
1	т.с. соцзащиты	89	318,00
Котельная с. Красный Оселок			
1	т.с. сельского клуба	57	190,00
Котельная МОУ "Летневская СОШ"			
1	т.с. школы	57	72,00
Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад»			
1	тс. детского сада	57	44,00
Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"			
1	т.с. детского сада	57	32,00
Котельная школы с. Трофимово			
1	т.с. детского сада	76	90,00
Котельная д. Чернуха			
1	т.с. ул. Буренино	89	750,00
2	т.с. детского сада	89	900,00
3	т.с. Школы-интерната	89	700,00
4	т.с. ул. Буренино	57	720,00
Котельная школы с. Береевка			
1	т.с. школы	89	30,00
2	т.с. дома культуры	89	50,00
Котельная с. Валки			
1	т.с. детского сада	57	500,00
2	т.с. школы	57	20,00
3	т.с. клуба	57	440,00
4	т.с. жилого дома	102	124,00
5	т.с. от котельной до тепловой камеры № 1	76 / 73	146,00

Часть 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ НАСОСНЫХ СТАНЦИЙ

Строительство и реконструкции насосных станции не требуется.

Часть 9. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ С УЧЕТОМ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ НОВЫХ И РЕКОНСТРУИРОВАННЫХ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ

Обновлены мероприятия в отношении тепловых сетей.

ГЛАВА 9. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

Часть 1. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО ТИПАМ ПРИСОЕДИНЕНИЙ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИХ УСТАНОВОК ПОТРЕБИТЕЛЕЙ (ИЛИ ПРИСОЕДИНЕНИЙ АБОНЕНТСКИХ ВВОДОВ) К ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИМ ПЕРЕВОД ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПОДКЛЮЧЕННЫХ К ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫМ УЧАСТКАМ ТАКОЙ СИСТЕМЫ, НА ЗАКРЫТУЮ СИСТЕМУ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

На территории Лысковского муниципального округа закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения).

Часть 2. ОБОСНОВАНИЕ И ПЕРЕСМОТР ГРАФИКА ТЕМПЕРАТУР ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ И ЕГО РАСХОДА В ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ)

На территории Лысковского муниципального округа закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения).

Часть 3. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В ОТКРЫТЫХ СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), НА ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ ТАКИХ СИСТЕМ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПЕРЕДАЧУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ К ПОТРЕБИТЕЛЯМ

На территории Лысковского муниципального округа закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения).

Часть 4. РАСЧЕТ ПОТРЕБНОСТИ ИНВЕСТИЦИЙ ДЛЯ ПЕРЕВОДА ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

Инвестиции не требуются.

Часть 5. ОЦЕНКА ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

На территории Лысковского муниципального округа закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения).

Часть 6. РАСЧЕТ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ В СЛУЧАЕ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

На территории Лысковского муниципального округа закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения).

Часть 7. ОПИСАНИЕ АКТУАЛЬНЫХ ИЗМЕНЕНИЙ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ С УЧЕТОМ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ПЕРЕОБОРУДОВАННЫХ ЦЕНТРАЛЬНЫХ И ИНДИВИДУАЛЬНЫХ ТЕПЛОВЫХ ПУНКТОВ

Изменения отсутствуют.

ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

Часть 1. РАСЧЕТЫ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПЕРСПЕКТИВНЫХ МАКСИМАЛЬНЫХ ЧАСОВЫХ И ГОДОВЫХ РАСХОДОВ ОСНОВНОГО ВИДА ТОПЛИВА ДЛЯ ЗИМНЕГО И ЛЕТНЕГО ПЕРИОДОВ, НЕОБХОДИМОГО ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НОРМАТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Таблица 10.1.1 – Топливные балансы

№	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2037	2038-2041
	МУП «Лысковокоммунсервис»														
	Котельная № 1, г. Лысково, ул. Семенычева, 1														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	4588,401	5474,00	5474,00	5474,00	5474,00	5474,00	5474,00	5474,00	5474,00	5474,00	5474,00	5474,00	5474,00
		тыс. м3	3989,914	4760,00	4760,00	4760,00	4760,00	4760,00	4760,00	4760,00	4760,00	4760,00	4760,00	4760,00	4760,00
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал													
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	Котельная № 2, г. Лысково, пер. Кадушина, 1														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	481,839	538,20	538,20	538,20	538,20	538,20	538,20	538,20	538,20	538,20	538,20	538,20	538,20
		тыс. м3	418,991	468,00	468,00	468,00	468,00	468,00	468,00	468,00	468,00	468,00	468,00	468,00	468,00
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал													
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	Котельная № 3, г. Лысково, ул. Комсомольская, 8/10														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	147,853	180,55	180,55	180,55	180,55	180,55	180,55	180,55	180,55	180,55	180,55	180,55	180,55
		тыс. м3	128,586	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал													
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	Котельная № 4, г. Лысково, ул. Мичурина, 104														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	373,553	428,95	428,95	428,95	428,95	428,95	428,95	428,95	428,95	428,95	428,95	428,95	428,95
		тыс. м3	324,829	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал													
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	Котельная № 6, г. Лысково, ул. Мичурина, 24														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	354,83	437,00	437,00	437,00	437,00	437,00	437,00	437,00	437,00	437,00	437,00	437,00	437,00

№	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2037	2038-2041
		тыс. м3	308,548	380,00	380,00	380,00	380,00	380,00	380,00	380,00	380,00	380,00	380,00	380,00	380,00
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал													
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
Котельная № 9, г. Лысково, ул. Крылова, 47															
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	698,384	818,80	818,80	818,80	818,80	818,80	818,80	818,80	818,80	818,80	818,80	818,80	818,80
		тыс. м3	607,291	712,00	712,00	712,00	712,00	712,00	712,00	712,00	712,00	712,00	712,00	712,00	712,00
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал													
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Котельная № 10, г. Лысково, ул. Нестерова д. 4															
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	462,29	570,40	570,40	570,40	570,40	570,40	570,40	570,40	570,40	570,40	570,40	570,40	570,40
		тыс. м3	401,992	496,00	496,00	496,00	496,00	496,00	496,00	496,00	496,00	496,00	496,00	496,00	496,00
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал													
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
Котельная № 11, г. Лысково, ул. Мичурина д.75															
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	362,721	430,10	430,10	430,10	430,10	430,10	430,10	430,10	430,10	430,10	430,10	430,10	430,10
		тыс. м3	315,41	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00	374,00
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал													
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
новая котельная г.Лысково, ул.Кирова															
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	-	-	2643,06	2643,06	2643,06	2643,06	2643,06	2643,06	2643,06	2643,06	2643,06	2643,06	2643,06
		тыс. м3	-	-	2298,30	2298,30	2298,30	2298,30	2298,30	2298,30	2298,30	2298,30	2298,30	2298,30	2298,30
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал	-	-	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал	-	-											
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	-	-											
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3	-	-											
новая блочная котельная № 3 г. Лысково, ул. Комсомольская															
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	142,30					
		тыс. м3	-	-	-	-	-	-	-	124,60					
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	155					

№	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2037	2038-2041
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал	-	-	-	-	-	-	-						
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	-	-	-	-	-	-	-						
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3	-	-	-	-	-	-	-						
	ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»														
	Котельная г. Лысково ул. Мичурина, 62														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	4588,401	5474,00	5474,00	5474,00	5474,00	5474,00	5474,00	5474,00	5474,00	5474,00	5474,00	5474,00	5474,00
		тыс. м3	3989,914	4760,00	4760,00	4760,00	4760,00	4760,00	4760,00	4760,00	4760,00	4760,00	4760,00	4760,00	4760,00
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал													
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	ООО «РЕМОНТНИК»														
	Котельная г. Лысково, ул. Мичурина, д.56 а														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	481,839	538,20	538,20	538,20	538,20	538,20	538,20	538,20	538,20	538,20	538,20	538,20	538,20
		тыс. м3	418,991	468,00	468,00	468,00	468,00	468,00	468,00	468,00	468,00	468,00	468,00	468,00	468,00
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал													
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	ПАО «ЛЭТЗ»														
	Котельная ПАО «ЛЭТЗ» г. Лысково ул. 1-ая Заводская д. 1														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	6835	6835	2224,30	2224,30	2224,30	2224,30	2224,30	2224,30	2224,30	2224,30	2224,30	2224,30	2224,30
		тыс. м3	5748,7	5748,7	1870,80	1870,80	1870,80	1870,80	1870,80	1870,80	1870,80	1870,80	1870,80	1870,80	1870,80
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал													
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	1,2598	1,2598	0,4100	0,4100	0,4100	0,4100	0,4100	0,4100	0,4100	0,4100	0,4100	0,4100	0,4100
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	МУП «ЖКХ Лысковского района»														
	Котельная д/с № 8 г. Лысково, ул. Ленина, д. 71														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	19,115	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70	17,70
		тыс. м3	16,622	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал													
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,0036	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14														

№	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034- 2037	2038- 2041
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	538,969	1034,57	1034,57	1034,57	1034,57	1034,57	1034,57	1034,57	1034,57	1034,57	1034,57	1034,57	1034,57
		тыс. м3	468,669	899,62	899,62	899,62	899,62	899,62	899,62	899,62	899,62	899,62	899,62	899,62	899,62
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал													
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,102705569	0,197146019	0,197146019	0,197146019	0,197146019	0,197146019	0,197146019	0,197146019	0,197146	0,197146	0,197146	0,197146	0,197146
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
Котельная школы № 3 г. Лысково, ул. Чехова, д. 21															
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	75,603	127,62	127,62	127,62	127,62	127,62	127,62	127,62	127,62	127,62	127,62	127,62	127,62
		тыс. м3	65,742	110,97	110,97	110,97	110,97	110,97	110,97	110,97	110,97	110,97	110,97	110,97	110,97
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал													
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,014406904	0,024318229	0,024318229	0,024318229	0,024318229	0,024318229	0,024318229	0,024318229	0,0243182	0,0243182	0,0243182	0,0243182	0,0243182
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34															
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	12,106	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29
		тыс. м3	10,527	10,69	10,69	10,69	10,69	10,69	10,69	10,69	10,69	10,69	10,69	10,69	10,69
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал													
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал	154,92	154,92	154,92	154,92	154,92	154,92	154,92	154,92	154,92	154,92	154,92	154,92	154,92
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,002306919	0,002342821	0,002342821	0,002342821	0,002342821	0,002342821	0,002342821	0,002342821	0,0023428	0,0023428	0,0023428	0,0023428	0,0023428
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23															
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	179,403	223,81	223,81	223,81	223,81	223,81	223,81	223,81	223,81	223,81	223,81	223,81	223,81
		тыс. м3	156,003	194,62	194,62	194,62	194,62	194,62	194,62	194,62	194,62	194,62	194,62	194,62	194,62
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал													
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,034186978	0,042648719	0,042648719	0,042648719	0,042648719	0,042648719	0,042648719	0,042648719	0,0426487	0,0426487	0,0426487	0,0426487	0,0426487
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
Котельная ДС №1 г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.36 корп. 2															
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	172,194	268,81	268,81	268,81	268,81	268,81	268,81	268,81	268,81	268,81	268,81	268,81	268,81
		тыс. м3	149,734	233,75	233,75	233,75	233,75	233,75	233,75	233,75	233,75	233,75	233,75	233,75	233,75
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал													
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал	159,18	159,18	159,18	159,18	159,18	159,18	159,18	159,18	159,18	159,18	159,18	159,18	159,18
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,03281317	0,051223698	0,051223698	0,051223698	0,051223698	0,051223698	0,051223698	0,051223698	0,0512237	0,0512237	0,0512237	0,0512237	0,0512237
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
Котельная с. Бармино															
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	707,526	808,65	808,65	808,65	808,65	808,65	808,65	808,65	808,65	808,65	808,65	808,65	808,65
		тыс. м3	615,24	703,18	703,18	703,18	703,18	703,18	703,18	703,18	703,18	703,18	703,18	703,18	703,18

№	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2037	2038-2041
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал													
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,13482559	0,154096179	0,154096179	0,154096179	0,154096179	0,154096179	0,154096179	0,154096179	0,1540962	0,1540962	0,1540962	0,1540962	0,1540962
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	Котельная с. Красный Оселок														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	60,482	62,89	62,89	62,89	62,89	62,89	62,89	62,89	62,89	62,89	62,89	62,89	62,89
		тыс. м3	52,593	54,69	54,69	54,69	54,69	54,69	54,69	54,69	54,69	54,69	54,69	54,69	54,69
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал													
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,011525392	0,011983849	0,011983849	0,011983849	0,011983849	0,011983849	0,011983849	0,011983849	0,0119838	0,0119838	0,0119838	0,0119838	0,0119838
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	Котельная МБДОУ "Летневский детский сад" с. Летнево, ул. Центральная, д. 4а														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	23,861	25,65	25,65	25,65	25,65	25,65	25,65	25,65	25,65	25,65	25,65	25,65	25,65
		тыс. м3	20,749	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал													
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,004547	0,004887682	0,004887682	0,004887682	0,004887682	0,004887682	0,004887682	0,004887682	0,0048877	0,0048877	0,0048877	0,0048877	0,0048877
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	Котельная МОУ "Летневская СОШ" с. Летнево, ул. Новая, д. 35														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	53,978	59,45	59,45	59,45	59,45	59,45	59,45	59,45	59,45	59,45	59,45	59,45	59,45
		тыс. м3	46,937	51,70	51,70	51,70	51,70	51,70	51,70	51,70	51,70	51,70	51,70	51,70	51,70
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал													
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,010285919	0,011328838	0,011328838	0,011328838	0,011328838	0,011328838	0,011328838	0,011328838	0,0113288	0,0113288	0,0113288	0,0113288	0,0113288
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад» с. Неверово, ул. Мелинаторов, д. 5														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	15,064	25,35	25,35	25,35	25,35	25,35	25,35	25,35	25,35	25,35	25,35	25,35	25,35
		тыс. м3	13,099	22,04	22,04	22,04	22,04	22,04	22,04	22,04	22,04	22,04	22,04	22,04	22,04
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал													
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,002870555	0,004830872	0,004830872	0,004830872	0,004830872	0,004830872	0,004830872	0,004830872	0,0048309	0,0048309	0,0048309	0,0048309	0,0048309
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад" с. Кириково, ул. Молодежная, д. 162														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	32,524	38,71	38,71	38,71	38,71	38,71	38,71	38,71	38,71	38,71	38,71	38,71	38,71
		тыс. м3	28,282	33,66	33,66	33,66	33,66	33,66	33,66	33,66	33,66	33,66	33,66	33,66	33,66

№	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2037	2038-2041
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал													
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,006197805	0,007377271	0,007377271	0,007377271	0,007377271	0,007377271	0,007377271	0,007377271	0,0073773	0,0073773	0,0073773	0,0073773	0,0073773
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	Котельная школы с. Трофимово														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	27,746	47,26	47,26	47,26	47,26	47,26	47,26	47,26	47,26	47,26	47,26	47,26	47,26
		тыс. м3	24,127	41,10	41,10	41,10	41,10	41,10	41,10	41,10	41,10	41,10	41,10	41,10	41,10
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал													
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,005287265	0,009006657	0,009006657	0,009006657	0,009006657	0,009006657	0,009006657	0,009006657	0,0090067	0,0090067	0,0090067	0,0090067	0,0090067
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	Котельная д. Чернуха														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	280,208	377,84	377,84	377,84	377,84	377,84	377,84	377,84	377,84	377,84	377,84	377,84	377,84
		тыс. м3	243,659	328,56	328,56	328,56	328,56	328,56	328,56	328,56	328,56	328,56	328,56	328,56	328,56
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал													
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,053396184	0,072000812	0,072000812	0,072000812	0,072000812	0,072000812	0,072000812	0,072000812	0,0720008	0,0720008	0,0720008	0,0720008	0,0720008
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	Котельная с. Леньково														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	738,915	881,45	881,45	881,45	881,45	881,45	881,45	881,45	881,45	881,45	881,45	881,45	881,45
		тыс. м3	642,535	766,48	766,48	766,48	766,48	766,48	766,48	766,48	766,48	766,48	766,48	766,48	766,48
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал													
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,1408071	0,167968439	0,167968439	0,167968439	0,167968439	0,167968439	0,167968439	0,167968439	0,1679684	0,1679684	0,1679684	0,1679684	0,1679684
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	Котельная с. Никольское														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	93,995	84,61	84,61	84,61	84,61	84,61	84,61	84,61	84,61	84,61	84,61	84,61	84,61
		тыс. м3	81,735	73,57	73,57	73,57	73,57	73,57	73,57	73,57	73,57	73,57	73,57	73,57	73,57
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал													
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,01791166	0,016123412	0,016123412	0,016123412	0,016123412	0,016123412	0,016123412	0,016123412	0,0161234	0,0161234	0,0161234	0,0161234	0,0161234
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	Котельная школы с. Береевка														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	59,092	89,17	89,17	89,17	89,17	89,17	89,17	89,17	89,17	89,17	89,17	89,17	89,17
		тыс. м3	51,384	77,54	77,54	77,54	77,54	77,54	77,54	77,54	77,54	77,54	77,54	77,54	77,54
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал													
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1

№	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2037	2038-2041
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,011260448	0,016991945	0,016991945	0,016991945	0,016991945	0,016991945	0,016991945	0,016991945	0,0169919	0,0169919	0,0169919	0,0169919	0,0169919
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	Котельная школы с. Просек														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	42,746	42,75	42,75	42,75	42,75	42,75	42,75	42,75	42,75	42,75	42,75	42,75	42,75
		тыс. м3	37,17	37,17	37,17	37,17	37,17	37,17	37,17	37,17	37,17	37,17	37,17	37,17	37,17
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал													
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал													
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,008145548	0,008145548	0,008145548	0,008145548	0,008145548	0,008145548	0,008145548	0,008145548	0,0081455	0,0081455	0,0081455	0,0081455	0,0081455
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	Котельная детского сада с. Просек														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	46,506	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51
		тыс. м3	40,44	40,44	40,44	40,44	40,44	40,44	40,44	40,44	40,44	40,44	40,44	40,44	40,44
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал													
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал													
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,008862146	0,008862146	0,008862146	0,008862146	0,008862146	0,008862146	0,008862146	0,008862146	0,0088621	0,0088621	0,0088621	0,0088621	0,0088621
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													
	Котельная с. Валки														
1	Расход дизеля на выработку ТЭ	т.у.т.	189,269	234,59	234,59	234,59	234,59	234,59	234,59	234,59	234,59	234,59	234,59	234,59	234,59
		тнГ	130,53	161,79	161,79	161,79	161,79	161,79	161,79	161,79	161,79	161,79	161,79	161,79	161,79
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал													
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тнГ	0,028604746	0,035454497	0,035454497	0,035454497	0,035454497	0,035454497	0,035454497	0,035454497	0,0354545	0,0354545	0,0354545	0,0354545	0,0354545
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тнГ													
	ООО «Атриум Инвест»														
	Котельная п. Нива														
1	Расход газа на выработку ТЭ	т.у.т.	989,49	1214,615	1214,615	1214,615	1214,615	1214,615	1214,615	1214,615	1214,615	1214,615	1214,615	1214,615	1214,615
		тыс. м3	836,21	1074,88	1074,88	1074,88	1074,88	1074,88	1074,88	1074,88	1074,88	1074,88	1074,88	1074,88	1074,88
2	УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т/Гкал													
3	УРУТ на отпуск в сеть ТЭ	кг.у.т/Гкал	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5
4	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха (зимний период)	тыс. м3	0,3023	0,3023	0,3023	0,3023	0,3023	0,3023	0,3023	0,3023	0,3023	0,3023	0,3023	0,3023	0,3023
5	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. м3													

ЧАСТЬ 2. РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НОРМАТИВНЫХ ЗАПАСОВ ТОПЛИВА

Норматив создания запасов топлива на котельных рассчитывается в соответствии с «Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)» утвержденным приказом Минэнерго России от 10.08.2012 г. № 377.

Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ) определяется для котельных в размере, обеспечивающем поддержание плюсовых температур в главном корпусе, вспомогательных зданиях и сооружениях в режиме "выживания" с минимальной расчетной тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года. Для электростанций и котельных, работающих на газе, ННЗТ устанавливается по резервному топливу.

Расчетный размер ННЗТ определяется по среднесуточному плановому расходу топлива самого холодного месяца отопительного периода и количеству суток, определяемых с учетом вида топлива и способа его доставки:

$$\text{ННЗТ} = Q_{\max} \times H_{\text{ср.м}} \times \frac{1}{K} \times T \times 10^{-3} \text{ (тыс.т)}$$

где $Q_{\max}$ - среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельной) в самом холодном месяце, Гкал/сут.;

$H_{\text{ср.м}}$ - расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца, т.у.т./Гкал;

K - коэффициент перевода натурального топлива в условное;

T - длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива, сут.

Количество суток, на которые рассчитывается ННЗТ, определяется в зависимости от вида топлива и способа его доставки в соответствии с таблицей 10.2.1.

Таблица 10.2.1 – Количество суток на которые рассчитывается ННЗТ, в зависимости от вида топлива и его доставки

Вид топлива	Способ доставки топлива	Объем запаса топлива, сут.
твердое	железнодорожный транспорт	14
	автотранспорт	7
жидкое	железнодорожный транспорт	10
	автотранспорт	5

В муниципальном образовании на всех источниках тепловой энергии отсутствует резервное топливо.

Часть 3. ВИД ТОПЛИВА ПОТРЕБЛЯЕМЫЙ ИСТОЧНИКОМ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, В ТОМ ЧИСЛЕ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ И МЕСТНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА

На территории муниципального образования источниками тепловой энергии для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения используется природный газ, за исключением котельной с. Валки использует – дизель.

Возобновляемые источники энергии и местные виды топлива в процессе выработки тепловой энергии не используются.

Часть 4. ВИД ТОПЛИВА (В СЛУЧАЕ, ЕСЛИ ТОПЛИВОМ ЯВЛЯЕТСЯ УГОЛЬ, - ВИД ИСКОПАЕМОГО УГЛЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫМ СТАНДАРТОМ [ГОСТ 25543-2013](#) "УГЛИ БУРЫЕ, КАМЕННЫЕ И АНТРАЦИТЫ. КЛАССИФИКАЦИЯ ПО ГЕНЕТИЧЕСКИМ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИМ ПАРАМЕТРАМ"), ИХ ДОЛИ И ЗНАЧЕНИЯ НИЗШЕЙ ТЕПЛОТЫ СГОРАНИЯ ТОПЛИВА, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ДЛЯ ПРОИЗВОДСТВА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Таблица 10.4.1 – Виды топлива и их значения низшей теплоты сгорания

Источник тепловой энергии	Вид топлива	Низшая теплота сгорания
МУП «Лысковокоммунсервис»		
Котельная № 1	Природный газ	7600
Котельная № 2	Природный газ	7600
Котельная № 3	Природный газ	7600
Котельная № 4	Природный газ	7600
Котельная № 6	Природный газ	7600
Котельная № 9	Природный газ	7600
Котельная № 10	Природный газ	7600
Котельная № 11	Природный газ	7600
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»		
Котельная ул. Мичурина, 62	Природный газ	8050
ООО «РЕМОНТНИК»		
Котельная ул. Мичурина, д.56 а	Природный газ	8050
ПАО «ЛЭТЗ»		
Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	Природный газ	8050
МУП «ЖКХ Лысковского района»		
Котельная д/с № 8	Природный газ	8050
Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	Природный газ	8050
Котельная школы № 3	Природный газ	8050
Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	Природный газ	8050
Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	Природный газ	8050
Котельная ДС №1	Природный газ	8050
Котельная с. Бармино	Природный газ	8050
Котельная с. Красный Оселок	Природный газ	8050
Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"	Природный газ	8050
Котельная МОУ "Летневская СОШ"	Природный газ	8050
Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад»	Природный газ	8050
Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"	Природный газ	8050
Котельная школы с. Трофимово	Природный газ	8050

Источник тепловой энергии	Вид топлива	Низшая теплота сгорания
Котельная д. Чернуха	Природный газ	8050
Котельная с. Ленково	Природный газ	8050
Котельная с. Никольское	Природный газ	8050
Котельная школы с. Бердеевка	Природный газ	8050
Котельная школы с. Просек	Природный газ	8050
Котельная детского сада с. Просек	Природный газ	8050
Котельная с. Валки	Дизельное топливо	10150
ООО «Атриум Инвест»		
Котельная п. Нива	Природный газ	8050

Часть 5. ПРЕОБЛАДАЮЩИЙ В ПОСЕЛЕНИИ, ГОРОДСКОМ ОКРУГЕ ВИД ТОПЛИВА, ОПРЕДЕЛЯЕМЫЙ ПО СОВОКУПНОСТИ ВСЕХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, НАХОДЯЩИХСЯ В СООТВЕТСТВУЮЩЕМ ПОСЕЛЕНИИ, ГОРОДСКОМ ОКРУГЕ.

В муниципальном образовании Лысковский муниципальный округ преобладающим видом топлива является природный газ.

Часть 6. ПРИОРИТЕТНОЕ НАПРАВЛЕНИЕ РАЗВИТИЯ ТОПЛИВНОГО БАЛАНСА ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА.

Направлений по переводу котельных на другие виды топлива отсутствуют.

Часть 7. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТОПЛИВНЫХ БАЛАНСАХ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ С УЧЕТОМ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ПОСТРОЕННЫХ И РЕКОНСТРУИРОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Откорректировано согласно предоставленных данных.

ГЛАВА 11. ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Часть 1. МЕТОДЫ И РЕЗУЛЬТАТЫ ОБРАБОТКИ ДАННЫХ ПО ОТКАЗАМ УЧАСТКОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ (АВАРИЙНЫМ СИТУАЦИЯМ), СРЕДНЕЙ ЧАСТОТЫ ОТКАЗОВ УЧАСТКОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ (АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ) В КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Методика расчета и оценки показателей надежности системы теплоснабжения выполняется в соответствии с приложением 40 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, утв. Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения».

Нормативные значения показателей надежности теплоснабжения:

- вероятность безотказной работы системы теплоснабжения $P=0,9$;
- коэффициент готовности $Kг=0,97$

Таблица 11.1.1 - Надежность систем теплоснабжения котельной

Наименование источника	Расчетные значения показателей надежности теплоснабжения	Заключение
Котельная № 1	P=0,92760; Kг=0,99503;	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
Котельная № 2	P=0,93848; Kг=0,99590;	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
Котельная № 3	P=0,99998; Kг=0,99996;	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
Котельная № 4	P=0,99085; Kг=0,99670;	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
Котельная № 6	P=0,89795; Kг=0,93520;	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
Котельная № 9	P=0,99976; Kг=0,99998;	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
Котельная № 10	P=0,99969; Kг=0,99998;	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
Котельная № 11	P=0,94909; Kг=0,99677;	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
Котельная ул. Мичурина, 62	P=0,99883; Kг=0,99975;	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
Котельная ул. Мичурина, д.56 а	P=0,99983; Kг=0,99995;	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	P=0,99489; Kг=0,99975;	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
Котельная д/с № 8	P=1,00000; Kг=0,99942;	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	P=0,99998; Kг=0,99998;	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
Котельная школы № 3	P=1,00000; Kг=0,99998;	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям,

Наименование источника	Расчетные значения показателей надежности теплоснабжения	Заключение
		коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	P=1,00000; Kг=0,99996;	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	P=0,99997; Kг=0,99997;	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
Котельная ДС №1	P=0,99999; Kг=0,99999;	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
Котельная с. Бармино	P=0,99955; Kг=0,99992;	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
Котельная с. Красный Оселок	P=1,00000; Kг=0,99992;	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"	P=1,00000; Kг=0,999998;	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
Котельная МОУ "Летневская СОШ"	P=1,00000; Kг=0,999997;	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад»	P=1,00000; Kг=0,999999;	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"	P=1,00000; Kг=0,999999;	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
Котельная школы с. Трофимово	P=1,00000; Kг=0,999998;	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
Котельная д. Чернуха	P=0,99990; Kг=0,999884;	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
Котельная с. Ленково	P=0,99860; Kг=0,999867;	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
Котельная с. Никольское	P=0,99995; Kг=0,999984;	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
Котельная школы с. Бердеевка	P=1,00000; Kг=0,999999;	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям,

Наименование источника	Расчетные значения показателей надежности теплоснабжения	Заключение
		коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
Котельная школы с. Просек	$P=1,00000$; $Kг=1,00000$;	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
Котельная детского сада с. Просек	$P=1,00000$; $Kг=1,00000$;	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
Котельная с. Валки	$P=0,99997$; $Kг=0,999983$;	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
Котельная п. Нива	$P=0,99461$; $Kг=0,999331$;	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям

Вероятности безотказной работы системы теплоснабжения и коэффициенты готовности соответствует нормативным требованиям в зонах действия других источников тепла соответствуют нормативным требованиям.

Часть 2. МЕТОДЫ И РЕЗУЛЬТАТЫ ОБРАБОТКИ ДАННЫХ ПО ВОССТАНОВЛЕНИИ ОТКАЗАВШИХ УЧАСТКОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ (УЧАСТКОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, НА КОТОРЫХ ПРОИЗОШЛИ АВАРИЙНЫЕ СИТУАЦИИ), СРЕДНЕГО ВРЕМЕНИ ВОССТАНОВЛЕНИЯ ОТКАЗАВШИХ УЧАСТКОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Для анализа восстановлений применен количественный метод анализа.

По категории отключений потребителей, инциденты на тепловых сетях классифицируются на:

- отказы (инциденты, которые не считаются авариями);
- аварии.

В соответствии с п. 2.10 Методических рекомендаций по техническому расследованию и учету технологических нарушений в системах коммунального энергоснабжения и работе энергетических организаций жилищно-коммунального комплекса МДК 4-01.2001:

«2.10. Авариями в тепловых сетях считаются:

2.10.1. Разрушение (повреждение) зданий, сооружений, трубопроводов тепловой сети в период отопительного сезона при отрицательной среднесуточной температуре наружного воздуха, восстановление работоспособности которых продолжается более 36 часов».

Как показал статистический анализ инцидентов на тепловых сетях, за последние 5 лет аварийных ситуаций не возникало. Происходили только отказы.

Время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений, в значительной степени зависит от следующих факторов: диаметр трубопровода, тип прокладки, объем дренирования и заполнения тепловой сети, а также времени, затраченного на согласование раскопок с собственниками смежных коммуникаций.

Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после

аварийных отключений в отопительный период, зависит от характеристик трубопровода отключаемой теплосети. Нормативный перерыв теплоснабжения (с момента обнаружения, идентификации дефекта и подготовки рабочего места, включающего в себя установление точного места повреждения (со вскрытием канала) и начала операций по локализации поврежденного трубопровода). Указанные нормативы регламентированы п. 6.10 СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 и представлены в таблице 11.2.1.

Таблица 11.2.1 – Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений

Диаметр труб тепловых сетей, мм	Время восстановления теплоснабжения, ч
300	15
400	18
500	22
600	26
700	29
800-1000	40
1200-1400	до 54

В целом по МО время восстановления работоспособности тепловых сетей соответствует установленным нормативам.

Часть 3. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ВЕРОЯТНОСТИ ОТКАЗА (АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ) И БЕЗОТКАЗНОЙ (БЕЗАВАРИЙНОЙ) РАБОТЫ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПО ОТНОШЕНИЮ К ПОТРЕБИТЕЛЯМ, ПРИСОЕДИНЕННЫМ К МАГИСТРАЛЬНЫМ И РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ТЕПЛОПРОВОДАМ

Вероятности безотказной работы системы теплоснабжения и коэффициенты готовности соответствует нормативным требованиям в зонах действия других источников тепла соответствуют нормативным требованиям.

Часть 4. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ КОЭФФИЦИЕНТОВ ГОТОВНОСТИ ТЕПЛОПРОВОДОВ К НЕСЕНИЮ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ

Вероятности безотказной работы системы теплоснабжения и коэффициенты готовности соответствует нормативным требованиям в зонах действия других источников тепла соответствуют нормативным требованиям.

Часть 5. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ НЕДООТПУСКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО ПРИЧИНЕ ОТКАЗОВ (АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ) И ПРОСТОЕВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Согласно СП 124.13330.2012. «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» при авариях (отказах) на источнике теплоты на его выходных коллекторах в течение всего ремонтно-восстановительного допустимое снижение теплоты при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления определяется по таблице

При средневзвешенном допустимом времени восстановления тепловой сети (как самого слабого элемента системы теплоснабжения), можно рассчитать допустимый недоотпуск тепловой энергии.

Таблица 11.5.1 - Допустимое снижение теплоты при расчетной температуре наружного воздуха

№	Наименование показателя	Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления, °С				
		минус 10	минус 20	минус 30	минус 40	минус 50
1	Допустимое снижение подачи теплоты, %, до	78	84	87	89	91

Примечание - Таблица соответствует температуре наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92.

Согласно Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты правительства Российской Федерации» частичное ограничение режима потребления влечет за собой снижение объема или температуры теплоносителя, подаваемого потребителю, по сравнению с объемом или температурой, определенными в договоре теплоснабжения, или фактической потребностью (для граждан-потребителей) либо прекращение подачи тепловой энергии или теплоносителя потребителю в определенные периоды в течение суток, недели или месяца. Поставщик освобождается от обязанности поставить объем тепловой энергии, недопоставленный в период ограничения режима потребления, введенного в случае нарушения потребителем своих обязательств, после возобновления (восстановления до прежнего уровня) подачи тепловой энергии.

Поскольку параметры поставляемого теплоносителя потребителю определяются договором теплоснабжения, то имеет смысл говорить о качестве теплоносителя отпускаемого с источника тепловой энергии.

В аварийной ситуации при качественном регулировании, используемое в системах теплоснабжения, возможно снижение температуры теплоносителя при расчетных расходах сетевой воды в системах теплоснабжения в пределах, позволяющих при том же расходе теплоносителя достичь минимально необходимого количества отпускаемой тепловой энергии. Для этого необходимо рассмотреть возможный температурный график отпуска тепловой энергии при увеличенном расчетном удельном расходе сетевой воды на передачу тепловой энергии.

Часть 6. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ПОКАЗАТЕЛЯХ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, С УЧЕТОМ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ НОВЫХ И РЕКОНСТРУИРОВАННЫХ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ

Изменения не зафиксированы.

ГЛАВА 12. ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ

Часть 1. ОЦЕНКА ФИНАНСОВЫХ ПОТРЕБНОСТЕЙ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

В таблице 12.1.1 представлена оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии.

Таблица 12.1.1 - Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии

№	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Сумма освоения, тыс. рублей												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2041
МУП «Лысковокоммунсервис»															
котельная г.Лысково, ул.Кирова															
1	Строительство котельной и тепловых сетей в г.Лысково, ул.Кирова	БС	235640,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
блочная котельная № 3 г. Лысково, ул. Комсомольская															
1	Строительство блочной котельной № 3 г. Лысково, ул. Комсомольская (мощность 1МВт)	БС, ВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1000,00	14000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 2															
1	Реконструкция котельной №2 г.Лысково, пер.Кадушина, д.1	БС, ВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	730,00	19600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 4															
1	Проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудование	БС, ВС	0,00	0,00	3500,00	0,00	3550,00	0,00	0,00	3650,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 6															
1	Модернизация котельной №6 г.Лысково, ул.Мичурина, д.24	БС, ВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1000,00	15000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 9															
1	Проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудование	БС, ВС	0,00	450,00	1700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 10															
1	Модернизация котельной №10 г.Лысково, ул.Нестерова д.4	БС, ВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2000,00	18000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 11															

№	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Сумма освоения, тыс. рублей												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2041
1	Реконструкция котельной Котельная № 11	БС, ВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1000,00	15000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			235640,00	450,00	5200,00	0,00	3550,00	5730,00	81600,00	3650,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «РЕМОНТНИК»															
Котельная ул. Мичурина, д.56 а															
1	Проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудование	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	700,00	0,00	700,00	0,00	0,00	600,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0,00	0,00	0,00	0,00	700,00	0,00	700,00	0,00	0,00	600,00	0,00	0,00	0,00
МУП «ЖКХ Лысковского района»															
Котельная д/с № 8															
1	Проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудование	БС, ВС	0,00	0,00	0,00	0,00	250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14															
1	Проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудование	БС, ВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная школы № 3															
1	Реконструкция котельной школы № 3 г.Лысково	БС, ВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1000,00	14000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34															
1	Проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудование	БС, ВС	0,00	0,00	0,00	250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23															
1	замена сетевого насоса	ТАРИФ	250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ДС №1															
1	Проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудование	БС, ВС	0,00	0,00	0,00	0,00	550,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная с. Бармино															
1	замена подпиточного насоса	ТАРИФ	30,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная с. Красный Оселок															

№	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Сумма освоения, тыс. рублей												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2041
1	Проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудование	БС, ВС	0,00	0,00	250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"															
1	Проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудование	БС, ВС	0,00	0,00	250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная МОУ "Летневская СОШ"															
1	Проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудование	БС, ВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад»															
1	замена сетевого насоса	ТАРИФ	40,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"															
1	замена бака наполнителя для подпитки тепловой сети	ТАРИФ	70,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная школы с. Трофимово															
1	Замена котла	ТАРИФ	200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная с. Леньково															
1	ремонт котла	ТАРИФ	60,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Реконструкция котельной с. Леньково	БС, ВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	670,00	40400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная с. Никольское															
1	ремонт котла	ТАРИФ	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная школы с. Просек															
1	Проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудование	БС, ВС	0,00	0,00	0,00	100,00	0,00	150,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная детского сада с. Просек															
1	Проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудование	БС, ВС	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00	0,00	150,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная с. Валки															
1	Проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудование	БС, ВС	0,00	0,00	1150,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Сумма освоения, тыс. рублей												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2041
Итого			660,00	0,00	1650,00	350,00	900,00	3820,00	54800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Атриум Инвест»															
Котельная п. Нива															
1	Капитальный ремонт котлов	ИС	0,00	972,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Капитальный ремонт котлов	ИС	0,00	972,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0,00	1944,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по МО			236300,00	2394,00	6850,00	350,00	5150,00	9550,00	137100,00	3650,00	0,00	600,00	0,00	0,00	0,00

*БС - бюджетные средства, АС - амортизационные средства, ИС – инвестиционные средства, ВБ – внебюджетные средства.

В таблице 12.1.2 представлена оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружении и (или) модернизации тепловых сетей сооружений на них.

Таблица 12.1.2 - Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружении и (или) модернизации тепловых сетей сооружений на них

№	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Сумма освоения, тыс. рублей												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2041
МУП «Лысковокоммунсервис»															
Котельная № 1															
1	Реконструкция магистральной тепловой сети г.Лысково ул.Космонавтов (от котельной №1) (Тепловые сети Д-300, D=325 мм (Ртс)	БС, ВС	0	100	20000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0	0	0	12470,52	0	0	0	0	0	2587,59	0	0	3453,87
Котельная № 2															
1	Реконструкция тепловых сетей г.Лысково, пер.Кадушина, д. 1 (Тепловые сети Д-200), D=219 мм (Ртс)	БС, ВС	0	270	7400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ,	0	38848,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 3															

№	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Сумма освоения, тыс. рублей												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2041
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0	9210,29	0	0	0	1028,67	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 4															
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0	47270,68	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 6															
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0	14127,71	0	0	0	0	0	0	0	743,97	0	0	0
Котельная № 9															
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22407,94
Котельная № 10															
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9668,18	0	0	0
Котельная № 11															
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0	0	0	11979,76	0	0	0	0	0	0	155,86	0	0
Котельная ПАО «ЛЭТЗ»															
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1877,38
	Итого		0	109827	27400	24450,3	0	1028,67	0	0	0	12999,7	155,86	0	27739,2
ООО «РЕМОНТНИК»															
Котельная ул. Мичурина, д.56 а															
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	Собственные средства	0	0	0	0	0	7055,32	0	0	0	0	0	0	0
Итого			0	0	0	0	0	7055,32	0	0	0	0	0	0	0
МУП «ЖКХ Лысковского района»															
Котельная д/с № 8															
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0	0	0	105,98	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная школы № 3															
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1059,78	0

№	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Сумма освоения, тыс. рублей												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2041
Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34															
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0	0	0	57,73	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23															
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0	0	0	1581,16	0	1285,84	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ДС №1															
1	Замена участка, D=76 мм, L=220,00 м (Ртс)	БС	505,54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0	0	0	2044,48	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Бармино															
1	Замена участка, D=89 мм, L=300,00 м (Ртс)	ТАРИФ	700	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Ремонт тепловых сетей, D=159 мм, L=30,00 м (Ртс)	ТАРИФ	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Реконструкция тепловых сетей с. Бармино (Ртс)	БС, ВС	0	1000	28000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Красный Оселок															
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1006,79
Котельная МОУ "Летневская СОШ"															
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0	0	0	519,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад»															
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0	0	0	0	0	233,15	0	0	0	0	0	0	0
Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"															
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0	0	0	0	0	0	0	230,9	0	0	0	0	0
Котельная школы с. Трофимово															

№	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Сумма освоения, тыс. рублей												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2041
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0	0	0	0	0	0	0	801,74	0	0	0	0	0
Котельная д. Чернуха															
1	Ремонт тепловых сетей, D=57 мм, L=50,00 м (Ртс)	ТАРИФ	22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0	0	0	41384,79	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Леньково															
1	Ремонт тепловых сетей, D=57 мм, L=10,00 м (Ртс)	ТАРИФ	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Реконструкция тепловых сетей с. Леньково (Ртс)	БС, ВС	0	800	29000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Никольское															
1	Ремонт тепловых сетей, D=89 мм, L=60,00 м (Ртс)	ТАРИФ	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная школы с. Береевка															
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	712,66
Котельная с. Валки															
1	Замена участка, D=159 мм, L=300,00 м (Ртс)	ТАРИФ	652	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16119,29
	Итого		1946,54	1800	57000	45693,7	0	1518,99	0	1032,64	0	0	0	1059,78	17838,7
	Всего по МО		1946,54	111627,19	84400,00	70143,94	0,00	9602,98	0,00	1032,64	0,00	12999,74	155,86	1059,78	712,66

*БС - бюджетные средства, АС - амортизационные средства, ИС – инвестиционные средства, ВБ – внебюджетные средства.

Часть 2. ОБОСНОВАННЫЕ ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ИСТОЧНИКАМ ИНВЕСТИЦИЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

Финансирование мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей может осуществляться из двух основных групп источников: бюджетные и внебюджетные.

Бюджетное финансирование указанных проектов осуществляется из бюджета Российской Федерации, бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов в соответствии с Бюджетным кодексом РФ и другими нормативно-правовыми актами.

Дополнительная государственная поддержка может быть оказана в соответствии с законодательством о государственной поддержке инвестиционной деятельности, в том числе при реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Внебюджетное финансирование осуществляется за счет собственных средств теплоснабжающих и теплосетевых предприятий, состоящих из прибыли и амортизационных отчислений.

В соответствии с действующим законодательством и по согласованию с органами тарифного регулирования в тарифы теплоснабжающих и теплосетевых организаций может включаться инвестиционная составляющая, необходимая для реализации указанных выше мероприятий.

Часть 3. РАСЧЕТЫ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ИНВЕСТИЦИЙ

Экономическая эффективность реализации мероприятий по развитию схемы теплоснабжения выражается в сокращении эксплуатационных издержек, уменьшению удельных расходов топлива на производство тепла, а также снижению потерь тепла при транспортировке.

Для обеспечения надежного теплоснабжения необходимо регулярно проводить работы по замене изношенного и устаревшего оборудования, замене тепловых сетей.

Часть 4. РАСЧЕТЫ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПРИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения рассмотрены в Главе 14.

Часть 5. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ОБОСНОВАНИИ ИНВЕСТИЦИЙ (ОЦЕНКЕ ФИНАНСОВЫХ ПОТРЕБНОСТЕЙ, ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО ИСТОЧНИКАМ ИНВЕСТИЦИЙ) В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ С УЧЕТОМ ФАКТИЧЕСКИ ОСУЩЕСТВЛЕННЫХ ИНВЕСТИЦИЙ И ПОКАЗАТЕЛЕЙ ИХ ФАКТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Откорректировано согласно выбранного сценария развития систем теплоснабжения.

ГЛАВА 13. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Таблица 13.1.1 - Индикаторы развития систем теплоснабжения

№	Наименование теплоисточника	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2041
<i>а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях, шт./год</i>																
1	МУП «Лысковокоммунсервис»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	ООО «РЕМОНТНИК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ПАО «ЛЭТЗ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	МУП «ЖКХ Лысковского района»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	ООО «Атриум Инвест»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	ООО «Атриум Инвест»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>б) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии, шт./год</i>																
1	МУП «Лысковокоммунсервис»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ООО «РЕМОНТНИК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	ПАО «ЛЭТЗ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	МУП «ЖКХ Лысковского района»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Наименование теплоисточника	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037- 2041
6	ООО «Атриум Инвест»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>в) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных), кг.т/Гкал</i>																
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																
Отсутствует		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные(некомбинированная выработка)																
МУП «Лысковокоммунсервис»																
1	Котельная № 1	166,4 4	166,4 4	166,4 4	166,44	166,44	166,44	166,44	166,44	166,44	166,44	166,44	166,44	166,44	166,44	166,44
2	Котельная № 2	198,9 4	198,9 4	198,9 4	198,94	198,94	198,94	198,94	198,94	198,94	198,94	198,94	198,94	198,94	198,94	198,94
3	Котельная № 3	159,9 5	159,9 5	159,9 5	159,95	159,95	159,95	159,95	159,95	159,95	159,95	159,95	159,95	159,95	159,95	159,95
4	Котельная № 4	146,8 6	146,8 6	146,8 6	146,86	146,86	146,86	146,86								
5	Котельная № 6	151,4 0	151,4 0	151,4 0	151,40	151,40	151,40	151,40	151,40	151,40	151,40	151,40	151,40	151,40	151,40	151,40
6	Котельная № 9	151,2 3	151,2 3	151,2 3	151,23	151,23	151,23	151,23	151,23	151,23	151,23	151,23	151,23	151,23	151,23	151,23
7	Котельная № 10	148,1 7	148,1 7	148,1 7	148,17	148,17	148,17	148,17	148,17	148,17	148,17	148,17	148,17	148,17	148,17	148,17
8	Котельная № 11	158,2 5	158,2 5	158,2 5	158,25	158,25	158,25	158,25	158,25	158,25	158,25	158,25	158,25	158,25	158,25	158,25
9	новая котельная г.Лысково, ул.Кирова	-	0	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155
1 0	новая блочная котельная № 3 г. Лысково, ул. Комсомольская	-	0	0	0	0	0	0	155	155	155	155	155	155	155	155
Итого по: МУП «Лысковокоммунсерви с»		160,1 6	160,1 6	159,5 8	159,58	159,58	159,58	159,58	160,49	160,49	160,49	160,49	160,49	160,49	160,49	160,49
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»																

№	Наименование теплоисточника	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037- 2041
1 1	Котельная ул. Мичурина, 62	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9
ООО «РЕМОНТНИК»																
1 2	Котельная ул. Мичурина, д.56 а	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7
ПАО «ЛЭТЗ»																
1 3	Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7
МУП «ЖКХ Лысковского района»																
1 4	Котельная д/с № 8	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3
1 5	Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
1 6	Котельная школы № 3	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7
1 7	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
1 8	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
1 9	Котельная ДС №1	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2
2 0	Котельная с. Бармино	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2
2 1	Котельная с. Красный Оселок	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6
2 2	Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9
2 3	Котельная МОУ "Летневская СОШ"	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3

№	Наименование теплоисточника	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037- 2041
2 4	Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад»	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3
2 5	Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3
2 6	Котельная школы с. Трофимово	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2
2 7	Котельная д. Чернуха	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1
2 8	Котельная с. Леньково	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3
2 9	Котельная с. Никольское	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6
3 0	Котельная школы с. Бередевка	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1
3 1	Котельная школы с. Просек	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5
3 2	Котельная детского сада с. Просек	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5
3 3	Котельная с. Валки	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8
Итого по: МУП «ЖКХ Лысковского района»		165,0 9	165,0 9	165,0 9	165,09	165,09	165,09	165,09	165,09	165,09	165,09	165,09	165,09	165,09	165,09	165,09
ООО «Атриум Инвест»																
3 4	Котельная п. Нива	203,4	203,4	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5
Итого по муниципальному образованию		172,0	172,0	172, 0	172,0	164,75	164,75	164,75	164,75	164,75	164,90	164,90	164,90	164,90	164,90	164,90
<i>г) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2</i>																
МУП «Лысковокоммунсервис»																

№	Наименование теплоисточника	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037- 2041
1	Котельная № 1	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
2	Котельная № 2	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
3	Котельная № 3	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Котельная № 4	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
5	Котельная № 6	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60
6	Котельная № 9	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
7	Котельная № 10	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
8	Котельная № 11	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
9	новая котельная г.Лысково, ул.Кирова	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1 0	новая блочная котельная № 3 г. Лысково, ул. Комсомольская	-	-	-	-	-	-	-	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Итого по: МУП «Лысковокоммунсерви с»		1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,41	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»																
1 1	Котельная ул. Мичурина, 62	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
ООО «РЕМОНТНИК»																
1 2	Котельная ул. Мичурина, д.56 а	1,95	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
ПАО «ЛЭТЗ»																
1 3	Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	1,86	1,86	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
МУП «ЖКХ Лысковского района»																
1 4	Котельная д/с № 8	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17

№	Наименование теплоисточника	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037- 2041
1 5	Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06
1 6	Котельная школы № 3	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03	17,03
1 7	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1 8	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
1 9	Котельная ДС №1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 0	Котельная с. Бармино	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
2 1	Котельная с. Красный Оселок	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94
2 2	Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15
2 3	Котельная МОУ "Летневская СОШ"	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38
2 4	Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад»	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87
2 5	Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
2 6	Котельная школы с. Трофимово	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
2 7	Котельная д. Чернуха	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
2 8	Котельная с. Леньково	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73

№	Наименование теплоисточника	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037- 2041
2 9	Котельная с. Никольское	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
3 0	Котельная школы с. Бередевка	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22
3 1	Котельная школы с. Просек	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3 2	Котельная детского сада с. Просек	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3 3	Котельная с. Валки	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
Итого по: МУП «ЖКХ Лысковского района»		84,11	84,11	84,11	84,11	84,11	84,11	84,11	84,11	84,11	84,11	84,11	84,11	84,11	84,11	84,11
ООО «Атриум Инвест»																
3 4	Котельная п. Нива	1,74	1,74	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
Итого по муниципальному образованию		2,60	2,77	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,59	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
<i>д) коэффициент использования установленной тепловой мощности, о.е.</i>																
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																
Отсутствует		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные(некомбинированная выработка)																
МУП «Лысковокоммунсервис»																
1	Котельная № 1	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80
2	Котельная № 2	93,54	96,85	96,85	96,85	96,85	96,85	96,85	96,85	96,85	96,85	96,85	96,85	96,85	96,85	96,85
3	Котельная № 3	47,68	47,68	47,68	47,68	47,68	47,68	47,68	47,68	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная № 4	81,73	81,73	81,73	81,73	81,73	81,73	81,73	81,73	81,73	81,73	81,73	81,73	81,73	81,73	81,73
5	Котельная № 6	70,27	70,27	70,27	70,27	70,27	70,27	70,27	70,27	70,27	70,27	70,27	70,27	70,27	70,27	70,27
6	Котельная № 9	107,0 3	107,0 3	107,0 3	107,03	107,03	107,03	107,03	107,03	107,03	107,03	107,03	107,03	107,03	107,03	107,03

№	Наименование теплоисточника	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037- 2041
7	Котельная № 10	70,94	70,94	70,94	70,94	70,94	70,94	70,94	70,94	70,94	70,94	70,94	70,94	70,94	70,94	70,94
8	Котельная № 11	55,54	55,54	55,54	55,54	55,54	55,54	55,54	55,54	55,54	55,54	55,54	55,54	55,54	55,54	55,54
9	новая котельная г.Лысково, ул.Кирова	-	-	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
10	новая блочная котельная № 3 г. Лысково, ул. Комсомольская	-	-	-	-	-	-	-	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56
Итого по: МУП «Лысковокоммунсерви с»		73,57	73,98	66,05	66,05	66,05	66,05	66,05	60,70	62,15	62,15	62,15	62,15	62,15	62,15	62,15
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»																
11	Котельная ул. Мичурина, 62	95,25	149,53	149,53	149,53	149,53	149,53	149,53	149,53	149,53	149,53	149,53	149,53	149,53	149,53	149,53
ООО «РЕМОНТНИК»																
12	Котельная ул. Мичурина, д.56 а	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8	111,8
ПАО «ЛЭТЗ»																
13	Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	53,17	56,16	55,06	55,06	55,06	55,06	55,06	55,06	55,06	55,06	55,06	55,06	55,06	55,06	55,06
МУП «ЖКХ Лысковского района»																
14	Котельная д/с № 8	48,94	66,67	66,67	66,67	66,67	66,67	66,67	66,67	66,67	66,67	66,67	66,67	66,67	66,67	66,67
15	Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	47,26	61,86	61,86	61,86	61,86	61,86	61,86	61,86	61,86	61,86	61,86	61,86	61,86	61,86	61,86
16	Котельная школы № 3	72,71	72,71	72,71	72,71	72,71	72,71	72,71	72,71	72,71	72,71	72,71	72,71	72,71	72,71	72,71
17	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00

№	Наименование теплоисточника	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037- 2041
1 8	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	149,3 3	149,3 3	149,3 3	149,33	149,33	149,33	149,33	149,33	149,33	149,33	149,33	149,33	149,33	149,33	149,33
1 9	Котельная ДС №1	550,1 4	55,01	55,01	55,01	55,01	55,01	55,01	55,01	55,01	55,01	55,01	55,01	55,01	55,01	55,01
2 0	Котельная с. Бармино	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68
2 1	Котельная с. Красный Оселок	85,73	85,73	85,73	85,73	85,73	85,73	85,73	85,73	85,73	85,73	85,73	85,73	85,73	85,73	85,73
2 2	Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"	99,53	99,53	99,53	99,53	99,53	99,53	99,53	99,53	99,53	99,53	99,53	99,53	99,53	99,53	99,53
2 3	Котельная МОУ "Летневская СОШ"	131,8 3	131,8 3	131,8 3	131,83	131,83	131,83	131,83	131,83	131,83	131,83	131,83	131,83	131,83	131,83	131,83
2 4	Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад»	101,6 8	101,6 8	101,6 8	101,68	101,68	101,68	101,68	101,68	101,68	101,68	101,68	101,68	101,68	101,68	101,68
2 5	Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"	98,84	98,84	98,84	98,84	98,84	98,84	98,84	98,84	98,84	98,84	98,84	98,84	98,84	98,84	98,84
2 6	Котельная школы с. Трофимово	113,5 2	113,5 2	113,5 2	113,52	113,52	113,52	113,52	113,52	113,52	113,52	113,52	113,52	113,52	113,52	113,52
2 7	Котельная д. Чернуха	45,89	45,89	45,89	45,89	45,89	45,89	45,89	45,89	45,89	45,89	45,89	45,89	45,89	45,89	45,89
2 8	Котельная с. Леньково	52,96	52,96	52,96	52,96	52,96	52,96	52,96	52,96	52,96	52,96	52,96	52,96	52,96	52,96	52,96
2 9	Котельная с. Никольское	92,80	92,80	92,80	92,80	92,80	92,80	92,80	92,80	92,80	92,80	92,80	92,80	92,80	92,80	92,80
3 0	Котельная школы с. Береевка	84,99	84,99	84,99	84,99	84,99	84,99	84,99	84,99	84,99	84,99	84,99	84,99	84,99	84,99	84,99
3 1	Котельная школы с. Просек	95,81	95,81	95,81	95,81	95,81	95,81	95,81	95,81	95,81	95,81	95,81	95,81	95,81	95,81	95,81
3 2	Котельная детского сада с. Просек	106,6 4	106,6 4	106,6 4	106,64	106,64	106,64	106,64	106,64	106,64	106,64	106,64	106,64	106,64	106,64	106,64

№	Наименование теплоисточника	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2041
3 3	Котельная с. Валки	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	8028,3 4	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83
Итого по: МУП «ЖКХ Лысковского района»		107,6 6	84,52	84,52	84,52	84,52	84,52	84,52	84,52	84,52	484,34	84,52	84,52	84,52	84,52	84,52
ООО «Атриум Инвест»																
3 4	Котельная п. Нива	91,26	91,20	91,20	91,20	91,20	91,20	91,20	91,20	91,20	91,20	91,20	91,20	91,20	91,20	91,20
Итого по муниципальному образованию		96,66	84,09	81,59	81,59	81,59	81,59	81,59	79,56	80,52	322,84	80,52	80,52	80,52	80,52	80,52
<i>е) удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч)</i>																
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																
Отсутствует		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные(некомбинированная выработка)																
МУП «Лысковокоммунсервис»																
1	Котельная № 1	175,3 9	175,3 9	175,3 9	175,39 25	175,39 25	175,39 25	175,39 25	175,39 25	175,39 25	175,39 25	175,39 25	175,39 25	175,39 25	175,39 25	175,39 25
2	Котельная № 2	296,9 2	296,9 2	296,9 2	296,91 98	296,91 98	296,91 98	296,91 98	296,91 98	296,91 98	296,91 98	296,91 98	296,91 98	296,91 98	296,91 98	296,91 98
3	Котельная № 3	265,0 8	265,0 8	265,0 8	265,07 53	265,07 53	265,07 53	265,07 53	265,07 53	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная № 4	229,1 8	229,1 8	229,1 8	229,17 82	229,17 82	229,17 82	229,17 82	229,17 82	229,17 82	229,17 82	229,17 82	229,17 82	229,17 82	229,17 82	229,17 82
5	Котельная № 6	79,18	79,18	79,18	79,176 4	79,176 4	79,176 4	79,176 4	79,176 4	79,176 4	79,176 4	79,176 4	79,176 4	79,176 4	79,176 4	79,176 4
6	Котельная № 9	141,8 8	141,8 8	141,8 8	141,88 42	141,88 42	141,88 42	141,88 42	141,88 42	141,88 42	141,88 42	141,88 42	141,88 42	141,88 42	141,88 42	141,88 42
7	Котельная № 10	112,5 8	112,5 8	112,5 8	112,58 21	112,58 21	112,58 21	112,58 21	112,58 21	112,58 21	112,58 21	112,58 21	112,58 21	112,58 21	112,58 21	112,58 21
8	Котельная № 11	116,7 3	116,7 3	116,7 3	116,72 87	116,72 87	116,72 87	116,72 87	116,72 87	116,72 87	116,72 87	116,72 87	116,72 87	116,72 87	116,72 87	116,72 87

№	Наименование теплоисточника	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037- 2041
9	новая котельная г.Лысково, ул.Кирова	-	-	88,66	88,66	88,66	88,66	88,66	88,66	88,66	88,66	88,66	88,66	88,66	88,66	88,66
1 0	новая блочная котельная № 3 г. Лысково, ул. Комсомольская	-	-	-	-	-	-	-	53,45	53,45	53,45	53,45	53,45	53,45	53,45	53,45
Итого по: МУП «Лысковокоммунсерви с»		177,1 2	177,1 2	167,2 9	167,29	167,29	167,29	167,29	155,90	143,77	143,77	143,77	143,77	143,77	143,77	143,77
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»																
1 1	Котельная ул. Мичурина, 62	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14	27,14
ООО «РЕМОНТНИК»																
1 2	Котельная ул. Мичурина, д.56 а	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50
ПАО «ЛЭТЗ»																
1 3	Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	40,40	40,40	58,48	58,48	58,48	58,48	58,48	58,48	58,48	58,48	58,48	58,48	58,48	58,48	58,48
МУП «ЖКХ Лысковского района»																
1 4	Котельная д/с № 8	21,74	21,74	21,74	21,74	21,74	21,74	21,74	21,74	21,74	21,74	21,74	21,74	21,74	21,74	21,74
1 5	Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	73,03	73,03	73,03	73,03	73,03	73,03	73,03	73,03	73,03	73,03	73,03	73,03	73,03	73,03	73,03
1 6	Котельная школы № 3	28,51	28,51	28,51	28,51	28,51	28,51	28,51	28,51	28,51	28,51	28,51	28,51	28,51	28,51	28,51
1 7	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07
1 8	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	172,5 1	172,5 1	172,5 1	172,51	172,51	172,51	172,51	172,51	172,51	172,51	172,51	172,51	172,51	172,51	172,51

№	Наименование теплоисточника	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037- 2041
1 9	Котельная ДС №1	66,38	66,38	66,38	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68
2 0	Котельная с. Бармино	155,6 7	155,6 7	155,6 7	155,67	155,67	155,67	155,67	155,67	155,67	155,67	155,67	155,67	155,67	155,67	155,67
2 1	Котельная с. Красный Оселок	77,75	77,75	77,75	77,75	77,75	77,75	77,75	77,75	77,75	77,75	77,75	77,75	77,75	77,75	77,75
2 2	Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33
2 3	Котельная МОУ "Летневская СОШ"	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18
2 4	Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад»	44,95	44,95	44,95	44,95	44,95	44,95	44,95	44,95	44,95	44,95	44,95	44,95	44,95	44,95	44,95
2 5	Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06	23,06
2 6	Котельная школы с. Трофимово	58,11	58,11	58,11	58,11	58,11	58,11	58,11	58,11	58,11	58,11	58,11	58,11	58,11	58,11	58,11
2 7	Котельная д. Чернуха	335,6 1	335,6 1	335,6 1	335,61	335,61	335,61	335,61	335,61	335,61	335,61	335,61	335,61	335,61	335,61	335,61
2 8	Котельная с. Леньково	214,2 7	214,2 7	214,2 7	214,27	214,27	214,27	214,27	214,27	214,27	214,27	214,27	214,27	214,27	214,27	214,27
2 9	Котельная с. Никольское	240,5 8	240,5 8	240,5 8	240,58	240,58	240,58	240,58	240,58	240,58	240,58	240,58	240,58	240,58	240,58	240,58
3 0	Котельная школы с. Бередевка	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22
3 1	Котельная школы с. Просек	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
3 2	Котельная детского сада с. Просек	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
3 3	Котельная с. Валки	187,2 4	187,2 4	187,2 4	187,24	187,24	187,24	187,24	187,24	187,24	187,24	187,24	187,24	187,24	187,24	187,24

№	Наименование теплоисточника	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037- 2041
Итого по: МУП «ЖКХ Лысковского района»		89,30	89,30	89,30	88,82	88,82	88,82	88,82	88,82	88,82	88,82	88,82	88,82	88,82	88,82	88,82
ООО «Атриум Инвест»																
3 4	Котельная п. Нива	186,9 5	186,9 5	186,9 5	186,95	186,95	186,95	186,95	186,95	186,95	186,95	186,95	186,95	186,95	186,95	186,95
Итого по муниципальному образованию		80,34	80,34	81,52	81,45	81,45	81,45	81,45	79,83	78,09	78,09	78,09	78,09	78,09	78,09	78,09
<i>ж) 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), о.е.</i>																
В целом по муниципальному образованию		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>з) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, г.т/(кВт·ч)</i>																
Отсутствует		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>к) доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %</i>																
В целом по муниципальному образованию		9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31
<i>л) средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения), лет</i>																
МУП «Лысковокоммунсервис»																
1	Котельная № 1	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
2	Котельная № 2	43,4	44,4	45,4	46,4	47,4	48,4	49,4	50,4	51,4	52,4	53,4	54,4	55,4	56,4	57,4
3	Котельная № 3	49,3	50,3	51,3	52,3	53,3	54,3	55,3	56,3	57,3	58,3	59,3	60,3	61,3	62,3	63,3
4	Котельная № 4	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63
5	Котельная № 6	52,5	53,5	54,5	55,5	56,5	57,5	58,5	59,5	60,5	61,5	62,5	63,5	64,5	65,5	66,5
6	Котельная № 9	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28

№	Наименование теплоисточника	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037- 2041
7	Котельная № 10	16,7	17,7	18,7	19,7	20,7	21,7	22,7	23,7	24,7	25,7	26,7	27,7	28,7	29,7	30,7
8	Котельная № 11	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
9	новая котельная г.Лысково, ул.Кирова	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	новая блочная котельная № 3 г. Лысково, ул. Комсомольская	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»																
11	Котельная ул. Мичурина, 62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «РЕМОНТНИК»																
12	Котельная ул. Мичурина, д.56 а	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
ПАО «ЛЭТЗ»																
13	Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	4,5	5,5	6,5	7,5	8,5	9,5	10,5	11,5	12,5	13,5	14,5	15,5	16,5	17,5	18,5
МУП «ЖКХ Лысковского района»																
14	Котельная д/с № 8	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44
15	Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Котельная школы № 3	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
17	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43
18	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	21,3	22,3	23,3	24,3	25,3	26,3	27,3	28,3	29,3	30,3	31,3	32,3	33,3	34,3	35,3
19	Котельная ДС №1	12,3	13,3	14,3	15,3	16,3	17,3	18,3	19,3	20,3	21,3	22,3	23,3	24,3	25,3	26,3

№	Наименование теплоисточника	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037- 2041
2 0	Котельная с. Бармино	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49
2 1	Котельная с. Красный Оселок	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
2 2	Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 3	Котельная МОУ "Летневская СОШ"	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45
2 4	Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад»	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
2 5	Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
2 6	Котельная школы с. Трофимово	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
2 7	Котельная д. Чернуха	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43
2 8	Котельная с. Леньково	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
2 9	Котельная с. Никольское	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3 0	Котельная школы с. Бередевка	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
3 1	Котельная школы с. Просек	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
3 2	Котельная детского сада с. Просек	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
3 3	Котельная с. Валки	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
ООО «Атриум Инвест»																

№	Наименование теплоисточника	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037- 2041
3 4	Котельная п. Нива	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47
<i>м) отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для городского округа), о.е.</i>																
МУП «Лысковокоммунсервис»																
1	Котельная № 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная № 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная № 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная № 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная № 6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Котельная № 9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Котельная № 10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Котельная № 11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	новая котельная г.Лысково, ул.Кирова	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1 0	новая блочная котельная № 3 г. Лысково, ул. Комсомольская	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по: МУП «Лысковокоммунсерви с»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»																
1 1	Котельная ул. Мичурина, 62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «РЕМОНТНИК»																
1 2	Котельная ул. Мичурина, д.56 а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПАО «ЛЭТЗ»																

№	Наименование теплоисточника	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037- 2041
1 3	Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МУП «ЖКХ Лыковского района»																
1 4	Котельная д/с № 8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1 5	Блочная газовая котельная г. Лыково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1 6	Котельная школы № 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1 7	Котельная г. Лыково, ул. Гражданская, 34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1 8	Котельная г. Лыково, ул. Ленина д. 23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1 9	Котельная ДС №1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 0	Котельная с. Бармино	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 1	Котельная с. Красный Оселок	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 2	Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 3	Котельная МОУ "Летневская СОШ"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 4	Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 5	Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Наименование теплоисточника	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037- 2041
2 6	Котельная школы с. Трофимово	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 7	Котельная д. Чернуха	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 8	Котельная с. Леньково	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 9	Котельная с. Никольское	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3 0	Котельная школы с. Бередевка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3 1	Котельная школы с. Просек	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3 2	Котельная детского сада с. Просек	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3 3	Котельная с. Валки	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по: МУП «ЖКХ Лысковского района»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Атриум Инвест»																
3 4	Котельная п. Нива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по муниципальному образованию		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>н) 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</i>																
В целом по муниципальному образованию		-	2,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Часть 1. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ (ФАКТИЧЕСКИХ ДАННЫХ) В ОЦЕНКЕ
ЗНАЧЕНИЙ ИНДИКАТОРОВ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ
С УЧЕТОМ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Откорректировано согласно предоставленным данным.

ГЛАВА 14. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

**Часть 1. ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫЕ РАСЧЕТНЫЕ МОДЕЛИ
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПО КАЖДОЙ СИСТЕМЕ
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей выполнены с учетом реализации мероприятий настоящей Схемы. Результаты расчет представлены в таблицах 14.1.1-14.1.5.

**Часть 2. ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫЕ РАСЧЕТНЫЕ МОДЕЛИ
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПО КАЖДОЙ ЕДИНОЙ
ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Представлены в таблицах 14.1.1-14.1.5.

**Часть 3. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ
РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА ОСНОВАНИИ
РАЗРАБОТАННЫХ ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫХ МОДЕЛЕЙ**

Представлены в таблицах 14.1.1-14.1.5.

Таблица 14.1.1 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления МУП «Лысковокоммунсервис»

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	53939	54779	58405	62265	65378	68647	72080	75683	79468	83441	87613	91994	96593	101423	106494	111819	117410	123280
2	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	15960	15905	16722	17528	18517	19578	20717	21939	23250	24657	26168	27789	29529	31396	33401	35552	37862	40340
2.1	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	186	200	208	216	227	238	250	263	276	289	304	319	335	352	369	388	407	428
2.2	- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование	тыс. руб.																		
2.3	- концессионная плата	тыс. руб.																		
2.4	- арендная плата	тыс. руб.	45	51	57	64	72	80	90	101	113	126	141	158	177	199	223	249	279	313
2.5	- отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	10759	11545	12388	13292	14262	15303	16421	17619	18906	20286	21766	23355	25060	26890	28853	30959	33219	35644
2.6	- амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1923	1787	1747	1634	1634	1634	1634	1634	1634	1634	1634	1634	1634	1634	1634	1634	1634	1634
2.7	- налог на прибыль	тыс. руб.																		
2.8	Прочие расходы	тыс. руб.																		
3	лизинговые платежи		725																	
3.1	прочие налоги		2322	2322	2322	2322	2322	2322	2322	2322	2322	2322	2322	2322	2322	2322	2322	2322	2322	2322
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:	тыс. руб.	135918	147836	156164	163660	171843	180435	189457	198930	208876	219320	230286	241800	253890	266585	279914	293910	308605	324036
3.2	- расходы на топливо	тыс. руб.	65218	70762	74158	77718	81604	85684	89968	94467	99190	104150	109357	114825	120566	126594	132924	139570	146549	153876
		тыс. м2	5645,52	5645,52	5645,52	5645,52	5645,52	5645,52	5645,52	5645,52	5645,52	5645,52	5645,52	5645,52	5645,52	5645,52	5645,52	5645,52	5645,52	5645,52
3.3	-расходы на теплоноситель	тыс. руб.																		
		тыс. м3																		
3.4	-расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	14344	15563	16310	17093	17948	18845	19787	20777	21815	22906	24052	25254	26517	27843	29235	30697	32231	33843
		тыс. кВт.ч	1821	1821	1821	1821	1821	1821	1821	1821	1821	1821	1821	1821	1821	1821	1821	1821	1821	1821
3.5	- расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	53961	58912	62972	65995	69295	72759	76397	80217	84228	88440	92862	97505	102380	107499	112874	118518	124443	130666
		Гкал	24680	24680	24680	24680	24680	24680	24680	24680	24680	24680	24680	24680	24680	24680	24680	24680	24680	24680
3.6	- расходы на холодную воду	тыс. руб.	2395	2599	2724	2854	2997	3147	3304	3469	3643	3825	4016	4217	4427	4649	4881	5125	5382	5651
		тыс. м3	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
4.	Нормативная прибыль, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1	- величина расходов на капитальные вложения (инвестиции), определенная в соответствии с утвержденной инвестиционной программой	тыс. руб.																		
4.2	-прибыль, не предусмотренная инвестпрограммой (на мероприятия из схемы теплоснабжения)	тыс. руб.																		

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.																		
6	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	205817	218520	231291	243453	255738	268660	282253	296552	311594	327419	344067	361583	380013	399404	419809	441281	463877	487656
7	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	76559	76559	76559	76559	76559	76559	76559	76559	76559	76559	76559	76559	76559	76559	76559	76559	76559	76559
8	Тариф	Руб./Гкал	2688,34	2854,27	3021,08	3179,94	3340,40	3509,19	3686,74	3873,51	4069,98	4276,68	4494,14	4722,93	4963,66	5216,95	5483,47	5763,93	6059,08	6369,68

Таблица 14.1.2 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления МУП «ЖКХ Лысковского района»

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
	Барминский сельсовет																			
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2519,73	2599,3	2676,24	2755,46	2837,02	2922,13	3009,79	3100,09	3193,09	3288,88	3387,55	3489,18	3593,85	3701,67	3812,72	3927,10	4044,91	4166,26
2	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	664,75	695,95	724,95	753,77	783,72	814,82	847,15	880,77	915,72	952,06	989,84	1029,12	1069,96	1112,42	1156,57	1202,47	1250,19	1299,81
2.1	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.																		
2.2	- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	101,13	108,66	114,18	118,57	123,12	127,80	132,65	137,70	142,93	148,36	154,00	159,85	165,92	172,23	178,77	185,57	192,62	199,94
2.3	- концессионная плата	тыс. руб.																		
2.4	- арендная плата	тыс. руб.	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
2.5	- отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	563,51	587,17	610,66	635,09	660,49	686,91	714,39	742,96	772,68	803,59	835,73	869,16	903,93	940,08	977,69	1016,79	1057,47	1099,76
2.6	- амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.																		
2.7	- налог на прибыль	тыс. руб.																		
2.8	Прочие расходы	тыс. руб.																		
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:	тыс. руб.	7030	7679,37	8130,85	8465,94	8814,43	9251,60	9710,52	10192,27	10698,00	11228,90	11786,23	12371,30	12985,49	13630,27	14307,14	15017,72	15763,69	16546,81
3.1	- расходы на топливо	тыс. руб.	5856,54	6419,97	6806,28	7078,53	7361,67	7729,75	8116,24	8522,05	8948,16	9395,56	9865,34	10358,61	10876,54	11420,37	11991,38	12590,95	13220,50	13881,53
		тыс. тонн																		
3.2	-расходы на теплоноситель	тыс. руб.																		
		тыс. м3																		
3.3	-расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1020,06	1096,39	1156,53	1214,36	1275,08	1338,83	1405,78	1476,06	1549,87	1627,36	1708,73	1794,17	1883,87	1978,07	2076,97	2180,82	2289,86	2404,35
		тыс. кВт.ч	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35
3.4	- расходы на тепловую энергию	тыс. руб.																		
		Гкал																		
3.5	- расходы на холодную воду	тыс. руб.	153,39	163,01	168,04	173,05	177,68	183,01	188,50	194,16	199,98	205,98	212,16	218,52	225,08	231,83	238,79	245,95	253,33	260,93
		тыс. м3	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
4	Нормативная прибыль, в том числе:	тыс. руб.																		

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
4.1	- величина расходов на капитальные вложения (инвестиции), определенная в соответствии с утвержденной инвестиционной программой	тыс. руб.																		
4.2	-прибыль, не предусмотренная инвестпрограммой (на мероприятия из схемы теплоснабжения)	тыс. руб.																		
5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.																		
6	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	10542,38	11253,71	11632,04	11925,17	12135,18	12391,20	12762,93	13145,82	13540,20	13946,40	14364,79	14795,74	15239,61	15696,80	16167,70	16652,73	17152,31	17666,88
7	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370
8	Тариф	Руб./Гкал	2300,78	2524,33	2626,34	2697,49	2760,5	2793,61	2877,42	2963,74	3052,65	3144,23	3238,56	3335,72	3435,79	3538,86	3645,03	3754,38	3867,01	3983,02
			2524,33	2626,34	2697,49	2760,5	2793,61	2877,42	2963,74	3052,65	3144,23	3238,56	3335,72	3435,79	3538,86	3645,03	3754,38	3867,01	3983,02	4102,51
	Берендеевский сельсовет																			
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	883,47	911,37	938,35	966,12	994,72	883,47	911,37	938,35	966,12	994,72	1024,56	1055,30	1086,96	1119,57	1153,15	1187,75	1223,38	1260,08
2	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	211,68	220,85	229,74	238,83	248,29	258,12	268,33	278,95	289,99	301,47	313,40	325,81	338,70	352,11	366,05	380,54	395,61	411,27
2.1	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.																		
2.2	- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	17,96	19	19,81	20,51	21,24	21,98	22,75	23,55	24,37	25,23	26,11	27,02	27,97	28,95	29,96	31,01	32,10	33,22
2.3	- концессионная плата	тыс. руб.																		
2.4	- арендная плата	тыс. руб.																		
2.5	- отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	193,71	201,85	209,92	218,32	227,05	236,13	245,58	255,40	265,62	276,24	287,29	298,78	310,73	323,16	336,09	349,53	363,51	378,05
2.6	- амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.																		
2.7	- налог на прибыль	тыс. руб.																		
2.8	Прочие расходы	тыс. руб.																		
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:	тыс. руб.	719,1	786,55	833,04	866,81	901,89	946,60	993,54	1042,81	1094,53	1148,83	1205,83	1265,66	1328,47	1394,41	1463,63	1536,30	1612,58	1692,67
3.1	- расходы на топливо	тыс. руб.	647,26	709,53	752,22	782,31	813,6	854,28	896,99	941,84	988,94	1038,38	1090,30	1144,82	1202,06	1262,16	1325,27	1391,53	1461,11	1534,16
		тыс. тонн	78,97	78,97	78,97	78,97	78,97	78,97	78,97	78,97	78,97	78,97	78,97	78,97	78,97	78,97	78,97	78,97	78,97	78,97
3.2	-расходы на теплоноситель	тыс. руб.																		
		тыс. м3																		
3.3	-расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	55,33	59,46	62,73	65,86	69,16	72,62	76,25	80,06	84,06	88,27	92,68	97,32	102,18	107,29	112,65	118,29	124,20	130,41
		тыс. кВт.ч	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
3.4	- расходы на тепловую энергию	тыс. руб.																		
		Гкал																		
3.5	- расходы на холодную воду	тыс. руб.	16,52	17,55	18,09	18,63	19,13	19,70	20,30	20,90	21,53	22,18	22,84	23,53	24,23	24,96	25,71	26,48	27,27	28,09
		тыс. м3	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
4	Нормативная прибыль, в том числе:	тыс. руб.																		
4.1	- величина расходов на капитальные вложения (инвестиции), определенная в соответствии с утвержденной инвестиционной программой	тыс. руб.																		
4.2	-прибыль, не предусмотренная инвестпрограммой (на мероприятия из схемы теплоснабжения)	тыс. руб.																		
5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.																		
6	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1814,25	1911,87	1989,24	2054,87	2113,01	2171,40	2236,54	2303,64	2372,75	2443,93	2517,25	2592,77	2670,55	2750,67	2833,19	2918,18	3005,73	3095,90
7	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495
8	Тариф	Руб./Гкал	3549,57	3774,8	3943,7	4087,13	4208,68	4321,84	4451,50	4585,04	4722,59	4864,27	5010,20	5160,50	5315,32	5474,78	5639,02	5808,19	5982,44	6161,91
			3774,8	3943,7	4087,13	4208,68	4321,84	4451,50	4585,04	4722,59	4864,27	5010,20	5160,50	5315,32	5474,78	5639,02	5808,19	5982,44	6161,91	6346,77
	Валковский сельсовет																			
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1683,87	1737,05	1788,47	1841,41	1895,91	1952,79	2011,37	2071,71	2133,86	2197,88	2263,82	2331,73	2401,68	2473,73	2547,94	2624,38	2703,11	2784,21
2	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	572,5	596,79	617,9	639,49	661,9	685,17	709,31	734,38	760,40	787,41	815,45	844,55	874,77	906,15	938,72	972,55	1007,67	1044,14
2.1	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.																		
2.2	- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	117,34	122,51	124,65	126,51	128,4	130,33	132,28	134,27	136,28	138,32	140,40	142,50	144,64	146,81	149,01	151,25	153,52	155,82
2.3	- концессионная плата	тыс. руб.																		
2.4	- арендная плата	тыс. руб.																		
2.5	- отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	455,16	474,28	493,25	512,98	533,5	554,84	577,03	600,11	624,12	649,08	675,05	702,05	730,13	759,34	789,71	821,30	854,15	888,32
2.6	- амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.																		
2.7	- налог на прибыль	тыс. руб.																		
2.8	Прочие расходы	тыс. руб.																		
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:	тыс. руб.	9594,91	10039,93	10183,42	10296,24	10410,58	10577,19	10746,80	10919,49	11095,33	11274,39	11456,75	11642,49	11831,69	12024,44	12220,83	12420,95	12624,88	12832,74
3.1	- расходы на топливо	тыс. руб.	9329,88	9755,59	9884,59	9983,44	10083,28	10234,53	10388,05	10543,87	10702,03	10862,56	11025,49	11190,88	11358,74	11529,12	11702,06	11877,59	12055,75	12236,59

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
		тыс. тонн	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8
3.2	-расходы на теплоноситель	тыс. руб.																		
		тыс. м3																		
3.3	-расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	221,52	238,1	251,16	263,72	276,9	290,75	305,28	320,55	336,57	353,40	371,07	389,63	409,11	429,56	451,04	473,59	497,27	522,14
		тыс. кВт.ч	23,52	23,52	23,52	23,52	23,52	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35
3.4	- расходы на тепловую энергию	тыс. руб.																		
		Гкал																		
3.5	- расходы на холодную воду	тыс. руб.	43,51	46,24	47,66	49,08	50,4	51,91	53,47	55,07	56,73	58,43	60,18	61,99	63,85	65,76	67,73	69,77	71,86	74,01
		тыс. м3	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
4	Нормативная прибыль, в том числе:	тыс. руб.																		
4.1	- величина расходов на капитальные вложения (инвестиции), определенная в соответствии с утвержденной инвестиционной программой	тыс. руб.																		
4.2	-прибыль, не предусмотренная инвестпрограммой (на мероприятия из схемы теплоснабжения)	тыс. руб.																		
5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.																		
6	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	10036,51	10578,26	11084,28	11371,63	11532,88	11795,01	12148,86	12513,33	12888,73	13275,39	13673,65	14083,86	14506,38	14941,57	15389,81	15851,51	16327,05	16816,86
7	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	1342	1342	1342	1342	1342	1342	1342	1342	1342	1342	1342	1342	1342	1342	1342	1342	1342	1342
8	Тариф	Руб./Гкал	7291,55	7664,88	8098,87	8418,94	8527,08	8659,24	8919,02	9186,59	9462,19	9746,05	10038,43	10339,59	10649,77	10969,27	11298,34	11637,29	11986,41	12346,01
			7664,88	8098,87	8418,94	8527,08	8659,24	8919,02	9186,59	9462,19	9746,05	10038,43	10339,59	10649,77	10969,27	11298,34	11637,29	11986,41	12346,01	12716,39
	Леньковский сельсовет																			
№	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	5214,35	5379,02	5538,24	5702,17	5870,96	6047,09	6228,50	6415,36	6607,82	6806,05	7010,23	7220,54	7437,16	7660,27	7890,08	8126,78	8370,59	8621,70
2	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	1595,88	1668,59	1737,34	1806,53	1878,47	1947,77	2019,75	2094,52	2172,19	2252,87	2336,69	2423,77	2514,23	2608,22	2705,86	2807,31	2912,72	3022,24
2.1	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.																		
2.2	- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	192,71	206,48	216,74	225,11	233,8	237,31	240,87	244,48	248,15	251,87	255,65	259,48	263,37	267,32	271,33	275,40	279,54	283,73
2.3	- концессионная плата	тыс. руб.																		
2.4	- арендная плата	тыс. руб.																		
2.5	- отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1403,18	1462,11	1520,6	1581,42	1644,68	1710,47	1778,89	1850,04	1924,04	2001,00	2081,04	2164,29	2250,86	2340,89	2434,53	2531,91	2633,19	2738,51

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
2.6	- амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.																		
2.7	- налог на прибыль	тыс. руб.																		
2.8	Прочие расходы	тыс. руб.																		
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:	тыс. руб.	12653,11	13806,6	14615,21	15227,01	15863,89	16651,75	17478,85	18347,14	19258,67	20215,61	21220,21	22274,86	23382,05	24544,40	25764,66	27045,73	28390,64	29802,58
3.1	- расходы на топливо	тыс. руб.	9799,34	10742,08	11388,46	11844	12317,76	12933,65	13580,33	14259,35	14972,31	15720,93	16506,98	17332,33	18198,94	19108,89	20064,33	21067,55	22120,93	23226,97
		тыс. тонн	1197,22	1197,22	1197,22	1197,22	1197,22	1197,22	1197,22	1197,22	1197,22	1197,22	1197,22	1197,22	1197,22	1197,22	1197,22	1197,22	1197,22	1197,22
3.2	-расходы на теплоноситель	тыс. руб.																		
		тыс. м3																		
3.3	-расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	2623,73	2820,05	2974,74	3123,48	3279,65	3443,63	3615,81	3796,60	3986,44	4185,76	4395,04	4614,80	4845,54	5087,81	5342,20	5609,31	5889,78	6184,27
		тыс. кВт.ч	263,94	263,94	263,94	263,94	263,94	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35	124,35
3.4	- расходы на тепловую энергию	тыс. руб.																		
		Гкал																		
3.5	- расходы на холодную воду	тыс. руб.	230,05	244,47	252,01	259,54	266,48	274,47	282,71	291,19	299,93	308,92	318,19	327,74	337,57	347,70	358,13	368,87	379,94	391,33
		тыс. м3	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86
4	Нормативная прибыль, в том числе:	тыс. руб.																		
4.1	- величина расходов на капитальные вложения (инвестиции), определенная в соответствии с утвержденной инвестиционной программой	тыс. руб.																		
4.2	-прибыль, не предусмотренная инвестпрограммой (на мероприятия из схемы теплоснабжения)	тыс. руб.																		
5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.																		
6	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	19520,53	20936,39	21942,97	22792,89	23650,5	24533,71	25441,46	26382,79	27358,95	28371,23	29420,97	30509,55	31638,40	32809,02	34022,95	35281,80	36587,23	37940,96
7	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	6594	6594	6594	6594	6594	6594	6594	6594	6594	6594	6594	6594	6594	6594	6594	6594	6594	6594
8	Тариф	Руб./Гкал	2833,48	3087,57	3262,95	3392,89	3520,75	3653,03	3788,19	3928,36	4073,70	4224,43	4380,74	4542,82	4710,91	4885,21	5065,96	5253,40	5447,78	5649,35
			3087,57	3262,95	3392,89	3520,75	3653,03	3788,19	3928,36	4073,70	4224,43	4380,74	4542,82	4710,91	4885,21	5065,96	5253,40	5447,78	5649,35	5858,37
	г.Лысково																			
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	8663,99	8937,6	9202,16	9474,54	9754,99	10047,64	10349,07	10659,54	10979,33	11308,71	11647,97	11997,41	12357,33	12728,05	13109,89	13503,19	13908,28	14325,53
2	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	2385,87	2492,42	2593,02	2693,67	2798,28	2907,24	3020,47	3138,14	3260,42	3387,50	3519,55	3656,79	3799,41	3947,62	4101,66	4261,73	4428,09	4600,98
2.1	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.																		

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
2.2	- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	251,82	268,74	280,4	288,54	296,95	305,86	315,03	324,49	334,22	344,25	354,57	365,21	376,17	387,45	399,08	411,05	423,38	436,08
2.3	- концессионная плата	тыс. руб.																		
2.4	- арендная плата	тыс. руб.																		
2.5	- отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2134,05	2223,68	2312,62	2405,13	2501,33	2601,38	2705,44	2813,66	2926,20	3043,25	3164,98	3291,58	3423,24	3560,17	3702,58	3850,68	4004,71	4164,90
2.6	- амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.																		
2.7	- налог на прибыль	тыс. руб.																		
2.8	Прочие расходы	тыс. руб.																		
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:	тыс. руб.	14383,96	15713,16	16525,3	16974,67	17438,36	17921,43	18419,23	18932,28	19461,10	20006,24	20568,26	21147,76	21745,36	22361,69	22997,42	23653,24	24329,86	25028,04
3.1	- расходы на топливо	тыс. руб.	12213	13387,94	14079,08	14411,04	14751,65	15105,69	15468,23	15839,46	16219,61	16608,88	17007,49	17415,67	17833,65	18261,66	18699,94	19148,74	19608,31	20078,91
		тыс. тонн	1492,07	1492,07	1492,07	1492,07	1492,07	1492,07	1492,07	1492,07	1492,07	1492,07	1492,07	1492,07	1492,07	1492,07	1492,07	1492,07	1492,07	1492,07
3.2	-расходы на теплоноситель	тыс. руб.																		
		тыс. м3																		
3.3	-расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1724,82	1853,88	1955,58	2053,36	2156,02	2263,82	2377,01	2495,86	2620,66	2751,69	2889,27	3033,74	3185,42	3344,69	3511,93	3687,53	3871,90	4065,50
		тыс. кВт.ч	210,26	210,26	210,26	210,26	210,26	210,26	210,26	210,26	210,26	210,26	210,26	210,26	210,26	210,26	210,26	210,26	210,26	210,26
3.4	- расходы на тепловую энергию	тыс. руб.																		
		Гкал																		
3.5	- расходы на холодную воду	тыс. руб.	446,14	471,34	490,65	510,28	530,69	551,92	573,99	596,95	620,83	645,67	671,49	698,35	726,29	755,34	785,55	816,97	849,65	883,64
		тыс. м3	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58
4	Нормативная прибыль, в том числе:	тыс. руб.																		
4.1	- величина расходов на капитальные вложения (инвестиции), определенная в соответствии с утвержденной инвестиционной программой	тыс. руб.																		
4.2	-прибыль, не предусмотренная инвестпрограммой (на мероприятия из схемы теплоснабжения)	тыс. руб.																		
5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.																		
6	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	25047,27	26653,18	27931,37	29032,88	30141,63	13776,43	14286,16	14814,75	15362,90	15931,32	16520,78	17132,05	17765,94	18423,28	19104,94	19811,82	20544,86	21305,02
7	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	9916	9916	9916	9916	9916	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370
8	Тариф	Руб./Гкал	2438,24	2613,79	2762,15	2871,6	2984,32	3095,24	3209,76	3328,53	3451,68	3579,39	3711,83	3849,17	3991,59	4139,28	4292,43	4451,25	4615,95	4786,74
			2613,79	2762,15	2871,6	2984,32	3095,24	3209,76	3328,53	3451,68	3579,39	3711,83	3849,17	3991,59	4139,28	4292,43	4451,25	4615,95	4786,74	4963,84

Таблица 14.1.3 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления ООО «РЕМОНТНИК»

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	4422,23	4864,45	5350,89	5885,98	6474,58	7122,05	7834,25	8617,67	9479,44	10427,39	11470,13	12617,14	13878,86	15266,74	16793,41	18472,76	20320,03	22352,03
2	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	470,00	470,00	470,00	470,00	422,00	422,00	422,00	422,00	422,00	422,00	422,00	422,00	422,00	422,00	422,00	422,00	422,00	422,00
2.1	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.																		
2.2	- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование	тыс. руб.																		
2.3	- концессионная плата	тыс. руб.																		
2.4	- арендная плата	тыс. руб.	48	48	48	48														
2.5	- отчисления на социальные нужды	тыс. руб.																		
2.6	- амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422
2.7	- налог на прибыль	тыс. руб.																		
2.8	Прочие расходы	тыс. руб.																		
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:	тыс. руб.	6556,91	7066,86	7605,72	7909,95	8226,35	8555,41	8897,62	9253,52	9623,66	10008,62	10409,46	10826,32	11258,26	11708,66	12177,01	12664,09	13170,65	13697,49
3.1	- расходы на топливо	тыс. руб.	5383,4	5824,9	6302,52	6554,62	6816,81	7089,48	7373,06	7667,98	7974,69	8293,69	8625,44	8971,45	9329,27	9702,44	10090,54	10494,16	10913,93	11350,49
		тыс. тонн	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037
3.2	-расходы на теплоноситель	тыс. руб.																		
		тыс. м3																		
3.3	-расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1080,7	1145,54	1202,82	1250,93	1300,97	1353,01	1407,13	1463,41	1521,95	1582,83	1646,14	1711,99	1780,47	1851,68	1925,75	2002,78	2082,89	2166,21
		тыс. кВт.ч	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127
3.4	- расходы на тепловую энергию	тыс. руб.																		
		Гкал																		
3.5	- расходы на холодную воду	тыс. руб.	92,81	96,52	100,38	104,4	108,57	112,92	117,43	122,13	127,02	132,10	137,38	142,88	148,59	154,54	160,72	167,15	173,83	180,79
		тыс. м3	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
4	Нормативная прибыль, в том числе:	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1	- величина расходов на капитальные вложения (инвестиции), определенная в соответствии с утвержденной инвестиционной программой	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	-прибыль, не предусмотренная инвестпрограммой (на мероприятия из схемы теплоснабжения)	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	286,9	292,64	298,49	304,46	310,55	316,76	323,1	329,59	336,15	342,87	349,73	356,72	363,86	371,14	378,56	386,13	393,85	401,73
6	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	10716,9	11323,3	11776,23	12247,28	12737,17	13246,66	13776,53	14327,59	14900,69	15496,72	16116,59	16761,25	17431,70	18128,97	18854,13	19608,29	20392,62	21208,33

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
7	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	5844	5844	5844	5844	5844	5844	5844	5844	5844	5844	5844	5844	5844	5844	5844	5844	5844	5844
8	Тариф	Руб./Гкал	1797,88	1909,97	1994,14	2072,63	2155,54	2241,76	2331,43	2424,68	2521,67	2622,54	2727,44	2836,54	2950,00	3068,00	3190,72	3318,35	3451,08	3589,12
			1909,97	1994,14	2072,63	2155,54	2241,76	2331,43	2424,68	2521,67	2622,54	2727,44	2836,54	2950,00	3068,00	3190,72	3318,35	3451,08	3589,12	3732,69

Таблица 14.1.4 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	- концессионная плата	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4	- арендная плата	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5	- отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6	- амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.7	- налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.8	Прочие расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	- расходы на топливо	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		тыс. тонн	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	-расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		тыс. м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3	-расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		тыс. кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4	- расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5	- расходы на холодную воду	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		тыс. м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Нормативная прибыль, в том числе:	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1	- величина расходов на капитальные вложения (инвестиции), определенная в соответствии с утвержденной инвестиционной программой	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
4.2	-прибыль, не предусмотренная инвестпрограммой (на мероприятия из схемы теплоснабжения)	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	4606,60	4930,06	5136,80	5337,13	5524,27	5721,51	5950,37	6188,38	6435,92	6693,36	6961,09	7239,53	7529,11	7830,28	8143,49	8469,23	8808,00	9160,32
7	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	2444,00	2444,00	2444,00	2444,00	2444,00	2444,00	2444,00	2444,00	2444,00	2444,00	2444,00	2444,00	2444,00	2444,00	2444,00	2444,00	2444,00	2444,00
8	Тариф	Руб./Гкал	1796,9	1972,82	2061,60	2142,00	2225,54	2295,14	2386,95	2482,42	2581,72	2684,99	2792,39	2904,08	3020,25	3141,06	3266,70	3397,37	3533,26	3674,59
			1972,82	2061,60	2142,00	2225,54	2295,14	2386,95	2482,42	2581,72	2684,99	2792,39	2904,08	3020,25	3141,06	3266,70	3397,37	3533,26	3674,59	3821,58

Таблица 14.1.5 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления ООО «АТРИУМ ИНВЕСТ»

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	6593,78-	6802,01-	7003,35 -	7210,65-	7424,08 -	7721,04-	8029,88-	8351,08-	86585,12-	9032,53-	9393,83-	9769,58-	10160,37-	10566,78-	10989,45-	11429,03-	11886,19-	12361,64-
2	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	734,54-	764,68-	795,93-	826,38-	858,03-	892,35-	928,05-	965,17-	1003,77-	1043,92-	1085,68-	1129,11-	1174,27-	1221,24-	1270,09-	1320,90-	1373,73-	1428,68-
2.1	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	- концессионная плата	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4	- арендная плата	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5	- отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6	- амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.7	- налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.8	Прочие расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:	тыс. руб.	10179,29-	11129,94-	11791,14-	12276,29-	12781,52-	13292,78-	13824,49-	14377,47-	14952,57-	15550,67-	16172,70-	16819,61-	17492,39-	18192,09-	18919,77-	19676,56-	20463,63-	21282,17-

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
3.1	- расходы на топливо	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		тыс. тонн	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	-расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		тыс. м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3	-расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		тыс. кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4	- расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5	- расходы на холодную воду	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		тыс. м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Нормативная прибыль, в том числе:	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1	- величина расходов на капитальные вложения (инвестиции), определенная в соответствии с утвержденной инвестиционной программой	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	-прибыль, не предусмотренная инвестпрограммой (на мероприятия из схемы теплоснабжения)	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	18457,32	19500,86	20055,419	20793,88	21440,31	22297,92	23189,84	24117,43	25082,13	26085,42	27128,83	28213,99	29342,54	30516,255	31736,90	33006,38	34326,63	35699,70
7	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	6602,00	6602,00	6602,00	6602,00	6602,00	6602,00	6602,00	6602,00	6602,00	6602,00	6602,00	6602,00	6602,00	6602,00	6602,00	6602,00	6602,00	6602,00
8	Тариф	Руб./Гкал	2628,15	2885,29	2939,87	3050,94	3160,46	3244,04	3373,80	3508,75	3649,10	3795,07	3946,87	4104,75	4268,94	4439,69	4617,28	4801,97	4994,05	5193,81
			2885,29	2939,87	3050,94	3160,46	3244,04	3373,80	3508,75	3649,10	3795,07	3946,87	4104,75	4268,94	4439,69	4617,28	4801,97	4994,05	5193,81	5401,56

Часть 4. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ (ФАКТИЧЕСКИХ ДАННЫХ) В ОЦЕНКЕ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Данная глава откорректирована в соответствии с полученными данными.

ГЛАВА 15. РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ

Часть 1. РЕЕСТР СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, СОДЕРЖАЩИЙ ПЕРЕЧЕНЬ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ДЕЙСТВУЮЩИХ В КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, РАСПОЛОЖЕННЫХ В ГРАНИЦАХ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

В таблице представлен реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в муниципальном образовании Лысковский муниципальный округ.

Таблица 15.1.1 - Реестр систем теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Вид деятельности
1	Котельная № 1, г. Лысково, ул. Семенычева, 1	МУП «Лысковокоммунсервис»	производство / передача
2	Котельная № 2, г. Лысково, пер. Кадушина, 1	МУП «Лысковокоммунсервис»	производство / передача
3	Котельная № 3, г. Лысково, ул. Комсомольская, 8/10	МУП «Лысковокоммунсервис»	производство / передача
4	Котельная № 4, г. Лысково, ул. Мичурина, 104	МУП «Лысковокоммунсервис»	производство / передача
5	Котельная № 6, г. Лысково, ул. Мичурина, 24	МУП «Лысковокоммунсервис»	производство / передача
6	Котельная № 9, г. Лысково, ул. Крылова, 47	МУП «Лысковокоммунсервис»	производство / передача
7	Котельная № 10, г. Лысково, ул. Нестерова д. 4	МУП «Лысковокоммунсервис»	производство / передача
8	Котельная № 11, г. Лысково, ул. Мичурина д.75	МУП «Лысковокоммунсервис»	производство / передача
9	Котельная г. Лысково ул. Мичурина, 62	МУП «Лысковокоммунсервис»	передача
		ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»	производство / передача

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Вид деятельности
10	Котельная г. Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	МУП «Лысковокоммунсервис»	передача
		ООО «РЕМОНТНИК»	производство / передача
11	Котельная ПАО «ЛЭТЗ» г. Лысково ул. 1-ая Заводская д. 1	МУП «Лысковокоммунсервис»	передача
		ПАО «ЛЭТЗ»	производство / передача
12	Котельная д/с № 8 г. Лысково, ул. Ленина, д. 71	МУП «ЖКХ Лыковского района»	производство / передача
13	Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	МУП «Лысковокоммунсервис»	передача
		МУП «ЖКХ Лыковского района»	производство / передача
14	Котельная школы № 3 г. Лысково, ул. Чехова, д. 21	МУП «ЖКХ Лыковского района»	производство / передача
15	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	МУП «ЖКХ Лыковского района»	производство / передача
16	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	МУП «ЖКХ Лыковского района»	производство / передача
17	Котельная ДС №1 г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.36 корп. 2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	производство / передача
18	Котельная с. Бармино	МУП «ЖКХ Лыковского района»	производство / передача
19	Котельная с. Красный Оселок	МУП «ЖКХ Лыковского района»	производство / передача
20	Котельная МБДОУ "Летневский детский сад" с. Летнево, ул. Центральная, д. 4а	МУП «ЖКХ Лыковского района»	производство / передача
21	Котельная МОУ "Летневская СОШ" с. Летнево, ул. Новая, д. 35	МУП «ЖКХ Лыковского района»	производство / передача
22	Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа-детский сад» с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5	МУП «ЖКХ Лыковского района»	производство / передача
23	Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад" с. Кириково, ул. Молодежная, д. 162	МУП «ЖКХ Лыковского района»	производство / передача
24	Котельная школы с. Трофимово	МУП «ЖКХ Лыковского района»	производство / передача

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Вид деятельности
25	Котельная д. Чернуха	МУП «ЖКХ Лыковского района»	производство / передача
26	Котельная с. Ленково	МУП «ЖКХ Лыковского района»	производство / передача
27	Котельная с. Никольское	МУП «ЖКХ Лыковского района»	производство / передача
28	Котельная школы с. Бердеевка	МУП «ЖКХ Лыковского района»	производство / передача
29	Котельная школы с. Просек	МУП «ЖКХ Лыковского района»	производство / передача
30	Котельная детского сада с. Просек	МУП «ЖКХ Лыковского района»	производство / передача
31	Котельная с. Валки	МУП «ЖКХ Лыковского района»	производство / передача
32	Котельная п. Нива	ООО «Атриум Инвест»	производство / передача

**Часть 2. РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ,
СОДЕРЖАЩИЙ ПЕРЕЧЕНЬ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ВХОДЯЩИХ В
СОСТАВ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации представлен в таблице ниже.

Таблица 15.2.1 - Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Котельная № 1, г. Лысково, ул. Семенычева, 1	МУП «Лысковокоммунсервис»	источник, тепловые сети, абоненты	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	Постановление
2	Котельная № 2, г. Лысково, пер. Кадушина, 1	МУП «Лысковокоммунсервис»	источник, тепловые сети, абоненты	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	Постановление
3	Котельная № 3, г. Лысково, ул. Комсомольская, 8/10	МУП «Лысковокоммунсервис»	источник, тепловые сети, абоненты	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	Постановление
4	Котельная № 4, г. Лысково, ул. Мичурина, 104	МУП «Лысковокоммунсервис»	источник, тепловые сети, абоненты	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	Постановление
5	Котельная № 6, г. Лысково, ул. Мичурина, 24	МУП «Лысковокоммунсервис»	источник, тепловые сети, абоненты	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	Постановление
6	Котельная № 9, г. Лысково, ул. Крылова, 47	МУП «Лысковокоммунсервис»	источник, тепловые сети, абоненты	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	Постановление
7	Котельная № 10, г. Лысково, ул. Нестерова д. 4	МУП «Лысковокоммунсервис»	источник, тепловые сети, абоненты	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	Постановление
8	Котельная № 11, г. Лысково, ул. Мичурина д.75	МУП «Лысковокоммунсервис»	источник, тепловые сети, абоненты	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	Постановление

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
9	Котельная г. Лысково ул. Мичурина, 62	МУП «Лысковокоммунсервис»	тепловые сети, абоненты	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	Постановление
		ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»	Источник, тепловые сети			
10	Котельная г. Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	МУП «Лысковокоммунсервис»	тепловые сети, абоненты	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	Постановление
		ООО «РЕМОНТНИК»	источник			
11	Котельная ПАО «ЛЭТЗ» г. Лысково ул. 1-ая Заводская д. 1	МУП «Лысковокоммунсервис»	тепловые сети, абоненты	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	Постановление
		ПАО «ЛЭТЗ»	источник, тепловые сети, абоненты			
12	Котельная д/с № 8 г. Лысково, ул. Ленина, д. 71	МУП «ЖКХ Лыковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	Критерии
13	Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	МУП «Лысковокоммунсервис»	тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лыковского района	Критерии
		МУП «ЖКХ Лыковского района»	источник, тепловые сети, абоненты			
14	Котельная школы № 3 г. Лысково, ул. Чехова, д. 21	МУП «ЖКХ Лыковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	Критерии
15	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	МУП «ЖКХ Лыковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	Критерии
16	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	МУП «ЖКХ Лыковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	Критерии
17	Котельная ДС №1 г. Лысково, ул. 50	МУП «ЖКХ Лыковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	Критерии

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	лет ВЛКСМ, д.36 корп. 2					
18	Котельная с. Бармино	МУП «ЖКХ Лыковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	Постановление
19	Котельная с. Красный Оселок	МУП «ЖКХ Лыковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	Постановление
20	Котельная МБДОУ "Летневский детский сад" с. Летнево, ул. Центральная, д. 4а	МУП «ЖКХ Лыковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	Постановление
21	Котельная МОУ "Летневская СОШ" с. Летнево, ул. Новая, д. 35	МУП «ЖКХ Лыковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	Постановление
22	Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа-детский сад» с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5	МУП «ЖКХ Лыковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	Постановление
23	Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад" с. Кириково, ул. Молодежная, д. 162	МУП «ЖКХ Лыковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	Постановление

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
24	Котельная школы с. Трофимово	МУП «ЖКХ Лыковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	Постановление
25	Котельная д. Чернуха	МУП «ЖКХ Лыковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	Постановление
26	Котельная с. Леньково	МУП «ЖКХ Лыковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	Постановление
27	Котельная с. Никольское	МУП «ЖКХ Лыковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	Постановление
28	Котельная школы с. Береевка	МУП «ЖКХ Лыковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	Постановление
29	Котельная школы с. Просек	МУП «ЖКХ Лыковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	Постановление
30	Котельная детского сада с. Просек	МУП «ЖКХ Лыковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	Постановление
31	Котельная с. Валки	МУП «ЖКХ Лыковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	Постановление
32	Котельная п. Нива	ООО «Атриум Инвест»	источник, тепловые сети, абоненты	3	ООО «Атриум Инвест»	Постановление

Часть 3. ОСНОВАНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ КРИТЕРИИ, В СООТВЕТСТВИИ С КОТОРЫМИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ ПРИСВОЕН СТАТУС ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с пунктами 7 -10 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г.

Критерии соответствия ЕТО, установлены в пункте 7 раздела II «Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации» Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации».

Согласно пункту 7 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г. критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

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

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения и теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче

Сравнение теплоснабжающих организаций по описанным критериям представлено в таблице ниже.

Таблица 15.3.1 - Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права (источник/тепловые сети)	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Котельная № 1, г. Лысково, ул. Семеньева, 1	25,3700	МУП «Лысковокоммунсервис»	100,00	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	341,4470	не подавалась	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
2	Котельная № 2, г. Лысково, пер. Кадушина, 1	1,5550	МУП «Лысковокоммунсервис»	100,00	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	42,5007	не подавалась	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
3	Котельная № 3, г. Лысково, ул. Комсомольская, 8/10	0,9900	МУП «Лысковокоммунсервис»	100,00	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	6,8688	не подавалась	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
4	Котельная № 4, г. Лысково, ул. Мичурина, 104	1,7400	МУП «Лысковокоммунсервис»	100,00	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	22,3711	не подавалась	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
5	Котельная № 6, г. Лысково, ул. Мичурина, 24	1,8700	МУП «Лысковокоммунсервис»	100,00	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	6,6478	не подавалась	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
6	Котельная № 9, г. Лысково, ул. Крылова, 47	2,1900	МУП «Лысковокоммунсервис»	100,00	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	21,2278	не подавалась	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
7	Котельная № 10, г. Лысково, ул. Нестерова д. 4	1,9340	МУП «Лысковокоммунсервис»	100,00	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	13,0799	не подавалась	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
8	Котельная № 11, г. Лысково, ул. Мичурина д.75	2,5800	МУП «Лысковокоммунсервис»	100,00	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	13,8386	не подавалась	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
9	Котельная г. Лысково ул. Мичурина, 62	0,00	МУП «Лысковокоммунсервис»	100,00	тепловые сети, абоненты	аренда / хоз. ведение	5,4491	не подавалась	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
		3,2400	ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»	н/д	Источник, тепловые сети	аренда / -	-	не подавалась			
10	Котельная г. Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	0,00	МУП «Лысковокоммунсервис»	100,00	тепловые сети, абоненты	аренда / хоз. ведение	0,5621	не подавалась	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
		3,0697	ООО «РЕМОНТНИК»	10,00	источник, тепловые сети, абоненты	аренда / аренда	7,9580	не подавалась			
11	Котельная ПАО «ЛЭТЗ» г. Лысково ул. 1-ая Заводская д. 1	0,00	МУП «Лысковокоммунсервис»	100,00	тепловые сети, абоненты	собственность / хоз. ведение	157,5103	не подавалась	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
		55,1700	ПАО «ЛЭТЗ»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	собственность / собственность	0,00	не подавалась			
12	Котельная д/с № 8 г. Лысково, ул. Ленина, д. 71	0,0690	МУП «ЖКХ Лысковского района»	723,796	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	0,0393	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права (источник/тепловые сети)	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
13	Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	0,00	МУП «Лысковокоммунсервис»	100,00	тепловые сети, абоненты	хоз. ведение	0,4795	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
		4,1400	МУП «ЖКХ Лысковского района»	723,796	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение	10,0737	не подавалась			
14	Котельная школы № 3 г. Лысково, ул. Чехова, д. 21	0,5500	МУП «ЖКХ Лысковского района»	723,796	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	0,5101	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
15	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	0,0750	МУП «ЖКХ Лысковского района»	723,796	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	0,0204	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
16	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	0,5159	МУП «ЖКХ Лысковского района»	723,796	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	14,1375	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
17	Котельная ДС №1 г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.36 корп. 2	1,2900	МУП «ЖКХ Лысковского района»	723,796	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / сети отсутствуют	2,6404	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
18	Котельная с. Бармино	4,1271	МУП «ЖКХ Лысковского района»	723,796	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	30,5368	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
19	Котельная с. Красный Оселок	0,1718	МУП «ЖКХ Лысковского района»	723,796	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	0,4846	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
20	Котельная МБДОУ "Летневский детский сад" с. Летнево, ул. Центральная, д. 4а	0,0602	МУП «ЖКХ Лысковского района»	723,796	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	0,0612	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
21	Котельная МОУ "Летневская СОШ" с. Летнево, ул. Новая, д. 35	0,1668	МУП «ЖКХ Лысковского района»	723,796	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	0,1836	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
22	Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад» с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5	0,0597	МУП «ЖКХ Лысковского района»	723,796	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	0,1122	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
23	Котельная МБДОУ "Кириковский	0,0825	МУП «ЖКХ Лысковского района»	723,796	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	0,0816	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права (источник/тепловые сети)	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	детский сад" с. Кириково, ул. Молодежная, д. 162										
24	Котельная школы с. Трофимово	0,1080	МУП «ЖКХ Лысковского района»	723,796	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	0,4081	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
25	Котельная д. Чернуха	1,7196	МУП «ЖКХ Лысковского района»	723,796	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	16,4486	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
26	Котельная с. Ленково	4,4880	МУП «ЖКХ Лысковского района»	723,796	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	52,1979	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
27	Котельная с. Никольское	0,2550	МУП «ЖКХ Лысковского района»	723,796	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	3,7861	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
28	Котельная школы с. Береевка	0,2600	МУП «ЖКХ Лысковского района»	723,796	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	0,4974	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
29	Котельная школы с. Просек	0,1503	МУП «ЖКХ Лысковского района»	723,796	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / сети отсутствуют	0,0102	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
30	Котельная детского сада с. Просек	0,1677	МУП «ЖКХ Лысковского района»	723,796	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / сети отсутствуют	0,0102	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
31	Котельная с. Валки	1,3756	МУП «ЖКХ Лысковского района»	723,796	источник, тепловые сети, абоненты	хоз. ведение / хоз. ведение	4,0975	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
32	Котельная п. Нива	3,1820	ООО «Атриум Инвест»	0,00	источник, тепловые сети, абоненты	собственность / аренда	45,3618	не подавалась	3	ООО «Атриум Инвест»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808

Часть 4. ЗАЯВКИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ПОДАННЫЕ В РАМКАХ РАЗРАБОТКИ ПРОЕКТА СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ПРИ ИХ НАЛИЧИИ), НА ПРИСВОЕНИЕ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

В рамках разработки проекта схемы теплоснабжения, заявки теплоснабжающих организаций, на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, отсутствуют.

Часть 5. ОПИСАНИЕ ГРАНИЦ ЗОН ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)

Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения. Зоной действия системы теплоснабжения является территория муниципального образования или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения. Зоной действия источника тепловой энергии является территория муниципального образования или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения. Описание зоны действия источников тепловой энергии представлено в главе 1, часть 4 обосновывающих материалов.

Границы зон деятельности единых теплоснабжающих организаций представлены в таблице ниже.

Таблица 15.5.1 - Границы зон деятельности ЕТО

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Утвержденная ЕТО	№ зоны деятельности
1	Котельная № 1	МУП «Лысковокоммунсервис»	1
2	Котельная № 2	МУП «Лысковокоммунсервис»	1
3	Котельная № 3	МУП «Лысковокоммунсервис»	1
4	Котельная № 4	МУП «Лысковокоммунсервис»	1
5	Котельная № 6	МУП «Лысковокоммунсервис»	1
6	Котельная № 9	МУП «Лысковокоммунсервис»	1
7	Котельная № 10	МУП «Лысковокоммунсервис»	1
8	Котельная № 11	МУП «Лысковокоммунсервис»	1
9	Котельная ул. Мичурина, 62	МУП «Лысковокоммунсервис»	1

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Утвержденная ЕТО	№ зоны деятельности
10	Котельная ул. Мичурина, д.56 а	МУП «Лысковокоммунсервис»	1
11	Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	МУП «Лысковокоммунсервис»	1
12	Котельная д/с № 8	МУП «ЖКХ Лыковского района»	2
13	Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	МУП «ЖКХ Лыковского района»	2
14	Котельная школы № 3	МУП «ЖКХ Лыковского района»	2
15	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	МУП «ЖКХ Лыковского района»	2
16	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	МУП «ЖКХ Лыковского района»	2
17	Котельная ДС №1	МУП «ЖКХ Лыковского района»	2
18	Котельная с. Бармино	МУП «ЖКХ Лыковского района»	2
19	Котельная с. Красный Оселок	МУП «ЖКХ Лыковского района»	2
20	Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"	МУП «ЖКХ Лыковского района»	2
21	Котельная МОУ "Летневская СОШ"	МУП «ЖКХ Лыковского района»	2
22	Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа-детский сад»	МУП «ЖКХ Лыковского района»	2
23	Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"	МУП «ЖКХ Лыковского района»	2
24	Котельная школы с. Трофимово	МУП «ЖКХ Лыковского района»	2
25	Котельная д. Чернуха	МУП «ЖКХ Лыковского района»	2
26	Котельная с. Леньково	МУП «ЖКХ Лыковского района»	2
27	Котельная с. Никольское	МУП «ЖКХ Лыковского района»	2

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Утвержденная ЕТО	№ зоны деятельности
28	Котельная школы с. Бередеевка	МУП «ЖКХ Лыковского района»	2
29	Котельная школы с. Просек	МУП «ЖКХ Лыковского района»	2
30	Котельная детского сада с. Просек	МУП «ЖКХ Лыковского района»	2
31	Котельная с. Валки	МУП «ЖКХ Лыковского района»	2
32	Котельная п. Нива	ООО «Атриум Инвест»	3

Часть 6. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ЗОНАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ПРОИЗОШЕДШИХ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, И АКТУАЛИЗИРОВАННЫЕ СВЕДЕНИЯ В РЕЕСТРЕ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ И РЕЕСТРЕ ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ (В СЛУЧАЕ НЕОБХОДИМОСТИ) С ОПИСАНИЕМ ОСНОВАНИЙ ДЛЯ ВНЕСЕНИЯ ИЗМЕНЕНИЙ

При актуализации схемы теплоснабжения, откорректированы утвержденные границы зон деятельности МУП «ЖКХ Лыковского района» и МУП «Лысковокоммунсервис» в отношении источников тепловой энергии, расположенных на территории г. Лысково:

- 1) Котельная д/с № 8
- 2) Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14
- 3) Котельная школы № 3
- 4) Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34
- 5) Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23
- 6) Котельная ДС №1.

ГЛАВА 16. РЕЕСТР МЕРОПРИЯТИЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Часть 1. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

В таблице 16.1.1 приведен перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.

Таблица 16.1.1 - Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

№	Наименование источника	Наименование оборудования	Наименование мероприятия	Стоимость работ, тыс. руб.	Источник финансирования
МУП «Лысковокоммунсервис»					
<i>Строительство источников тепловой энергии</i>					
1	котельная г.Лысково, ул.Кирова г.Лысково ул.Кирова	Установленная мощность 10,32 Гкал/ч	Строительство источникам и тепловых сетей	235640,00	Областной, местный бюджеты. (в рамках государственной региональной программы Нижегородской области "Модернизация систем коммунальной инфраструктуры (2023 - 2027 годы)")
2	блочная котельная № 3 г. Лысково, ул. Комсомольская г. Лысково ул. Комсомольская	Установленная мощность 0,860 Гкал/ч	Строительство источникам и тепловых сетей	15000,00	БС, ВС
<i>Реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии</i>					

№	Наименование источника	Наименование оборудования	Наименование мероприятия	Стоимость работ, тыс. руб.	Источник финансирования
1	Котельная № 2	-	Реконструкция котельной №2 г.Лысково, пер.Кадушина, д.1	20330,00	БС, ВС
2	Котельная № 4	-	Проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудование	10700,00	БС, ВС
3	Котельная № 6	-	Модернизация котельной №6 г.Лысково, ул.Мичурина, д.24	16000,00	БС, ВС
4	Котельная № 9	-	Проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудование	2150,00	БС, ВС
5	Котельная № 10	-	Модернизация котельной №10 г.Лысково, ул.Нестерова д.4	20000,00	БС, ВС
6	Котельная № 11	-	Реконструкция котельной Котельная № 11	16000,00	БС, ВС
Итого				335820,00	
ООО «РЕМОНТНИК»					
1	Котельная ул. Мичурина, д.56 а	-	Проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудование	2000,00	БС

№	Наименование источника	Наименование оборудования	Наименование мероприятия	Стоимость работ, тыс. руб.	Источник финансирования
Итого				2000,00	
МУП «ЖКХ Лысковского района»					
1	Котельная д/с № 8	-	Проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудование	250,00	БС, ВС
2	Блочная газовая котельная г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	-	Проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудование	2000,00	БС, ВС
3	Котельная школы № 3	-	Реконструкция котельной школы № 3 г.Лысково	15000,00	БС, ВС
4	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	-	Проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудование	250,00	БС, ВС
5	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	WILO IL50/160-5,5/2	замена сетевого насоса	250,00	ТАРИФ
6	Котельная ДС №1	-	Проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудование	550,00	БС, ВС
7	Котельная с. Бармино	Grundfos TP 100-360/2	замена подпиточного насоса	30,00	ТАРИФ

№	Наименование источника	Наименование оборудования	Наименование мероприятия	Стоимость работ, тыс. руб.	Источник финансирования
8	Котельная с. Красный Оселок	-	Проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудование	250,00	БС, ВС
9	Котельная МБДОУ "Летневский детский сад"	-	Проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудование	250,00	БС, ВС
10	Котельная МОУ "Летневская СОШ"	-	Проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудование	250,00	БС, ВС
11	Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа- детский сад»	OASIS CR-32/8	замена сетевого насоса	40,00	ТАРИФ
12	Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"	-	замена бака наполнителя для подпитки тепловой сети	70,00	ТАРИФ
13	Котельная школы с. Трофимово	ИШМА-63	Замена котла	200,00	ТАРИФ
14	Котельная с. Ленково	ЧАКС-1,74	ремонт котла	60,00	ТАРИФ
		-	Реконструкция котельной с. Ленково	41070,00	БС, ВС
15	Котельная с. Никольское	ИШМА-100	ремонт котла	10,00	ТАРИФ

№	Наименование источника	Наименование оборудования	Наименование мероприятия	Стоимость работ, тыс. руб.	Источник финансирования
16	Котельная школы с. Просек	-	Проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудование	250,00	БС, ВС
17	Котельная детского сада с. Просек	-	Проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудование	250,00	БС, ВС
18	Котельная с. Валки	-	Проведение текущих и плановых ремонтов, своевременная замена изношенного оборудование	1150,00	БС, ВС
Итого				62180,00	
ООО «Атриум Инвест»					
1	Котельная п. Нива	Buderus Logano SE745 1850	Капитальный ремонт котлов	972,00	ИС
		Buderus Logano SE745 1850	Капитальный ремонт котлов	972,00	ИС
Итого				1944,00	
Всего по МО				401944,00	

*БС - бюджетные средства, АС - амортизационные средства, ИС – инвестиционные средства, ВБ – внебюджетные средства.

Часть 2. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ

В таблице 16.2.1 приведен перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них.

Таблица 16.2.1 - Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них

№	Наименование источника	Наименование мероприятия/описание мероприятия	Стоимость работ, тыс. руб.	Источник финансирования
МУП «Лысковокоммунсервис»				
<i>Реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация тепловых сетей и сооружений на них</i>				
1	Котельная № 1	Реконструкция магистральной тепловой сети г.Лысково ул.Космонавтов (от котельной №1) (Тепловые сети Д-300, D=325 мм (Ртс)	20100,00	БС, ВС
2	Котельная № 2	Реконструкция тепловых сетей г.Лысково, пер.Кадушина, д. 1 (Тепловые сети Д-200), D=219 мм (Ртс)	7670,00	БС, ВС
<i>Рекомендуемые мероприятия</i>				
1	Котельная № 1	Замена тепловой сети Комарова 6, D=159 мм, L=232 м	2587,59	БС, ВБ
		Замена тепловой сети Комар.6-т.к.28, D=159 мм, L=44 м	826,05	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.9-т.к.10, D=219 мм, L=296 м	4336,91	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.12-т.к.18/1, D=219 мм, L=468 м	6857,00	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.18/1-Мич.57/2, D=159 мм, L=24 м	450,57	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.13- т.к.14, D=219 мм, L=130 м	1855,38	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.14-т.к.15, D=219 мм, L=112 м	1598,48	БС, ВБ

№	Наименование источника	Наименование мероприятия/описание мероприятия	Стоимость работ, тыс. руб.	Источник финансирования
2	Котельная № 2	Замена тепловой сети ЦТП - Кадушина,1/1, D=76 мм, L=110 м	707,21	БС, ВБ
		Замена тепловой сети ЦТП - т.к. 2, D=219 мм, L=24 м	571,68	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к 2 - т.к. 3, D=219 мм, L=30 м	714,60	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 3- Кадушина,5, D=57 мм, L=16 м	227,85	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 5- т.к. 6, D=76 мм, L=48 м	635,87	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 6 - Кадушина,7, D=57 мм, L=44 м	626,60	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 6 -Революции ,5, D=57 мм, L=50 м	712,05	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 7- Горького 2, D=57 мм, L=20 м	284,82	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 7- Горького3а, D=25 мм, L=44 м	524,60	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 8- Епархия, D=57 мм, L=36 м	512,67	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 8- Горького 4, D=57 мм, L=10 м	142,41	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.8- т.к.9, D=159 мм, L=94 м	1764,73	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 9- т.к.24, D=76 мм, L=174 м	2305,04	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.24- Трапезной, D=57 мм, L=14 м	199,37	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 24- Церкви, D=57 мм, L=50 м	712,05	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 10- т.к.20, D=89 мм, L=80 м	1059,79	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 20 - т.к.25, D=108 мм, L=24 м	377,92	БС, ВБ

№	Наименование источника	Наименование мероприятия/описание мероприятия	Стоимость работ, тыс. руб.	Источник финансирования
		Замена тепловой сети т.к. 25- Горького,9, D=57 мм, L=6 м	85,45	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 25- т.к.26, D=108 мм, L=72 м	1133,75	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 26 - Горького,11, D=57 мм, L=12 м	170,89	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 26 - Горького,11/1, D=25 мм, L=18 м	85,84	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 20 - т.к.21, D=89 мм, L=78 м	1033,30	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 21 - Горького,7, D=57 мм, L=12 м	170,89	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 21- т.к.22, D=76 мм, L=60 м	794,84	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 22 - Шапошникова,1, D=40 мм, L=24 м	286,14	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 22 - т.к.23, D=76 мм, L=120 м	1589,69	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 23 - Кадушина,6, D=57 мм, L=10 м	142,41	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 23 - Кадушина,4, D=57 мм, L=6 м	85,45	БС, ВБ
		Замена тепловой сети Кадушина,4 - Кадушина,2, D=57 мм, L=2 м	28,48	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 17-т.к.18, D=133 мм, L=128 м	2110,85	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.18- т.к. 19, D=133 мм, L=74 м	1220,34	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.19- Горьк.31а, D=57 мм, L=38 м	541,15	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 17-Горького,25, D=57 мм, L=38 м	541,15	БС, ВБ

№	Наименование источника	Наименование мероприятия/описание мероприятия	Стоимость работ, тыс. руб.	Источник финансирования
		Замена тепловой сети т.к.17 - т.к.11/1, D=159 мм, L=156 м	2928,71	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 11/1- Горького 14, D=89 мм, L=10 м	89,08	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 11/1- т.к.11, D=108 мм, L=40 м	629,86	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 11- Горького,12, D=76 мм, L=44 м	582,88	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 11- т.к.12, D=76 мм, L=144 м	1907,62	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 12- т.к.13, D=76 мм, L=48 м	635,87	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 13- Революции,48, D=57 мм, L=164 м	2335,51	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.13 - т.к.14, D=76 мм, L=166 м	2199,07	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.14-Свободы,35, D=57 мм, L=168 м	2392,47	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 14 - т.к.15, D=57 мм, L=62 м	882,94	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.15- Союзный,2, D=57 мм, L=14 м	199,37	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.№ 15-Революции,42, D=57 мм, L=132 м	1879,80	БС, ВБ
		Замена тепловой сети Революции,42 -Революции,40, D=57 мм, L=6 м	85,45	БС, ВБ
3	Котельная № 3	Замена тепловой сети ЦТП-т.к.1, D=108 мм, L=244 м	3842,15	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.1-Комсомольская10, D=25 мм, L=38 м	181,22	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.1-т.к.2, D=108 мм, L=60 м	944,79	БС, ВБ

№	Наименование источника	Наименование мероприятия/описание мероприятия	Стоимость работ, тыс. руб.	Источник финансирования
		Замена тепловой сети т.к 2-т.к.3, D=89 мм, L=30 м	192,88	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.3-т.к.4, D=57 мм, L=56 м	296,74	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.4-Комсомольская8, D=57 мм, L=18 м	95,38	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.2 -т.к.5, D=108 мм, L=100 м	716,77	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.5-Комсомольская4, D=57 мм, L=48 м	254,35	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 5-т.к.11, D=89 мм, L=208 м	1337,27	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.11-т.к.7, D=76 мм, L=40 м	257,17	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.7-Комсомольская2/4, D=25 мм, L=40 м	190,76	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.7-т.к.8, D=76 мм, L=120 м	771,50	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.8-Комсомольская2/1, D=76 мм, L=40 м	257,17	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.11-т.к.9, D=57 мм, L=106 м	561,68	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.9-т.к.10, D=57 мм, L=28 м	148,37	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.10-Комсомольская2/2а, D=57 мм, L=36 м	190,76	БС, ВБ
4	Котельная № 4	Замена тепловой сети ЦТП -Мичурина,98/7, D=57 мм, L=56 м	797,49	БС, ВБ
		Замена тепловой сети ЦТП -т.к. 15, D=50 мм, L=64 м	911,42	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.15-ул.Мичурина, 98, D=57 мм, L=114 м	1623,46	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.15-ул.Мичурина,98/1, D=25 мм, L=50 м	596,13	БС, ВБ

№	Наименование источника	Наименование мероприятия/описание мероприятия	Стоимость работ, тыс. руб.	Источник финансирования
		Замена тепловой сети ЦТП - т.к. 1, D=159 мм, L=144 м	2703,42	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 1- т.к.9, D=108 мм, L=28 м	440,90	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 9- т.к.10, D=57 мм, L=20 м	284,82	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 10 -Мичур.97, D=57 мм, L=4 м	56,96	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 9- т.к.18, D=108 мм, L=216 м	3401,25	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.18-ул.Мичурина,105, D=57 мм, L=50 м	712,05	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.18 - т.к. 17, D=108 мм, L=108 м	1700,63	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 17- т.к.16, D=108 мм, L=202 м	3180,80	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.16-Мичур.107/2, D=57 мм, L=34 м	484,19	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.17 -т.к.14, D=108 мм, L=128 м	2015,56	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 14 - т.к.13, D=40 мм, L=90 м	1073,04	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 13 - Мичур.107, D=40 мм, L=4 м	47,69	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 14- т.к.12, D=57 мм, L=68 м	968,38	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.12- Мичур.99а, D=57 мм, L=10 м	142,41	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 12- ул.Мичурина,99б, D=40 мм, L=10 м	119,23	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 14 - т.к.11, D=159 мм, L=92 м	1727,19	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 11-ул.Мичурина,107/5, D=89 мм, L=246 м	3258,86	БС, ВБ

№	Наименование источника	Наименование мероприятия/описание мероприятия	Стоимость работ, тыс. руб.	Источник финансирования
		Замена тепловой сети т.к. 11- т.к. 11/1, D=108 мм, L=166 м	2613,92	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.11/1- ул.Мичурина,99в, D=57 мм, L=182 м	2591,84	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 11/1-ул.Мичурина,105д, D=57 мм, L=48 м	683,56	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 1- т.к.7, D=108 мм, L=10 м	157,47	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 7- т.к.8, D=89 мм, L=146 м	1934,12	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 8 - Мичур.99, D=108 мм, L=76 м	1196,74	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 8 - Мичур.101, D=89 мм, L=128 м	1695,66	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.7 -т.к.2, D=108 мм, L=84 м	1322,71	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.2 - Мичур.95, D=57 мм, L=10 м	142,41	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 2 - т.к.3, D=108 мм, L=24 м	377,92	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.3- т.к.3/1, D=108 мм, L=68 м	1070,76	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.3/1 -Мичур.93, D=57 мм, L=10 м	142,41	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.3/1- Мичур.91, D=57 мм, L=74 м	1053,83	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 3- т.к.4, D=89 мм, L=64 м	847,83	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 4- т.к.5, D=76 мм, L=160 м	2119,58	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.5- Мичур.89, D=76 мм, L=40 м	529,90	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 4- т.к.6, D=89 мм, L=48 м	635,87	БС, ВБ

№	Наименование источника	Наименование мероприятия/описание мероприятия	Стоимость работ, тыс. руб.	Источник финансирования
		Замена тепловой сети т.к. 6- Мичур.109, D=57 мм, L=54 м	769,01	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.6- Мичур.103, D=89 мм, L=86 м	1139,27	БС, ВБ
5	Котельная № 6	Замена тепловой сети ЦТП -т.к.1, D=159 мм, L=4 м	75,10	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 1- т.к. 2, D=159 мм, L=38 м	713,40	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к 2 - Мичурина,24, D=57 мм, L=116 м	1651,94	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к 2 - т.к. 3, D=159 мм, L=26 м	488,12	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 3 - гараж, D=57 мм, L=58 м	825,97	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 3 - т.к. 7, D=25 мм, L=46 м	219,37	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 7 - Мичурина,24а, D=25 мм, L=110 м	524,59	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 3- т.к. 4, D=159 мм, L=72 м	1351,71	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 4- Чехова,60, D=89 мм, L=84 м	1112,78	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 4- Ленина,63, D=76 мм, L=356 м	4716,07	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 4 -т.к.5, D=89 мм, L=22 м	291,44	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 5- Мичурина,22, D=76 мм, L=64 м	847,83	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 5- т.к. 6, D=89 мм, L=42 м	556,39	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 6 - Ленина,70, D=89 мм, L=24 м	317,94	БС, ВБ
		Замена тепловой сети ЦТП-Мичурина,24, D=76 мм, L=80 м	1059,79	БС, ВБ

№	Наименование источника	Наименование мероприятия/описание мероприятия	Стоимость работ, тыс. руб.	Источник финансирования
		Замена тепловой сети ЦТП-Мичурина, 24, D=40 мм, L=4 м	47,69	БС, ВБ
		Замена тепловой сети ЦТП-Мичурина, 24, D=40 мм, L=6 м	71,54	БС, ВБ
6	Котельная № 9	Замена тепловой сети ЦТП - т.к.1, D=159 мм, L=2 м Замена сетей ГВС ЦТП - т.к.1, D=89 мм / 45 мм, L=2 м	32,86	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.1-т.к.2, D=159 мм, L=280 м Замена сетей ГВС т.к.1-т.к.2, D=89 мм / 45 мм, L=280 м	4600,93	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.2-Крылова32, D=76 мм, L=16 м Замена сетей ГВС т.к.2-Крылова32, D=76 мм / 32 мм, L=16 м	192,45	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.2 - т.к.3, D=159 мм, L=106 м Замена сетей ГВС т.к.2 - т.к.3, D=89 мм / 45 мм, L=106 м	1741,78	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.3-Титова11/2, D=76 мм, L=40 м Замена сетей ГВС т.к.3-Титова11/2, D=76 мм / 32 мм, L=40 м	481,13	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.3- т.к.4, D=159 мм, L=212 м Замена сетей ГВС т.к.3- т.к.4, D=89 мм / 45 мм, L=212 м	3483,56	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.4-т.к.7, D=108 мм, L=386 м Замена сетей ГВС т.к.4-т.к.7, D=76 мм / 45 мм, L=386 м	5030,26	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.7- д/сад№16, D=108 мм, L=48 м Замена сетей ГВС т.к.7- д/сад№16, D=76 мм / 45 мм, L=48 м	625,52	БС, ВБ

№	Наименование источника	Наименование мероприятия/описание мероприятия	Стоимость работ, тыс. руб.	Источник финансирования
		Замена тепловой сети т.к.4 -т.к.5, D=133 мм, L=200 м Замена сетей ГВС т.к.4 -т.к.5, D=89 мм / 45 мм, L=200 м	2795,30	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.5- Семен. 7/1, D=76 мм, L=22 м Замена сетей ГВС т.к.5- Семен. 7/1, D=76 мм / 45 мм, L=22 м	270,45	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.5- т.к.6, D=108 мм, L=192 м Замена сетей ГВС т.к.5- т.к.6, D=89 мм / 45 мм, L=192 м	2502,10	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.6 - Семен. 7, D=108 мм, L=50 м Замена сетей ГВС т.к.6 - Семен. 7, D=89 мм / 45 мм, L=50 м	651,59	БС, ВБ
7	Котельная № 10	Замена тепловой сети ЦТП - д/с 15, D=89 мм, L=124 м	1104,62	БС, ВБ
		Замена тепловой сети ЦТП -т.к. 1, D=219 мм, L=14 м	199,81	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 1-т.к.2, D=219 мм, L=28 м	399,62	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к 2-Строителей 14, D=57 мм, L=142 м	752,44	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к 2 - т.к.2/1, D=159 мм, L=70 м	739,75	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к 2/1- т.к.3, D=159 мм, L=228 м	2409,47	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 3-Строителей 3, D=89 мм, L=34 м	218,59	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 3- т.к. 4, D=108 мм, L=282 м	2609,47	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.4-Строителей 1, D=76 мм, L=12 м	77,15	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к. 4-Казанская 5, D=76 мм, L=180 м	1157,25	БС, ВБ

№	Наименование источника	Наименование мероприятия/описание мероприятия	Стоимость работ, тыс. руб.	Источник финансирования
8	Котельная № 11	Замена тепловой сети т.к.1-т.к.2, D=159 мм, L=200 м	3754,75	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.2-мастерские, D=89 мм, L=24 м	317,94	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.2-гараж, D=108 мм, L=32 м	503,89	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.2-т.к.3, D=159 мм, L=144 м	2703,42	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.3-т.к.4, D=159 мм, L=90 м	1689,64	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.4-Мичурина 75, D=89 мм, L=64 м	847,83	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.4-ГБПОУ ЛАТТ, D=159 мм, L=44 м	826,05	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.к.1-Вр.1, D=89 мм, L=150 м	1336,24	БС, ВБ
		Замена тепловой сети Вр.1- Мичурина 41б, D=40 мм, L=24 м	155,86	БС, ВБ
9	Котельная ПАО «ЛЭТЗ»	Замена тепловой сети т.к.25- т.к.26, D=159 мм, L=100 м	1877,38	БС, ВБ
Итого			203600,92	
ООО «РЕМОНТНИК»				
1	Котельная ул. Мичурина, д.56 а	Замена тепловой сети Мичурина, д.56а, D=80 мм, L=1584 м	7055,32	Собственные средства
Итого			7055,32	
МУП «ЖКХ Лысковского района»				
<i>Реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация тепловых сетей и сооружений на них</i>				
1	Котельная ДС №1	Замена участка, D=76 мм, L=220,00 м (Ртс)	505,54	БС
2	Котельная с. Бармино	Замена участка, D=89 мм, L=300,00 м (Ртс)	700,00	ТАРИФ
		Ремонт тепловых сетей, D=159 мм, L=30,00 м (Ртс)	30,00	ТАРИФ

№	Наименование источника	Наименование мероприятия/описание мероприятия	Стоимость работ, тыс. руб.	Источник финансирования
		Реконструкция тепловых сетей с. Бармино (Ртс)	29000,00	БС, ВС
3	Котельная д. Чернуха	Ремонт тепловых сетей, D=57 мм, L=50,00 м (Ртс)	22,00	ТАРИФ
4	Котельная с. Леньково	Ремонт тепловых сетей, D=57 мм, L=10,00 м (Ртс)	12,00	ТАРИФ
		Реконструкция тепловых сетей с. Леньково (Ртс)	29800,00	БС, ВС
5	Котельная с. Никольское	Ремонт тепловых сетей, D=89 мм, L=60,00 м (Ртс)	25,00	ТАРИФ
6	Котельная с. Валки	Замена участка, D=159 мм, L=300,00 м (Ртс)	652,00	ТАРИФ
<i>Рекомендуемые мероприятия</i>				
1	Котельная д/с № 8	Замена тепловой сети т.с. детского сада № 8, D=50 мм, L=20 м	105,98	БС, ВБ
2	Котельная школы № 3	Замена тепловой сети т.с. школы №3, D=57 мм, L=200 м	1059,78	БС, ВБ
3	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	Замена тепловой сети т.с. общежития, D=57 мм, L=8 м	57,73	БС, ВБ
4	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	Замена тепловой сети т.с. Администрации, D=89 мм, L=180 м	1157,25	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.с. военкомата, D=76 мм, L=200 м	1285,84	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.с. агражей Администрации, D=57 мм, L=80 м	423,91	БС, ВБ
5	Котельная ДС №1	Замена тепловой сети т.с. соцзащиты, D=89 мм, L=318 м	2044,48	БС, ВБ
6	Котельная с. Красный Оселок	Замена тепловой сети т.с. сельского клуба, D=57 мм, L=190 м	1006,79	БС, ВБ
7	Котельная МОУ "Летневская СОШ"	Замена тепловой сети т.с. школы, D=57 мм, L=72 м	519,53	БС, ВБ

№	Наименование источника	Наименование мероприятия/описание мероприятия	Стоимость работ, тыс. руб.	Источник финансирования
8	Котельная МОУ "Трофимовская начальная школа-детский сад»	Замена тепловой сети тс. детского сада, D=57 мм, L=44 м	233,15	БС, ВБ
9	Котельная МБДОУ "Кириковский детский сад"	Замена тепловой сети т.с. детского сада, D=57 мм, L=32 м	230,90	БС, ВБ
10	Котельная школы с. Трофимово	Замена тепловой сети т.с. детского сада, D=76 мм, L=90 м	801,74	БС, ВБ
11	Котельная д. Чернуха	Замена тепловой сети т.с. ул. Буренино, D=89 мм, L=750 м	9935,54	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.с. детского сада, D=89 мм, L=900 м	11922,64	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.с. Школы-интерната, D=89 мм, L=700 м	9273,17	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.с. ул. Буренино, D=57 мм, L=720 м	10253,45	БС, ВБ
12	Котельная школы с. Бередеевка	Замена тепловой сети т.с. школы, D=89 мм, L=30 м	267,25	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.с. дома культуры, D=89 мм, L=50 м	445,41	БС, ВБ
13	Котельная с. Валки	Замена тепловой сети т.с. детского сада, D=57 мм, L=500 м	7120,45	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.с. школы, D=57 мм, L=20 м	284,82	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.с. клуба, D=57 мм, L=440 м	6266,00	БС, ВБ
		Замена тепловой сети т.с. жилого дома, D=102 мм, L=124 м	1147,43	БС, ВБ

№	Наименование источника	Наименование мероприятия/описание мероприятия	Стоимость работ, тыс. руб.	Источник финансирования
		Замена тепловой сети т.с. от котельной до тепловой камеры № 1, D=76 мм / 73 мм, L=146 м	1300,60	БС, ВБ
Итого			127890,36	
Всего по МО			338546,60	

*БС - бюджетные средства, АС - амортизационные средства, ИС – инвестиционные средства, ВБ – внебюджетные средства.

Часть 3. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПЕРЕХОД ОТ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

Мероприятия, обеспечивающие переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения не предусмотрены так как открытых систем теплоснабжения нет.

ГЛАВА 17. ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Перечень замечаний и предложений были направлены в формате предоставленных исходных данных.

ГЛАВА 18. СВОДНЫЙ ТОМ ИЗМЕНЕНИЙ, ВЫПОЛНЕННЫХ В ДОРАБОТАННОЙ И (ИЛИ) АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Перечень изменений, внесенных в доработанную и актуализированную схему теплоснабжения представлен ниже.

В ходе проведения актуализации Схемы теплоснабжения муниципального образования Лысковский муниципальный округ с подведомственной территорией были внесены изменения в следующие разделы:

Было откорректировано согласно постановлению Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" и предоставленным данным ресурсоснабжающих организаций и администрации МО Лысковский муниципальный округ.

ГЛАВА 19. СЦЕНАРИИ РАЗВИТИЯ АВАРИЙ В СХЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ С МОДЕЛИРОВАНИЕМ ГИДРАВЛИЧЕСКИХ РЕЖИМОВ ТАКИХ СИСТЕМ, В ТОМ ЧИСЛЕ ПРИ ОТКАЗЕ ЭЛЕМЕНТОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И ПРИ АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ РАБОТЫ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, СВЯЗАННЫХ С ПРЕКРАЩЕНИЕМ ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Данная глава разработана на основании Перечня поручений Президента Российской Федерации по итогам совещания по вопросам прохождения осенне-зимнего отопительного периода 29 декабря 2021 г. (№ Пр-325 от 17.02.2022) о включении в обязательном порядке в схемы теплоснабжения при проведении их ежегодной актуализации сценариев развития аварий в схемах теплоснабжения с моделированием гидравлических режимов работы таких систем, в том числе при отказе элементов тепловых сетей и при аварийных режимах работы систем теплоснабжения, связанных с прекращением подачи тепловой энергии.

Часть 1. ПЛАН ДЕЙСТВИЙ ПО ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ В СИСТЕМЕ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА ТЕРРИТОРИИ

План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения на территории Лысковский муниципальный округ утверждается главой местного самоуправления.

Часть 2. СИСТЕМА МОНИТОРИНГА СОСТОЯНИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА ТЕРРИТОРИИ

Система мониторинга состояния систем теплоснабжения на территории Лысковского муниципального округа утверждается главой местного самоуправления.

Часть 3. МЕХАНИЗМ ОПЕРАТИВНО-ДИСПЕТЧЕРСКОГО УПРАВЛЕНИЯ В СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА ТЕРРИТОРИИ

Механизм оперативно-диспетчерского управления в системе теплоснабжения на территории администрации Система мониторинга состояния систем теплоснабжения на территории Лысковского муниципального округа утверждается главой местного самоуправления.

Часть 4. СЦЕНАРИИ НАИБОЛЕЕ ВЕРОЯТНЫХ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ В СИСТЕМЕ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА ТЕРРИТОРИИ

Наиболее вероятными причинами возникновения аварийных ситуаций в работе систем централизованного теплоснабжения на территории могут послужить:

- неблагоприятные погодные-климатические явления (ураганы, смерчи, бури, сильные ветры, сильные морозы, снегопады и метели, обледенение и гололед и т.д.);
- человеческий фактор (неправильные действия персонала и т.д.);
- прекращение подачи электрической энергии, холодной воды, топлива на источник тепловой энергии, ЦТП, насосную станцию;
- внеплановые остановки (выход из строя) оборудования на объектах систем теплоснабжения.

Описания, причины возникновения, возможные характеристики развития и последствия, а также типовые действия при аварийной ситуации, приведены в таблице ниже.

Таблица 19.4.1 - Перечень возможных аварийных ситуаций, их описание, типовые действия при ликвидации последствий аварийных ситуаций

№ п/п	Описание аварийной ситуации	Причина возникновения аварийной ситуации	Возможные характеристики развития аварии и последствия	Действия при ликвидации последствий аварийных ситуаций
1.	Остановка работы источника тепловой энергии, ЦТП, насосной станции	Прекращение подачи электроэнергии	Прекращение циркуляции в системах теплоснабжения потребителей, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем	Информирование об отсутствии электроэнергии ЕДС, электросетевой организации. Переход на резервный или автономный источник электроснабжения (второй ввод, дизель-генератор). При длительном отсутствии электроэнергии организация ремонтных работ по предотвращению размораживания силами персонала теплоснабжающей организации и организациями, осуществляющими управление многоквартирными жилыми домами.

№ п/п	Описание аварийной ситуации	Причина возникновения аварийной ситуации	Возможные характеристики развития аварии и последствия	Действия при ликвидации последствий аварийных ситуаций
2.	Ограничение работы источника тепловой энергии, ЦТП	Прекращение подачи холодной воды на источнике тепловой энергии, ЦТП	Ограничение циркуляции теплоносителя в системах теплопотребления, понижение температуры воздуха в зданиях	Информирование об отсутствии холодной воды водоснабжающей организации, ЕДС. При длительном отсутствии подачи воды и открытой системе горячего водоснабжения, прекращение горячего водоснабжения, организация ремонтных работ и необходимых мер по предотвращению размораживания силами теплоснабжающей организации и организациями, осуществляющими управление многоквартирными жилыми домами.
3.	Остановка нагрева воды на источнике тепловой энергии	Прекращение подачи топлива	Прекращение подачи нагретой воды в системы теплопотребления, понижение температуры воздуха в зданиях	Информирование о прекращении подачи топлива газоснабжающей организации, ЕДС. Организация перехода на резервное топливо. При длительном отсутствии подачи газа и отсутствии резервного топлива организация ремонтных работ по предотвращению размораживания силами теплоснабжающей организации и организациями, осуществляющими управление многоквартирными жилыми домами.
4.	Ограничение (остановка) работы источника тепловой энергии	Выход из строя сетевого (сетевых) насоса(ов)	Прекращение циркуляции в системах теплопотребления, понижение температуры воздуха в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем	Выполнение переключения на резервный насос. При невозможности переключения организация ремонтных работ. При длительном отсутствии работы насоса организация ремонтных работ по предотвращению размораживания силами теплоснабжающей организации и организациями, осуществляющими управление многоквартирными жилыми домами.
5.	Ограничение (остановка) работы источника тепловой энергии	Выход из строя котла (котлов)	Ограничение (прекращение) подачи теплоносителя в систему отопления всех потребителей, понижение температуры воздуха в зданиях	Выполнение переключения на резервный котел. При невозможности переключения и снижении отпуска тепловой энергии организация работы по ремонту. При длительном отсутствии работы котла организация ремонтных работ по предотвращению размораживания силами теплоснабжающей организации и организаций, осуществляющих управление многоквартирными жилыми домами.
6.	Полное прекращение циркуляции в магистральном трубопроводе тепловой сети	Разрушение трубопровода, выход из строя запорной арматуры	Прекращение циркуляции в части системы теплоснабжения, понижение температуры в зданиях, возможное	Организация переключения теплоснабжения поврежденного участка от другого участка тепловых сетей (через секционирующую арматуру). Оптимальную схему теплоснабжения населенного пункта (части населенного пункта) определить

№ п/п	Описание аварийной ситуации	Причина возникновения аварийной ситуации	Возможные характеристики развития аварии и последствия	Действия при ликвидации последствий аварийных ситуаций
			размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем	с применением электронного моделирования. При длительном отсутствии циркуляции организовать ремонтные работы по предотвращению размораживания силами теплоснабжающей организации и организаций, осуществляющих управление многоквартирными жилыми домами.

Часть 5. ПРИМЕНЕНИЕ ЭЛЕКТРОННОГО МОДЕЛИРОВАНИЯ ПРИ ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ (ПРИ ОТКАЗЕ ЭЛЕМЕНТОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ПРИ АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ РАБОТЫ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, СВЯЗАННЫХ С ПРЕКРАЩЕНИЕМ ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ)

В целях компьютерного моделирования при ликвидации последствий аварийных ситуаций теплоснабжающая организация обязана использовать электронную модель системы теплоснабжения, созданную с применением специализированного программно-расчетного комплекса. При этом в соответствии с пунктом 55 Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154, электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения должна содержать:

- а) графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения, городского округа, города федерального значения и с полным топологическим описанием связности объектов;
- б) паспортизацию объектов системы теплоснабжения;
- в) паспортизацию и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное;
- г) гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть;
- д) моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии;
- е) расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку;
- ж) расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя;
- з) расчет показателей надежности теплоснабжения;
- и) групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения;
- к) сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей.

Задачи, решаемые с применением электронного моделирования при ликвидации последствий аварийных ситуаций, относятся к процессам эксплуатации системы теплоснабжения, диспетчерскому и технологическому управлению системой и должны включать в себя:

- моделирование изменений гидравлического режима при аварийных переключениях и отключениях;

- формирование рекомендаций по локализации аварийных ситуаций и моделирование последствий выполнения этих рекомендаций;
- формирование перечней и сводок по отключаемым абонентам иную информацию, необходимую для электронного моделирования ликвидации последствий аварийных ситуаций.

Часть 6. СЦЕНАРИИ РАЗВИТИЯ АВАРИЙ В СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ С МОДЕЛИРОВАНИЕМ ГИДРАВЛИЧЕСКИХ РЕЖИМОВ

6.1 Отказ элементов тепловых сетей

Для решения данной задачи используется модуль «Коммутационные задачи» программно-расчетного комплекса Zulu. «Коммутационные задачи» предназначены для анализа изменений вследствие отключения задвижек или участков сети. Данный модуль производит автоматический поиск ближайшей запорной арматуры для отключения и изоляции элементов тепловой сети (участок, потребителей и т.д.). В результате выполнения коммутационной задачи определяются объекты, попавшие под отключение. При этом производится расчет объемов воды, которые возможно придется сливать из трубопроводов тепловой сети и систем теплоснабжения. Результаты расчета отображаются на карте в виде тематической раскраски отключенных участков и потребителей и выводятся в отчет.

Особенности модуля «Коммутационные задачи»:

- для выполнения коммутационных задач обязательно отображение всех задвижек;
- используется две категории слоев: топологическая модель сети и слой подложка с объектами;
- модель открывается в режиме «чтения», изменения в математическую модель не заносятся.

Результат выполнения коммутационных задач:

- вывод списка запорных устройств;
- формирование перечня отключенных объектов сети;
- формирование перечня отключенных потребителей;
- печать и экспорт в таблицу Microsoft Excel.

ZuluThermo отображает отключенные объекты сети и здания на карте в виде тематической раскраски, определяют итоговые значения: объемы теплоносителя в отключенных тепловых сетях, суммарная отключенная нагрузка и т.д.

6.2 Аварийные режимы работы систем теплоснабжения, связанные с прекращением (или ограничением) подачи тепловой энергии на источниках тепловой энергии

Для решения данной задачи используется поверочный расчет программно-расчетного комплекса Zulu.

Целью поверочного расчета является определение фактических расходов теплоносителя на участках тепловой сети и у потребителей, а также количестве тепловой энергии получаемой потребителем при заданной температуре воды в подающем трубопроводе и располагаемом напоре на источнике.

Созданная математическая имитационная модель системы теплоснабжения, служащая для решения поверочной задачи, позволяет анализировать гидравлический и тепловой режим работы, а также прогнозировать изменение температуры внутреннего воздуха у потребителей.

Расчет тепловых сетей можно проводить с учетом:

- нормативных утечек из тепловой сети и систем теплоснабжения;

- нормативных или фактических тепловых потерь в трубопроводах тепловой сети;
- фактически установленного оборудования на абонентских вводах и тепловых сетях: дросселирующих шайб, регуляторов температуры, давления и прочих элементов автоматизации;
- летнего режима - режима, в котором автоматически отключается отопительная нагрузка и нагрузка на вентиляцию и во время расчета меняются схемы присоединения потребителей и ЦТП;
- регулирование нагрузки на ГВС - позволяет моделировать режимы работы, когда нагрузка на системы ГВС отсутствует (только циркуляция) или отличается от расчетной; процент изменения нагрузки ГВС указывается пользователем;
- данных от измерительных приборов, SCADA и систем автоматизации, полученных с помощью ZuluOPC;
- данных о теплосети, полученных в результате калибровки электронной модели.

Поверочный расчет позволяет рассчитать любую аварию на трубопроводах тепловой сети и источнике теплоснабжения. В результате расчета определяются расходы и потери напора в трубопроводах, напоры в узлах сети, в том числе располагаемые напоры у потребителей, температура теплоносителя в узлах сети (при учете тепловых потерь), температуры внутреннего воздуха у потребителей, расходы и температуры воды на входе и выходе в каждую систему теплопотребления.