

УТВЕРЖДЕНА
постановлением администрации
Лысковского муниципального округа
Нижегородской области
от _____ № _____

**АКТУАЛИЗИРОВАННАЯ СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ЛЫСКОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ
НА ПЕРИОД 2022 – 2041 ГГ.
ПО СОСТОЯНИЮ НА 2027 ГОД**

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ЛЫСКОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ
НА ПЕРИОД 2022 – 2041 ГГ.
ПО СОСТОЯНИЮ НА 2027 ГОД**

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

ИСПОЛНИТЕЛЬ
ООО «Техносервис»
Генеральный директор
Калинин Константин Николаевич

_____/ Калинин К.Н./

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 теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	9
Часть 3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	14
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	14
РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	18
Часть 1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	18
Часть 2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников энергии	18
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.....	19
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	31
Часть 5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	31
Часть 6. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии	33
РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ.....	38
Часть 1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	38
Часть 2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	51
РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ	51
Часть 1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	51
Часть 2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	58
РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	58

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	58
Часть 2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	59
Часть 3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.....	59
Часть 4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	60
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.....	60
Часть 6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	60
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	60
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	60
Часть 9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	63
РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ.....	65
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)	65
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.....	65
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	66
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.....	66
Часть 5. Предложения по строительству, реконструкции, капитальному ремонту и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	66
РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	72
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	72
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	72
РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ.....	73
Часть 1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	73
Часть 2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	82
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.....	82
Часть 4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	85
Часть 5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа.....	86
РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ	86
Часть 1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе.....	86
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.....	86
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	89
Часть 4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего	89
Часть 5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	89
Часть 6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.....	89
РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)	89
Часть 1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	89
Часть 2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	90
Часть 3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией.....	94
Часть 4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	100
Часть 5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения	100
РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	101

РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ	102
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	103
Часть 1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы	103
Часть 2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.....	103
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	105
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	105
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	105
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.....	105
РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА	106
РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ	113
Часть 1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения.....	113
Часть 2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации	113
Часть 3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей.....	113

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 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

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, также ведется строительство одного многоквартирного дома.

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:

- сельского дома культуры в с. Просек, ул. Садовая, срок планируемого ввода в эксплуатацию – 2028 г., тип отопления – индивидуальная котельная;
- общеобразовательной школы на 550 мест в г. Лысково Нижегородской области (г. Лысково, ул. Минина, рядом с домом № 65), срок планируемого ввода в эксплуатацию – 2028 г., тип отопления – индивидуальная котельная;
- отдельностоящей блочно-модульной котельной (на природном газе) в с. Валки, пер. Школьный Лысковского муниципального округа Нижегородской области, срок планируемого ввода в эксплуатацию – 2027 г.

Также осуществляется 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), срок планируемого ввода в эксплуатацию – 2027 г.

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 капиталовложения по их прокладке.

Таблица 1.1.1 - Планируемое строительство (реконструкция) объектов в Лысковском муниципальном округе

адрес	наименование	тип (население / бюджетные / прочие)	Расчетная тепловой нагрузки				год ввода в эксплуатацию	источник подключения потребителя	Площадь, м2
			отопление, Гкал/ч	вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	пар, Гкал/ч			
Нижегородская область, с.Валки, пер.Школьный	«Строительство отдельностоящей блочно-модульной котельной (на природном газе) в с. Валки, пер. Школьный Лысковского муниципального округа Нижегородской области» (1,6 МВт)	Население/ бюджетные	0,486	0,052	0,08	нет	2026-2027	индивидуальная	98,8
Нижегородская обл., Лысковский район, с. Просек, ул. Садовая	Сельский дом культуры в с. Просек Лысковского района Нижегородской области	Бюджетные	0,038	0,103	нет	нет	2028	индивидуальная	793,6
Нижегородская обл., г. Лысково, ул. Минина, рядом с домом № 65	Общеобразовательная школа на 550 мест в г. Лысково Нижегородской области	Бюджетные	0,386	0,797	0,578	нет	2028	индивидуальная	18763,9
Нижегородская обл., г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 36/1	Реконструкция нежилого здания для размещения Музыкальной и Художественной школ по ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 36/1 г. Лысково Нижегородской области	Бюджетные	(музыкальная школа) 0,052 (художественная школа) 0,029	(музыкальная школа) 0,077 (художественная школа) 0,039	0,055 0,0275	нет	2027	Котельная Д/С № 1 (г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 36)	(музыкальная школа) 1221,1 (художественная школа) 802,7

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

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

Источник тепловой энергии	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2041
МУП «Лысковокоммунсервис»								
Котельная № 1	Отопление	13,8788	13,8788	13,8788	13,8788	13,8788	13,8788	13,8788
	ГВС	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
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	14,0098	14,0098	14,0098	14,0098	14,0098	14,0098	14,0098
Котельная № 2	Отопление	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
	Вентиляция	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
	Итого	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460
Котельная № 3	Отопление	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338
	ГВС	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
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338
Котельная № 4	Отопление	1,2641	1,2641	1,2641	1,2641	1,2641	1,2641	1,2641
	ГВС	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
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	1,2641	1,2641	1,2641	1,2641	1,2641	1,2641	1,2641
Котельная № 6	Отопление	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
	Вентиляция	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
	Итого	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
	ГВС	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
	Пар	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
Котельная № 10	Отопление	1,405	1,405	1,405	1,405	1,405	1,405	1,405

Источник тепловой энергии	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2041
	ГВС	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
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	1,405	1,405	1,405	1,405	1,405	1,405	1,405
Котельная № 11	Отопление	1,1630	1,1630	1,1630	1,1630	1,1630	1,1630	1,1630
	ГВС	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
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	1,1630	1,1630	1,1630	1,1630	1,1630	1,1630	1,1630
Котельная № 12	Отопление	8,1055	8,1055	8,1055	8,1055	8,1055	8,1055	8,1055
	ГВС	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
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	8,1055	8,1055	8,1055	8,1055	8,1055	8,1055	8,1055
МУП «ЖКХ Лыковского района»								
Котельная д/с № 8	Отопление	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	ГВС	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
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Блочная газовая котельная г. Лыково ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	Отопление	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
	ГВС	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
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	3,534	3,534	3,534	3,534	3,534	3,534	3,534
Котельная школы № 3	Отопление	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	ГВС	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
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Котельная г. Лыково, ул. Гражданская, 34	Отопление	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	ГВС	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
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Котельная г. Лыково, ул.	Отопление	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84

Источник тепловой энергии	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2041
Ленина д. 23	ГВС	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
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Котельная ДС №1	Отопление	1,0375	1,0375	1,1185	1,1185	1,1185	1,1185	1,1185
	ГВС	0,0825	0,0825	0,1650	0,1650	0,1650	0,1650	0,1650
	Вентиляция	0,00	0,00	0,1160	0,1160	0,1160	0,1160	0,1160
	Пар	0,00	0,00	0	0	0	0	0
	Итого	1,12	1,12	1,3995	1,3995	1,3995	1,3995	1,3995
Котельная с. Бармино	Отопление	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
	ГВС	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
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Котельная с. Красный Оселок	Отопление	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
	ГВС	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
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
Котельная МБДОУ «Летневский детский сад»	Отопление	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
	Вентиляция	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
	Итого	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540
Котельная МОУ «Летневская СОШ»	Отопление	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	ГВС	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
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Котельная с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5	Отопление	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	ГВС	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
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Котельная МБДОУ «Кириковский детский	Отопление	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Источник тепловой энергии	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2041
сад»	Вентиляция	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
	Итого	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Котельная с. Трофимово ул. Полевая, д.3	Отопление	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
	ГВС	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
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Котельная д. Чернуха	Отопление	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
	ГВС	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
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Котельная с. Ленково	Отопление	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
	ГВС	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
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
Котельная с. Никольское	Отопление	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
	ГВС	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
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Котельная школы с. Бердеевка	Отопление	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	ГВС	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
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Котельная школы с. Просек	Отопление	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
	ГВС	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
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
Котельная детского сада с. Просек	Отопление	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
	ГВС	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

Источник тепловой энергии	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2041
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
Котельная с. Валки	Отопление	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
	ГВС	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
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
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
	ГВС	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
	Пар	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
ООО «РЕМОНТНИК»								
Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	Отопление	2,7911	2,7911	2,7911	2,7911	2,7911	2,7911	2,7911
	ГВС	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
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	2,7911	2,7911	2,7911	2,7911	2,7911	2,7911	2,7911
ООО «Атриум Инвест»								
Котельная п. Нива	Отопление	2,8578	2,8578	2,8578	2,8578	2,8578	2,8578	2,8578
	ГВС	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
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	2,8578	2,8578	2,8578	2,8578	2,8578	2,8578	2,8578
Всего по МО:		52,5838	52,5838	52,5838	52,5838	52,5838	52,5838	52,5838

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

Таблица 1.4.1 - Существующая средневзвешенная плотность тепловой нагрузки

№	Источник тепловой энергии	Зона территориального деления	Существующая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Площадь территории S, м ²	Средневзвешенная плотность, Гкал/ч / м ²
МУП «Лысковокоммунсервис»					
1	Котельная № 1	г. Лысково, ул. Семенычева, 4	14,0098	120450,2200	0,0001
2	Котельная № 2	г. Лысково, пер. Кадушина, 1	1,3460	169,6000	0,0079
3	Котельная № 3	г. Лысково, ул. Комсомольская, 8/10	0,338	1767,6000	0,0002
4	Котельная № 4	г. Лысково, ул. Мичурина, 104	1,2641	4696,6000	0,0003
5	Котельная № 6	г. Лысково, ул. Мичурина, 24	1,1340	10185,8000	0,0001
6	Котельная № 9	г. Лысково, ул. Крылова, 47	2,1240	15392,7000	0,0001
7	Котельная № 10	г. Лысково, ул. Нестерова д. 4	1,405	16024,1100	0,0001
8	Котельная № 11	г. Лысково, ул. Мичурина д.75	1,1630	2670,5000	0,0004
9	Котельная № 12	г. Лысково ул. Кирова строение 14	8,084	0,00	-
Итого:			30,8879	171357,1300	0,0092
МУП «ЖКХ Лысковского района»					
10	Котельная д/с № 8	г. Лысково, ул. Ленина, д. 71	0,05	0,00	-
11	Блочная газовая котельная г. Лысково ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	3,534	0,00	-
12	Котельная школы № 3	г. Лысково, ул. Чехова, д. 21	0,4	0,00	-
13	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская я, 34	г. Лысково, ул. Гражданская, 34	0,06	0,00	-
14	Котельная г.	г. Лысково, ул.	0,84	0,00	-

№	Источник тепловой энергии	Зона территориального деления	Существующая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Площадь территории S, м²	Средневзвешенная плотность, Гкал/ч / м²
	Лысково, ул. Ленина д. 23	Ленина д. 23			
15	Котельная ДС №1	г. Лысково, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.36 корп. 2	1,12	0,00	-
16	Котельная с. Бармино	с. Бармино, пл. Победы, д. 15	2,3	0,00	-
17	Котельная с. Красный Оселок	с. Красный Оселок, ул. Жаркова, д. 91	0,146	0,00	-
18	Котельная МБДОУ «Летневский детский сад»	с. Летнево, ул. Центральная, д.4а	0,0540	0,00	-
19	Котельная МОУ «Летневская СОШ»	с. Летнево, ул. Новая, д. 35	0,2	0,00	-
20	Котельная	с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5	0,06	0,00	-
21	Котельная МБДОУ «Кириковский детский сад»	с. Кириково, ул. Молодежная, д.162	0,08	0,00	-
22	Котельная	с. Трофимово, ул. Полевая, д. 3	0,12	0,00	-
23	Котельная д. Чернуха	д. Чернуха, ул. Буренино, д. 5 б	0,56	0,00	-
24	Котельная с. Ленково	с. Ленково, ул. Приречная, д. 52	2,37	0,00	-
25	Котельная с.Никольское	с. Никольское, ул. Завражная, д.22а	0,22	0,00	-
26	Котельная школы с. Бердеевка	с. Бердеевка, ул. Центральная, д. 21	0,2	0,00	-
27	Котельная школы с. Просек	с. Просек, ул. Школьная, д. 87	0,145	0,00	-
28	Котельная детского сада с. Просек	с. Просек, ул. Школьная, д. 89	0,179	0,00	-
29	Котельная с. Валки	с. Валки, пер. Школьный, д. 4а	0,42	0,00	-
Итого:			13,058	0,00	-
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»					
30	Котельная г.Лысково, ул.Мичурина, 62	г. Лысково, ул. Мичурина, 62	2,9890	0,00	-
Итого:			2,9890	0,00	-
ООО «РЕМОНТНИК»					
31	Котельная г.Лысково, ул.Мичурина, д.56 а	г. Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	2,7911	23652,00	0,0001
Итого:			2,7911	23652,00	0,0001
ООО «Атриум Инвест»					
32	Котельная п.	п. Нива, ул. Победы,	2,8578	23857,00	0,0001

№	Источник тепловой энергии	Зона территориального деления	Существующая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Площадь территории S, м²	Средневзвешенная плотность, Гкал/ч / м²
	Нива	д.5			
Итого:			2,8578	23857,00	0,0001
Итого по МО:			52,5838	218866,13	0,0094

Таблица 1.4.2 - Перспективная средневзвешенная плотность тепловой нагрузки

Источник тепловой энергии	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/м²						
	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035	2036-2041
МУП «Лысковокоммунсервис»							
Котельная № 1	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
Котельная № 2	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079
Котельная № 3	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
Котельная № 4	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
Котельная № 6	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
Котельная № 9	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
Котельная № 10	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
Котельная № 11	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
Котельная № 12	-	-	-	-	-	-	-
МУП «ЖКХ Лысковского района»							
Котельная д/с № 8	-	-	-	-	-	-	-
Блочная газовая котельная г. Лысково ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школы № 3	-	-	-	-	-	-	-
Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	-	-	-	-	-	-	-
Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ДС № 1	-	-	-	-	-	-	-
Котельная с. Бармино	-	-	-	-	-	-	-
Котельная с. Красный Оселок	-	-	-	-	-	-	-
Котельная МБДОУ «Летневский детский сад»	-	-	-	-	-	-	-
Котельная МОУ «Летневская СОШ»	-	-	-	-	-	-	-
Котельная с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5	-	-	-	-	-	-	-
Котельная МБДОУ «Кириковский детский сад»	-	-	-	-	-	-	-
Котельная с. Трофимово ул. Полевая, д. 3	-	-	-	-	-	-	-

Источник тепловой энергии	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/м2						
	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035	2036-2041
Котельная д. Чернуха	-	-	-	-	-	-	-
Котельная с. Леньково	-	-	-	-	-	-	-
Котельная с. Никольское	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школы с. Береевка	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школы с. Просек	-	-	-	-	-	-	-
Котельная детского сада с. Просек	-	-	-	-	-	-	-
Котельная с. Валки	-	-	-	-	-	-	-
Итого:	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»							
Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, 62	-	-	-	-	-	-	-
Итого:	-	-	-	-	-	-	-
ООО «РЕМОНТНИК»							
Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
Итого:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
ООО «Атриум Инвест»							
Котельная п. Нива	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
Итого:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
Итого по МО:	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094

РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ 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.

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.	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035	2036-2041
МУП «Лысковокоммунсервис»									
Котельная № 1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	28,3000	28,3000	28,3000	28,3000	28,3000	28,3000	28,3000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	28,3000	28,3000	28,3000	28,3000	28,3000	28,3000	28,3000
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	27,451	27,451	27,451	27,451	27,451	27,451	27,451
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	14,0098	14,0098	14,0098	14,0098	14,0098	14,0098	14,0098
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	12,8412	12,8412	12,8412	12,8412	12,8412	12,8412	12,8412
		%	46,7786	46,7786	46,7786	46,7786	46,7786	46,7786	46,7786
Котельная № 2	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004
		%	41,8333	41,8333	41,8333	41,8333	41,8333	41,8333	41,8333
Котельная № 3	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
	Располагаемая тепловая	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035	2036-2041
	мощность								
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742
		%	67,4545	67,4545	67,4545	67,4545	67,4545	67,4545	67,4545
Котельная № 4	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,2641	1,2641	1,2641	1,2641	1,2641	1,2641	1,2641
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0493	0,0493	0,0493	0,0493	0,0493	0,0493	0,0493
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,4066	0,4066	0,4066	0,4066	0,4066	0,4066	0,4066
		%	23,6395	23,6395	23,6395	23,6395	23,6395	23,6395	23,6395
Котельная № 6	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,7800	1,7800	1,7800	1,7800	1,7800	1,7800	1,7800
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,7800	1,7800	1,7800	1,7800	1,7800	1,7800	1,7800
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,7800	1,7800	1,7800	1,7800	1,7800	1,7800	1,7800
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,1340	1,1340	1,1340	1,1340	1,1340	1,1340	1,1340
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0497	0,0497	0,0497	0,0497	0,0497	0,0497	0,0497
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,5963	0,5963	0,5963	0,5963	0,5963	0,5963	0,5963
		%	33,5000	33,5000	33,5000	33,5000	33,5000	33,5000	33,5000
Котельная № 9	Установленная тепловая	Гкал/ч	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035	2036-2041
	мощность								
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,1240	2,1240	2,1240	2,1240	2,1240	2,1240	2,1240
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0560	0,0560	0,0560	0,0560	0,0560	0,0560	0,0560
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200
		%	9,1667	9,1667	9,1667	9,1667	9,1667	9,1667	9,1667
Котельная № 10	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,405	1,405	1,405	1,405	1,405	1,405	1,405
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0625	0,0625	0,0625	0,0625	0,0625	0,0625	0,0625
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	1,0325	1,0325	1,0325	1,0325	1,0325	1,0325	1,0325
		%	41,3000	41,3000	41,3000	41,3000	41,3000	41,3000	41,3000
Котельная № 11	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	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
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,1630	1,1630	1,1630	1,1630	1,1630	1,1630	1,1630
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0536	0,0536	0,0536	0,0536	0,0536	0,0536	0,0536
	Резерв(+)/Дефицит(-)	Гкал/ч	1,3434	1,3434	1,3434	1,3434	1,3434	1,3434	1,3434

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035	2036-2041
	источника	%	52,0698	52,0698	52,0698	52,0698	52,0698	52,0698	52,0698
Котельная № 12	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0516	0,0516	0,0516	0,0516	0,0516	0,0516	0,0516
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	10,2684	10,2684	10,2684	10,2684	10,2684	10,2684	10,2684
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	8,1055	8,1055	8,1055	8,1055	8,1055	8,1055	8,1055
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	1,8629	1,8629	1,8629	1,8629	1,8629	1,8629	1,8629
		%	18,1421	18,1421	18,1421	18,1421	18,1421	18,1421	18,1421
МУП «ЖКХ Лысковского района»									
Котельная д/с № 8	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	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
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190
%		27,5362	27,5362	27,5362	27,5362	27,5362	27,5362	27,5362	
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
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,1400	4,1400	4,1400	4,1400	4,1400	4,1400	4,1400
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	4,1400	4,1400	4,1400	4,1400	4,1400	4,1400	4,1400
	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,534	3,534	3,534	3,534	3,534	3,534	3,534

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035	2036-2041
	потребителей								
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,6060	0,6060	0,6060	0,6060	0,6060	0,6060	0,6060
		%	14,6377	14,6377	14,6377	14,6377	14,6377	14,6377	14,6377
Котельная школы № 3	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	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
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500	0,5500
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500
		%	27,2727	27,2727	27,2727	27,2727	27,2727	27,2727	27,2727
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
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150
		%	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000
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
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,5159	0,5159	0,5159	0,5159	0,5159	0,5159	0,5159
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Тепловая мощность	Гкал/ч	0,5159	0,5159	0,5159	0,5159	0,5159	0,5159	0,5159

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035	2036-2041
	нетто								
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-0,3341	-0,3341	-0,3341	-0,3341	-0,3341	-0,3341	-0,3341
		%	-64,7606	-64,7606	-64,7606	-64,7606	-64,7606	-64,7606	-64,7606
Котельная ДС №1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	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
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,12	1,12	1,3995	1,3995	1,3995	1,3995	1,3995
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,1700	0,1700	0,0485	0,0485	0,0485	0,0485	0,0485
		%	13,1783	13,1783	3,7597	3,7597	3,7597	3,7597	3,7597
Котельная с. Бармино	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	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
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	4,1271	4,1271	4,1271	4,1271	4,1271	4,1271	4,1271
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	1,8121	1,8121	1,8121	1,8121	1,8121	1,8121	1,8121
		%	43,9073	43,9073	43,9073	43,9073	43,9073	43,9073	43,9073
Котельная с. Красный Оселок	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	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
	Расход тепла на	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035	2036-2041
	собственные нужды								
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,1718	0,1718	0,1718	0,1718	0,1718	0,1718	0,1718
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0178	0,0178	0,0178	0,0178	0,0178	0,0178	0,0178
		%	10,3609	10,3609	10,3609	10,3609	10,3609	10,3609	10,3609
Котельная МБДОУ «Летневский детский сад»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	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
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	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
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	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
		%	0,4983	0,4983	0,4983	0,4983	0,4983	0,4983	0,4983
Котельная МОУ «Летневская СОШ»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	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
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,1668	0,1668	0,1668	0,1668	0,1668	0,1668	0,1668
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-0,0391	-0,0391	-0,0391	-0,0391	-0,0391	-0,0391	-0,0391
		%	-23,4412	-23,4412	-23,4412	-23,4412	-23,4412	-23,4412	-23,4412
Котельная с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602
	Располагаемая тепловая	Гкал/ч	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035	2036-2041
	мощность								
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-0,0047	-0,0047	-0,0047	-0,0047	-0,0047	-0,0047	-0,0047
		%	-7,8073	-7,8073	-7,8073	-7,8073	-7,8073	-7,8073	-7,8073
Котельная МБДОУ «Кириковский детский сад»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
		%	0,1163	0,1163	0,1163	0,1163	0,1163	0,1163	0,1163
Котельная с. Трофимово ул. Полевая, д.3	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	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
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-0,0169	-0,0169	-0,0169	-0,0169	-0,0169	-0,0169	-0,0169
		%	-15,6481	-15,6481	-15,6481	-15,6481	-15,6481	-15,6481	-15,6481
Котельная д. Чернуха	Установленная тепловая	Гкал/ч	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035	2036-2041
	мощность								
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	1,1159	1,1159	1,1159	1,1159	1,1159	1,1159	1,1159
		%	64,8930	64,8930	64,8930	64,8930	64,8930	64,8930	64,8930
Котельная с. Ленково	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	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
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	4,4880	4,4880	4,4880	4,4880	4,4880	4,4880	4,4880
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1610	0,1610	0,1610	0,1610	0,1610	0,1610	0,1610
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	1,9570	1,9570	1,9570	1,9570	1,9570	1,9570	1,9570
		%	43,6052	43,6052	43,6052	43,6052	43,6052	43,6052	43,6052
Котельная с. Никольское	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	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
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,2550	0,2550	0,2550	0,2550	0,2550	0,2550	0,2550
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148
	Резерв(+)/Дефицит(-)	Гкал/ч	0,0202	0,0202	0,0202	0,0202	0,0202	0,0202	0,0202

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035	2036-2041
	источника	%	7,9216	7,9216	7,9216	7,9216	7,9216	7,9216	7,9216
Котельная школы с. Береевка	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	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
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600
		%	23,0769	23,0769	23,0769	23,0769	23,0769	23,0769	23,0769
Котельная школы с. Просек	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	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
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053
		%	3,5263	3,5263	3,5263	3,5263	3,5263	3,5263	3,5263
Котельная детского сада с. Просек	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	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
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035	2036-2041
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-0,0113	-0,0113	-0,0113	-0,0113	-0,0113	-0,0113	-0,0113
		%	-6,7382	-6,7382	-6,7382	-6,7382	-6,7382	-6,7382	-6,7382
Котельная с. Валки	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	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
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,3756	1,3756	1,3756	1,3756	1,3756	1,3756	1,3756
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,9356	0,9356	0,9356	0,9356	0,9356	0,9356	0,9356
		%	68,0140	68,0140	68,0140	68,0140	68,0140	68,0140	68,0140
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»									
Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, 62	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,2400	3,2400	3,2400	3,2400	3,2400	3,2400	3,2400
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	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
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	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
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,1538	0,1538	0,1538	0,1538	0,1538	0,1538	0,1538
		%	4,8937	4,8937	4,8937	4,8937	4,8937	4,8937	4,8937
ООО «РЕМОНТНИК»									
Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,1460	3,1460	3,1460	3,1460	3,1460	3,1460	3,1460
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,1460	3,1460	3,1460	3,1460	3,1460	3,1460	3,1460
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0830	0,0830	0,0830	0,0830	0,0830	0,0830	0,0830

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035	2036-2041
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,7911	2,7911	2,7911	2,7911	2,7911	2,7911	2,7911
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952	0,1952
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767
		%	2,5041	2,5041	2,5041	2,5041	2,5041	2,5041	2,5041
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
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,1700	3,1700	3,1700	3,1700	3,1700	3,1700	3,1700
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0280	0,0280	0,0280	0,0280	0,0280	0,0280	0,0280
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,142	3,142	3,142	3,142	3,142	3,142	3,142
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,8578	2,8578	2,8578	2,8578	2,8578	2,8578	2,8578
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2244	0,2244	0,2244	0,2244	0,2244	0,2244	0,2244
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0598	0,0598	0,0598	0,0598	0,0598	0,0598	0,0598
		%	1,9032	1,9032	1,9032	1,9032	1,9032	1,9032	1,9032

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 Лысковский муниципальный округ 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 - Результаты расчета 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	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
5	Котельные, обслуживаемые МУП «ЖКХ Лысковского района» (АТО Барминский сельсовет)	27,21	25,92	26,90	29,76	32,67	31,96	34,64	37,37	40,13	50,74
6	Котельные, обслуживаемые МУП «ЖКХ Лысковского района» (АТО Берендеевский сельсовет)	9,32	11,63	14,53	18,42	22,44	23,85	27,64	31,51	35,43	52,89
7	Котельные, обслуживаемые МУП «ЖКХ Лысковского района» (АТО Валковский сельсовет)	10,16	11,80	14,10	17,35	20,72	21,71	24,90	28,16	31,50	46,55
8	Котельные, обслуживаемые МУП «ЖКХ Лысковского района» (АТО Кириковский сельсовет)	9,94	11,96	14,63	18,31	22,12	23,37	26,98	30,66	34,41	51,20
9	Котельные, обслуживаемые МУП «ЖКХ Лысковского района» (АТО Красносельский сельсовет)	8,26	10,31	12,85	16,26	19,81	21,06	24,43	27,88	31,40	47,45
10	Котельные, обслуживаемые МУП «ЖКХ Лысковского района» (АТО Леньковский сельсовет)	37,60	34,62	34,93	37,72	40,54	38,93	41,52	44,14	46,78	55,85
11	Котельные, обслуживаемые МУП «ЖКХ Лысковского района» (АТО Трофимовский сельсовет)	9,27	11,73	14,75	18,77	22,92	24,39	28,29	32,25	36,27	54,04
12	Котельная ООО «Атриум	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 передачи тепловой энергии по тепловым сетям

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035	2036-2041
МУП «Лысковокоммунсервис»									
Котельная № 1	Потери на сетях	Гкал	2789,00	2781,00	2781,00	2781,00	2781,00	2781,00	2781,00
	Потери теплоносителя	тонн/час	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
Котельная № 2	Потери на сетях	Гкал	218,00	810,00	810,00	810,00	810,00	810,00	810,00
	Потери теплоносителя	тонн/час	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Котельная № 3	Потери на сетях	Гкал	89,00	278,40	278,40	278,40	278,40	278,40	278,40
	Потери теплоносителя	тонн/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Котельная № 4	Потери на сетях	Гкал	225,00	554,50	554,50	554,50	554,50	554,50	554,50
	Потери теплоносителя	тонн/час	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Котельная № 6	Потери на сетях	Гкал	279,00	197,10	197,10	197,10	197,10	197,10	197,10
	Потери теплоносителя	тонн/час	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Котельная № 9	Потери на сетях	Гкал	448,00	445,00	445,00	445,00	445,00	445,00	445,00
	Потери теплоносителя	тонн/час	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Котельная № 10	Потери на сетях	Гкал	298,00	278,00	278,00	278,00	278,00	278,00	278,00
	Потери теплоносителя	тонн/час	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Котельная № 11	Потери на сетях	Гкал	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00
	Потери теплоносителя	тонн/час	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Котельная № 12	Потери на сетях	Гкал	1253,00	1253,00	1253,00	1253,00	1253,00	1253,00	1253,00
	Потери теплоносителя	м3/час	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035	2036-2041
МУП «ЖКХ Лысковского района»									
Котельная д/с № 8	Потери на сетях	Гкал	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
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
	Потери теплоносителя	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная школы № 3	Потери на сетях	Гкал	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
Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	Потери на сетях	Гкал	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
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
	Потери теплоносителя	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ДС №1	Потери на сетях	Гкал	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
Котельная с. Бармино	Потери на сетях	Гкал	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
Котельная с. Красный Оселок	Потери на сетях	Гкал	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
Котельная МБДОУ «Летневский детский сад»	Потери на сетях	Гкал	30,3000	30,3000	30,3000	30,3000	30,3000	30,3000	30,3000
	Потери теплоносителя	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная МОУ «Летневская СОШ»	Потери на сетях	Гкал	30,3000	30,3000	30,3000	30,3000	30,3000	30,3000	30,3000
	Потери теплоносителя	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5	Потери на сетях	Гкал	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
Котельная МБДОУ «Кириковский детский сад»	Потери на сетях	Гкал	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
Котельная с. Трофимово ул. Полевая, д.3	Потери на сетях	Гкал	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
Котельная д. Чернуха	Потери на сетях	Гкал	222,7700	222,7700	222,7700	222,7700	222,7700	222,7700	222,7700

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035	2036-2041
	Потери теплоносителя	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная с. Ленково	Потери на сетях	Гкал	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
Котельная с. Никольское	Потери на сетях	Гкал	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
Котельная школы с. Береевка	Потери на сетях	Гкал	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
Котельная школы с. Просек	Потери на сетях	Гкал	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
Котельная детского сада с. Просек	Потери на сетях	Гкал	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
Котельная с. Валки	Потери на сетях	Гкал	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
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»									
Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, 62	Потери на сетях	Гкал	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5
	Потери теплоносителя	м3/год	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
ООО «РЕМОНТНИК»									
Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	Потери на сетях	Гкал	276,73	276,73	276,73	276,73	276,73	276,73	276,73
	Потери теплоносителя	м3/час	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
ООО «Атриум Инвест»									
Котельная п. Нива	Потери на сетях	Гкал	290,5	979,3	979,3	979,3	979,3	979,3	979,3
	Потери теплоносителя	м3/час	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464

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 теплопотребляющими установками потребителей

Таблица 3.1.1 - Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок

Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Перспектива																
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Котельная № 1	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	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
	2	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	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
	3	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	4	Собственные нужды	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	6	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	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/час	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
	8	Доля резерва / дефицита	%	40,79	40,79	40,79	40,79	40,79	40,79	40,79	40,79	40,79	40,79	40,79	40,79	40,79	40,79	40,79	40,79	40,79
	9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/час	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	10	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	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
	10.1	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	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
	10.2	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	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
	10.3	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	0	0	0	0	0
	11	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	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
	12	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	8	8	8	8	8
Котельная № 2	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	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
	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	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
	3	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	4	Собственные нужды	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	6	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	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/час	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
	8	Доля резерва / дефицита	%	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50
	9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/час	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	10	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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	10.1	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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.3	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	0	0	0	0	0
	11	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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	12	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	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
Котельная № 3	1	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	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
	2	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	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5

Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Перспектива																
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
	3	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	4	Собственные нужды	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	6	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	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/час	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42
	8	Доля резерва / дефицита	%	97,71	97,71	97,71	97,71	97,71	97,71	97,71	97,71	97,71	97,71	97,71	97,71	97,71	97,71	97,71	97,71	97,71
	9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/час	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	10	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	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	10.1	нормативные утечки теплоносителя	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	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.3	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	0	0	0	0	0
	11	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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (ваварийном режиме)	тонн/час	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Котельная № 4	1	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	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
	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	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
	3	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	4	Собственные нужды	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	6	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	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/час	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
	8	Доля резерва / дефицита	%	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50
	9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/час	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	10	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	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
	10.1	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	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.3	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	0	0	0	0	0
	11	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	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
	12	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	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Котельная № 6	1	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	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
	2	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	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
	3	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	4	Собственные нужды	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	6	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	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/час	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
	8	Доля резерва / дефицита	%	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00
	9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/час	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	10	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	10.1	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	10.2	сверхнормативные утечки	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Перспектива																
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
		теплоносителя																		
	10.3	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	0	0	0	0	0
	11	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	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	12	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	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Котельная № 9	1	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	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
	2	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	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
	3	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	4	Собственные нужды	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	6	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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/час	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25
	8	Доля резерва / дефицита	%	96,67	96,67	96,67	96,67	96,67	96,67	96,67	96,67	96,67	96,67	96,67	96,67	96,67	96,67	96,67	96,67	96,67
	9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/час	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	10	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	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
	10.1	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	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.3	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	0	0	0	0	0
	11	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	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	12	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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Котельная № 10	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	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
	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	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
	3	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	4	Собственные нужды	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	6	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	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/час	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
	8	Доля резерва / дефицита	%	96,88	96,88	96,88	96,88	96,88	96,88	96,88	96,88	96,88	96,88	96,88	96,88	96,88	96,88	96,88	96,88	96,88
	9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/час	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	10	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	10.1	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.3	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	0	0	0	0	0
	11	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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	12	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	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Котельная № 11	1	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	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
	2	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	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
	3	Потери располагаемой	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Перспектива																
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
		производительности																		
	4	Собственные нужды	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	6	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	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/час	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
	8	Доля резерва / дефицита	%	97,14	97,14	97,14	97,14	97,14	97,14	97,14	97,14	97,14	97,14	97,14	97,14	97,14	97,14	97,14	97,14	97,14
	9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/час	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	10	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	10.1	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.3	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	0	0	0	0	0
	11	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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	12	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная № 12	1	Производительность ВПУ	м3/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	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
	2	Располагаемая производительность ВПУ	м3/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	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
	3	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	4	Собственные нужды	м3/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	6	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	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/час	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52
	8	Доля резерва / дефицита	%	-20,80	-20,80	-20,80	-20,80	-20,80	-20,80	-20,80	-20,80	-20,80	-20,80	-20,80	-20,80	-20,80	-20,80	-20,80	-20,80	-20,80
	9	Прирост объемов теплоносителя	м3/час	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч. : (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/час	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	3,02	3,02	3,02
	10.1	нормативные утечки теплоносителя	м3/час	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/час	2,643	2,643	2,643	2,643	2,643	2,643	2,643	2,643	2,643	2,643	2,643	2,643	2,643	2,643	2,643	2,643	2,643
	10.3	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	0	0	0	0	0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/час	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	3,02	3,02	3,02
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/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	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
Котельная д/с № 8	1	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	4	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	8	Доля резерва / дефицита	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	9	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.:(РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.1	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Перспектива																
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Блочная газовая котельная г.Лысково ул. 50 лет ВЛКСМ, д.14	1	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	4	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	8	Доля резерва / дефицита	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	9	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.:(РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.1	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная школы № 3	1	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	4	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	8	Доля резерва / дефицита	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	9	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.:(РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.1	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	1	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Перспектива																
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
	4	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	8	Доля резерва / дефицита	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	9	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.:(РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.1	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	1	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	4	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	8	Доля резерва / дефицита	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	9	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.:(РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.1	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (ваварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Котельная ДС№1	1	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	4	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	8	Доля резерва / дефицита	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	9	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч. : (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.1	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Перспектива																
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
		сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)																		
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (ваварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Бармино	1	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	4	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	8	Доля резерва / дефицита	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	9	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.:(РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.1	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Красный Оселок	1	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	4	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	8	Доля резерва / дефицита	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	9	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.:(РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.1	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (ваварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная МБДОУ«Летневский детский сад»	1	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	4	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Перспектива																
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	8	Доля резерва / дефицита	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	9	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.:(РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.1	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (ваварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная МОУ«Летневская СОШ»	1	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	4	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	8	Доля резерва / дефицита	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	9	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.:(РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.1	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (ваварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5	1	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	4	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	8	Доля резерва / дефицита	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	9	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.:(РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.1	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Перспектива																
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
		систем водоснабжения)																		
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная МБДОУ «Кириковский детский сад»	1	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	4	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	8	Доля резерва / дефицита	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	9	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.1	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Трофимово ул. Полевая, д.3	1	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	4	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	8	Доля резерва / дефицита	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	9	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.1	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная д. Чернуха	1	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	4	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	5	Количество баков-аккумуляторов	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Перспектива																
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
		теплоносителя																		
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	8	Доля резерва / дефицита	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	9	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.:(РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.1	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (ваварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Ленково	1	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	4	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	8	Доля резерва / дефицита	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	9	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.:(РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.1	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Никольское	1	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	4	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	8	Доля резерва / дефицита	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	9	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.:(РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.1	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Перспектива																
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная школы с. Бердеевка	1	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	4	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	8	Доля резерва / дефицита	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	9	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.:(РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.1	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная школы с. Просек	1	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	4	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	8	Доля резерва / дефицита	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	9	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.:(РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.1	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная детского сада с.Просек	1	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	4	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Перспектива																
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	8	Доля резерва / дефицита	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	9	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.:(РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.1	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с.Валки	1	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	4	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	8	Доля резерва / дефицита	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	9	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.:(РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.1	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная г.Лысково, ул.Мичурина, д.62	1	Производительность ВПУ	м3/год	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276
	2	Располагаемая производительность ВПУ	м3/год	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276
	3	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	4	Собственные нужды	м3/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/год	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276
	8	Доля резерва / дефицита	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	9	Прирост объемов теплоносителя	м3/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.:(РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.1	нормативные утечки теплоносителя	м3/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.3	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	0	0	0	0	0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в	м3/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Перспектива																
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
		эксплуатационном режиме																		
	12	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	0	0	0	0	0
Котельная г. Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	1	Производительность ВПУ		6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15
	2	Располагаемая производительность ВПУ		6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15
	3	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	4	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		5,964	5,964	5,964	5,964	5,964	5,964	5,964	5,964	5,964	5,964	5,964	5,964	5,964	5,964	5,964	5,964	5,964
	8	Доля резерва / дефицита	%	96,98	96,98	96,98	96,98	96,98	96,98	96,98	96,98	96,98	96,98	96,98	96,98	96,98	96,98	96,98	96,98	96,98
	9	Прирост объемов теплоносителя		0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.:(РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
	10.1	нормативные утечки теплоносителя		0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
Котельная п.Нива	1	Производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2	Располагаемая производительность ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3	Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	4	Собственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	7	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	8	Доля резерва / дефицита	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	9	Прирост объемов теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.:(РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.1	нормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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:

- 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 преимущественно индивидуальной жилой застройкой.

Планируется строительство отдельностоящей блочно-модульной котельной (на природном газе) в с. Валки, пер. Школьный Лысковского муниципального округа Нижегородской области взамен котельной, работающей на дизельном топливе.

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):

- Капитальный ремонт тепловой сети г. Лысково, ул. Космонавтов. Капитальный ремонт тепловой сети связан с высоким износом - более 70%.

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

- Реконструкция котельной, так как оборудование котельной морально устарело, физически изношено на 92 %. 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 г.Лысково.

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

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

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

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

- Модернизация котельной, так как оборудование котельной морально устарело, физически изношено на 99 %. Ремонт невозможен, так как комплектующие детали сняты с производства.

- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

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

- Реконструкция тепловой сети котельной в связи с высоким износом.

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

- Модернизация котельной № 10, так как оборудование морально устарело, физически изношено на 80 %. 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, так как 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 № 12 г. Лысково, ул. Кирова, строение 14

- Реконструкция тепловой сети котельной в связи с высоким износом.

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

- Реконструкция тепловой сети котельной в связи с высоким износом.

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

- Реконструкция котельной школы № 3.

- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34

- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23

- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

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

- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная с. Бармино

- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная с. Красный Оселок

- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

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

- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5

- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

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

- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная с. Трофимово ул. Полевая, д.3

- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная д. Чернуха

- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная с. Леньково

- Реконструкция котельной с. Леньково.
- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная школы с. Береевка

- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная с. Валки

- Строительство отдельной блочно-модульной котельной (на природном газе) в с. Валки, пер.Школьный Лысковского муниципального округа Нижегородской области
- Реконструкция тепловой сети в связи с высоким износом.

Котельная г. Лысково, ул. Мичурина, д.62

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

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

- Реконструкция тепловой сети котельной в связи с высоким износом.

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 2 МВт (1,71 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 надёжности 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 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 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 с. Трофимово ул. Полевая, д.3

- 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 г. Лысково, ул. Мичурина, д.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.

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, надёжность и экономичность теплоснабжения. Сравнение вариантов производится по следующим направлениям:

Надёжность источника тепловой энергии; Надёжность 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 03.04.2018 г. № 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 теплопотребления, 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 Лысковского муниципального округа приоритетным сценарием развития системы теплоснабжения округа рекомендуется выбор Сценария №1, так как данный сценарий обеспечивает надёжное 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	Новая блочная котельная г.Лысково	г. Лысково ул. Комсомольская	0,850
МУП «ЖКХ Лыковского района»			
2	Новая отдельностоящая блочно-модульная котельная (на природном газе) в с.Валки, пер.Школьный Лыковского муниципального округа Нижегородской области	с. Валки пер. Школьный	1,38

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 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»			
1	Котельная № 2	-	Реконструкция котельной № 2 г.Лысково, пер.Кадушина, д.1
2	Котельная № 6	-	Модернизация котельной № 6 г.Лысково, ул.Мичурина, д.24
3	Котельная № 10	-	Модернизация котельной № 10 г.Лысково, ул.Нестерова д.4
4	Котельная № 11	-	Реконструкция котельной № 11 г.Лысково, ул.Мичурина, д.75
МУП «ЖКХ Лыковского района»			
5	Котельная с. Ленково	-	Реконструкция котельной с. Ленково
6	Котельная школы №3		Реконструкция котельной школы №3

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 МО 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

В соответствии с Генеральным планом меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии не предусмотрены.

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 Лысковского муниципального округа 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

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

5.8.2. Котельная № 2

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

5.8.3. Котельная № 3

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

5.8.4. Котельная № 4

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

5.8.5. Котельная № 6

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

5.8.6. Котельная № 9

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

5.8.7. Котельная № 10

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

5.8.8. Котельная № 11

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

5.8.9. Котельная № 12

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 12 95/70 °С.

5.8.10. Котельная г. Лысково, ул. Мичурина, 62

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

5.8.11. 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.

5.8.12. Котельная д/с № 8

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

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

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»

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

5.8.21. Котельная МОУ «Летневская СОШ»

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

5.8.22. Котельная с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5 95/70 °С.

5.8.23. Котельная МБДОУ «Кириковский детский сад»

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

5.8.24. *Котельная с. Трофимово ул. Полевая, д.3*

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная с. Трофимово ул. Полевая, д.3 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.

5.8.31. 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 89.13330.2016. 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	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2041
МУП «Лысковокоммунсервис»							
Котельная № 1	28,3000	28,3000	28,3000	28,3000	28,3000	28,3000	28,3000
Котельная № 2	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000
Котельная № 3	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000
Котельная № 4	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200
Котельная № 6	1,7800	1,7800	1,7800	1,7800	1,7800	1,7800	1,7800
Котельная № 9	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000
Котельная № 10	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000
Котельная № 11	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800
Котельная № 12	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200
МУП «ЖКХ Лысковского района»							
Котельная д/с № 8	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	5,4180	5,4180	5,4180	5,4180	5,4180	5,4180	5,4180
Котельная школы № 3	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	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»	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602
Котельная МОУ«Летневская СОШ»	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602
Котельная с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860
Котельная МБДОУ«Кириковский детский сад»	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080
Котельная с. Трофимово ул. Полевая, д.3	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196	1,7196
Котельная д. Чернуха	4,4880	4,4880	4,4880	4,4880	4,4880	4,4880	4,4880
Котельная с. Ленково	0,2550	0,2550	0,2550	0,2550	0,2550	0,2550	0,2550
Котельная с. Никольское	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600
Котельная школы с. Береевка	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503	0,1503
Котельная школы с. Просек	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677
Котельная детского	1,3756	1,3756	1,3756	1,3756	1,3756	1,3756	1,3756

Источник тепловой энергии	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2041
сада с. Просек							
Котельная с. Валки	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690	0,0690
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»							
Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, 62	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640
ООО «РЕМОНТНИК»							
Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	3,1460	3,1460	3,1460	3,1460	3,1460	3,1460	3,1460
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, капитальному ремонту и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Мероприятия по строительству, реконструкции, капитальному ремонту и (или) модернизации тепловых сетей, представлены в таблице 6.5.1.

Таблица 6.5.1 - Мероприятия по строительству, реконструкции, капитальному ремонту и (или) модернизации тепловых сетей

№	Наименование котельной	Наименование мероприятия
МУП «Лысковокоммунсервис»		
1	Котельная № 1	Капитальный ремонт тепловой сети г.Лысково ул.Космонавтов
2	Котельная № 1	Реконструкция магистральной тепловой сети г.Лысково ул.Космонавтов
3	Котельная № 2	Реконструкция тепловых сетей г.Лысково, пер.Кадушина, д. 1
МУП «ЖКХ Лысковского района»		
4	Котельная с. Леньково	Реконструкция тепловых сетей с.Леньково
5	Котельная с.Бармино	Реконструкция тепловых сетей с.Бармино

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			
1	ЦТП-т.к.1	325	150,00
2	т.к. 1-т.к.2	325	180,00
3	т.к 2 -т.к.3	325	182,00

№	Обозначение реконструируемого участка	Диаметр, мм	Длина участка, подлежащая замене, м
4	т.к.3-т.к.4	325	216,00
5	т.к.5-т.к.6	325	128,00
6	Комарова 6	159	232,00
7	Комар.6-т.к.28	159	44,00
8	т.к. 6-т.к.7	325	214,00
9	т.к.7- т.к.8	325	112,00
10	т.к.9-т.к.10	219	296,00
11	т.к.12-т.к.18/1	219	468,00
12	т.к.18/1-Мич.57/2	159	24,00
13	т.к.13- т.к.14	219	130,00
14	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. 3- т.к.4	219	36,00
6	т.к. 4 - т.к.5	219	48,00
7	т.к. 5- т.к. 6	76	48,00
8	т.к. 6 - Кадушина,7	57	44,00
9	т.к. 6 -Революции ,5	57	50,00
10	т.к.5 - т.к.7	219	214,00
11	т.к. 7- Горького 2	57	20,00
12	т.к. 7- ГорькогоЗа	25	44,00
13	т.к. 7- т.к.8	219	164,00
14	т.к. 8- Епархия	57	36,00
15	т.к. 8- Горького 4	57	10,00
16	т.к.8- т.к.9	159	94,00
17	т.к. 9- т.к.24	76	174,00
18	т.к.24- Трапезной	57	14,00
19	т.к. 24- Церкви	57	50,00
20	т.к. 10- т.к.20	89	80,00
21	т.к. 20 - т.к.25	108	24,00
22	т.к. 25- Горького,9	57	6,00
23	т.к. 25- т.к.26	108	72,00
24	т.к. 26 - Горького,11	57	12,00
25	т.к. 26 - Горького,11/1	25	18,00
26	т.к. 20 - т.к.21	89	78,00
27	т.к. 21 - Горького,7	57	12,00
28	т.к. 21- т.к.22	76	60,00
29	т.к. 22 - Шапошникова,1	40	24,00
30	т.к. 22 - т.к.23	76	120,00
31	т.к. 23 - Кадушина,6	57	10,00
32	т.к. 23 - Кадушина,4	57	6,00
33	Кадушина,4 - Кадушина,2	57	2,00
34	т.к. 17-т.к.18	133	128,00
35	т.к.18- т.к. 19	133	74,00
36	т.к.19- Горьк.31а	57	38,00
37	т.к. 17-Горького,25	57	38,00
38	т.к.17 - т.к.11/1	159	156,00
39	т.к. 11/1- Горького 14	89	10,00
40	т.к. 11/1- т.к.11	108	40,00
41	т.к. 11- Горького,12	76	44,00
42	т.к. 11- т.к.12	76	144,00
43	т.к. 12- т.к.13	76	48,00

№	Обозначение реконструируемого участка	Диаметр, мм	Длина участка, подлежащая замене, м
44	т.к. 13- Революции,48	57	164,00
45	т.к.13 - т.к.14	76	166,00
46	т.к.14-Свободы,35	57	168,00
47	т.к. 14 - т.к.15	57	62,00
48	т.к.15- Союзный,2	57	14,00
49	т.к.№ 15-Революции,42	57	132,00
50	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

№	Обозначение реконструируемого участка	Диаметр, мм	Длина участка, подлежащая замене, м
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

№	Обозначение реконструируемого участка	Диаметр, мм	Длина участка, подлежащая замене, м
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
Котельная № 12			
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. Бармино			
1	ул. Полевая	57	1534,00
2	пл. Победы	159	556,00
3	пл. Победы	250	128,00
Котельная с. Красный Оселок			
1	т.с. сельского клуба	57	190,00
Котельная МОУ «Летневская СОШ»			
1	т.с. школы	57	72,00
Котельная с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5			
1	т.с. здания с.Неверово, ул.Мелиораторов, д.5	57	44,00
Котельная МБДОУ «Кириковский детский сад»			
1	т.с. детского сада	57	32,00
Котельная с. Трофимово ул. Полевая, д.3			
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 с. Ленково			
1	т.с. ул. Школьная	25	372,6000

№	Обозначение реконструируемого участка	Диаметр, мм	Длина участка, подлежащая замене, м
2	т.с. ул. Школьная	32	54,00
3	т.с. ул. Школьная	76	76,4000
4	т.с. ул. Трудовая	40	26,00
5	т.с. ул. Трудовая	100	512,00
6	т.с. ул. Парковая	57	789,00
7	т.с. ул. Парковая	130	952,6000
8	т.с. ул. Приречная	150	353,2000
9	т.с. ул. Приречная	200	794,00
10	т.с. ул. Трудовая	89	282,00
Котельная школы с. Бердеевка			
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
ООО «РЕМОНТНИК»			
Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, д.56 а			
1	ул. Мичурина, д.56а	80	1584,00

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

Прогнозные значения топливного баланса в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации представлен в таблице ниже.

Таблица 8.1.1 - Прогнозные значения топливного баланса в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

№	Показатель	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2035	2036-2041
МУП «Лысковокоммунсервис»												
Котельная № 1												
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	36701	36701	36701	36701	36701	36701	36701	36701	36701	36701
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6
3	Расход топлива:											
3.1	условного	т.у.т.										
3.1.1	Природный газ	т.у.т.	5967,58	5967,58	5967,58	5967,58	5967,58	5967,58	5967,58	5967,58	5967,58	5967,58
3.2	натурального											
3.2.1	Природный газ	тыс. м3	5100,50	5100,50	5100,50	5100,50	5100,50	5100,50	5100,50	5100,50	5100,50	5100,50
Котельная № 2												
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2246	2246	2246	2246	2246	2246	2246	2246	2246	2246
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	200,6	200,6	200,6	200,6	200,6	200,6	200,6	200,6	200,6	200,6
3	Расход топлива:											
3.1	условного	т.у.т.										
3.1.1	Природный газ	т.у.т.	450,55	450,55	450,55	450,55	450,55	450,55	450,55	450,55	450,55	450,55
3.2	натурального											
3.2.1	Природный газ	тыс. м3	385,08	385,08	385,08	385,08	385,08	385,08	385,08	385,08	385,08	385,08
Котельная № 3												
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	987	987	987	987	987	987	987	987	987	987
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8
3	Расход топлива:											
3.1	условного	т.у.т.										
3.1.1	Природный газ	т.у.т.	171,54	171,54	171,54	171,54	171,54	171,54	171,54	171,54	171,54	171,54
3.2	натурального											
3.2.1	Природный газ	тыс. м3	146,62	146,62	146,62	146,62	146,62	146,62	146,62	146,62	146,62	146,62

№	Показател ь	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2035	2036-2041
Котельная № 4												
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2498	2498	2498	2498	2498	2498	2498	2498	2498	2498
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6
3	Расход топлива:											
3.1	условного	т.у.т.										
3.1.1	Природный газ	т.у.т.	393,68	393,68	393,68	393,68	393,68	393,68	393,68	393,68	393,68	393,68
3.2	натурального											
3.2.1	Природный газ	тыс. м3	336,48	336,48	336,48	336,48	336,48	336,48	336,48	336,48	336,48	336,48
Котельная № 6												
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2550	2550	2550	2550	2550	2550	2550	2550	2550	2550
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4
3	Расход топлива:											
3.1	условного	т.у.т.										
3.1.1	Природный газ	т.у.т.	431,97	431,97	431,97	431,97	431,97	431,97	431,97	431,97	431,97	431,97
3.2	натурального											
3.2.1	Природный газ	тыс. м3	369,21	369,21	369,21	369,21	369,21	369,21	369,21	369,21	369,21	369,21
Котельная № 9												
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752	4752
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4
3	Расход топлива:											
3.1	условного	т.у.т.										
3.1.1	Природный газ	т.у.т.	733,71	733,71	733,71	733,71	733,71	733,71	733,71	733,71	733,71	733,71
3.2	натурального											
3.2.1	Природный газ	тыс. м3	627,10	627,10	627,10	627,10	627,10	627,10	627,10	627,10	627,10	627,10
Котельная № 10												
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	3003	3003	3003	3003	3003	3003	3003	3003	3003	3003
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
3	Расход топлива:											
3.1	условного	т.у.т.										
3.1.1	Природный газ	т.у.т.	457,96	457,96	457,96	457,96	457,96	457,96	457,96	457,96	457,96	457,96
3.2	натурального											
3.2.1	Природный газ	тыс. м3	391,42	391,42	391,42	391,42	391,42	391,42	391,42	391,42	391,42	391,42
Котельная № 11												

№	Показатель	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2035	2036-2041
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2439	2439	2439	2439	2439	2439	2439	2439	2439	2439
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,56	162,56	162,56	162,56	162,56	162,56	162,56	162,56	162,56	162,56
3	Расход топлива:											
3.1	условного	т.у.т.										
3.1.1	Природный газ	т.у.т.	396,48	396,48	396,48	396,48	396,48	396,48	396,48	396,48	396,48	396,48
3.2	натурального											
3.2.1	Природный газ	тыс. м3	338,88	338,88	338,88	338,88	338,88	338,88	338,88	338,88	338,88	338,88
Котельная № 12												
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	20187	20187	20187	20187	20187	20187	20187	20187	20187	20187
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	154,98	154,98	154,98	154,98	154,98	154,98	154,98	154,98	154,98	154,98
3	Расход топлива:											
3.1	условного	т.у.т.										
3.1.1	Природный газ	т.у.т.	3128,58	3128,58	3128,58	3128,58	3128,58	3128,58	3128,58	3128,58	3128,58	3128,58
3.2	натурального											
3.2.1	Природный газ	тыс. м3	2674,00	2674,00	2674,00	2674,00	2674,00	2674,00	2674,00	2674,00	2674,00	2674,00
	Всего выработано ТЭ	Гкал	75363	75363	75363	75363	75363	75363	75363	75363	75363	75363
	из них Природный газ	Гкал	75363	75363	75363	75363	75363	75363	75363	75363	75363	75363
	Всего расход топлива	т.у.т.	12132,06	12132,06	12132,06	12132,06	12132,06	12132,06	12132,06	12132,06	12132,06	12132,06
	из них Природный газ	т.у.т.	12132,06	12132,06	12132,06	12132,06	12132,06	12132,06	12132,06	12132,06	12132,06	12132,06
	Всего расход топлива	тыс. м3	10369,28	10369,28	10369,28	10369,28	10369,28	10369,28	10369,28	10369,28	10369,28	10369,28
	из них Природный газ	тыс. м3	10369,28	10369,28	10369,28	10369,28	10369,28	10369,28	10369,28	10369,28	10369,28	10369,28
МУП «ЖКХ Лысковского района»												
Котельная д/с № 8												
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	107,9100	107,9100	107,9100	107,9100	107,9100	107,9100	107,9100	107,9100	107,9100	107,9100
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	172,8375	172,8375	172,8375	172,8375	172,8375	172,8375	172,8375	172,8375	172,8375	172,8375
3	Расход топлива:											
3.1	условного	т.у.т.										
3.1.1	Природный газ	т.у.т.	18,6509	18,6509	18,6509	18,6509	18,6509	18,6509	18,6509	18,6509	18,6509	18,6509
3.2	натурального											
3.2.1	Природный газ	тыс. м3	15,673	15,673	15,673	15,673	15,673	15,673	15,673	15,673	15,673	15,673
Блочная газовая котельная г. Лысково ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14												
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	3931,95	3931,95	3931,95	3931,95	3931,95	3931,95	3931,95	3931,95	3931,95	3931,95
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	149,9443	149,9443	149,9443	149,9443	149,9443	149,9443	149,9443	149,9443	149,9443	149,9443

№	Показател ь	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2035	2036-2041
3	Расход топлива:											
3.1	условного	т.у.т.										
3.1.1	Природный газ	т.у.т.	475,8108	475,8108	475,8108	475,8108	475,8108	475,8108	475,8108	475,8108	475,8108	475,8108
3.2	натурального											
3.2.1	Природный газ	тыс. м3	399,841	399,841	399,841	399,841	399,841	399,841	399,841	399,841	399,841	399,841
Котельная школы № 3												
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	824,5800	824,5800	824,5800	824,5800	824,5800	824,5800	824,5800	824,5800	824,5800	824,5800
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	82,2745	82,2745	82,2745	82,2745	82,2745	82,2745	82,2745	82,2745	82,2745	82,2745
3	Расход топлива:											
3.1	условного	т.у.т.										
3.1.1	Природный газ	т.у.т.	67,8419	67,8419	67,8419	67,8419	67,8419	67,8419	67,8419	67,8419	67,8419	67,8419
3.2	натурального											
3.2.1	Природный газ	тыс. м3	57,010	57,010	57,010	57,010	57,010	57,010	57,010	57,010	57,010	57,010
Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34												
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	81,1000	81,1000	81,1000	81,1000	81,1000	81,1000	81,1000	81,1000	81,1000	81,1000
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	151,9852	151,9852	151,9852	151,9852	151,9852	151,9852	151,9852	151,9852	151,9852	151,9852
3	Расход топлива:											
3.1	условного	т.у.т.										
3.1.1	Природный газ	т.у.т.	12,3260	12,3260	12,3260	12,3260	12,3260	12,3260	12,3260	12,3260	12,3260	12,3260
3.2	натурального											
3.2.1	Природный газ	тыс. м3	10,358	10,358	10,358	10,358	10,358	10,358	10,358	10,358	10,358	10,358
Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23												
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1183,33	1183,33	1183,33	1183,33	1183,33	1183,33	1183,33	1183,33	1183,33	1183,33
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	150,6484	150,6484	150,6484	150,6484	150,6484	150,6484	150,6484	150,6484	150,6484	150,6484
3	Расход топлива:											
3.1	условного	т.у.т.										
3.1.1	Природный газ	т.у.т.	178,2668	178,2668	178,2668	178,2668	178,2668	178,2668	178,2668	178,2668	178,2668	178,2668
3.2	натурального											
3.2.1	Природный газ	тыс. м3	149,804	149,804	149,804	149,804	149,804	149,804	149,804	149,804	149,804	149,804
Котельная ДС №1												
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1782,2400	1782,2400	1782,2400	1782,2400	1782,2400	1782,2400	1782,2400	1782,2400	1782,2400	1782,2400
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	86,7682	86,7682	86,7682	86,7682	86,7682	86,7682	86,7682	86,7682	86,7682	86,7682
3	Расход топлива:											

№	Показател ь	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2035	2036-2041
3.1	условного	т.у.т.										
3.1.1	Природный газ	т.у.т.	154,6417	154,6417	154,6417	154,6417	154,6417	154,6417	154,6417	154,6417	154,6417	154,6417
3.2	натурального											
3.2.1	Природный газ	тыс. м3	129,951	129,951	129,951	129,951	129,951	129,951	129,951	129,951	129,951	129,951
Котельная с. Бармино												
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	4900,69	4900,69	4900,69	4900,69	4900,69	4900,69	4900,69	4900,69	4900,69	4900,69
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	152,5525	152,5525	152,5525	152,5525	152,5525	152,5525	152,5525	152,5525	152,5525	152,5525
3	Расход топлива:											
3.1	условного	т.у.т.										
3.1.1	Природный газ	т.у.т.	747,6127	747,6127	747,6127	747,6127	747,6127	747,6127	747,6127	747,6127	747,6127	747,6127
3.2	натурального											
3.2.1	Природный газ	тыс. м3	628,246	628,246	628,246	628,246	628,246	628,246	628,246	628,246	628,246	628,246
Котельная с. Красный Оселок												
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	145,6670	145,6670	145,6670	145,6670	145,6670	145,6670	145,6670	145,6670	145,6670	145,6670
3	Расход топлива:											
3.1	условного	т.у.т.										
3.1.1	Природный газ	т.у.т.	56,9558	56,9558	56,9558	56,9558	56,9558	56,9558	56,9558	56,9558	56,9558	56,9558
3.2	натурального											
3.2.1	Природный газ	тыс. м3	47,862	47,862	47,862	47,862	47,862	47,862	47,862	47,862	47,862	47,862
Котельная МБДОУ «Летневский детский сад»												
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	156,52	156,52	156,52	156,52	156,52	156,52	156,52	156,52	156,52	156,52
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	147,0547	147,0547	147,0547	147,0547	147,0547	147,0547	147,0547	147,0547	147,0547	147,0547
3	Расход топлива:											
3.1	условного	т.у.т.										
3.1.1	Природный газ	т.у.т.	23,0170	23,0170	23,0170	23,0170	23,0170	23,0170	23,0170	23,0170	23,0170	23,0170
3.2	натурального											
3.2.1	Природный газ	тыс. м3	19,342	19,342	19,342	19,342	19,342	19,342	19,342	19,342	19,342	19,342
Котельная МОУ «Летневская СОШ»												
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	379,19	379,19	379,19	379,19	379,19	379,19	379,19	379,19	379,19	379,19
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	135,4131	135,4131	135,4131	135,4131	135,4131	135,4131	135,4131	135,4131	135,4131	135,4131
3	Расход топлива:											
3.1	условного	т.у.т.										

№	Показатель	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2035	2036-2041
3.1.1	Природный газ	т.у.т.	51,3473	51,3473	51,3473	51,3473	51,3473	51,3473	51,3473	51,3473	51,3473	51,3473
3.2	натурального											
3.2.1	Природный газ	тыс. м3	43,149	43,149	43,149	43,149	43,149	43,149	43,149	43,149	43,149	43,149
Котельная с. Неверово, ул. Мелинаторов, д. 5												
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	107,88	107,88	107,88	107,88	107,88	107,88	107,88	107,88	107,88	107,88
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	104,7812	104,7812	104,7812	104,7812	104,7812	104,7812	104,7812	104,7812	104,7812	104,7812
3	Расход топлива:											
3.1	условного	т.у.т.										
3.1.1	Природный газ	т.у.т.	11,3038	11,3038	11,3038	11,3038	11,3038	11,3038	11,3038	11,3038	11,3038	11,3038
3.2	натурального											
3.2.1	Природный газ	тыс. м3	9,499	9,499	9,499	9,499	9,499	9,499	9,499	9,499	9,499	9,499
Котельная МБДОУ «Кириковский детский сад»												
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	126,6087	126,6087	126,6087	126,6087	126,6087	126,6087	126,6087	126,6087	126,6087	126,6087
3	Расход топлива:											
3.1	условного	т.у.т.										
3.1.1	Природный газ	т.у.т.	29,5644	29,5644	29,5644	29,5644	29,5644	29,5644	29,5644	29,5644	29,5644	29,5644
3.2	натурального											
3.2.1	Природный газ	тыс. м3	24,844	24,844	24,844	24,844	24,844	24,844	24,844	24,844	24,844	24,844
Котельная с.Трофимово, ул. Полевая, д. 3												
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	299,77	299,77	299,77	299,77	299,77	299,77	299,77	299,77	299,77	299,77
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	83,9514	83,9514	83,9514	83,9514	83,9514	83,9514	83,9514	83,9514	83,9514	83,9514
3	Расход топлива:											
3.1	условного	т.у.т.										
3.1.1	Природный газ	т.у.т.	25,1661	25,1661	25,1661	25,1661	25,1661	25,1661	25,1661	25,1661	25,1661	25,1661
3.2	натурального											
3.2.1	Природный газ	тыс. м3	21,148	21,148	21,148	21,148	21,148	21,148	21,148	21,148	21,148	21,148
Котельная д. Чернуха												
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1984,75	1984,75	1984,75	1984,75	1984,75	1984,75	1984,75	1984,75	1984,75	1984,75
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	135,0446	135,0446	135,0446	135,0446	135,0446	135,0446	135,0446	135,0446	135,0446	135,0446
3	Расход топлива:											
3.1	условного	т.у.т.										
3.1.1	Природный газ	т.у.т.	268,0297	268,0297	268,0297	268,0297	268,0297	268,0297	268,0297	268,0297	268,0297	268,0297

№	Показател ь	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2035	2036-2041
3.2	натурального											
3.2.1	Природный газ	тыс. м3	225,235	225,235	225,235	225,235	225,235	225,235	225,235	225,235	225,235	225,235
Котельная с. Ленково												
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	5391,97	5391,97	5391,97	5391,97	5391,97	5391,97	5391,97	5391,97	5391,97	5391,97
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	131,5619	131,5619	131,5619	131,5619	131,5619	131,5619	131,5619	131,5619	131,5619	131,5619
3	Расход топлива:											
3.1	условного	т.у.т.										
3.1.1	Природный газ	т.у.т.	709,3780	709,3780	709,3780	709,3780	709,3780	709,3780	709,3780	709,3780	709,3780	709,3780
3.2	натурального											
3.2.1	Природный газ	тыс. м3	596,116	596,116	596,116	596,116	596,116	596,116	596,116	596,116	596,116	596,116
Котельная с. Никольское												
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	521,77	521,77	521,77	521,77	521,77	521,77	521,77	521,77	521,77	521,77
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	182,3966	182,3966	182,3966	182,3966	182,3966	182,3966	182,3966	182,3966	182,3966	182,3966
3	Расход топлива:											
3.1	условного	т.у.т.										
3.1.1	Природный газ	т.у.т.	95,1691	95,1691	95,1691	95,1691	95,1691	95,1691	95,1691	95,1691	95,1691	95,1691
3.2	натурального											
3.2.1	Природный газ	тыс. м3	79,974	79,974	79,974	79,974	79,974	79,974	79,974	79,974	79,974	79,974
Котельная школы с. Бердеевка												
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	552,08	552,08	552,08	552,08	552,08	552,08	552,08	552,08	552,08	552,08
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	99,0596	99,0596	99,0596	99,0596	99,0596	99,0596	99,0596	99,0596	99,0596	99,0596
3	Расход топлива:											
3.1	условного	т.у.т.										
3.1.1	Природный газ	т.у.т.	54,6888	54,6888	54,6888	54,6888	54,6888	54,6888	54,6888	54,6888	54,6888	54,6888
3.2	натурального											
3.2.1	Природный газ	тыс. м3	45,957	45,957	45,957	45,957	45,957	45,957	45,957	45,957	45,957	45,957
Котельная школы с. Просек												
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	310,26	310,26	310,26	310,26	310,26	310,26	310,26	310,26	310,26	310,26
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	130,5718	130,5718	130,5718	130,5718	130,5718	130,5718	130,5718	130,5718	130,5718	130,5718
3	Расход топлива:											
3.1	условного	т.у.т.										
3.1.1	Природный газ	т.у.т.	40,5112	40,5112	40,5112	40,5112	40,5112	40,5112	40,5112	40,5112	40,5112	40,5112
3.2	натурального											

№	Показатель	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2035	2036-2041
3.2.1	Природный газ	тыс. м3	34,043	34,043	34,043	34,043	34,043	34,043	34,043	34,043	34,043	34,043
Котельная детского сада с. Просек												
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	350,64	350,64	350,64	350,64	350,64	350,64	350,64	350,64	350,64	350,64
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	127,7424	127,7424	127,7424	127,7424	127,7424	127,7424	127,7424	127,7424	127,7424	127,7424
3	Расход топлива:											
3.1	условного	т.у.т.										
3.1.1	Природный газ	т.у.т.	44,7916	44,7916	44,7916	44,7916	44,7916	44,7916	44,7916	44,7916	44,7916	44,7916
3.2	натурального											
3.2.1	Природный газ	тыс. м3	37,640	37,640	37,640	37,640	37,640	37,640	37,640	37,640	37,640	37,640
Котельная с. Валки												
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1457,85	1457,85	1457,85	1457,85	1457,85	1457,85	1457,85	1457,85	1457,85	1457,85
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159,1494	159,1494	159,1494	159,1494	159,1494	159,1494	159,1494	159,1494	159,1494	159,1494
3	Расход топлива:											
3.1	условного	т.у.т.										
3.1.1	Диз. топливо	т.у.т.	232,0160	232,0160	232,0160	232,0160	232,0160	232,0160	232,0160	232,0160	232,0160	232,0160
3.2	натурального											
3.2.1	Диз. топливо	тыс. м3	160,0110	160,0110	160,0110	160,0110	160,0110	160,0110	160,0110	160,0110	160,0110	160,0110
	Всего выработано ТЭ	Гкал	24948,9900	24948,9900	24948,9900	24948,9900	24948,9900	24948,9900	24948,9900	24948,9900	24948,9900	24948,9900
	из них Природный газ	Гкал	23491,14	23491,14	23491,14	23491,14	23491,14	23491,14	23491,14	23491,14	23491,14	23491,14
	из них Диз. топливо	Гкал	1457,85	1457,85	1457,85	1457,85	1457,85	1457,85	1457,85	1457,85	1457,85	1457,85
	Всего расход топлива	т.у.т.	3297,0896	3297,0896	3297,0896	3297,0896	3297,0896	3297,0896	3297,0896	3297,0896	3297,0896	3297,0896
	из них Природный газ	т.у.т.	3065,0736	3065,0736	3065,0736	3065,0736	3065,0736	3065,0736	3065,0736	3065,0736	3065,0736	3065,0736
	из них Диз. топливо	т.у.т.	232,0160	232,0160	232,0160	232,0160	232,0160	232,0160	232,0160	232,0160	232,0160	232,0160
	Всего расход топлива	тыс. м3	2735,703	2735,703	2735,703	2735,703	2735,703	2735,703	2735,703	2735,703	2735,703	2735,703
	из них Природный газ	тыс. м3	2575,692	2575,692	2575,692	2575,692	2575,692	2575,692	2575,692	2575,692	2575,692	2575,692
	из них Диз. топливо	тыс. м3	160,0110	160,0110	160,0110	160,0110	160,0110	160,0110	160,0110	160,0110	160,0110	160,0110
ООО «Арзамасское ПО «Автопроезд»												
Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, 62												
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	3223,677	3223,677	3223,677	3223,677	3223,677	3223,677	3223,677	3223,677	3223,677	3223,677
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	145,7144	145,7144	145,7144	145,7144	145,7144	145,7144	145,7144	145,7144	145,7144	145,7144
3	Расход топлива:											
3.1	условного	т.у.т.										
3.1.1	Природный газ	т.у.т.	518,01533	518,01533	518,01533	518,01533	518,01533	518,01533	518,01533	518,01533	518,01533	518,01533
3.2	натурального											
3.2.1	Природный газ	тыс. м3	435,3070	435,3070	435,3070	435,3070	435,3070	435,3070	435,3070	435,3070	435,3070	435,3070

№	Показател ь	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2035	2036-2041
	Всего выработано ТЭ	Гкал	3223,677	3223,677	3223,677	3223,677	3223,677	3223,677	3223,677	3223,677	3223,677	3223,677
	из них Природный газ	Гкал	3223,677	3223,677	3223,677	3223,677	3223,677	3223,677	3223,677	3223,677	3223,677	3223,677
	Всего расход топлива	т.у.т.	518,01533	518,01533	518,01533	518,01533	518,01533	518,01533	518,01533	518,01533	518,01533	518,01533
	из них Природный газ	т.у.т.	518,01533	518,01533	518,01533	518,01533	518,01533	518,01533	518,01533	518,01533	518,01533	518,01533
	Всего расход топлива	тыс. м3	435,3070	435,3070	435,3070	435,3070	435,3070	435,3070	435,3070	435,3070	435,3070	435,3070
	из них Природный газ	тыс. м3	435,3070	435,3070	435,3070	435,3070	435,3070	435,3070	435,3070	435,3070	435,3070	435,3070
ООО «РЕМОНТНИК»												
Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, д.56 а												
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	3953,2400	3953,2400	3953,2400	3953,2400	3953,2400	3953,2400	3953,2400	3953,2400	3953,2400	3953,2400
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166,8698	166,8698	166,8698	166,8698	166,8698	166,8698	166,8698	166,8698	166,8698	166,8698
3	Расход топлива:											
3.1	условного	т.у.т.										
3.1.1	Природный газ	т.у.т.	659,6765	659,6765	659,6765	659,6765	659,6765	659,6765	659,6765	659,6765	659,6765	659,6765
3.2	натурального											
3.2.1	Природный газ	тыс. м3	554,3500	554,3500	554,3500	554,3500	554,3500	554,3500	554,3500	554,3500	554,3500	554,3500
	Всего выработано ТЭ	Гкал	3953,2400	3953,2400	3953,2400	3953,2400	3953,2400	3953,2400	3953,2400	3953,2400	3953,2400	3953,2400
	из них Природный газ	Гкал	3953,2400	3953,2400	3953,2400	3953,2400	3953,2400	3953,2400	3953,2400	3953,2400	3953,2400	3953,2400
	Всего расход топлива	т.у.т.	659,6765	659,6765	659,6765	659,6765	659,6765	659,6765	659,6765	659,6765	659,6765	659,6765
	из них Природный газ	т.у.т.	659,6765	659,6765	659,6765	659,6765	659,6765	659,6765	659,6765	659,6765	659,6765	659,6765
	Всего расход топлива	тыс. м3	554,3500	554,3500	554,3500	554,3500	554,3500	554,3500	554,3500	554,3500	554,3500	554,3500
	из них Природный газ	тыс. м3	554,3500	554,3500	554,3500	554,3500	554,3500	554,3500	554,3500	554,3500	554,3500	554,3500
ООО «Атриум Инвест»												
Котельная п. Нива												
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	7710,2	7710,2	7710,2	7710,2	7710,2	7710,2	7710,2	7710,2	7710,2	7710,2
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5
3	Расход топлива:											
3.1	условного	т.у.т.										
3.1.1	Природный газ	т.у.т.	1237,4871	1237,4871	1237,4871	1237,4871	1237,4871	1237,4871	1237,4871	1237,4871	1237,4871	1237,4871
3.2	натурального											
3.2.1	Природный газ	тыс. м3	1043,1485	1043,1485	1043,1485	1043,1485	1043,1485	1043,1485	1043,1485	1043,1485	1043,1485	1043,1485
	Всего выработано ТЭ	Гкал	7710,2	7710,2	7710,2	7710,2	7710,2	7710,2	7710,2	7710,2	7710,2	7710,2
	из них Природный газ	Гкал	7710,2	7710,2	7710,2	7710,2	7710,2	7710,2	7710,2	7710,2	7710,2	7710,2
	Всего расход топлива	т.у.т.	1237,4871	1237,4871	1237,4871	1237,4871	1237,4871	1237,4871	1237,4871	1237,4871	1237,4871	1237,4871
	из них Природный газ	т.у.т.	1237,4871	1237,4871	1237,4871	1237,4871	1237,4871	1237,4871	1237,4871	1237,4871	1237,4871	1237,4871
	Всего расход топлива	тыс. м3	1043,1485	1043,1485	1043,1485	1043,1485	1043,1485	1043,1485	1043,1485	1043,1485	1043,1485	1043,1485
	из них Природный газ	тыс. м3	1043,1485	1043,1485	1043,1485	1043,1485	1043,1485	1043,1485	1043,1485	1043,1485	1043,1485	1043,1485

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, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии используются следующие виды топлива:

- Природный газ;
- Диз. топливо;

Возобновляемые источники энергии и местные виды топлива в процессе выработки электрической и 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

Виды топлива, их доля и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства электрической и тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения представлены в таблице ниже.

Таблица 8.3.1 - Виды топлива, их доля и значения низшей теплоты сгорания

№ п/п	Наименование источника	Вид топлива	Доли топлива, используемого для производства ТЭ в данной системе, %												Низшая теплота сгорания, ккал/ед.
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2041	
1	Котельная № 1	Природный газ	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	8278,00
2	Котельная № 2	Природный газ	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	8278,00
3	Котельная № 3	Природный газ	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	8278,00
4	Котельная № 4	Природный газ	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	0,00
5	Котельная № 6	Природный газ	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	0,00
6	Котельная № 9	Природный газ	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	8278,00
7	Котельная № 10	Природный газ	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	8278,00
8	Котельная № 11	Природный газ	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	8278,00
9	Котельная № 12	Природный газ	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	8278,00
10	Котельная д/с № 8	Природный газ	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	8050,00
11	Блочная газовая котельная г. Лысково ул. 50 лет ВЛКСМ, д.14	Природный газ	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	8050,00
12	Котельная школы № 3	Природный газ	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	8050,00
13	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	Природный газ	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	8050,00
14	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	Природный газ	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	8050,00
15	Котельная ДС №1	Природный газ	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	8050,00
16	Котельная с. Бармино	Природный газ	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	8050,00
17	Котельная с. Красный Оселок	Природный газ	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	8050,00

№ п/п	Наименование источника	Вид топлива	Доли топлива, используемого для производства ТЭ в данной системе, %												Низшая теплота сгорания, ккал/ед.
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2041	
18	Котельная МБДОУ «Летневский детский сад»	Природный газ	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	8050,00
19	Котельная МОУ «Летневская СОШ»	Природный газ	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	8050,00
20	Котельная с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5	Природный газ	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	8050,00
21	Котельная МБДОУ «Кириковский детский сад»	Природный газ	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	8050,00
22	Котельная с. Трофимово ул. Полевая, д.3	Природный газ	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	8050,00
23	Котельная д. Чернуха	Природный газ	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	8050,00
24	Котельная с. Ленково	Природный газ	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	8050,00
25	Котельная с. Никольское	Природный газ	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	8050,00
26	Котельная школы с. Бердеевка	Природный газ	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	8050,00
27	Котельная школы с. Просек	Природный газ	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	8050,00
28	Котельная детского сада с.Просек	Природный газ	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	8050,00
29	Котельная с.Валки	Диз. топливо	100,000	100,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10150,00
		Природный газ	0,00	0,00	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	8050,00
30	Котельная г. Лысково, ул. Мичурина, 62	Природный газ	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	8050,00
31	Котельная г. Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	Природный газ	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	8050,00
32	Котельная п.Нива	Природный газ	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	8304,00

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

Преобладающий вид топлива в общем топливном балансе в муниципального образования представлен в таблице 8.4.1.

Таблица 8.4.1 - Доля видов топлива в общем топливном балансе в МО, %

Вид топлива	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2041
Природный газ	99,056	99,056	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Диз. топливо	0,944	0,944	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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 перевооружения и (или) модернизации тепловых сетей сооружений на них.

Таблица 9.1.1 - Общий объем инвестиций

Смета проектов	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.	171608,1	209023,3	136924,2	78658,3	62000	1032,64	0	12999,74	155,86	1059,78	712,66	19573,16	22407,94	1877,38	1006,79	0
Стоимость проектов накопленным итогом	171608,1	380631,4	517555,6	596213,9	658213,9	659246,6	659246,6	672246,3	672402,1	673461,9	674174,6	693747,7	716155,7	718033,1	719039,9	719039,9
Группа проектов 01 на источниках тепловой энергии																
Проект 1-1 «Строительство источника тепловой энергии»																
МУП«Лысковокоммунсервис»	0,00	0,00	0,00	7500,00	7500,00	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
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
МУП «ЖКХ Лысковского района»	25746,125	25746,125	0,00	0,00	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
Стоимость проектов накопленным итогом	25746,125	51492,25	51492,25	58992,25	66492,25	66492,25	66492,25	66492,25	66492,25	66492,25	66492,25	66492,25	66492,25	66492,25	66492,25	66492,25
Проект 1-2 «Реконструкции, модернизация и (или) техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»																
МУП «Лысковокоммунсервис»	0,00	0,00	0,00	36165,00	36165,00	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
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
МУП «ЖКХ Лысковского района»	0,00	20535,00	20535,00	0,00	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
Стоимость проектов накопленным итогом	0	20535	41070	77235	113400	113400	113400	113400	113400	113400	113400	113400	113400	113400	113400	113400
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
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
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
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
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
Проект 2-2 «Строительство сооружений на тепловых сетях»																
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
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
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
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
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
Проект 2-3 «Реконструкции, модернизация и (или) техническое перевооружение тепловых сетей»																
МУП«Лысковокоммунсервис»	10500,00	60500,00	0,00	3835,00	3835,00	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
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
МУП «ЖКХ	14900,00	14900,00	0,00	14500,00	14500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Смета проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Лысковского района»																
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
Стоимость проектов накопленным итогом	25400,00	100800,00	100800,00	119135,00	147470,00	137470,00	137470,00	137470,00	137470,00	137470,00	137470,00	137470,00	137470,00	137470,00	137470,00	137470,00
<i>Проект 2-4 «Реконструкции, модернизация и (или) техническое перевооружение сооружений на тепловых сетях»</i>																
МУП«Лысковокоммунс ервис»	0,00	0,00	0,00	0,00	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
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
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
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
<i>Проект 2-5 «Рекомендуемые мероприятия на тепловых сетях»</i>																
МУП«Лысковокоммунс ервис»	120461,96	51424,17	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
ООО «РЕМОНТНИК»	0,00	0,00	0,00	14110,64	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	35917,99	116389,23	1518,99	0,00	1032,64	0,00	0,00	0,00	1059,78	712,66	16119,29	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
Стоимость проектов накопленным итогом	120461,97	207804,12	324193,35	340851,65	340851,65	341884,30	341884,30	354884,03	355039,89	356099,67	356812,33	376385,49	398793,43	400670,81	401677,60	401677,60

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.

Данные отсутствуют.

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 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – Федеральный закон) и постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в части структуры и организации отношений в системе теплоснабжения Санкт-Петербурга 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. 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 постановления администрации Лысковского муниципального округа от 21.10.2022 № 2289 (с изменениями, внесенными постановлениями администрации Лысковского муниципального округа от 04.06.2024 № 1083, от 26.05.2025 № 1003) статус единой

теплоснабжающей организации на территории муниципального образования присвоен:

- МУП «Лысковокоммунсервис»;
- МУП «ЖКХ Лыковского района»;
- ООО «Атриум Инвест».

Единые теплоснабжающие организации, определенные по критериям, представлены в части 3 текущей главы (таблица 10.3.1).

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 и	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Котельная № 1	МУП «Лысковокоммунсервис»	источник, тепловые сети, абоненты	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	Постановление
2	Котельная № 2	МУП «Лысковокоммунсервис»	источник, тепловые сети, абоненты	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	Постановление
3	Котельная № 3	МУП «Лысковокоммунсервис»	источник, тепловые сети, абоненты	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	Постановление
4	Котельная № 4	МУП «Лысковокоммунсервис»	источник, тепловые сети, абоненты	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	Постановление
5	Котельная № 6	МУП «Лысковокоммунсервис»	источник, тепловые сети, абоненты	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	Постановление
6	Котельная № 9	МУП «Лысковокоммунсервис»	источник, тепловые сети, абоненты	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	Постановление
7	Котельная № 10	МУП «Лысковокоммунсервис»	источник, тепловые сети, абоненты	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	Постановление
8	Котельная № 11	МУП «Лысковокоммунсервис»	источник, тепловые сети, абоненты	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	Постановление
9	Котельная № 12	МУП «Лысковокоммунсервис»	источник, тепловые сети, абоненты	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	Постановление
10	Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, 62	МУП «Лысковокоммунсервис»	тепловые сети, абоненты	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	Постановление
		ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»	источник, тепловые сети, абоненты			
11	Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	МУП «Лысковокоммунсервис»	тепловые сети, абоненты	1	МУП «Лысковокоммунсервис»	Постановление
		ООО «РЕМОНТНИК»	источник, тепловые сети, абоненты			
12	Котельная д/с № 8	МУП «ЖКХ Лыковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	Постановление
13	Блочная газовая котельная г. Лысково ул. 50 лет ВЛКСМ,	МУП «Лысковокоммунсервис»	тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	Постановление
		МУП «ЖКХ Лыковского	источник, тепловые			

№ 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
	д.14	района» ГБУЗ НО ММЦ «Макарьевский»	сети, абоненты тепловые сети			
14	Котельная школы № 3	МУП «ЖКХ Лысковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	Постановление
15	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	МУП «ЖКХ Лысковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	Постановление
16	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	МУП «ЖКХ Лысковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	Постановление
17	Котельная ДС№1	МУП «ЖКХ Лысковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	Постановление
18	Котельная с. Бармино	МУП «ЖКХ Лысковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	Постановление
19	Котельная с. Красный Оселок	МУП «ЖКХ Лысковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	Постановление
20	Котельная МБДОУ «Летневский детский сад»	МУП «ЖКХ Лысковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	Постановление
21	Котельная МОУ «Летневская СОШ»	МУП «ЖКХ Лысковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	Постановление
22	Котельная с. Неверово, ул. Мелиораторов, д.5	МУП «ЖКХ Лысковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	Постановление
23	Котельная МБДОУ «Кириковский детский сад»	МУП «ЖКХ Лысковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	Постановление
24	Котельная с. Трофимово ул. Полевая, д.3	МУП «ЖКХ Лысковского района»	источник, тепловые сети, абоненты	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	Постановление
25	Котельная д.Чернуха	МУП «ЖКХ Лысковского района»	источник, тепловые	2	МУП «ЖКХ Лысковского 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
		района»	сети, абоненты		района»	
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 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 № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации».

Согласно пункту 7 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 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	Наименование источника 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	28,3000	МУП «Лысковоком мунсервис»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Хозяйственное ведение / Хозяйственное ведение	341,4470	не подавалась	1	МУП «Лысковоком мунсервис»	п. 6-11 ППРФ от 08.08.2012 N 808
2	Котельная № 2	2,4000	МУП «Лысковоком мунсервис»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Хозяйственное ведение / Хозяйственное ведение	42,5007	не подавалась	1	МУП «Лысковоком мунсервис»	п. 6-11 ППРФ от 08.08.2012 N 808
3	Котельная № 3	1,1000	МУП «Лысковоком мунсервис»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Хозяйственное ведение / Хозяйственное ведение	6,8688	не подавалась	1	МУП «Лысковоком мунсервис»	п. 6-11 ППРФ от 08.08.2012 N 808
4	Котельная № 4	1,7200	МУП «Лысковоком мунсервис»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Хозяйственное ведение / Хозяйственное ведение	22,3711	не подавалась	1	МУП «Лысковоком мунсервис»	п. 6-11 ППРФ от 08.08.2012 N 808
5	Котельная № 6	1,7800	МУП «Лысковоком мунсервис»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Хозяйственное ведение / Хозяйственное ведение	6,6478	не подавалась	1	МУП «Лысковоком мунсервис»	п. 6-11 ППРФ от 08.08.2012 N 808
6	Котельная № 9	2,4000	МУП «Лысковоком мунсервис»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Хозяйственное ведение / Хозяйственное ведение	21,2278	не подавалась	1	МУП «Лысковоком мунсервис»	п. 6-11 ППРФ от 08.08.2012 N 808
7	Котельная №	2,5000	МУП «Лысковоком	н/д	источник,	Хозяйств	13,0799	не подава	1	МУП «Лысковоком	п. 6-11

№ системы теплоснабжения	Наименование источника 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
	10		мунсервис»		тепловые сети, абоненты	енное ведение / Хозяйств енное ведение		лась		мунсервис»	ППРФ от 08.08.2012 N 808
8	Котельная № 11	2,5800	МУП «Лысковском мунсервис»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Хозяйств енное ведение / Хозяйств енное ведение	13,8386	не подавалась	1	МУП «Лысковском мунсервис»	п. 6-11 ППРФ от 08.08.2012 N 808
9	Котельная № 12	10,3200	МУП «Лысковском мунсервис»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Хозяйств енное ведение / Хозяйств енное ведение	171,0412	не подавалась	1	МУП «Лысковском мунсервис»	п. 6-11 ППРФ от 08.08.2012 N 808
10	Котельная д/с № 8	0,0690	МУП «ЖКХ Лыковского района»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Хозяйств енное ведение / Хозяйств енное ведение	0,0393	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	п. 6-11 ППРФ от 08.08.2012 N 808
11	Блочная газовая котельная г. Лысков о ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	0,00	МУП «Лысковском мунсервис»	н/д	тепловые сети, абоненты	Хозяйств енное ведение / Хозяйств енное ведение	0,4795	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	п. 6-11 ППРФ от 08.08.2012 N 808
		4,1400	МУП «ЖКХ Лыковского района»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Хозяйств енное ведение / -	10,0737	не подавалась			
12	Котельная школы № 3	0,5500	МУП «ЖКХ Лыковского района»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Хозяйств енное ведение / Хозяйств енное ведение	0,5101	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лыковского района»	п. 6-11 ППРФ от 08.08.2012 N 808
13	Котельная	0,0750	МУП «ЖКХ	н/д	источник,	Хозяйств	0,0204	не подава	2	МУП «ЖКХ	п. 6-11

№ системы теплоснабжения	Наименование источника тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие организации (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
	г.Лысково, ул.Гражданская, 34		Лысковского района»		тепловые сети, абоненты	енное ведение / Хозяйств енное ведение		лась		Лысковского района»	ППРФ от 08.08.2012 N 808
14	Котельная г.Лысково, ул.Ленина д. 23	0,5159	МУП «ЖКХ Лысковского района»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Хозяйств енное ведение / Хозяйств енное ведение	14,1375	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ППРФ от 08.08.2012 N 808
15	Котельная ДС №1	1,2900	МУП «ЖКХ Лысковского района»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Хозяйств енное ведение / сети отсутствует уют	2,6404	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ППРФ от 08.08.2012 N 808
16	Котельная с.Бармино	4,1271	МУП «ЖКХ Лысковского района»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Хозяйств енное ведение / Хозяйств енное ведение	30,5368	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ППРФ от 08.08.2012 N 808
17	Котельная с.Красный Оселок	0,1718	МУП «ЖКХ Лысковского района»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Хозяйств енное ведение / Хозяйств енное ведение	0,4846	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ППРФ от 08.08.2012 N 808
18	Котельная МБДОУ «Летневский детский сад»	0,0602	МУП «ЖКХ Лысковского района»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Хозяйств енное ведение / Хозяйств енное ведение	0,0612	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ППРФ от 08.08.2012 N 808
19	Котельная МОУ «Летневская СОШ»	0,1668	МУП «ЖКХ Лысковского района»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Хозяйств енное ведение / Хозяйств енное ведение	0,1836	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ППРФ от 08.08.2012 N 808

№ системы теплоснабжения	Наименование источника тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие организации (теплосетевые) 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
20	Котельная с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5	0,0602	МУП «ЖКХ Лысковского района»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Хозяйственное ведение / Хозяйственное ведение	0,1122	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ППРФ от 08.08.2012 N 808
21	Котельная МБДОУ «Кирюковский детский сад»	0,0860	МУП «ЖКХ Лысковского района»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Хозяйственное ведение / Хозяйственное ведение	0,0816	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ППРФ от 08.08.2012 N 808
22	Котельная с. Трофимово, ул. Полевая, д. 3	0,1080	МУП «ЖКХ Лысковского района»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Хозяйственное ведение / Хозяйственное ведение	0,4081	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ППРФ от 08.08.2012 N 808
23	Котельная д. Чернуха	1,7196	МУП «ЖКХ Лысковского района»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Хозяйственное ведение / Хозяйственное ведение	16,4486	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ППРФ от 08.08.2012 N 808
24	Котельная с. Ленково	4,4880	МУП «ЖКХ Лысковского района»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Хозяйственное ведение / Хозяйственное ведение	52,1979	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ППРФ от 08.08.2012 N 808
25	Котельная с. Никольское	0,2550	МУП «ЖКХ Лысковского района»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Хозяйственное ведение / Хозяйственное ведение	3,7861	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ППРФ от 08.08.2012 N 808
26	Котельная школы с. Береевка	0,2600	МУП «ЖКХ Лысковского района»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Хозяйственное ведение /	0,4974	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ППРФ от 08.08.2012

№ системы теплоснабжения	Наименование источника тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие 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
						Хозяйственное ведение					N 808
27	Котельная школы с.Просек	0,1503	МУП «ЖКХ Лысковского района»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Хозяйственное ведение / сети отсутствуют	0,0102	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ППРФ от 08.08.2012 N 808
28	Котельная детского сада с.Просек	0,1677	МУП «ЖКХ Лысковского района»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Хозяйственное ведение / сети отсутствуют	0,0102	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ППРФ от 08.08.2012 N 808
29	Котельная с.Валки	1,3756	МУП «ЖКХ Лысковского района»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Хозяйственное ведение / Хозяйственное ведение	4,0975	не подавалась	2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	п. 6-11 ППРФ от 08.08.2012 N 808
30	Котельная ул.Мичурин а, 62	0,00	МУП«Лысковоком мунсервис»	н/д	тепловые сети, абоненты	Аренда / Хозяйственное ведение	5,4491	не подавалась	1	МУП«Лысковоком мунсервис»	п. 6-11 ППРФ от 08.08.2012 N 808
		3,2400	ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Аренда / Аренда	5,4491	не подавалась			
31	Котельная г.Лысково, ул. Мичурин а, д.56 а	0,00	МУП «Лысковоком мунсервис»	н/д	тепловые сети, абоненты	Аренда / Хозяйственное ведение	0,5621	не подавалась	1	МУП«Лысковоком мунсервис»	п. 6-11 ППРФ от 08.08.2012 N 808
		3,1460	ООО «РЕМОНТНИК»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Аренда / Аренда	7,9580	не подавалась			
32	Котельная п. Нива	3,1700	ООО «Атриум Инвест»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Собственность / Аренда	48,4744	не подавалась	3	ООО «Атриум Инвест»	п. 6-11 ППРФ 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 Лысковского муниципального округа.

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	МУП«Лысковокоммунсервис»	производство / передача
2	Котельная № 2	МУП«Лысковокоммунсервис»	производство / передача
3	Котельная № 3	МУП«Лысковокоммунсервис»	производство / передача
4	Котельная № 4	МУП«Лысковокоммунсервис»	производство / передача
5	Котельная № 6	МУП«Лысковокоммунсервис»	производство / передача
6	Котельная № 9	МУП«Лысковокоммунсервис»	производство / передача
7	Котельная № 10	МУП«Лысковокоммунсервис»	производство / передача
8	Котельная № 11	МУП«Лысковокоммунсервис»	производство / передача
9	Котельная № 12	МУП«Лысковокоммунсервис»	производство / передача
10	Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, 62	МУП«Лысковокоммунсервис»	передача
		ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»	производство / передача
11	Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, д.56 а	МУП «Лысковокоммунсервис»	передача
		ООО «РЕМОНТНИК»	производство / передача
12	Котельная д/с № 8	МУП «ЖКХ Лысковского района»	производство / передача
13	Блочная газовая котельная г.Лысково ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 14	МУП «Лысковокоммунсервис»	передача
		МУП «ЖКХ Лысковского района»	производство / передача
14	Котельная школы№ 3	МУП «ЖКХ Лысковского района»	производство / передача
15	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	МУП «ЖКХ Лысковского района»	производство / передача
16	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	МУП «ЖКХ Лысковского района»	производство / передача
17	Котельная ДС №1	МУП «ЖКХ Лысковского района»	производство /

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Вид деятельности
			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»	МУП «ЖКХ Лыковского района»	производство / передача
21	Котельная МОУ «Летневская СОШ»	МУП «ЖКХ Лыковского района»	производство / передача
22	Котельная с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5	МУП «ЖКХ Лыковского района»	производство / передача
23	Котельная МБДОУ «Кириковский детский сад»	МУП «ЖКХ Лыковского района»	производство / передача
24	Котельная с. Трофимово ул. Полевая, д. 3	МУП «ЖКХ Лыковского района»	производство / передача
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. Береевка	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

Возможность поставок тепловой энергии потребителям г. Лысково, ул. Семенычева, 4 от других источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения отсутствует, так как источники тепловой энергии географически сильно удалены и между собой технологически не связаны.

РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

На территории Лысковского муниципального округа бесхозные тепловые сети отсутствуют.

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

На данной территории газификация субъекта не планируется.

Часть 2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Газоснабжение г. Лысково осуществляется природным газом от магистрального газопровода Казань-Горький ($P=5,5$ МПа $D=300$ мм) через газораспределительную станцию (ГРС), расположенную в южной части города вблизи автомагистрали Лысково-Княгинино. В пределах г.Лысково 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 $P=5,5$ 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 ($P=0,6$ 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 ($P=0,6$ 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. Богомолово, 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 подается 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 Ириковского 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» Р=5,5 МПа Д 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 (Р=5,5 МПа Д-300 мм) через газораспределительную станцию (ГРС), расположенную в южной части г. Лысково вблизи автомагистрали Лысково-Княгинино. В пределах поселения распределение газа осуществляется по двухступенчатой системе газопроводами среднего давления (Р=0,3 МПа) к котельным и ГРП (ШРП) и газопроводами низкого давления (Р=300 гаПа) от ГРП к потребителям. Газифицированы с. Красный Оселок, с. Просек, с. Асташиха, с. Белозериха, д. Ерзовка, п. Очаиха, с.п.Берёзки.

Газоснабжение территории бывшего Ленковского сельсовета осуществляется природным газом от газораспределительных станций «Лысково» и «КС Лысково», запитанных от магистральных газопроводов «Казань – Горький» и «Пермь – Горький 1»,

«Пермь-Горький 2» соответственно. Природный газ к жилищно-коммунальному сектору подается по двухступенчатой схеме газоснабжения межпоселковыми газопроводами высокого давления Р=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. Ленково, 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: 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

Схемой теплоснабжения предусмотрено строительство новой отдельностоящей блочно-модульной котельной (на природном газе) с. Валки пер.Школьный Лысковского муниципального округа Нижегородской области.

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

Указанные решения не предусмотрены.

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

Указанные решения не предусмотрены.

РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА

Таблица 14.1.1 - Индикаторы развития систем теплоснабжения

№ п/п	Наименование теплоисточника	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях, шт./год																	
1	МУП «Лысковокоммунсервис»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	МУП «ЖКХ Лысковского района»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	ООО «РЕМОНТНИК»	0	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	0
в) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных), кг.ут/Гкал																	
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																	
Отсутствует			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные(некомбинированная выработка)																	
МУП «Лысковокоммунсервис»																	
1	Котельная № 1	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6
2	Котельная № 2	200,6	200,6	200,6	200,6	200,6	200,6	200,6	200,6	200,6	200,6	200,6	200,6	200,6	200,6	200,6	200,6
3	Котельная № 3	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8
4	Котельная № 4	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6
5	Котельная № 6	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4
6	Котельная № 9	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4
7	Котельная № 10	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
8	Котельная № 11	162,56	162,56	162,56	162,56	162,56	162,56	162,56	162,56	162,56	162,56	162,56	162,56	162,56	162,56	162,56	162,56
9	Котельная № 12	154,98	154,98	154,98	154,98	154,98	154,98	154,98	154,98	154,98	154,98	154,98	154,98	154,98	154,98	154,98	154,98
Итого по: МУП «Лысковокоммунсервис»		165,38	165,38	165,38	165,38	165,38	165,38	165,38	165,38	165,38	165,38	165,38	165,38	165,38	165,38	165,38	165,38
МУП «ЖКХ Лысковского района»																	
10	Котельная д/с № 8	172,8375	172,8375	172,8375	172,8375	172,8375	172,8375	172,8375	172,8375	172,8375	172,8375	172,8375	172,8375	172,8375	172,8375	172,8375	172,8375
11	Блочная газовая котельная г.Лысково ул.50 лет ВЛКСМ, д.14	149,9443	149,9443	149,9443	149,9443	149,9443	149,9443	149,9443	149,9443	149,9443	149,9443	149,9443	149,9443	149,9443	149,9443	149,9443	149,9443
12	Котельная школы № 3	82,2745	82,2745	82,2745	82,2745	82,2745	82,2745	82,2745	82,2745	82,2745	82,2745	82,2745	82,2745	82,2745	82,2745	82,2745	82,2745
13	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	151,9852	151,9852	151,9852	151,9852	151,9852	151,9852	151,9852	151,9852	151,9852	151,9852	151,9852	151,9852	151,9852	151,9852	151,9852	151,9852
14	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	150,6484	150,6484	150,6484	150,6484	150,6484	150,6484	150,6484	150,6484	150,6484	150,6484	150,6484	150,6484	150,6484	150,6484	150,6484	150,6484
15	Котельная ДС №1	86,7682	86,7682	86,7682	86,7682	86,7682	86,7682	86,7682	86,7682	86,7682	86,7682	86,7682	86,7682	86,7682	86,7682	86,7682	86,7682
16	Котельная с. Бармино	152,5525	152,5525	152,5525	152,5525	152,5525	152,5525	152,5525	152,5525	152,5525	152,5525	152,5525	152,5525	152,5525	152,5525	152,5525	152,5525
17	Котельная с. Красный Оселок	145,667	145,667	145,667	145,667	145,667	145,667	145,667	145,667	145,667	145,667	145,667	145,667	145,667	145,667	145,667	145,667
18	Котельная МБДОУ «Летневский детский сад»	147,0547	147,0547	147,0547	147,0547	147,0547	147,0547	147,0547	147,0547	147,0547	147,0547	147,0547	147,0547	147,0547	147,0547	147,0547	147,0547
19	Котельная МОУ «Летневская СОШ»	135,4131	135,4131	135,4131	135,4131	135,4131	135,4131	135,4131	135,4131	135,4131	135,4131	135,4131	135,4131	135,4131	135,4131	135,4131	135,4131
20	Котельная с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5	104,7812	104,7812	104,7812	104,7812	104,7812	104,7812	104,7812	104,7812	104,7812	104,7812	104,7812	104,7812	104,7812	104,7812	104,7812	104,7812
21	Котельная МБДОУ «Кириковский детский сад»	126,6087	126,6087	126,6087	126,6087	126,6087	126,6087	126,6087	126,6087	126,6087	126,6087	126,6087	126,6087	126,6087	126,6087	126,6087	126,6087
22	Котельная с. Трофимово ул. Полевая, д.3	83,9514	83,9514	83,9514	83,9514	83,9514	83,9514	83,9514	83,9514	83,9514	83,9514	83,9514	83,9514	83,9514	83,9514	83,9514	83,9514
23	Котельная д. Чернуха	135,0446	135,0446	135,0446	135,0446	135,0446	135,0446	135,0446	135,0446	135,0446	135,0446	135,0446	135,0446	135,0446	135,0446	135,0446	135,0446
24	Котельная с. Леньково	131,5619	131,5619	131,5619	131,5619	131,5619	131,5619	131,5619	131,5619	131,5619	131,5619	131,5619	131,5619	131,5619	131,5619	131,5619	131,5619

№ п/п	Наименование теплоисточника	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
25	Котельная с. Никольское	182,3966	182,3966	182,3966	182,3966	182,3966	182,3966	182,3966	182,3966	182,3966	182,3966	182,3966	182,3966	182,3966	182,3966	182,3966	182,3966
26	Котельная школы с. Бередевка	99,0596	99,0596	99,0596	99,0596	99,0596	99,0596	99,0596	99,0596	99,0596	99,0596	99,0596	99,0596	99,0596	99,0596	99,0596	99,0596
27	Котельная школы с. Просек	130,5718	130,5718	130,5718	130,5718	130,5718	130,5718	130,5718	130,5718	130,5718	130,5718	130,5718	130,5718	130,5718	130,5718	130,5718	130,5718
28	Котельная детского сада с. Просек	127,7424	127,7424	127,7424	127,7424	127,7424	127,7424	127,7424	127,7424	127,7424	127,7424	127,7424	127,7424	127,7424	127,7424	127,7424	127,7424
29	Котельная с.Валки	159,1494	159,1494	159,1494	159,1494	159,1494	159,1494	159,1494	159,1494	159,1494	159,1494	159,1494	159,1494	159,1494	159,1494	159,1494	159,1494
Итого по: МУП «ЖКХ Лысковского района»		132,8006	132,8006	132,8006	132,8006	132,8006	132,8006	132,8006	132,8006	132,8006	132,8006	132,8006	132,8006	132,8006	132,8006	132,8006	132,8006
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»																	
30	Котельная г.Лысково, ул.Мичурина, 62	145,7144	145,7144	145,7144	145,7144	145,7144	145,7144	145,7144	145,7144	145,7144	145,7144	145,7144	145,7144	145,7144	145,7144	145,7144	145,7144
Итого по: ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»		145,7144	145,7144	145,7144	145,7144	145,7144	145,7144	145,7144	145,7144	145,7144	145,7144	145,7144	145,7144	145,7144	145,7144	145,7144	145,7144
ООО «РЕМОНТНИК»																	
31	Котельная г.Лысково, ул.Мичурина, д.56 а	166,8698	166,8698	166,8698	166,8698	166,8698	166,8698	166,8698	166,8698	166,8698	166,8698	166,8698	166,8698	166,8698	166,8698	166,8698	166,8698
Итого по: ООО «РЕМОНТНИК»		166,8698	166,8698	166,8698	166,8698	166,8698	166,8698	166,8698	166,8698	166,8698	166,8698	166,8698	166,8698	166,8698	166,8698	166,8698	166,8698
ООО «Атриум Инвест»																	
32	Котельная п.Нива	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	160,5
Итого по: ООО «Атриум Инвест»		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	160,5
Итого по муниципальному образованию		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	160,5
<i>г) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2</i>																	
МУП «Лысковокоммунсервис»																	
1	Котельная № 1	1,3115	1,3115	1,3115	1,3115	1,3115	1,3115	1,3115	1,3115	1,3115	1,3115	1,3115	1,3115	1,3115	1,3115	1,3115	1,3115
2	Котельная № 2	0,6305	0,6305	0,6305	0,6305	0,6305	0,6305	0,6305	0,6305	0,6305	0,6305	0,6305	0,6305	0,6305	0,6305	0,6305	0,6305
3	Котельная № 3	0,9938	0,9938	0,9938	0,9938	0,9938	0,9938	0,9938	0,9938	0,9938	0,9938	0,9938	0,9938	0,9938	0,9938	0,9938	0,9938
4	Котельная № 4	0,8747	0,8747	0,8747	0,8747	0,8747	0,8747	0,8747	0,8747	0,8747	0,8747	0,8747	0,8747	0,8747	0,8747	0,8747	0,8747
5	Котельная № 6	2,8178	2,8178	2,8178	2,8178	2,8178	2,8178	2,8178	2,8178	2,8178	2,8178	2,8178	2,8178	2,8178	2,8178	2,8178	2,8178
6	Котельная № 9	0,9457	0,9457	0,9457	0,9457	0,9457	0,9457	0,9457	0,9457	0,9457	0,9457	0,9457	0,9457	0,9457	0,9457	0,9457	0,9457
7	Котельная № 10	2,3897	2,3897	2,3897	2,3897	2,3897	2,3897	2,3897	2,3897	2,3897	2,3897	2,3897	2,3897	2,3897	2,3897	2,3897	2,3897
8	Котельная № 11	1,7163	1,7163	1,7163	1,7163	1,7163	1,7163	1,7163	1,7163	1,7163	1,7163	1,7163	1,7163	1,7163	1,7163	1,7163	1,7163
9	Котельная № 12	0,4440	0,4440	0,4440	0,4440	0,4440	0,4440	0,4440	0,4440	0,4440	0,4440	0,4440	0,4440	0,4440	0,4440	0,4440	0,4440
Итого по: МУП «Лысковокоммунсервис»		1,3471	1,3471	1,3471	1,3471	1,3471	1,3471	1,3471	1,3471	1,3471	1,3471	1,3471	1,3471	1,3471	1,3471	1,3471	1,3471
МУП «ЖКХ Лысковского района»																	
10	Котельная д/с № 8	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Блочная газовая котельная г.Лысково ул.50 лет ВЛКСМ, д.14	4,0569	4,0569	4,0569	4,0569	4,0569	4,0569	4,0569	4,0569	4,0569	4,0569	4,0569	4,0569	4,0569	4,0569	4,0569	4,0569
12	Котельная школы № 3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	0,4071	0,4071	0,4071	0,4071	0,4071	0,4071	0,4071	0,4071	0,4071	0,4071	0,4071	0,4071	0,4071	0,4071	0,4071	0,4071
15	Котельная ДС №1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Котельная с. Бармино	2,2715	2,2715	2,2715	2,2715	2,2715	2,2715	2,2715	2,2715	2,2715	2,2715	2,2715	2,2715	2,2715	2,2715	2,2715	2,2715
17	Котельная с. Красный Осенок	3,9428	3,9428	3,9428	3,9428	3,9428	3,9428	3,9428	3,9428	3,9428	3,9428	3,9428	3,9428	3,9428	3,9428	3,9428	3,9428
18	Котельная МБДОУ «Летневский детский сад»	22,1491	22,1491	22,1491	22,1491	22,1491	22,1491	22,1491	22,1491	22,1491	22,1491	22,1491	22,1491	22,1491	22,1491	22,1491	22,1491
19	Котельная МОУ «Летневская	7,3830	7,3830	7,3830	7,3830	7,3830	7,3830	7,3830	7,3830	7,3830	7,3830	7,3830	7,3830	7,3830	7,3830	7,3830	7,3830

№ п/п	Наименование теплоисточника	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
	СОШ»																
20	Котельная с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5	9,8684	9,8684	9,8684	9,8684	9,8684	9,8684	9,8684	9,8684	9,8684	9,8684	9,8684	9,8684	9,8684	9,8684	9,8684	9,8684
21	Котельная МБДОУ «Кириковский й детский сад»	16,6667	16,6667	16,6667	16,6667	16,6667	16,6667	16,6667	16,6667	16,6667	16,6667	16,6667	16,6667	16,6667	16,6667	16,6667	16,6667
22	Котельная с. Трофимово ул. Полевая, д.3	3,6184	3,6184	3,6184	3,6184	3,6184	3,6184	3,6184	3,6184	3,6184	3,6184	3,6184	3,6184	3,6184	3,6184	3,6184	3,6184
23	Котельная д. Чернуха	0,8904	0,8904	0,8904	0,8904	0,8904	0,8904	0,8904	0,8904	0,8904	0,8904	0,8904	0,8904	0,8904	0,8904	0,8904	0,8904
24	Котельная с. Леньково	1,7305	1,7305	1,7305	1,7305	1,7305	1,7305	1,7305	1,7305	1,7305	1,7305	1,7305	1,7305	1,7305	1,7305	1,7305	1,7305
25	Котельная с. Никольское	1,4148	1,4148	1,4148	1,4148	1,4148	1,4148	1,4148	1,4148	1,4148	1,4148	1,4148	1,4148	1,4148	1,4148	1,4148	1,4148
26	Котельная школы с. Бередеевка	8,2163	8,2163	8,2163	8,2163	8,2163	8,2163	8,2163	8,2163	8,2163	8,2163	8,2163	8,2163	8,2163	8,2163	8,2163	8,2163
27	Котельная школы с. Просек	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28	Котельная детского сада с. Просек	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29	Котельная с.Валки	1,4940	1,4940	1,4940	1,4940	1,4940	1,4940	1,4940	1,4940	1,4940	1,4940	1,4940	1,4940	1,4940	1,4940	1,4940	1,4940
Итого по: МУП «ЖКХ Лысковского района»		4,2055	4,2055	4,2055	4,2055	4,2055	4,2055	4,2055	4,2055	4,2055	4,2055	4,2055	4,2055	4,2055	4,2055	4,2055	4,2055
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»																	
30	Котельная г.Лысково, ул.Мичурина, 62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31	Котельная г.Лысково, ул.Мичурина, д.56 а	3,0165	3,0165	3,0165	3,0165	3,0165	3,0165	3,0165	3,0165	3,0165	3,0165	3,0165	3,0165	3,0165	3,0165	3,0165	3,0165
ООО «Атриум Инвест»																	
32	Котельная п.Нива	1,8759	1,8759	1,8759	1,8759	1,8759	1,8759	1,8759	1,8759	1,8759	1,8759	1,8759	1,8759	1,8759	1,8759	1,8759	1,8759
Итого по муниципальному образованию		1,8759	1,8759	1,8759	1,8759	1,8759	1,8759	1,8759	1,8759	1,8759	1,8759	1,8759	1,8759	1,8759	1,8759	1,8759	1,8759
д) коэффициент использования установленной тепловой мощности, о.е.																	
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																	
Отсутствует		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные(некомбинированная выработка)																	
МУП «Лысковокоммунсервис»																	
1	Котельная № 1	53,5126	53,5126	53,5126	53,5126	53,5126	53,5126	53,5126	53,5126	53,5126	53,5126	53,5126	53,5126	53,5126	53,5126	53,5126	53,5126
2	Котельная № 2	87,2500	87,2500	87,2500	87,2500	87,2500	87,2500	87,2500	87,2500	87,2500	87,2500	87,2500	87,2500	87,2500	87,2500	87,2500	87,2500
3	Котельная № 3	39,5960	39,5960	39,5960	39,5960	39,5960	39,5960	39,5960	39,5960	39,5960	39,5960	39,5960	39,5960	39,5960	39,5960	39,5960	39,5960
4	Котельная № 4	75,6628	75,6628	75,6628	75,6628	75,6628	75,6628	75,6628	75,6628	75,6628	75,6628	75,6628	75,6628	75,6628	75,6628	75,6628	75,6628
5	Котельная № 6	68,0287	68,0287	68,0287	68,0287	68,0287	68,0287	68,0287	68,0287	68,0287	68,0287	68,0287	68,0287	68,0287	68,0287	68,0287	68,0287
6	Котельная № 9	75,8571	75,8571	75,8571	75,8571	75,8571	75,8571	75,8571	75,8571	75,8571	75,8571	75,8571	75,8571	75,8571	75,8571	75,8571	75,8571
7	Котельная № 10	64,1495	64,1495	64,1495	64,1495	64,1495	64,1495	64,1495	64,1495	64,1495	64,1495	64,1495	64,1495	64,1495	64,1495	64,1495	64,1495
8	Котельная № 11	47,9302	47,9302	47,9302	47,9302	47,9302	47,9302	47,9302	47,9302	47,9302	47,9302	47,9302	47,9302	47,9302	47,9302	47,9302	47,9302
9	Котельная № 12	88,9147	88,9147	88,9147	88,9147	88,9147	88,9147	88,9147	88,9147	88,9147	88,9147	88,9147	88,9147	88,9147	88,9147	88,9147	88,9147
Итого по: МУП «Лысковокоммунсервис»		66,7668	66,7668	66,7668	66,7668	66,7668	66,7668	66,7668	66,7668	66,7668	66,7668	66,7668	66,7668	66,7668	66,7668	66,7668	66,7668
МУП «ЖКХ Лысковского района»																	
10	Котельная д/с № 8	66,6667	66,6667	66,6667	66,6667	66,6667	66,6667	66,6667	66,6667	66,6667	66,6667	66,6667	66,6667	66,6667	66,6667	66,6667	66,6667
11	Блочная газовая котельная г.Лысково ул.50 лет ВЛКСМ, д.14	47,2647	47,2647	47,2647	47,2647	47,2647	47,2647	47,2647	47,2647	47,2647	47,2647	47,2647	47,2647	47,2647	47,2647	47,2647	47,2647
12	Котельная школы № 3	72,7091	72,7091	72,7091	72,7091	72,7091	72,7091	72,7091	72,7091	72,7091	72,7091	72,7091	72,7091	72,7091	72,7091	72,7091	72,7091
13	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	86,00
14	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	149,3313	149,3313	149,3313	149,3313	149,3313	149,3313	149,3313	149,3313	149,3313	149,3313	149,3313	149,3313	149,3313	149,3313	149,3313	149,3313
15	Котельная ДС №1	55,0140	55,0140	55,0140	55,0140	55,0140	55,0140	55,0140	55,0140	55,0140	55,0140	55,0140	55,0140	55,0140	55,0140	55,0140	55,0140
16	Котельная с. Бармино	53,4053	53,4053	53,4053	53,4053	53,4053	53,4053	53,4053	53,4053	53,4053	53,4053	53,4053	53,4053	53,4053	53,4053	53,4053	53,4053
17	Котельная с. Красный	85,7334	85,7334	85,7334	85,7334	85,7334	85,7334	85,7334	85,7334	85,7334	85,7334	85,7334	85,7334	85,7334	85,7334	85,7334	85,7334

№ п/п	Наименование теплоисточника	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
	Оселок																
18	Котельная МБДОУ «Летневский детский сад»	99,5017	99,5017	99,5017	99,5017	99,5017	99,5017	99,5017	99,5017	99,5017	99,5017	99,5017	99,5017	99,5017	99,5017	99,5017	99,5017
19	Котельная МОУ «Летневская СОШ»	131,8345	131,8345	131,8345	131,8345	131,8345	131,8345	131,8345	131,8345	131,8345	131,8345	131,8345	131,8345	131,8345	131,8345	131,8345	131,8345
20	Котельная с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5	100,8306	100,8306	100,8306	100,8306	100,8306	100,8306	100,8306	100,8306	100,8306	100,8306	100,8306	100,8306	100,8306	100,8306	100,8306	100,8306
21	Котельная МБДОУ «Кириковский й детский сад»	98,8372	98,8372	98,8372	98,8372	98,8372	98,8372	98,8372	98,8372	98,8372	98,8372	98,8372	98,8372	98,8372	98,8372	98,8372	98,8372
22	Котельная с. Трофимово ул. Полевая, д.3	113,5185	113,5185	113,5185	113,5185	113,5185	113,5185	113,5185	113,5185	113,5185	113,5185	113,5185	113,5185	113,5185	113,5185	113,5185	113,5185
23	Котельная д. Чернуха	45,8928	45,8928	45,8928	45,8928	45,8928	45,8928	45,8928	45,8928	45,8928	45,8928	45,8928	45,8928	45,8928	45,8928	45,8928	45,8928
24	Котельная с. Леньково	52,9591	52,9591	52,9591	52,9591	52,9591	52,9591	52,9591	52,9591	52,9591	52,9591	52,9591	52,9591	52,9591	52,9591	52,9591	52,9591
25	Котельная с. Никольское	92,7997	92,7997	92,7997	92,7997	92,7997	92,7997	92,7997	92,7997	92,7997	92,7997	92,7997	92,7997	92,7997	92,7997	92,7997	92,7997
26	Котельная школы с. Береевка	84,9921	84,9921	84,9921	84,9921	84,9921	84,9921	84,9921	84,9921	84,9921	84,9921	84,9921	84,9921	84,9921	84,9921	84,9921	84,9921
27	Котельная школы с. Просек	95,8084	95,8084	95,8084	95,8084	95,8084	95,8084	95,8084	95,8084	95,8084	95,8084	95,8084	95,8084	95,8084	95,8084	95,8084	95,8084
28	Котельная детского сада с. Просек	106,6190	106,6190	106,6190	106,6190	106,6190	106,6190	106,6190	106,6190	106,6190	106,6190	106,6190	106,6190	106,6190	106,6190	106,6190	106,6190
29	Котельная с.Валки	31,8321	31,8321	31,8321	31,8321	31,8321	31,8321	31,8321	31,8321	31,8321	31,8321	31,8321	31,8321	31,8321	31,8321	31,8321	31,8321
Итого по: «ЖКХ Лысковского района»		83,5775	83,5775	83,5775	83,5775	83,5775	83,5775	83,5775	83,5775	83,5775	83,5775	83,5775	83,5775	83,5775	83,5775	83,5775	83,5775
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»																	
30	Котельная г.Лысково, ул.Мичурина, 62	149,5252	149,5252	149,5252	149,5252	149,5252	149,5252	149,5252	149,5252	149,5252	149,5252	149,5252	149,5252	149,5252	149,5252	149,5252	149,5252
ООО «РЕМОНТНИК»																	
31	Котельная г.Лысково, ул.Мичурина, д.56 а	97,5620	97,5620	97,5620	97,5620	97,5620	97,5620	97,5620	97,5620	97,5620	97,5620	97,5620	97,5620	97,5620	97,5620	97,5620	97,5620
ООО «Атриум Инвест»																	
32	Котельная п.Нива	97,7421	97,7421	97,7421	97,7421	97,7421	97,7421	97,7421	97,7421	97,7421	97,7421	97,7421	97,7421	97,7421	97,7421	97,7421	97,7421
Итого по муниципальному образованию		99,0347	99,0347	99,0347	99,0347	99,0347	99,0347	99,0347	99,0347	99,0347	99,0347	99,0347	99,0347	99,0347	99,0347	99,0347	99,0347
<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	171,5573	171,5573	171,5573	171,5573	171,5573	171,5573	171,5573	171,5573	171,5573	171,5573	171,5573	171,5573	171,5573	171,5573	171,5573	171,5573
2	Котельная № 2	296,9198	296,9198	296,9198	296,9198	296,9198	296,9198	296,9198	296,9198	296,9198	296,9198	296,9198	296,9198	296,9198	296,9198	296,9198	296,9198
3	Котельная № 3	265,0753	265,0753	265,0753	265,0753	265,0753	265,0753	265,0753	265,0753	265,0753	265,0753	265,0753	265,0753	265,0753	265,0753	265,0753	265,0753
4	Котельная № 4	229,1782	229,1782	229,1782	229,1782	229,1782	229,1782	229,1782	229,1782	229,1782	229,1782	229,1782	229,1782	229,1782	229,1782	229,1782	229,1782
5	Котельная № 6	79,1764	79,1764	79,1764	79,1764	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	141,8842	141,8842	141,8842	141,8842	141,8842	141,8842	141,8842	141,8842	141,8842	141,8842	141,8842	141,8842	141,8842	141,8842	141,8842	141,8842
7	Котельная № 10	112,5821	112,5821	112,5821	112,5821	112,5821	112,5821	112,5821	112,5821	112,5821	112,5821	112,5821	112,5821	112,5821	112,5821	112,5821	112,5821
8	Котельная № 11	116,7287	116,7287	116,7287	116,7287	116,7287	116,7287	116,7287	116,7287	116,7287	116,7287	116,7287	116,7287	116,7287	116,7287	116,7287	116,7287
9	Котельная № 12	147,9456	147,9456	147,9456	147,9456	147,9456	147,9456	147,9456	147,9456	147,9456	147,9456	147,9456	147,9456	147,9456	147,9456	147,9456	147,9456
Итого по: МУП «Лысковокоммунсервис»		173,4497	173,4497	173,4497	173,4497	173,4497	173,4497	173,4497	173,4497	173,4497	173,4497	173,4497	173,4497	173,4497	173,4497	173,4497	173,4497
МУП «ЖКХ Лысковского района»																	
10	Котельная д/с № 8	21,7391	21,7391	21,7391	21,7391	21,7391	21,7391	21,7391	21,7391	21,7391	21,7391	21,7391	21,7391	21,7391	21,7391	21,7391	21,7391
11	Блочная газовая котельная г.Лысково ул.50 лет ВЛКСМ, д.14	73,0303	73,0303	73,0303	73,0303	73,0303	73,0303	73,0303	73,0303	73,0303	73,0303	73,0303	73,0303	73,0303	73,0303	73,0303	73,0303
12	Котельная школы № 3	28,5071	28,5071	28,5071	28,5071	28,5071	28,5071	28,5071	28,5071	28,5071	28,5071	28,5071	28,5071	28,5071	28,5071	28,5071	28,5071
13	Котельная г. Лысково,	7,0698	7,0698	7,0698	7,0698	7,0698	7,0698	7,0698	7,0698	7,0698	7,0698	7,0698	7,0698	7,0698	7,0698	7,0698	7,0698

№ п/п	Наименование теплоисточника	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
	ул. Гражданская, 34																
14	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	172,5145	172,5145	172,5145	172,5145	172,5145	172,5145	172,5145	172,5145	172,5145	172,5145	172,5145	172,5145	172,5145	172,5145	172,5145	172,5145
15	Котельная ДС №1	66,3848	56,6809	56,6809	56,6809	56,6809	56,6809	56,6809	56,6809	56,6809	56,6809	56,6809	56,6809	56,6809	56,6809	56,6809	56,6809
16	Котельная с. Бармино	155,6730	155,6730	155,6730	155,6730	155,6730	155,6730	155,6730	155,6730	155,6730	155,6730	155,6730	155,6730	155,6730	155,6730	155,6730	155,6730
17	Котельная с. Красный Оселок	77,7515	77,7515	77,7515	77,7515	77,7515	77,7515	77,7515	77,7515	77,7515	77,7515	77,7515	77,7515	77,7515	77,7515	77,7515	77,7515
18	Котельная МБДОУ «Летневский детский сад»	25,3333	25,3333	25,3333	25,3333	25,3333	25,3333	25,3333	25,3333	25,3333	25,3333	25,3333	25,3333	25,3333	25,3333	25,3333	25,3333
19	Котельная МОУ «Летневская СОШ»	19,1776	19,1776	19,1776	19,1776	19,1776	19,1776	19,1776	19,1776	19,1776	19,1776	19,1776	19,1776	19,1776	19,1776	19,1776	19,1776
20	Котельная с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5	44,9462	44,9462	44,9462	44,9462	44,9462	44,9462	44,9462	44,9462	44,9462	44,9462	44,9462	44,9462	44,9462	44,9462	44,9462	44,9462
21	Котельная МБДОУ «Кириковский й детский сад»	23,0594	23,0594	23,0594	23,0594	23,0594	23,0594	23,0594	23,0594	23,0594	23,0594	23,0594	23,0594	23,0594	23,0594	23,0594	23,0594
22	Котельная с. Трофимово ул. Полевая, д.3	58,1138	58,1138	58,1138	58,1138	58,1138	58,1138	58,1138	58,1138	58,1138	58,1138	58,1138	58,1138	58,1138	58,1138	58,1138	58,1138
23	Котельная д. Чернуха	335,6129	335,6129	335,6129	335,6129	335,6129	335,6129	335,6129	335,6129	335,6129	335,6129	335,6129	335,6129	335,6129	335,6129	335,6129	335,6129
24	Котельная с. Леньково	214,2691	214,2691	214,2691	214,2691	214,2691	214,2691	214,2691	214,2691	214,2691	214,2691	214,2691	214,2691	214,2691	214,2691	214,2691	214,2691
25	Котельная с. Никольское	240,5797	240,5797	240,5797	240,5797	240,5797	240,5797	240,5797	240,5797	240,5797	240,5797	240,5797	240,5797	240,5797	240,5797	240,5797	240,5797
26	Котельная школы с. Береевка	32,2202	32,2202	32,2202	32,2202	32,2202	32,2202	32,2202	32,2202	32,2202	32,2202	32,2202	32,2202	32,2202	32,2202	32,2202	32,2202
27	Котельная школы с. Просек	1,5833	1,5833	1,5833	1,5833	1,5833	1,5833	1,5833	1,5833	1,5833	1,5833	1,5833	1,5833	1,5833	1,5833	1,5833	1,5833
28	Котельная детского сада с. Просек	1,2752	1,2752	1,2752	1,2752	1,2752	1,2752	1,2752	1,2752	1,2752	1,2752	1,2752	1,2752	1,2752	1,2752	1,2752	1,2752
29	Котельная с.Валки	187,2417	187,2417	187,2417	187,2417	187,2417	187,2417	187,2417	187,2417	187,2417	187,2417	187,2417	187,2417	187,2417	187,2417	187,2417	187,2417
Итого по: «ЖКХ Лысковского района»		89,3041	88,8189	88,8189	88,8189	88,8189	88,8189	88,8189	88,8189	88,8189	88,8189	88,8189	88,8189	88,8189	88,8189	88,8189	88,8189
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»																	
30	Котельная г.Лысково, ул. Мичурина, 62	54,2723	54,2723	54,2723	54,2723	54,2723	54,2723	54,2723	54,2723	54,2723	54,2723	54,2723	54,2723	54,2723	54,2723	54,2723	54,2723
ООО «РЕМОНТНИК»																	
31	Котельная г.Лысково, ул.Мичурина, д.56 а	48,5780	48,5780	48,5780	48,5780	48,5780	48,5780	48,5780	48,5780	48,5780	48,5780	48,5780	48,5780	48,5780	48,5780	48,5780	48,5780
ООО «Атриум Инвест»																	
32	Котельная п.Нива	175,5638	175,5638	175,5638	175,5638	175,5638	175,5638	175,5638	175,5638	175,5638	175,5638	175,5638	175,5638	175,5638	175,5638	175,5638	175,5638
Итого по муниципальному образованию		108,2336	108,1365	108,1365	108,1365	108,1365	108,1365	108,1365	108,1365	108,1365	108,1365	108,1365	108,1365	108,1365	108,1365	108,1365	108,1365
<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		0,00	0,00	0,00	0,00	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>з) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, гв.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		5,3022	5,3022	5,3022	5,3022	5,3022	5,3022	5,3022	5,3022	5,3022	5,3022	5,3022	5,3022	5,3022	5,3022	5,3022	5,3022
<i>л) средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения), лет</i>																	
МУП «Лысковокоммунсервис»																	
1	Котельная № 1	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0
2	Котельная № 2	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	58,4	59,4	60,4
3	Котельная № 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	64,3	65,3	66,3
4	Котельная № 4	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	63,0	64,0	65,0	66,0
5	Котельная № 6	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	67,5	68,5	69,5
6	Котельная № 9	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0
7	Котельная № 10	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	31,7	32,7	33,7

№ п/п	Наименование теплоисточника	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
8	Котельная № 11	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0
9	Котельная № 12	5,1	6,1	7,1	8,1	9,1	10,1	11,1	12,1	13,1	14,1	15,1	16,1	17,1	18,1	19,1	20,1
МУП «ЖКХ Лысковского района»																	
10	Котельная д/с № 8	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0
11	Блочная газовая котельная г. Лысково ул.50 лет ВЛКСМ, д.14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Котельная школы № 3	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0
13	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0
14	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	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	36,3	37,3	38,3
15	Котельная ДС №1	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	27,3	28,3	29,3
16	Котельная с. Бармино	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0
17	Котельная с. Красный Оселок	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0
18	Котельная МБДОУ «Летневский детский сад»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Котельная МОУ «Летневская СОШ»	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0
20	Котельная с. Неверово, ул. Мелиораторов, д. 5	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0
21	Котельная МБДОУ «Кириковски й детский сад»	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0
22	Котельная с. Трофимово ул. Полевая, д.3	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0
23	Котельная д. Чернуха	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0
24	Котельная с. Ленково	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0
25	Котельная с. Никольское	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Котельная школы с. Береевка	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0
27	Котельная школы с. Просек	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0
28	Котельная детского сада с. Просек	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0
29	Котельная с.Валки	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»																	
30	Котельная г.Лысково, ул.Мичурина, 62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «РЕМОНТНИК»																	
31	Котельная г.Лысково, ул.Мичурина, д.56 а	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0
ООО «Атриум Инвест»																	
32	Котельная п.Нива	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0
<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	Котельная № 12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование теплоисточника	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
МУП «ЖКХ Лысковского района»																	
10	Котельная д/с № 8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Блочная газовая котельная г.Лысково ул. 50 лет ВЛКСМ, д.14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Котельная школы № 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Котельная г. Лысково, ул. Гражданская, 34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Котельная г. Лысково, ул. Ленина д. 23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Котельная ДС №1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Котельная с. Бармино	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Котельная с. Красный Оселок	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Котельная МБДОУ «Летневский детский сад»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Котельная МОУ «Летневская СОШ»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Котельная с. Неверово, ул. Медиаторов, д. 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Котельная МБДОУ «Кириковский детский сад»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Котельная с. Трофимово ул. Полевая, д.3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Котельная д. Чернуха	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Котельная с. Ленково	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	Котельная с. Никольское	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Котельная школы с. Береевка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Котельная школы с. Просек	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Котельная детского сада с. Просек	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Котельная с.Валки	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по: МУП «ЖКХ Лысковского района»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»																	
30	Котельная г. Лысково, ул.Мичурина, 62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «РЕМОНТНИК»																	
31	Котельная г. Лысково, ул.Мичурина, д.56 а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Атриум Инвест»																	
32	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		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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 таблице 15.1.1.

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

Представлены в таблице 15.1.1.

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

Представлены в таблице 15.1.1.

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

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
	МУП "Лысковокоммунсервис"																	
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	77593	84869	90810	75000	80250	85868	91878	98310	105191	112555	120434	128864	137884	147536	157864	168914
2	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	29268	30636	32780,52	35075,156	37530,417	40157,547	42968,575	45976,375	49194,721	52638,352	56323,036	60265,649	64484,244	68998,142	73828,011	78995,972
02.январь	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	299	328	351	376	402	430	460	492	527	564	603	645	690	739	790	846
02.февраль	- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	12	12	13	14	15	16	17	18	19	21	22	24	25	27	29	31
02.март	- концессионная плата	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
02.апрель	- арендная плата	тыс. руб.	51	55	59	63	67	72	77	83	88	95	101	108	116	124	133	142
02.май	- отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	18657	20019	21420	22920	24524	26241	28078	30043	32146	34396	36804	39380	42137	45087	48243	51620
02.июнь	- амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	8403	8289	8869	9490	10154	10865	11626	12440	13310	14242	15239	16306	17447	18668	19975	21373
02.июль	налог на прибыль, УСН	тыс. руб.	1730	1817	1944	2080	2226	2382	2548	2727	2918	3122	3340	3574	3825	4092	4379	4685
02.август	Прочие расходы	тыс. руб.	116	116	124	133	142	152	163	174	186	199	213	228	244	261	280	299
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических	тыс. руб.	145072	160498	171733	183754	196617	210380	225107	240864	257725	275765	295069	315724	337825	361472	386775	413850

	ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:																	
03.янв	- расходы на топливо	тыс. руб.	1017 58	111967	119805	128191	137164	146766	157040	168032	179795	192380	20584 7	22025 6	235674	252171	26982 3	28871 1
		тыс. куб. м	8995	8995	8995	8995	8995	8995	8995	8995	8995	8995	8995	8995	8995	8995	8995	8995
03.фев	-расходы на теплоноситель	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		тыс. м3		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
03.мар	-расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	3033 4	34777	37211	39816	42603	45586	48777	52191	55844	59753	63936	68412	73200	78324	83807	89674
		тыс. кВт. ч	2600	2600	2600	2600	2600	2600	2600	2600	2600	2600	2600	2600	2600	2600	2600	2600
03.апр	- расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	9374	9752	10435	11165	11947	12783	13678	14635	15660	16756	17929	19184	20527	21963	23501	25146
		Гкал	3912	3912	3912	3912	3912	3912	3912	3912	3912	3912	3912	3912	3912	3912	3912	3912
03.май	- расходы на холодную воду	тыс. руб.	3606	4002	4282	4582	4903	5246	5613	6006	6426	6876	7358	7873	8424	9013	9644	10319
		тыс. м3	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83
4	Нормативная прибыль, в том числе:	тыс. руб.		0														
04.янв	- величина расходов на капитальные вложения (инвестиции), определенная в соответствии с утвержденной инвестиционной программой	тыс. руб.		0														
04.фев	-прибыль, не предусмотренная инвестпрограммой (на мероприятия из схемы теплоснабжения)	тыс. руб.		0														
5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.		0														
6	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	2519 33	276003	295323	293829	314397	336405	359954	385150	412111	440959	47182 6	50485 3	540193	578007	61846 7	66176 0
7	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	7290 4	72904	72904	72904	72904	72904	72904	72904	72904	72904	72904	72904	72904	72904	72904	72904

8,00	Тариф	Руб./ Гкал	3035, 28	3335,77	3646,00	3893,92	4256,06	4651,87	5084,50	5557,36	6074,19	6639,09	7256,5 2	7931, 38	8669,00	9475,22	10356 ,41	11319, 56
			3335, 77	3646,00	3893,92	4256,06	4651,87	5084,50	5557,36	6074,19	6639,09	7256,52	7931,3 8	8669, 00	9475,22	10356,41	11319 ,56	12372, 28

Таблица 15.1.2 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления ООО «Арзамасское ПО «Автопровод»»

№	Наименование показателя	размерность	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1315,94	1354,89	1394,99	1438,44	1510,36	1585,88	1665,17	1748,43	1835,85	1927,64	2024,03	2125,23	2231,49	2343,06	2460,22	2583,23
2	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	323,04	332,15	341,53	345,46	362,73	380,87	399,91	419,91	440,90	462,95	486,10	510,40	535,92	562,72	590,85	620,40
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.	15,29	15,29	15,29	15,29	15,29	15,29	15,29	15,29	15,72	16,51	17,33	18,20	19,11	20,06	21,07	22,12
2.3	- концессионная плата	тыс. руб.																
2.4	- арендная плата	тыс. руб.																
2.5	- отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	307,75	316,86	326,24	333,14	349,8	367,29	385,66	404,94	425,19	446,44	468,77	492,21	516,82	542,66	569,79	598,28
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	тыс. руб.	4047,84	4119,94	4168,62	4441,85	4663,94	4897,14	5141,99	5399,09	5669,05	5952,50	6250,12	6562,63	6890,76	7235,30	7597,06	7976,92

№	Наименование показателя	размерность	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
	теплоносителя, в том числе:																	
3.1	- расходы на отопление	тыс. руб.	3317,53	3352,13	3369,91	3574,04	3752,74	3940,38	4137,40	4344,27	4561,48	4789,56	5029,04	5280,49	5544,51	5821,74	6112,83	6418,47
		тыс. тонн	388,7	388,7	388,7	397,05	397,05	397,05	397,05	397,05	397,05	397,05	397,05	397,05	397,05	397,05	397,05	397,05
3.2	-расходы на теплоноситель	тыс. руб.																
		тыс. м3																
3.3	-расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	724,96	762,41	793,28	861,35	904,41	949,63	997,12	1046,97	1099,32	1154,29	1212,00	1272,60	1336,23	1403,04	1473,19	1546,85
		тыс. кВт.ч	76,84	76,84	76,84	82,56	82,56	82,56	82,56	82,56	82,56	82,56	82,56	82,56	82,56	82,56	82,56	82,56
3.4	- расходы на тепловую энергию	тыс. руб.																
		Гкал																
3.5	- расходы на холодную воду	тыс. руб.	5,34	5,40	5,43	6,47	6,79	7,13	7,49	7,86	8,25	8,67	9,10	9,56	10,03	10,54	11,06	11,06
		тыс. м3	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
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.	117,65	121,88	126,27	132,58	139,21	146,17	153,48	161,16	169,21	177,67	186,56	195,89	205,68	215,96	226,76	238,10
6	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	5855,26	5975,35	6031,41	6255,34	6568,11	6896,52	7241,34	7603,41	7983,58	8382,76	8801,89	9241,99	9704,09	10189,30	10698,76	11233,70
7	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	2669,3	2669,3	2669,3	2731	2731	2731	2731	2731	2731	2731	2731	2731	2731	2731	2731	2731
8	Тариф	Руб./Гкал	2153,95/2233,16	2233,16/2243,94	2243,94/2275,16	2367,21	2388,43	2507,86	2633,25	2764,91	2903,16	3048,31	3200,73	3360,77	3528,80	3705,24	3890,51	4085,03

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

№	Наименование показателя	размерность	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	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.	1058,45	1058,45	1058,45	1058,45												
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.	48,0	48,0														
2.5	- отчисления на социальные нужды	тыс. руб.																
2.6	- амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	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	тыс. руб.	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

№	Наименование показателя	размерность	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
	числе:																	
3.1	- расходы на отопление	тыс. руб.	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
3.2	-расходы на теплоноситель	тыс. руб.																
		тыс. м3																
3.3	-расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	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	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0
3.4	- расходы на тепловую энергию	тыс. руб.																
		Гкал																
3.5	- расходы на холодную воду	тыс. руб.	100,38	104,40	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	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650
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.	298,49	304,46	310,55	316,76	323,10	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.	11776,23	12247,28	12737,17	13246,66	13776,53	14327,59	14900,69	15496,72	16116,59	16761,25	17431,7	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
8	Тариф	Руб./Гкал	2307,29															