

УТВЕРЖДЕНА
Постановлением

от _____ г. № _____



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
Ядринского муниципального округа
Чувашской Республики
на период до 2045 года
УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ**

Исполнитель:
ООО «СибЭнергоСбережение 2030»
Директор _____ /А.А. Веретенников/



г. Красноярск – 2024 г.

Оглавление

РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ.....	7
Часть 1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды	7
Часть 2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	13
Часть 3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе.....	18
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.....	18
РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	19
Часть 1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	19
Часть 2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников энергии	19
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	20
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	29
Часть 5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	29
Часть 6. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии	31
РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ	36
Часть 1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей.....	36
Часть 2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	48
РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ.....	49

Часть 1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	49
Часть 2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	49
РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	50
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.....	50
Часть 2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	50
Часть 3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.....	50
Часть 4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	51
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	51
Часть 6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	51
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	51
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.....	51
Часть 9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	53
Часть 10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	54
РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ	54
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).....	54
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.....	55

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.....	55
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.....	55
Часть 5. Предложения по строительству, реконструкции 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	66
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.....	66
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	67
РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ.....	68
Часть 1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	68
Часть 2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	70
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.....	70
Часть 4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	72
Часть 5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа	72
РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ.....	72
Часть 1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе.....	72
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.....	72
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	76

Часть 4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....	76
Часть 5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	76
РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ).....	76
Часть 1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	76
Часть 2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	77
Часть 3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией	80
Часть 4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	83
Часть 5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения	83
РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	84
РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ	84
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.....	84
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	84
Часть 2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	84
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	84
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.....	85
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.....	85

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.....	85
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.....	85
РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА.....	86
РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ.....	90
Часть 1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения	90
Часть 2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации	90
Часть 3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей.....	90

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

Данных о величине существующей отапливаемой площади строительных фондов с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий, представлены в таблице ниже.

Таблица 1.1.1 – Информация о приростах строительных площадей и сносе ветхих строений в зоне действия источников тепловой энергии

№	Наименование объекты строительства	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040	2041-2045
Ядринское МПП ЖКХ													
Котельная №1													
1	Застройка многоквартирными жилыми домами	м²	25341,2	25341,2	24134,95	24134,95	24134,95	24134,95	24134,95	24134,95	24134,95	24134,95	24134,95
2	Застройка индивидуальными жилыми домами с приквартирными земельными участками	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м²	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170
4	Промышленная застройка	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого:			25511,2	25511,2	24304,95	24304,95	24304,95	24304,95	24304,95	24304,95	24304,95	24304,95	24304,95
Котельная №2													
1	Застройка многоквартирными жилыми домами	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Застройка индивидуальными жилыми домами с приквартирными земельными участками	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м²	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125
4	Промышленная застройка	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого:			125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125
Котельная №4													
1	Застройка многоквартирными жилыми домами	м²	6148,4	6148,4	5889,82	5889,82	5889,82	5889,82	0	0	0	0	0
2	Застройка индивидуальными жилыми домами с приквартирными земельными участками	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м²	5027,5	5027,5	5027,5	5027,5	5027,5	5027,5	0	0	0	0	0
4	Промышленная застройка	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Наименование объекты строительства	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040	2041-2045
	Итого:		11175,9	11175,9	10917,32	10917,32	10917,32	10917,32	0	0	0	0	0
	Котельная №5												
1	Застройка многоквартирными жилыми домами	м²	771,9	771,9	771,9	771,9	771,9	771,9	771,9	771,9	771,9	771,9	771,9
2	Застройка индивидуальными жилыми домами с приквартирными земельными участками	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Промышленная застройка	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого:		771,9	771,9	771,9	771,9	771,9	771,9	771,9	771,9	771,9	771,9	771,9
	Котельная №5/1												
1	Застройка многоквартирными жилыми домами	м²	396,63	396,63	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Застройка индивидуальными жилыми домами с приквартирными земельными участками	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Промышленная застройка	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого:		396,63	396,63	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная №6												
1	Застройка многоквартирными жилыми домами	м²	2728,2	2728,2	2728,2	2728,2	2728,2	2728,2	2728,2	2728,2	2728,2	2728,2	2728,2
2	Застройка индивидуальными жилыми домами с приквартирными земельными участками	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Промышленная застройка	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого:		2728,2	2728,2	2728,2	2728,2	2728,2	2728,2	2728,2	2728,2	2728,2	2728,2	2728,2
	Котельная №7												

№	Наименование объекты строительства	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040	2041-2045
1	Застройка многоквартирными жилыми домами	м²	1874,1	1874,1	1874,1	1874,1	1874,1	1874,1	1874,1	1874,1	1874,1	1874,1	1874,1
2	Застройка индивидуальными жилыми домами с приквартирными земельными участками	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м²	1885	1885	1885	1885	1885	1885	1885	1885	1885	1885	1885
4	Промышленная застройка	м²	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64
	Итого:		3823,1	3823,1	3823,1	3823,1	3823,1	3823,1	3823,1	3823,1	3823,1	3823,1	3823,1
	Котельная №8												
1	Застройка многоквартирными жилыми домами	м²	12125,2	12125,2	12125,2	12125,2	12125,2	12125,2	0	0	0	0	0
2	Застройка индивидуальными жилыми домами с приквартирными земельными участками	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Промышленная застройка	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого:		12125,2	12125,2	12125,2	12125,2	12125,2	12125,2	0	0	0	0	0
	Котельная №9												
1	Застройка многоквартирными жилыми домами	м²	4161,8	4161,8	4161,8	4161,8	4161,8	4161,8	0	0	0	0	0
2	Застройка индивидуальными жилыми домами с приквартирными земельными участками	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м²	2980	2980	2980	2980	2980	2980	0	0	0	0	0
4	Промышленная застройка	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого:		7141,8	7141,8	7141,8	7141,8	7141,8	7141,8	0	0	0	0	0
	Котельная №10												
1	Застройка многоквартирными жилыми домами	м²	619,9	619,9	619,9	619,9	619,9	619,9	619,9	619,9	619,9	619,9	619,9

№	Наименование объекты строительства	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040	2041-2045
2	Застройка индивидуальными жилыми домами с приквартирными земельными участками	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м²	1180	1180	1180	1180	1180	1180	1180	1180	1180	1180	1180
4	Промышленная застройка	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого:		1799,9	1799,9	1799,9	1799,9	1799,9	1799,9	1799,9	1799,9	1799,9	1799,9	1799,9
	Котельная №11												
1	Застройка многоквартирными жилыми домами	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Застройка индивидуальными жилыми домами с приквартирными земельными участками	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м²	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935
4	Промышленная застройка	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого:		935	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935
	Котельная №12												
1	Застройка многоквартирными жилыми домами	м²	3086,3	3086,3	3086,3	3086,3	3086,3	3086,3	3086,3	3086,3	3086,3	3086,3	3086,3
2	Застройка индивидуальными жилыми домами с приквартирными земельными участками	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Промышленная застройка	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого:		3086,3	3086,3	3086,3	3086,3	3086,3	3086,3	3086,3	3086,3	3086,3	3086,3	3086,3
	Котельная №14												
1	Застройка многоквартирными жилыми домами	м²	11725,5	11725,5	11725,5	11725,5	11725,5	11725,5	0	0	0	0	0
2	Застройка индивидуальными жилыми домами с	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Наименование объекты строительства	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040	2041-2045
	приквартирными земельными участками												
3	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м²	2585	2585	2585	2585	2585	2585	0	0	0	0	0
4	Промышленная застройка	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого:		14310,5	14310,5	14310,5	14310,5	14310,5	14310,5	0	0	0	0	0
	Котельная «Топочная»												
1	Застройка многоквартирными жилыми домами	м²	510,7	510,7	510,7	510,7	510,7	510,7	510,7	510,7	510,7	510,7	510,7
2	Застройка индивидуальными жилыми домами с приквартирными земельными участками	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Промышленная застройка	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого:		510,7	510,7	510,7	510,7	510,7	510,7	510,7	510,7	510,7	510,7	510,7
	БМК г. Ядрин (вместо котельных № 4 и 14)												
1	Застройка многоквартирными жилыми домами	м²	0	0	0	0	0	0	17614,6	17614,6	17614,6	17614,6	17614,6
2	Застройка индивидуальными жилыми домами с приквартирными земельными участками	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м²	0	0	0	0	0	0	7612,5	7612,5	7612,5	7612,5	7612,5
4	Промышленная застройка	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого:		0	0	0	0	0	0	25227,1	25227,1	25227,1	25227,1	25227,1
	БМК Верхний поселок (вместо котельных № 8 и 9)												
1	Застройка многоквартирными жилыми домами	м²	0	0	0	0	0	0	16287,0	16287,0	16287,0	16287,0	16287,0
2	Застройка индивидуальными жилыми домами с	м²	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№	Наименование объекты строительства	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040	2041-2045
	приквартирными земельными участками												
3	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м ²	0	0	0	0	0	0	2980,0	2980,0	2980,0	2980,0	2980,0
4	Промышленная застройка	м ²	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого:		0	0	0	0	0	0	19267,0	19267,0	19267,0	19267,0	19267,0
ГУП «Чувашгаз» Минстроя Чувашии													
	БМК												
1	Застройка многоквартирными жилыми домами	м ²	67751,36	67751,36	7036,82	7036,82	7036,82	7036,82	7036,82	7036,82	7036,82	7036,82	7036,82
2	Застройка индивидуальными жилыми домами с приквартирными земельными участками	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Многофункциональная общественно-деловая застройка	м ²	7115	7115	7115	7115	7115	7115	7115	7115	7115	7115	7115
4	Промышленная застройка	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого:		74866,36	74866,36	74151,82	74151,82	74151,82	74151,82	74151,82	74151,82	74151,82	74151,82	74151,82

Часть 2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплотребления 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	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2045
Ядринское МПП ЖКХ											
Котельная № 1	Отопление	2,1890	2,1890	2,0920	2,0920	2,0920	2,0920	2,0920	2,0920	2,0920	2,0920
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Источник тепловой энергии	Показатель	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2045
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	2,1890	2,1890	2,0920	2,0920	2,0920	2,0920	2,0920	2,0920	2,0920	2,0920
Котельная № 2	Отопление	0,2560	0,2560	0,2560	0,2560	0,2560	0,2560	0,2560	0,2560	0,2560	0,2560
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,2560	0,2560	0,2560	0,2560	0,2560	0,2560	0,2560	0,2560	0,2560	0,2560
Котельная № 4	Отопление	1,2990	1,2990	1,2740	1,2740	1,2740	1,2740	Переключение потребителей на новую БМК			
	ГВС	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				
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
	Итого	1,2990	1,2990	1,2740	1,2740	1,2740	1,2740				
Котельная № 5	Отопление	0,2430	0,2430	0,2430	0,2430	0,2430	0,2430	0,2430	0,2430	0,2430	0,2430
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,2430	0,2430	0,2430	0,2430	0,2430	0,2430	0,2430	0,2430	0,2430	0,2430
Котельная № 5/1	Отопление	0,0800	0,0800	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,0800	0,0800	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400
Котельная № 6	Отопление	0,3210	0,3210	0,3210	0,3210	0,3210	0,3210	0,3210	0,3210	0,3210	0,3210
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Источник тепловой энергии	Показатель	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2045
	Итого	0,3210	0,3210	0,3210	0,3210	0,3210	0,3210	0,3210	0,3210	0,3210	0,3210
Котельная № 7	Отопление	1,0360	1,0360	1,0360	1,0360	1,0360	1,0360	1,0360	1,0360	1,0360	1,0360
	ГВС	0,0238	0,0238	0,0238	0,0238	0,0238	0,0238	0,0238	0,0238	0,0238	0,0238
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	1,0598	1,0598	1,0598	1,0598	1,0598	1,0598	1,0598	1,0598	1,0598	1,0598
Котельная № 8	Отопление	0,9490	0,9490	0,9490	0,9490	0,9490	0,9490	Переключение потребителей на новую БМК			
	ГВС	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				
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
	Итого	0,9490	0,9490	0,9490	0,9490	0,9490	0,9490				
Котельная № 9	Отопление	0,7350	0,7350	0,7350	0,7350	0,7350	0,7350	Переключение потребителей на новую БМК			
	ГВС	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				
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
	Итого	0,7350	0,7350	0,7350	0,7350	0,7350	0,7350				
Котельная № 10	Отопление	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470
Котельная № 11	Отопление	0,4680	0,4680	0,4680	0,4680	0,4680	0,4680	0,4680	0,4680	0,4680	0,4680
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,4680	0,4680	0,4680	0,4680	0,4680	0,4680	0,4680	0,4680	0,4680	0,4680

Источник тепловой энергии	Показатель	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2045
Котельная № 12	Отопление	0,2390	0,2390	0,2390	0,2390	0,2390	0,2390	0,2390	0,2390	0,2390	0,2390
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,2390	0,2390	0,2390	0,2390	0,2390	0,2390	0,2390	0,2390	0,2390	0,2390
Котельная № 14	Отопление	1,8040	1,8040	1,8040	1,8040	1,8040	1,8040	Переключение потребителей на новую БМК			
	ГВС	0,1733	0,1733	0,1733	0,1733	0,1733	0,1733				
	Вентиляция	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				
	Итого	1,9773	1,9773	1,9773	1,9773	1,9773	1,9773				
Котельная "Топочная"	Отопление	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440
БМК Верхний посёлок (вместо котельных № 8 и 9)	Отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,6840	1,6840	1,6840	1,6840
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,6840	1,6840	1,6840	1,6840
БМК г. Ядрин (вместо котельных № 4 и 14)	Отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,1030	3,1030	3,1030	3,1030
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,1730	0,1730	0,1730	0,1730
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,2760	3,2760	3,2760	3,2760
ГУП «Чувашгаз» Минстроя Чувашии											

Источник тепловой энергии	Показатель	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2045
БМК	Отопление	4,8190	4,8190	4,7570	4,7570	4,7570	4,7570	4,7570	4,7570	4,7570	4,7570
	ГВС	1,1110	1,1110	1,1110	1,1110	1,1110	1,1110	1,1110	1,1110	1,1110	1,1110
	Вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Пар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	5,9300	5,9300	5,8680	5,8680	5,8680	5,8680	5,8680	5,8680	5,8680	5,8680

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	Существующая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Площадь территории S, км ²	Средневзвешенная плотность, Гкал/ч / км ²
Ядринское МПП ЖКХ			
Котельная № 1	2,189	0,073	29,855
Котельная № 2	0,256	0,006	46,043
Котельная № 4	1,299	0,002	709,836
Котельная № 5	0,243	0,026	9,254
Котельная № 5/1	0,04	0,006	6,976
Котельная № 6	0,321	0,014	22,385
Котельная № 7	1,0598	0,028	38,343
Котельная № 8	0,949	0,039	24,074
Котельная № 9	0,735	0,030	24,598
Котельная № 10	0,147	0,004	34,178
Котельная № 11	0,468	0,010	45,231
Котельная № 12	0,239	0,008	28,854
Котельная № 14	1,9773	0,044	44,727
Котельная "Топочная"	0,044	0,002	23,822
ГУП «Чувашгаз» Минстроя Чувашии			
БМК	5,93	0,075	79,208

Таблица 1.4.2 - Перспективная средневзвешенная плотность тепловой нагрузки

Источник тепловой энергии	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Площадь территории S, км ²	Средневзвешенная плотность, Гкал/ч / км ²
Ядринское МПП ЖКХ			
Котельная № 1	2,189	0,073	29,855
Котельная № 2	0,256	0,006	46,043
Котельная № 4	0	0	0,000
Котельная № 5	0,243	0,026	9,254
Котельная № 5/1	0	0	0,000
Котельная № 6	0,321	0,014	22,385
Котельная № 7	1,0598	0,028	38,343

Источник тепловой энергии	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Площадь территории S, км ²	Средневзвешенная плотность, Гкал/ч / км ²
Котельная № 8	0	0	0,000
Котельная № 9	0	0	0,000
Котельная № 10	0,147	0,004	34,178
Котельная № 11	0,468	0,010	45,231
Котельная № 12	0,239	0,008	28,854
Котельная № 14	0	0	0,000
Котельная "Топочная"	0,044	0,002	23,822
БМК Верхний поселок (вместо котельных № 8 и 9)	1,684	0,069	24,300
БМК г. Ядрин (вместо котельных № 4 и 14)	3,27	0,046	71,028
ГУП «Чувашигаз» Минстроя Чувашии			
БМК	5,868	0,075	78,380

РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОМОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛООВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛООВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

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

Существующие зоны действия систем теплоснабжения рассмотрены в 4 части Главы 1 Обосновывающих материалов.

В связи со строительством БМК с выводом из эксплуатации существующих котельных, на перспективу планируется объединить следующие системы теплоснабжения:

- 1) системы теплоснабжения котельных № 4 и 14;
- 2) системы теплоснабжения котельных № 8 и 9.

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.

Часть 3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

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

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2035	2036-2045
Ядринское МПП ЖКХ										
Котельная № 1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,9990	2,9990	2,9990	2,9990	2,9990	2,9990	2,9990	2,9990
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,9990	2,9990	2,9990	2,9990	2,9990	2,9990	2,9990	2,9990
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0810	0,0810	0,0810	0,0810	0,0810	0,0810	0,0810	0,0810
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,9180	2,9180	2,9180	2,9180	2,9180	2,9180	2,9180	2,9180
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,1890	2,1890	2,0920	2,0920	2,0920	2,0920	2,0920	2,0920
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2120	0,2120	0,2120	0,2120	0,2120	0,2120	0,2120	0,2120
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,5170	0,5170	0,6140	0,6140	0,6140	0,6140	0,6140	0,6140
%		17,2391	17,2391	20,4735	20,4735	20,4735	20,4735	20,4735	20,4735	
Котельная № 2	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,2490	0,2490	0,2490	0,2490	0,2490	0,2490	0,2490	0,2490
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,2490	0,2490	0,2490	0,2490	0,2490	0,2490	0,2490	0,2490
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,2430	0,2430	0,2430	0,2430	0,2430	0,2430	0,2430	0,2430

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2035	2036-2045	
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,2560	0,2560	0,2560	0,2560	0,2560	0,2560	0,2560	0,2560	
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2390	0,2390	0,2390	0,2390	0,2390	0,2390	0,2390	0,2390	
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-0,2520	-0,2520	-0,2520	-0,2520	-0,2520	-0,2520	-0,2520	-0,2520	-0,2520
		%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			101,2048	101,2048	101,2048	101,2048	101,2048	101,2048	101,2048	101,2048	
Котельная № 4	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,3950	1,3950	1,3950	1,3950	1,3950	1,3950	0,00	0,00	
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,3950	1,3950	1,3950	1,3950	1,3950	1,3950	0,00	0,00	
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,00	0,00	
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,3270	1,3270	1,3270	1,3270	1,3270	1,3270	0,00	0,00	
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,2990	1,2990	1,2740	1,2740	1,2740	1,2740	0,00	0,00	
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,00	0,00	
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-0,0470	-0,0470	-0,0220	-0,0220	-0,0220	-0,0220	-0,0220	0,00	0,00
%		-3,3692	-3,3692	-1,5771	-1,5771	-1,5771	-1,5771	-1,5771	0,00	0,00	
Котельная № 5	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,2490	0,2490	0,2490	0,2490	0,2490	0,2490	0,2490	0,2490	
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,2490	0,2490	0,2490	0,2490	0,2490	0,2490	0,2490	0,2490	
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,2430	0,2430	0,2430	0,2430	0,2430	0,2430	0,2430	0,2430	

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2035	2036-2045
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,2430	0,2430	0,2430	0,2430	0,2430	0,2430	0,2430	0,2430
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-0,0060	-0,0060	-0,0060	-0,0060	-0,0060	-0,0060	-0,0060	-0,0060
%		-2,4096	-2,4096	-2,4096	-2,4096	-2,4096	-2,4096	-2,4096	-2,4096	-2,4096
Котельная № 5/1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,1060	0,1060	0,1060	0,1060	0,1060	0,1060	0,1060	0,1060
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,1060	0,1060	0,1060	0,1060	0,1060	0,1060	0,1060	0,1060
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,1020	0,1020	0,1020	0,1020	0,1020	0,1020	0,1020	0,1020
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0800	0,0800	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0170	0,0170	0,0570	0,0570	0,0570	0,0570	0,0570	0,0570
%		16,0377	16,0377	53,7736	53,7736	53,7736	53,7736	53,7736	53,7736	53,7736
Котельная № 6	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,8510	0,8510	0,8510	0,8510	0,8510	0,8510	0,8510	0,8510
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,8510	0,8510	0,8510	0,8510	0,8510	0,8510	0,8510	0,8510
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,8010	0,8010	0,8010	0,8010	0,8010	0,8010	0,8010	0,8010
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,3210	0,3210	0,3210	0,3210	0,3210	0,3210	0,3210	0,3210

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2035	2036-2045
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0660	0,0660	0,0660	0,0660	0,0660	0,0660	0,0660	0,0660
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,4140	0,4140	0,4140	0,4140	0,4140	0,4140	0,4140	0,4140
		%	48,6486	48,6486	48,6486	48,6486	48,6486	48,6486	48,6486	48,6486
Котельная № 7	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,4300	2,4300	2,4300	2,4300	2,4300	2,4300	2,4300	2,4300
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,4300	2,4300	2,4300	2,4300	2,4300	2,4300	2,4300	2,4300
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0510	0,0510	0,0510	0,0510	0,0510	0,0510	0,0510	0,0510
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,3790	2,3790	2,3790	2,3790	2,3790	2,3790	2,3790	2,3790
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,0598	1,0598	1,0598	1,0598	1,0598	1,0598	1,0598	1,0598
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0550	0,0550	0,0550	0,0550	0,0550	0,0550	0,0550	0,0550
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	1,2642	1,2642	1,2642	1,2642	1,2642	1,2642	1,2642	1,2642
		%	52,0247	52,0247	52,0247	52,0247	52,0247	52,0247	52,0247	52,0247
Котельная № 8	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,0240	1,0240	1,0240	1,0240	1,0240	1,0240	0,00	0,00
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,0240	1,0240	1,0240	1,0240	1,0240	1,0240	0,00	0,00
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,00	0,00
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,9700	0,9700	0,9700	0,9700	0,9700	0,9700	0,00	0,00
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,9490	0,9490	0,9490	0,9490	0,9490	0,9490	0,00	0,00
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,00	0,00

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2035	2036-2045	
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-0,0670	-0,0670	-0,0670	-0,0670	-0,0670	-0,0670	0,00	0,00	
		%	-6,5430	-6,5430	-6,5430	-6,5430	-6,5430	-6,5430	0,00	0,00	
Котельная № 9	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,8000	1,8000	1,8000	1,8000	1,8000	1,8000	0,00	0,00	
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,8000	1,8000	1,8000	1,8000	1,8000	1,8000	0,00	0,00	
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,00	0,00	
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,7460	1,7460	1,7460	1,7460	1,7460	1,7460	0,00	0,00	
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,7350	0,7350	0,7350	0,7350	0,7350	0,7350	0,00	0,00	
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0870	0,0870	0,0870	0,0870	0,0870	0,0870	0,00	0,00	
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,9240	0,9240	0,9240	0,9240	0,9240	0,9240	0,9240	0,00	0,00
		%	51,3333	51,3333	51,3333	51,3333	51,3333	51,3333	51,3333	0,00	0,00
Котельная № 10	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,2490	0,2490	0,2490	0,2490	0,2490	0,2490	0,2490	0,2490	
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,2490	0,2490	0,2490	0,2490	0,2490	0,2490	0,2490	0,2490	
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,2430	0,2430	0,2430	0,2430	0,2430	0,2430	0,2430	0,2430	
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0830	0,0830	0,0830	0,0830	0,0830	0,0830	0,0830	0,0830	0,0830
		%	33,3333	33,3333	33,3333	33,3333	33,3333	33,3333	33,3333	33,3333	33,3333

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2035	2036-2045
Котельная № 11	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,4100	0,4100	0,4100	0,4100	0,4100	0,4100	0,4100	0,4100
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,4100	0,4100	0,4100	0,4100	0,4100	0,4100	0,4100	0,4100
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,3670	0,3670	0,3670	0,3670	0,3670	0,3670	0,3670	0,3670
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,4680	0,4680	0,4680	0,4680	0,4680	0,4680	0,4680	0,4680
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-0,1310	-0,1310	-0,1310	-0,1310	-0,1310	-0,1310	-0,1310	-0,1310
%		-31,9512	-31,9512	-31,9512	-31,9512	-31,9512	-31,9512	-31,9512	-31,9512	-31,9512
Котельная № 12	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,2460	0,2460	0,2460	0,2460	0,2460	0,2460	0,2460	0,2460
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,2460	0,2460	0,2460	0,2460	0,2460	0,2460	0,2460	0,2460
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0570	0,0570	0,0570	0,0570	0,0570	0,0570	0,0570	0,0570
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,1890	0,1890	0,1890	0,1890	0,1890	0,1890	0,1890	0,1890
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,2390	0,2390	0,2390	0,2390	0,2390	0,2390	0,2390	0,2390
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0490	0,0490	0,0490	0,0490	0,0490	0,0490	0,0490	0,0490
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-0,0990	-0,0990	-0,0990	-0,0990	-0,0990	-0,0990	-0,0990	-0,0990
%		-40,2439	-40,2439	-40,2439	-40,2439	-40,2439	-40,2439	-40,2439	-40,2439	-40,2439
Котельная № 14	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,7610	2,7610	2,7610	2,7610	2,7610	2,7610	0,00	0,00

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2035	2036-2045	
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,7610	2,7610	2,7610	2,7610	2,7610	2,7610	0,00	0,00	
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,00	0,00	
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,6930	2,6930	2,6930	2,6930	2,6930	2,6930	0,00	0,00	
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,9773	1,9773	1,9773	1,9773	1,9773	1,9773	0,00	0,00	
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0830	0,0830	0,0830	0,0830	0,0830	0,0830	0,00	0,00	
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,6327	0,6327	0,6327	0,6327	0,6327	0,6327	0,6327	0,00	0,00
		%	22,9156	22,9156	22,9156	22,9156	22,9156	22,9156	22,9156	0,00	0,00
Котельная "Топочная"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,0530	0,0530	0,0530	0,0530	0,0530	0,0530	0,0530	0,0530	
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070	0,0070
%		12,9630	12,9630	12,9630	12,9630	12,9630	12,9630	12,9630	12,9630	12,9630	
БМК Верхний поселок (вместо котельных № 8 и 9)	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	н/д	н/д	
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	н/д	н/д	

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2035	2036-2045	
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,6840	1,6840	
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,1750	0,1750	
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-
		%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-
БМК г. Ядрин (вместо котельных № 4 и 14)	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	н/д	н/д	
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	н/д	н/д	
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,2760	3,2760	
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,1580	0,1580	
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-
		%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-
ГУП «Чувашгаз» Минстроя Чувашии											
БМК	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400	
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400	

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2035	2036-2045
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	5,9300	5,9300	5,8680	5,8680	5,8680	5,8680	5,8680	5,8680
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	6,1100	6,1100	6,1720	6,1720	6,1720	6,1720	6,1720	6,1720
		%	50,7475	50,7475	51,2625	51,2625	51,2625	51,2625	51,2625	51,2625

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 Ядринского муниципального округа отсутствует.

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

Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения для источников тепловой энергии Ядринского городского поселения, определяемые для зон действия котельных представлены ниже.

Таблица 2.5.1 - Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения

Наименование источника теплоснабжения	Нагрузка источника (с учетом потерь мощности в сетях), Гкал/ч	Площадь зоны теплоснабжения S, км ²	Длина тепловых сетей, м	Матер. хар-ка тепловой сети, м ²	Удельная материальная характеристика тепловой сети, Гкал/(ч·м*м)	Радиус эффективного теплоснабжения, м
Котельная № 1	2,401	73320	3514,5	281,5343	0,0078	146
Котельная № 2	0,495	5560	300	15	0,0171	50
Котельная № 4	1,374	1830	1581,14	166,9494	0,0078	149
Котельная № 5	0,249	26260	187,04	15,703	0,0155	60
Котельная № 5/1	0,085	5734	100	5	0,016	46
Котельная № 6	0,387	14340	1380,1	107,6276	0,003	87
Котельная № 7	1,1148	27640	1704,28	147,1812	0,0072	120
Котельная № 8	1,037	39420	1657,38	140,2596	0,0068	119
Котельная № 9	0,822	29880	1456,12	121,1557	0,0061	161
Котельная № 10	0,16	4301	450,08	31,1518	0,0047	103
Котельная № 11	0,498	10347	491,06	54,236	0,0086	96
Котельная № 12	0,288	8283	818,04	58,5348	0,0041	200

Наименование источника теплоснабжения	Нагрузка источника (с учетом потерь мощности в сетях), Гкал/ч	Площадь зоны теплоснабжения S, км ²	Длина тепловых сетей, м	Матер. хар-ка тепловой сети, м ²	Удельная материальная характеристика тепловой сети, Гкал/(ч·м*м)	Радиус эффективного теплоснабжения, м
Котельная № 14	2,0603	44208	1690,1	156,2658	0,0127	129
Котельная "Топочная"	0,046	1847	34	1,7	0,0259	34
БМК	5,93	0	4072,26	516,0674	0,0115	329

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

Таблица 2.6.5.1 - Потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034
Ядринское МПП ЖКХ										
Котельная № 1	Потери на сетях	Гкал	1940,00	1940,00	1940,00	1940,00	1940,00	1940,00	1940,00	1940,00
	Потери теплоносителя	тонн/час	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200
Котельная № 2	Потери на сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери теплоносителя	тонн/час	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200
Котельная № 4	Потери на сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери теплоносителя	тонн/час	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,00	0,00
Котельная № 5	Потери на сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери теплоносителя	тонн/час	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200
Котельная № 5/1	Потери на сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 6	Потери на сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери теплоносителя	тонн/час	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000
Котельная № 7	Потери на сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034
	Потери теплоносителя	тонн/час	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100
Котельная № 8	Потери на сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери теплоносителя	тонн/час	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,00	0,00
Котельная № 9	Потери на сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери теплоносителя	тонн/час	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,00	0,00
Котельная № 10	Потери на сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери теплоносителя	тонн/час	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200
Котельная № 11	Потери на сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери теплоносителя	тонн/час	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500
Котельная № 12	Потери на сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери теплоносителя	тонн/час	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300
Котельная № 14	Потери на сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери теплоносителя	тонн/час	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,00	0,00
Котельная "Топочная"	Потери на сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
БМК Верхний поселок (вместо котельных № 8 и 9)	Потери на сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,1800	0,1800
	Потери на сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034
БМК г. Ядрин (вместо котельных № 4 и 14)	Потери теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,3100	0,3100
ГУП «Чувашгаз» Минстроя Чувашии										
БМК	Потери на сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

Показатель	Ед. изм	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Ядринское МПП ЖКХ													
Котельная № 1													
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв(+)/ дефицит(-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва / дефицита	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Показатель	Ед. изм	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Котельная № 2													
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва / дефицита	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 4													
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв(+)/дефицит(-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва / дефицита	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 5													
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Резерв(+)/ дефицит(-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва / дефицита	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 5/1													
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв(+)/ дефицит(-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва / дефицита	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 6													
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4

Показатель	Ед. изм	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв(+)/ дефицит(-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва / дефицита	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 7													
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26

Показатель	Ед. изм	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв(+)/ дефицит(-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва / дефицита	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 8													
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв(+)/ дефицит(-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва / дефицита	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 9													
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва / дефицита	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 10													
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв(+)/ дефицит(-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва / дефицита	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 11													
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв(+)/ дефицит(-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва / дефицита	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 12													
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва / дефицита	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 14													
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв(+)/ дефицит(-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва / дефицита	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная "Топочная"													
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв(+)/ дефицит(-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва / дефицита	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Показатель	Ед. изм	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
ГУП «Чувашгаз» Минстроя Чувашии													
БМК													
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв(+)/ дефицит(-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва / дефицита	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Новые котельный													
БМК Верхний поселок (вместо котельных № 8 и 9)													
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва / дефицита	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК г. Ядрин (вместо котельных № 4 и 14)													
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв(+)/ дефицит(-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва / дефицита	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

В связи с разработанным Проектом Комплексной Программы социально-экономического развития Чувашской Республики до 2030 года при разработке схемы теплоснабжения принят единый сценарий развития, который предполагает:

- 1) Проектирование и строительство БМК на Верхнем поселке с выводом из эксплуатации котельных № 8 и № 9 с заменой тепловых сетей;
- 2) Проектирование и строительство БМК в г. Ядрин с выводом из эксплуатации котельных № 14 и № 4;
- 3) Проектирование и строительство БМК в г. Ядрин с выводом из эксплуатации котельной № 1;
- 4) Проектирование и модернизация котельной № 10;
- 5) Проектирование и строительство сетей теплоснабжения и ГВС от БМК на ул. Садовая;
- 6) Реконструкция надземной части тепловых сетей от котельной № 12;
- 7) Реконструкция тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс.

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 Ядринский муниципальный округ должен осуществляться на основании анализа комплекса показателей, в целом характеризующих качество, надежность и экономичность теплоснабжения. Сравнение вариантов производится по следующим направлениям:

- Надежность источника тепловой энергии;
- Надежность системы транспорта тепловой энергии;
- Качество теплоснабжения;

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

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

Величина капитальных затрат на реализацию мероприятий.

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

Стоит также отдельно отметить, что варианты Мастер-плана не могут являться технико-экономическим обоснованием (ТЭО или предварительным ТЭО) для проектирования и строительства тепловых источников и тепловых сетей. Только после

разработки проектных предложений для вариантов Мастер-плана выполняется или уточняется оценка финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, заложенных в варианты Мастер-плана, проводится оценка эффективности финансовых затрат, их инвестиционной привлекательности инвесторами и/или будущими собственниками объектов.

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	Период реализации
1	БМК на Верхнем поселке (с выводом из эксплуатации кот. № 8 и № 9)	г. Ядрин	2027-2028 гг.
2	БМК в г. Ядрин (с выводом из эксплуатации кот. № 14 и № 4)	г. Ядрин	2027-2028 гг.
3	БМК в г. Ядрин (с выводом из эксплуатации кот. № 1)	г. Ядрин	2027-2028 гг.

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 приrost 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	Наименования мероприятия	Период реализации
10	Котельная № 10	Проектирование и модернизация котельной № 10	2027-2028 гг.

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 МО Ядринский муниципальный округ отсутствуют.

Часть 8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

5.8.1. Котельная № 1

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 № 4

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

5.8.4. Котельная № 5

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 5 95/70 °С.

5.8.5. Котельная № 5/1

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 5/1 95/70 °С.

5.8.6. Котельная № 6

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

5.8.7. Котельная № 7

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 7 95/70 °С.

5.8.8. Котельная № 8

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

5.8.9. Котельная № 9

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

5.8.10. Котельная № 10

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

5.8.11. Котельная № 11

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

5.8.12. Котельная № 12

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

5.8.13. Котельная № 14

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 14 95/70 °С.

5.8.14. Котельная "Топочная"

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

5.8.15. БМК

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

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

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

расчетную производительность (тепловую мощность котельной);

стабильную работу котлов при минимально допустимой нагрузке в теплый период года.

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

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

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

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

Таблица 5.9.1 - Установленная тепловая мощность источников тепла

Источник тепловой энергии	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2045
Ядринское МПП ЖКХ							
Котельная № 1	2,9990	2,9990	2,9990	2,9990	2,9990	2,9990	2,9990

Источник тепловой энергии	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2045
Котельная № 2	0,2490	0,2490	0,2490	0,2490	0,2490	0,2490	0,2490
Котельная № 4	1,3950	1,3950	1,3950	1,3950	1,3950	0,00	0,00
Котельная № 5	0,2490	0,2490	0,2490	0,2490	0,2490	0,2490	0,2490
Котельная № 5/1	0,1060	0,1060	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 6	0,8510	0,8510	0,8510	0,8510	0,8510	0,8510	0,8510
Котельная № 7	2,4300	2,4300	2,4300	2,4300	2,4300	2,4300	2,4300
Котельная № 8	1,0240	1,0240	1,0240	1,0240	1,0240	0,00	0,00
Котельная № 9	1,8000	1,8000	1,8000	1,8000	1,8000	0,00	0,00
Котельная № 10	0,2490	0,2490	0,2490	0,2490	0,2490	0,2490	0,2490
Котельная № 11	0,4100	0,4100	0,4100	0,4100	0,4100	0,4100	0,4100
Котельная № 12	0,2460	0,2460	0,2460	0,2460	0,2460	0,2460	0,2460
Котельная № 14	2,7610	2,7610	2,7610	2,7610	2,7610	0,00	0,00
Котельная "Топочная"	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540	0,0540
БМК Верхний поселок (вместо котельных № 8 и 9)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	н/д	н/д
БМК г. Ядрин (вместо котельных № 4 и 14)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	н/д	н/д
ГУП «Чувашгаз» Минстроя Чувашии							
БМК	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400

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

Капитальные затраты на строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в актуализированной схеме теплоснабжения не предусматриваются, поскольку вся перспективная застройка предусматривает индивидуальное теплоснабжение.

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.

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

Таблица 6.4.1 - Рекомендуемые мероприятия по и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене

№	Обозначение реконструируемого участка	Диаметр, мм	Длина участка, подлежащая замене, м
Ядринское МПП ЖКХ			
Котельная № 1			
1	Котельная №1 - УТ-1	100	3,00
2	ТК-6 - Молодежная, 20	82	132,00
3	ТК-6 - Молодежная, 14	69	12,00
4	3-3 - ТК-6	100	130,00
5	ТК-3 - ТК-4	150	70,00
6	УТ-19 - УТ-20	69	90,00
7	3-2 - Молодежная, 8	69	8,00
8	ТК-2 - ТК-3	207	34,00
9	3-1 - Молодежная, 8а	69	70,00
10	ТК-1 - ТК-2	207	110,00

11	ТК-1 - Молодежная, 26	50	20,00
12	Котельная №1 - ТК-1	207	30,00
13	3-9 - Молодежная, 30	50	10,00
14	3-6 - ТК-8	100	228,00
15	ТК-7 - Молодежная, 24	69	60,00
16	УТ-10 - УТ-11	69	60,00
17	3-11 - УТ-4	50	86,00
18	В-9 - 30 лет Победы, 9	20	4,00
19	УТ-24 - УТ-25	69	16,00
20	Ш-4 - 30 лет Победы, 7	20	4,00
21	УТ-20 - УТ-21	69	24,00
22	В-4 - 30 лет Победы, 5	20	4,00
23	3-14 - Молодежная, 1а	50	52,00
24	УТ-18 - УТ-19	69	46,00
25	УТ-16 - УТ-18	69	120,00
26	УТ-1 - УТ-2	100	26,00
27	УТ-24 - Ш-4	20	0,0200
28	УТ-23 - УТ-24	69	17,00
29	3-13 - УТ-23	69	0,0200
30	УТ-21 - УТ-22	69	36,00
31	ТК-8 - 3-8	100	0,0200
32	ТК-9 - 3-9	50	0,0200
33	3-8 - ТК-9	100	60,00
34	3-10 - 30 лет Победы, 23	50	22,00
35	УТ-3 - 3-10	50	56,00
36	УТ-3 - 3-11	50	0,0200
37	УТ-4 - 30 лет Победы, 21	50	2,00
38	УТ-6 - В-1	40	44,00
39	В-1 - 30 лет Победы, 19	40	2,00
40	УТ-6 - УТ-7	69	46,00
41	УТ-7 - Ш-1	20	0,0200
42	Ш-1 - 30 лет Победы, 19	20	8,00
43	УТ-5 - УТ-6	69	12,00
44	УТ-7 - УТ-8	69	8,00
45	УТ-8 - Ш-2	20	0,0200
46	Ш-2 - 30 лет Победы, 19	20	4,00
47	УТ-8 - УТ-9	69	8,00
48	УТ-9 - Ш-3	20	0,0200
49	Ш-3 - 30 лет Победы, 19	20	4,00
50	УТ-9 - УТ-10	69	8,00
51	УТ-10 - Ш-5	20	0,0200
52	Ш-5 - 30 лет Победы, 19	20	4,00
53	УТ-11 - В-2	40	22,00
54	В-2 - 30 лет Победы, 17	40	2,00
55	УТ-11 - УТ-12	69	62,00

56	УТ-12 - В-3	32	0,0200
57	В-3 - 30 лет Победы, 17	32	4,00
58	УТ-12 - УТ-13	69	4,00
59	УТ-13 - Ш-6	20	0,0200
60	Ш-6 - 30 лет Победы, 17	20	4,00
61	УТ-13 - УТ-14	69	22,00
62	УТ-14 - УТ-15	69	32,00
63	УТ-25 - В-7	20	0,0200
64	В-7 - 30 лет Победы, 7	20	4,00
65	УТ-25 - УТ-26	69	14,00
66	УТ-26 - В-8	20	0,0200
67	В-8 - 30 лет Победы, 7	20	4,00
68	УТ-26 - УТ-27	69	62,00
69	УТ-27 - В-9	20	0,0200
70	УТ-27 - УТ-28	69	20,00
71	УТ-28 - В-10	20	0,0200
72	В-10 - 30 лет Победы, 9	20	4,00
73	УТ-28 - УТ-29	69	22,00
74	УТ-29 - УТ-30	69	98,00
75	УТ-30 - 3-15	69	8,00
76	3-15 - УТ-31	69	14,00
77	УТ-31 - 30 лет Победы, 13	50	2,00
78	УТ-31 - 30 лет Победы, 13	50	40,00
79	УТ-2 - УТ-3	69	218,00
80	УТ-3 - УТ-5	69	44,00
81	УТ-5 - 30 лет Победы, 15	50	84,00
82	ТК-4 - ТК-5	150	40,00
83	3-4 - УТ-32	100	8,00
84	УТ-32 - Молодежная, 10	69	10,00
85	УТ-32 - УТ-33	69	94,00
86	3-5 - УТ-34	69	50,00
87	УТ-34 - Молодежная, 16	69	10,00
88	УТ-34 - УТ-35	69	94,00
89	УТ-2 - УТ-16	69	234,00
90	ТК-2 - 3-1	69	0,0200
91	ТК-3 - 3-2	69	0,0200
92	ТК-4 - 3-3	100	0,0200
93	ТК-5 - 3-4	100	0,0200
94	ТК-5 - 3-5	69	0,0200
95	УТ-21 - В-5	20	0,0200
96	УТ-20 - В-4	20	0,0200
97	УТ-19 - 3-14	50	0,0200
98	3-12 - УТ-23	69	2,00
99	УТ-15 - 3-12	100	2,00
100	УТ-18 - Молодежная, 1	69	56,00

101	В-5 - 30 лет Победы, 5	20	4,00
102	УТ-1 - ТК-7	100	108,00
103	ТК-7 - 3-6	100	0,0200
104	УТ-35 - Молодежная, 18	69	36,00
105	УТ-22 - 3-13	69	16,00
106	В-6 - 30 лет Победы, 5	40	2,00
107	УТ-22 - В-6	40	42,00
Котельная № 2			
1	УТ-1 - Молодежная, 3с1	50	12,00
2	УТ-1 - Молодежная, 3	50	10,00
3	УТ-2 - 30 лет Победы, 1с1	50	28,00
4	Котельная №2 - 30 лет Победы, 1	50	124,00
5	Котельная №2 - УТ-2	50	22,00
6	3-1 - УТ-1	50	102,00
7	УТ-2 - 3-1	50	2,00
Котельная № 4			
1	УТ-4 - ТК-7	82	66,00
2	ТК-7 - Красноармейская, 7а	50	16,00
3	ТК-7 - Ленина, 49	50	56,00
4	УТ-6 - Красноармейская, 3	50	8,00
5	УТ-5 - Красноармейская, 5	69	12,00
6	3-5 - ТК-10	69	110,00
7	ТК-10 - УТ-5	69	32,00
8	ТК-6 - УТ-4	82	12,00
9	ТК-3 - 3-3	100	0,0200
10	ТК-3 - 3-2	100	0,0200
11	ТК-8 - 3-5	69	0,0200
12	3-4 - ТК-6	82	0,0200
13	Котельная №4 - ТК-4	125	10,00
14	УТ-1 - УТ-2	50	34,00
15	УТ-2 - Красноармейская, 6	50	56,00
16	ТК-9 - Ленина, 50а	82	34,00
17	ТК-8 - ТК-9	82	60,00
18	ТК-5 - 3-4	82	24,00
19	3-3 - Красноармейская, 10	100	114,00
20	3-2 - Красноармейская, 8а	82	32,00
21	УТ-3 - ТК-3	100	60,00
22	УТ-3 - Карла Маркса, 69	69	8,00
23	УТ-1 - ТК-1	100	124,00
24	Котельная №4 - УТ-1	100	20,00
25	ТК-1 - 3-1	100	0,0200
26	ТК-1 - УТ-3	100	10,00
27	ТК-2 - 50 лет Октября, 64а	100	22,00
28	3-1 - ТК-2	100	189,00

29	УТ-2 - Красноармейская, 6г	50	12,00
30	УТ-6 - Красноармейская, 3г	50	64,00
31	ТК-10 - УТ-6	69	8,00
Котельная № 5			
1	ТК-2 - Ленина, 43	50	16,00
2	3-1 - ТК-2	50	44,00
3	Котельная №5 - ТК-1	100	11,00
4	ТК-1 - 3-1	50	0,0200
5	3-2 - Ленина, 39	100	116,00
6	ТК-1 - 3-2	100	0,0200
Котельная № 5/1			
1	Котельная №5/1 - Комсомольская, 4б	50	100,00
Котельная № 6			
1	ТК-1 - 3-2	50	0,0200
2	ТК-1 - 3-1	50	0,0200
3	Котельная №6 - ТК-1	100	14,00
4	3-4 - ТК-3	100	84,00
5	ТК-2 - 3-4	100	0,0200
6	3-2 - 50 лет Октября, 20	50	48,00
7	УТ-1 - Карла Маркса, 25	50	6,00
8	УТ-1 - ТК-4	82	220,00
9	ТК-4 - 3-5	82	0,0200
10	ТК-3 - Карла Маркса, 27	50	28,00
11	УТ-2 - Карла Маркса, 19	69	52,00
12	УТ-2 - Герцена, 18а	50	20,00
13	ТК-3 - УТ-1	100	128,00
14	УТ-4 - ТК-5	50	96,00
15	ТК-5 - 50 лет Октября, 37	50	12,00
16	ТК-1 - ТК-2	100	56,00
17	Котельная №6 - УТ-3	82	240,00
18	3-5 - УТ-2	82	80,00
19	ТК-6 - Карла Маркса, 29	69	8,00
20	УТ-5 - ТК-6	100	72,00
21	УТ-5 - Комсомольская, 3а	50	10,00
22	3-3 - УТ-5	100	50,00
23	ТК-2 - 3-3	100	0,0200
Котельная № 7			
1	ТК-1 - 3-2	100	0,0200
2	3-2 - Комсомольская, 15	100	200,00
3	УТ-1 - 3-3	207	0,0200
4	3-3 - ТК-2	207	140,00
5	3-9 - Октябрьская, 40а	50	74,00
6	УТ-4 - УТ-5	50	108,00
7	УТ-6 - 3-9	50	0,0200
8	ТК-3 - 3-8	82	0,0200

9	УТ-1 - 3-5	40	0,0200
10	3-5 - Комсомольская, 15с3	40	172,00
11	ТК-1 - УТ-1	207	0,0200
12	ТК-3 - УТ-6	82	66,00
13	УТ-5 - Герцена, 22а	50	60,00
14	УТ-4 - Октябрьская, 19	69	10,00
15	3-8 - УТ-4	82	16,00
16	ТК-2 - ТК-3	100	120,00
17	3-7 - Октябрьская, 21г	69	28,00
18	УТ-3 - Октябрьская, 21в	50	30,00
19	ТК-2 - 3-6	69	0,0200
20	УТ-3 - 3-7	69	0,0200
21	3-6 - УТ-3	69	0,0200
Котельная № 8			
1	3-6 - ТК-6	100	112,00
2	ТК-10 - 3-18	50	0,0200
3	3-18 - Чапаева, 18	50	16,00
4	ТК-10 - 3-19	82	0,0200
5	3-19 - Чапаева, 20	82	84,00
6	ТК-4 - 3-3	50	0,0200
7	ТК-4 - 3-4	100	0,0200
8	ТК-4 - 3-6	100	0,0200
9	3-4 - Чапаева, 14б	50	230,00
10	ТК-9 - 3-11	50	0,0200
11	3-11 - Чапаева, 16	50	30,00
12	ТК-9 - 3-12	69	0,0200
13	ТК-9 - 3-17	100	0,0200
14	3-13 - УТ-1	69	0,0200
15	УТ-1 - 3-14	50	0,0200
16	3-14 - Тимирязева, 22	50	20,00
17	Котельная №8 - ТК-1	150	44,00
18	ТК-1 - ТК-2	50	6,00
19	ТК-2 - 3-1	50	0,0200
20	ТК-1 - 3-2	150	0,0200
21	3-2 - ТК-3	150	64,00
22	ТК-1 - 3-9	150	56,00
23	3-9 - ТК-8	150	0,0200
24	ТК-8 - 3-10	50	0,0200
25	ТК-8 - ТК-9	150	126,00
26	3-12 - 3-13	69	86,00
27	УТ-2 - 3-16	50	0,0200
28	3-16 - Тимирязева, 24	50	12,00
29	3-5 - Чапаева, 14	40	24,00
30	ТК-3 - ТК-4	150	72,00
31	3-3 - Чапаева, 14а	50	30,00

32	ТК-3 - 3-5	40	0,0200
33	ТК-6 - 3-7	50	0,0200
34	3-7 - Чапаева, 12в	50	31,00
35	ТК-6 - 3-8	69	0,0200
36	3-8 - Чапаева, 12б	69	32,00
37	ТК-6 - ТК-7	82	106,00
38	ТК-7 - Чапаева, 12а	50	24,00
39	3-15 - УТ-2	50	158,00
40	3-10 - Чапаева, 15	50	60,00
41	3-17 - ТК-10	100	150,00
42	УТ-1 - 3-15	50	0,0200
Котельная № 9			
1	УТ-3 - ТК-3	69	76,00
2	ТК-1 - 3-2	150	0,0200
3	3-3 - УТ-3	69	250,00
4	УТ-1 - 3-3	82	0,0200
5	УТ-2 - Чапаева, 20а1	50	34,00
6	УТ-1 - УТ-2	150	22,00
7	ТК-2 - Чапаева, 20а	100	82,00
8	ТК-1 - 3-1	82	0,0200
9	ТК-3 - 3-6	50	0,0200
10	3-1 - Чапаева, 22	82	124,00
11	УТ-3 - 3-4	69	0,0200
12	3-2 - УТ-1	150	138,00
13	ТК-3 - 3-5	50	0,0200
14	3-4 - Энтузиастов, 2	69	636,00
15	УТ-2 - ТК-2	150	40,00
16	3-6 - Школьная, 12	50	16,00
17	3-5 - Школьная, 14	50	18,00
18	Котельная №9 - ТК-1	150	20,00
Котельная № 10			
1	3-3 - ТК-3	69	12,00
2	ТК-2 - 3-3	69	0,0200
3	ТК-3 - 3-4	69	0,0200
4	3-4 - Максима Горького, 5а	69	222,00
5	ТК-1 - 3-1	50	0,0200
6	3-1 - Карла Маркса, 2	50	132,00
7	Котельная №10 - ТК-1	100	4,00
8	ТК-1 - 3-2	100	0,0200
9	3-2 - ТК-2	100	80,00
Котельная № 11			
1	УТ-2 - Октябрьская, 1с1	32	10,00
2	ТК-3 - ТК-4	100	62,00
3	ТК-2 - ТК-3	125	134,00
4	ТК-3 - 3-2	125	0,0200

5	УТ-2 - Октябрьская, 1с2	50	10,00
6	ТК-4 - УТ-2	69	7,00
7	3-2 - Октябрьская, 1	69	42,00
8	3-3 - Октябрьская, 1с3	100	20,00
9	ТК-1 - 3-1	125	0,0200
10	Котельная №11 - ТК-1	125	50,00
11	3-1 - УТ-1	125	120,00
12	УТ-1 - Октябрьская, 1с4	69	12,00
13	УТ-1 - ТК-2	125	24,00
14	ТК-3 - 3-3	100	0,0200
Котельная № 12			
1	УТ-5 - Садовая, 7а	69	106,00
2	ТК-1 - 3-2	69	0,0200
3	УТ-5 - Садовая, 9а	69	10,00
4	УТ-6 - 3-1	69	324,00
5	УТ-4 - Садовая, 5	32	14,00
6	3-2 - УТ-5	69	30,00
Котельная № 14			
1	ТК-5 - 50 лет Октября, 62а	69	32,00
2	3-5 - УТ-5	100	40,00
3	Котельная №14 - ТК-1	100	36,00
4	3-1 - ТК-2	100	174,00
5	ТК-2 - 50 лет Октября, 71с5	69	32,00
6	ТК-2 - Октябрьская, 72	82	131,00
7	ТК-3 - 3-2	82	0,0200
8	УТ-3 - ТК-7	100	64,00
9	ТК-7 - 3-4	69	0,0200
10	3-4 - 50 лет Октября, 71а	69	10,00
11	УТ-4 - ТК-6	100	56,00
12	УТ-4 - 50 лет Октября, 71с1	69	10,00
13	УТ-2 - УТ-4	125	68,00
14	3-3 - 50 лет Октября, 64б	40	80,00
15	ТК-4 - ТК-5	125	200,00
16	УТ-2 - УТ-3	100	14,00
17	УТ-1 - УТ-2	125	76,00
18	УТ-1 - 50 лет Октября, 71	69	10,00
19	ТК-4 - УТ-1	150	6,00
20	ТК-3 - ТК-4	150	58,00
21	3-2 - 50 лет Октября, 71б	82	70,00
22	Котельная №14 - ТК-3	150	66,00
23	ТК-2-ГВС - Октябрьская, 72	50	131,00
24	ТК-1 - 3-1	100	0,0200
25	3-8 - Некрасова, 17б	82	44,00
26	ТК-6 - 3-5	100	0,0200
27	3-7 - 50 лет Октября, 71с3	50	90,00

28	УТ-6 - 3-8	82	66,00
29	УТ-6 - 3-7	50	20,00
30	УТ-5 - 3-6	69	22,00
31	3-6 - 50 лет Октября, 71с4	69	22,00
32	УТ-5 - УТ-6	82	52,00
33	УТ-5 - 50 лет Октября, 71с2	82	10,00
34	ТК-5 - 3-3	40	0,0200
35	Котельная №14 - ТК-3-ГВС	50	66,00
36	ТК-3-ГВС - 50 лет Октября, 71б	50	70,00
37	ТК-3-ГВС - ТК-4-ГВС	50	58,00
38	ТК-4-ГВС - ТК-5-ГВС	50	192,00
39	ТК-5-ГВС - 50 лет Октября, 62а	50	44,00
40	ТК-1-ГВС - ТК-2-ГВС	50	174,00
41	Котельная №14 - ТК-1-ГВС	50	36,00
Котельная "Топочная"			
1	Котельная «Топочная» - 30 лет Победы, 30	50	34,00
ГУП «Чувашгаз» Минстроя Чувашии			
БМК			
1	УТ-3 - 50 лет Октября, 93	69	10,00
2	УТ-2 - УТ-3	82	12,00
3	УТ-1 - УТ-2	82	180,00
4	УТ-1 - 50 лет Октября, 95	82	10,00
5	3-1 - УТ-1	100	34,00
6	ТК-1 - 3-1	100	0,0200
7	ГрОт-1 - ТК-1	207	24,00
8	БМК «Чувашгаз» - ГрОт-1	207	96,00
9	БМК «Чувашгаз» - БМК «Чувашгаз»	257	0,0200
10	3-18 - Карла Маркса, 64	100	136,00
11	ТК-10 - 3-18	100	0,0200
12	УТ-9 - Плеханова, 14	82	14,00
13	УТ-8 - УТ-9	82	180,00
14	УТ-8 - Карла Маркса, 101	50	60,00
15	УТ-8 - Плеханова, 12	100	10,00
16	3-16 - УТ-8	125	10,00
17	ТК-9 - 3-16	100	0,0200
18	3-13 - 50 лет Октября, 86	82	14,00
19	ТК-8 - 3-13	82	0,0200
20	3-12 - Крестьянская, 8	100	48,00
21	ТК-8 - 3-12	100	0,0200
22	3-10 - ТК-8	207	102,00
23	ТК-7 - 3-10	207	0,0200
24	ТК-7 - Карла Маркса, 94	82	48,00

25	ТК-6 - ТК-7	207	14,00
26	УТ-5 - ТК-6	207	70,00
27	ТК-5 - УТ-5	207	130,00
28	ТК-2 - ТК-5	207	140,00
29	ТК-4 - 50 лет Октября, 98	50	128,00
30	ТК-4 - 50 лет Октября, 94	50	20,00
31	ТК-3 - ТК-4	50	100,00
32	3-6 - Карла Маркса, 113	100	16,00
33	ТК-3 - 3-6	100	0,0200
34	3-3 - ТК-3	100	60,00
35	ТК-2 - 3-3	150	0,0200
36	УТ-4 - ТК-2	207	50,00
37	УТ-4 - Пискунова, 8	50	56,00
38	ТК-1 - УТ-4	207	160,00
39	ТК-11 - 3-22	150	0,0200
40	3-22 - УТ-10	150	30,00
41	УТ-10 - Карла Маркса, 97	82	10,00
42	УТ-10 - УТ-11	100	80,00
43	УТ-11 - УТ-12	100	8,00
44	УТ-12 - Плеханова, 19а	50	10,00
45	УТ-12 - УТ-13	100	44,00
46	УТ-13 - УТ-14	100	10,00
47	УТ-14 - Плеханова, 19	82	10,00
48	УТ-14 - УТ-15	82	132,00
49	УТ-15 - УТ-16	82	10,00
50	УТ-16 - 50 лет Октября, 68а	50	10,00
51	УТ-16 - УТ-17	82	38,00
52	УТ-17 - УТ-18	82	10,00
53	УТ-18 - 50 лет Октября, 68	82	10,00
54	УТ-19 - Карла Маркса, 95	100	10,00
55	УТ-19 - УТ-20	100	230,00
56	УТ-20 - УТ-21	100	30,00
57	УТ-21 - Некрасова, 16	82	10,00
58	УТ-21 - УТ-22	82	136,00
59	УТ-22 - УТ-23	82	36,00
60	УТ-23 - 50 лет Октября, 66	82	10,00
61	ТК-2 - 3-4	125	0,0200
62	3-4 - УТ-24	125	48,00
63	УТ-24 - Пискунова, 5	50	54,00
64	УТ-24 - УТ-25	125	32,00
65	УТ-25 - Пискунова, 7	50	16,00
66	УТ-25 - ТК-12	125	80,00
67	ТК-12 - 50 лет Октября, 90а	82	22,00
68	ТК-12 - 50 лет Октября, 90	50	32,00
69	ТК-12 - ТК-13	100	60,00

70	ТК-13 - 50 лет Октября, 88	50	32,00
71	ТК-13 - ТК-14	100	100,00
72	ТК-14 - 50 лет Октября, 86а	50	100,00
73	ТК-6 - УТ-6	100	8,00
74	УТ-6 - Карла Маркса, 111	82	10,00
75	УТ-6 - УТ-7	69	12,00
76	УТ-7 - Карла Маркса, 111а	69	12,00
77	БМК - ГрОт-1-ГВС	150	96,00
78	ГрОт-1-ГВС - ТК-1-ГВС	150	24,00
79	ТК-1-ГВС - 3-2	100	0,0200
80	3-2 - УТ-1-ГВС	82	34,00
81	УТ-1-ГВС - 50 лет Октября, 95	69	10,00
82	УТ-1-ГВС - УТ-2-ГВС	82	180,00
83	УТ-2-ГВС - УТ-3-ГВС	82	12,00
84	УТ-3-ГВС - 50 лет Октября, 93	69	10,00
85	УТ-3-ГВС - 30 лет Победы, 2	69	96,00
86	ТК-1-ГВС - УТ-4-ГВС	150	160,00
87	УТ-4-ГВС - ТК-2-ГВС	150	50,00
88	ТК-2-ГВС - 3-5	69	0,0200
89	3-5 - ТК-3-ГВС	69	60,00
90	ТК-3-ГВС - 3-7	50	0,0200
91	3-7 - Карла Маркса, 113	50	16,00
92	УТ-23-ГВС - 50 лет Октября, 66	82	10,00
93	УТ-22-ГВС - УТ-23-ГВС	82	36,00
94	УТ-21-ГВС - УТ-22-ГВС	82	136,00
95	УТ-21-ГВС - Некрасова, 16	69	10,00
96	УТ-20-ГВС - УТ-21-ГВС	82	30,00
97	УТ-19-ГВС - УТ-20-ГВС	82	230,00
98	УТ-19-ГВС - Карла Маркса, 95	69	10,00
99	УТ-18-ГВС - 50 лет Октября, 68	69	10,00
100	УТ-17-ГВС - УТ-18-ГВС	69	10,00
101	УТ-16-ГВС - УТ-17-ГВС	69	38,00
102	УТ-16-ГВС - 50 лет Октября, 68а	50	10,00
103	УТ-15-ГВС - УТ-16-ГВС	82	10,00
104	УТ-14-ГВС - УТ-15-ГВС	82	132,00
105	УТ-14-ГВС - Плеханова, 19	69	10,00
106	УТ-13-ГВС - УТ-14-ГВС	82	10,00
107	УТ-12-ГВС - УТ-13-ГВС	82	44,00
108	УТ-12-ГВС - Плеханова, 19а	50	10,00
109	УТ-11-ГВС - УТ-12-ГВС	82	8,00
110	УТ-10-ГВС - УТ-11-ГВС	82	80,00
111	УТ-10-ГВС - Карла Маркса, 97	69	10,00
112	3-19 - ТК-11-ГВС	100	20,00
113	ТК-10-ГВС - 3-19	100	0,0200
114	ТК-9-ГВС - ТК-10-ГВС	100	226,00

115	УТ-9-ГВС - Плеханова, 14	50	14,00
116	УТ-8-ГВС - УТ-9-ГВС	50	180,00
117	УТ-8-ГВС - Карла Маркса, 101	40	60,00
118	УТ-8-ГВС - Плеханова, 12	69	10,00
119	3-17 - УТ-8-ГВС	100	10,00
120	ТК-9-ГВС - 3-17	100	0,0200
121	ТК-8-ГВС - ТК-9-ГВС	125	384,00
122	3-15 - 50 лет Октября, 86	82	14,00
123	ТК-8-ГВС - 3-15	82	0,0200
124	3-14 - Крестьянская, 8	100	48,00
125	ТК-8-ГВС - 3-14	100	0,0200
126	ТК-7-ГВС - ТК-8-ГВС	125	102,00
127	3-11 - Карла Маркса, 94	82	48,00
128	ТК-7-ГВС - 3-11	82	0,0200
129	ТК-6-ГВС - ТК-7-ГВС	125	14,00
130	УТ-7-ГВС - Карла Маркса, 111а	50	12,00
131	УТ-6-ГВС - УТ-7-ГВС	50	12,00
132	УТ-6-ГВС - Карла Маркса, 111	50	10,00
133	3-9 - УТ-6-ГВС	69	8,00
134	ТК-6-ГВС - 3-9	69	0,0200
135	УТ-5-ГВС - ТК-6-ГВС	125	70,00
136	3-8 - УТ-5-ГВС	125	130,00
137	ТК-5-ГВС - 3-8	125	0,0200
138	ТК-2-ГВС - ТК-5-ГВС	125	140,00
139	ТК-4-ГВС - 50 лет Октября, 94	50	20,00
140	ТК-3-ГВС - ТК-4-ГВС	50	100,00

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

Проектирование и строительство сетей теплоснабжения и ГВС от БМК ГУП «Чувашгаз» Минстроя Чувашии, а также Реконструкция надземной части тепловых сетей от котельной № 12 обеспечат нормативную надежность теплоснабжения.

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 Ядринского 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 Ядринского 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.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
ЕТО-1 Ядринское МПП ЖКХ														
В целом по рганизации														
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	22407,00	24068,84	23882,00	23882,00	23882,00	23882,00	23882,00	23882,00	23882,00	23882,00	23882,00	23882,00
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	151,128	151,128	151,128	151,128	151,128	151,128	151,128	151,128	151,128	151,128	151,128	151,128
3	Расход газа:													
3.1	условного	т.у.т.	3398,09	3637,48	3609,24	3609,24	3609,24	3609,24	3609,24	3609,24	3609,24	3609,24	3609,24	3609,24
3.2	натурального	тыс. м3	2944,62	3152,06	3127,59	3127,59	3127,59	3127,59	3127,59	3127,59	3127,59	3127,59	3127,59	3127,59
ЕТО-2 ГУП «Чувашгаз» Минстроя Чувашии														
БМК														
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	10684,90	10684,90	10684,90	10684,90	10684,90	10684,90	10684,90	10684,90	10684,90	10684,90	10684,90	10684,90

№	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	213,46	213,46	213,46	213,46	213,46	213,46	213,46	213,46	213,46	213,46	213,46	213,46
3	Расход газа:													
3.1	условного	т.у.т.	2219,50	2219,50	2219,50	2219,50	2219,50	2219,50	2219,50	2219,50	2219,50	2219,50	2219,50	2219,50
3.2	натурального	тыс. м3	1923,31	1923,31	1923,31	1923,31	1923,31	1923,31	1923,31	1923,31	1923,31	1923,31	1923,31	1923,31

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

На территории Ядринского муниципального округа в качестве основного топлива на котельных используется природный газ.

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

Наименование организации	Доли топлива, используемого для производства ТЭ в данной системе, %												Низшая теплота сгорания, ккал/ед.
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045	
Ядринское МПП ЖКХ	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	8078
ГУП «Чувашгаз» Минстроя Чувашии	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	8078

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 Ядринском муниципальном округе является природный газ.

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

Направлений по переводу источников тепловой энергии на другие виды топлива не запланированы.

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 9.2.1 представлена объем инвестиций для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации тепловых сетей сооружений на них.

Таблица 9.1.1 - Общий объем инвестиций для осуществления строительства, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии

№	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Сумма освоения, тыс. рублей*										
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
1	Строительство БМК на Верхнем поселке (с выводом из эксплуатации кот. № 8 и № 9)	Консолидированный бюджет Чувашской Республики	0,00	0,00	0,00	77500,00	77500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1	Строительство БМК в г. Ядрин (с выводом из эксплуатации кот. № 14 и № 4)	Консолидированный бюджет Чувашской Республики	0,00	0,00	0,00	52500,00	52500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1	Строительство БМК в г. Ядрин (с выводом из эксплуатации кот. № 1)	Консолидированный бюджет Чувашской Республики	0,00	0,00	0,00	51500,00	51500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1	Проектирование и модернизация котельной № 10	Консолидированный бюджет Чувашской Республики	0,00	0,00	0,00	57500,00	57500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0,00	0,00	0,00	239000,00	239000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по МО			0,00	0,00	0,00	239000,00	239000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

*окончательная стоимость будет известна после расчета ПСД.

Таблица 9.2.1 - Общий объем инвестиций потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации тепловых сетей сооружений на них

№	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Сумма освоения, тыс. рублей										
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Ядринское МПП ЖКХ													
Котельная № 1													
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	20820,26	13674,48	927,73	365,36	0,00	0,00	0,00	0,00	1748,65	0,00
Котельная № 2													
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	0,00	1183,37	0,00	0,00	981,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 4													
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	9806,39	2546,96	944,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1050,77	2976,41
Котельная № 5													

№	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Сумма освоения, тыс. рублей										
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	0,00	1028,27	0,00	0,00	1826,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 5/1													
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	721,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 6													
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	4298,12	11567,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 7													
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	0,00	11224,82	1424,19	80,44	0,00	0,00	0,00	1408,43	0,00	0,00
Котельная № 8													
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	2314,09	14920,03	0,00	0,00	1351,71	0,00	0,00	0,00	3934,11	0,00
Котельная № 9													
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	0,00	11637,14	2004,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2502,87	0,00
Котельная № 10													
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	1323,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	952,75	3100,42	0,00
Котельная № 11													
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	0,00	6125,08	1645,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 12													
1	Реконструкция надземной части тепловых сетей, участок кот. №12 (Ртс)	Консолидированный бюджет Чувашской Республики	0,00	6000,00	6000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Сумма освоения, тыс. рублей										
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
2	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	, БС, ВБ	0,00	2844,73	0,00	1801,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 14													
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	9153,53	8687,79	11202,29	0,00	954,05	3298,21	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная "Топочная"													
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	0,00	484,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0,00	57281,70	89079,35	19950,73	445,80	5113,69	3298,21	0,00	2361,18	12336,82	2976,41
ГУП «Чувашгаз» Минстроя Чувашии													
БМК													
1	Строительство тепловой сети проектирование и строительство сетей теплоснабжения и ГВС	Консолидированный бюджет Чувашской Республики	0,00	42500,00	42500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	0,00	80451,81	928,12	0,00	264,95	0,00	5351,94	0,00	1569,81	16969,42
Итого			0,00	42500,00	122951,81	928,12	0,00	264,95	0,00	5351,94	0,00	1569,81	16969,42
Всего по МО			0,00	99781,70	212031,16	20878,84	445,80	5378,64	3298,21	5351,94	2361,18	13906,64	19945,83

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 Ядринский 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

Инвестиции не требуются.

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.

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

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

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – Федеральный закон) и Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в части структуры и организации отношений в системе теплоснабжения 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. Статус единой теплоснабжающей организации (далее ЕТО) присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, городов федерального значения решением:

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

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

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

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

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

На территории муниципального образования статус ЕТО теплоснабжающим организациям не присвоен.

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	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Котельная № 1	Ядринское МПП ЖКХ	источник, тепловые сети, абоненты	1	Ядринское МПП ЖКХ	По критериям
2	Котельная № 2	Ядринское МПП ЖКХ	источник, тепловые сети, абоненты	1	Ядринское МПП ЖКХ	По критериям
3	Котельная № 4	Ядринское МПП ЖКХ	источник, тепловые сети, абоненты	1	Ядринское МПП ЖКХ	По критериям
4	Котельная № 5	Ядринское МПП ЖКХ	источник, тепловые сети, абоненты	1	Ядринское МПП ЖКХ	По критериям
5	Котельная № 5/1	Ядринское МПП ЖКХ	источник, тепловые сети, абоненты	1	Ядринское МПП ЖКХ	По критериям
6	Котельная № 6	Ядринское МПП ЖКХ	источник, тепловые сети, абоненты	1	Ядринское МПП ЖКХ	По критериям
7	Котельная № 7	Ядринское МПП ЖКХ	источник, тепловые сети, абоненты	1	Ядринское МПП ЖКХ	По критериям
8	Котельная № 8	Ядринское МПП ЖКХ	источник, тепловые сети, абоненты	1	Ядринское МПП ЖКХ	По критериям
9	Котельная № 9	Ядринское МПП ЖКХ	источник, тепловые сети, абоненты	1	Ядринское МПП ЖКХ	По критериям
10	Котельная № 10	Ядринское МПП ЖКХ	источник, тепловые сети, абоненты	1	Ядринское МПП ЖКХ	По критериям
11	Котельная № 11	Ядринское МПП ЖКХ	источник, тепловые сети, абоненты	1	Ядринское МПП ЖКХ	По критериям
12	Котельная № 12	Ядринское МПП ЖКХ	источник, тепловые сети, абоненты	1	Ядринское МПП ЖКХ	По критериям

№ 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
13	Котельная № 14	Ядринское МПП ЖКХ	источник, тепловые сети, абоненты	1	Ядринское МПП ЖКХ	По критериям
14	Котельная "Топочная"	Ядринское МПП ЖКХ	источник, тепловые сети, абоненты	1	Ядринское МПП ЖКХ	По критериям
15	БМК	ГУП «Чувашгаз» Минстроя Чувашии	источник, тепловые сети, абоненты	2	ГУП «Чувашгаз» Минстроя Чувашии	По критериям

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

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

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

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

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

- размер собственного капитала;

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

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

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

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

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

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

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

Сравнение теплоснабжающих организаций по описанным критериям представлено в таблице ниже.

Таблица 10.3.1 - Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права (источник/ тепловые сети)	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Котельная № 1	2,9990	Ядринское МПП ЖКХ	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Хоз. ведение / Хоз. ведение	21,2592	не подавалась	1	Ядринское МПП ЖКХ	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
2	Котельная № 2	0,2490	Ядринское МПП ЖКХ	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Хоз. ведение / Хоз. ведение	0,5888	не подавалась	1	Ядринское МПП ЖКХ	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
3	Котельная № 4	1,3950	Ядринское МПП ЖКХ	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Хоз. ведение / Хоз. ведение	17,1872	не подавалась	1	Ядринское МПП ЖКХ	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
4	Котельная № 5	0,2490	Ядринское МПП ЖКХ	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Хоз. ведение / Хоз. ведение	1,1149	не подавалась	1	Ядринское МПП ЖКХ	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
5	Котельная № 5/1	0,1060	Ядринское МПП ЖКХ	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Хоз. ведение / Хоз. ведение	0,1963	не подавалась	1	Ядринское МПП ЖКХ	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
6	Котельная № 6	0,8510	Ядринское МПП ЖКХ	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Хоз. ведение / Хоз. ведение	6,9843	не подавалась	1	Ядринское МПП ЖКХ	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
7	Котельная № 7	2,4300	Ядринское МПП ЖКХ	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Хоз. ведение / Хоз. ведение	13,3447	не подавалась	1	Ядринское МПП ЖКХ	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
8	Котельная № 8	1,0240	Ядринское МПП ЖКХ	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Хоз. ведение / Хоз. ведение	11,3022	не подавалась	1	Ядринское МПП ЖКХ	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
9	Котельная № 9	1,8000	Ядринское МПП ЖКХ	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Хоз. ведение / Хоз. ведение	8,9135	не подавалась	1	Ядринское МПП ЖКХ	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
10	Котельная № 10	0,2490	Ядринское МПП ЖКХ	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Хоз. ведение / Хоз. ведение	1,7933	не подавалась	1	Ядринское МПП ЖКХ	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
11	Котельная № 11	0,4100	Ядринское МПП ЖКХ	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Хоз. ведение / Хоз. ведение	4,9231	не подавалась	1	Ядринское МПП ЖКХ	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
12	Котельная № 12	0,2460	Ядринское МПП ЖКХ	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Хоз. ведение / Хоз. ведение	3,7182	не подавалась	1	Ядринское МПП ЖКХ	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
13	Котельная № 14	2,7610	Ядринское МПП ЖКХ	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Хоз. ведение / Хоз. ведение	12,5884	не подавалась	1	Ядринское МПП ЖКХ	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
14	Котельная "Топочная"	0,0540	Ядринское МПП ЖКХ	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Хоз. ведение / Хоз. ведение	0,0667	не подавалась	1	Ядринское МПП ЖКХ	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
15	БМК	12,0400	ГУП «Чувашгаз» Минстроя Чувашии	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Собственность / В собственности муниципального округа	63,2873	не подавалась	2	ГУП «Чувашгаз» Минстроя Чувашии	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808

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

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

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

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

Таблица 10.5.1 - Реестр систем теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Вид деятельности
1	Котельная № 1	Ядринское МПП ЖКХ	производство / передача
2	Котельная № 2	Ядринское МПП ЖКХ	производство / передача
3	Котельная № 4	Ядринское МПП ЖКХ	производство / передача
4	Котельная № 5	Ядринское МПП ЖКХ	производство / передача
5	Котельная № 5/1	Ядринское МПП ЖКХ	производство / передача
6	Котельная № 6	Ядринское МПП ЖКХ	производство / передача
7	Котельная № 7	Ядринское МПП ЖКХ	производство / передача
8	Котельная № 8	Ядринское МПП ЖКХ	производство / передача
9	Котельная № 9	Ядринское МПП ЖКХ	производство / передача
10	Котельная № 10	Ядринское МПП ЖКХ	производство / передача
11	Котельная № 11	Ядринское МПП ЖКХ	производство / передача
12	Котельная № 12	Ядринское МПП ЖКХ	производство / передача
13	Котельная № 14	Ядринское МПП ЖКХ	производство / передача

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Вид деятельности
14	Котельная "Топочная"	Ядринское МПП ЖКХ	производство / передача
15	БМК	ГУП «Чувашгаз» Минстроя Чувашии	производство / передача

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

Возможность поставок тепловой энергии потребителям г. Ядрин от других источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения отсутствует, так как источники тепловой энергии между собой технологически не связаны.

РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

На территории Ядринского муниципального округа бесхозяйные 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

Развитие инфраструктуры города предусматривает газоснабжение перспективной застройки частного сектора для индивидуального теплоснабжения.

Часть 2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии отсутствуют.

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

Выбор основного топлива источников теплоснабжения Ядринского муниципального

округа остается неизменным.

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

Размещение источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Ядринского 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 Ядринского 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 ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Индикаторы развития систем теплоснабжения представлены в таблице.

Таблица 14.1.1 - Индикаторы развития систем теплоснабжения

№ п/п	Наименование теплоисточника	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
<i>а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях, шт./год</i>													
1	Ядринское МПП ЖКХ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	ГУП «Чувашгаз» Минстроя Чувашии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>б) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии, шт./год</i>													
1	Ядринское МПП ЖКХ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	ГУП «Чувашгаз» Минстроя Чувашии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>в) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных), кг.т/Гкал</i>													
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии													
	Отсутствует	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные(некомбинированная выработка)													
Ядринское МПП ЖКХ													
1	Котельная № 1	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88
2	Котельная № 2	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88
3	Котельная № 4	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	0	0	0	0	0
4	Котельная № 5	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88
5	Котельная № 5/1	153,88	153,88	153,88	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Котельная № 6	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88
7	Котельная № 7	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88
8	Котельная № 8	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	0	0	0	0	0
9	Котельная № 9	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	0	0	0	0	0
10	Котельная № 10	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88
11	Котельная № 11	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88
12	Котельная № 12	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88
13	Котельная № 14	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	0	0	0	0	0
14	Котельная "Топочная"	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	0	0	0	0	0
15	БМК Верхний поселок (вместо котельных № 8 и 9)	0	0	0	0	0	0	0	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88
16	БМК г. Ядрин (вместо котельных № 4 и 14)	0	0	0	0	0	0	0	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88
Итого по: Ядринское МПП ЖКХ		153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88
ГУП «Чувашгаз» Минстроя Чувашии													
17	БМК	207,723	207,723	207,723	207,723	207,723	207,723	207,723	207,723	207,723	207,723	207,723	207,723
Итого по муниципальному образованию		207,723	0,00	207,723	207,723	207,723	207,723	207,723	207,723	207,723	207,723	207,723	207,723
<i>г) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2</i>													
1	Ядринское МПП ЖКХ	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44

№ п/п	Наименование теплоисточника	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
2	ГУП «Чувашгаз» Минстроя Чувашии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по муниципальному образованию		1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
<i>д) коэффициент использования установленной тепловой мощности, о.е.</i>													
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии													
Отсутствует		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные(некомбинированная выработка)													
Ядринское МПП ЖКХ													
1	Котельная № 1	82,7609	82,7609	82,7609	82,7609	82,7609	82,7609	82,7609	82,7609	82,7609	82,7609	82,7609	82,7609
2	Котельная № 2	201,2048	201,2048	201,2048	201,2048	201,2048	201,2048	201,2048	201,2048	201,2048	201,2048	201,2048	201,2048
3	Котельная № 4	103,3692	103,3692	103,3692	103,3692	103,3692	103,3692	-	-	-	-	-	-
4	Котельная № 5	102,4096	102,4096	102,4096	102,4096	102,4096	102,4096	102,4096	102,4096	102,4096	102,4096	102,4096	102,4096
5	Котельная № 5/1	83,9623	83,9623	83,9623	83,9623	83,9623	83,9623	83,9623	83,9623	83,9623	83,9623	83,9623	83,9623
6	Котельная № 6	51,3514	51,3514	51,3514	51,3514	51,3514	51,3514	51,3514	51,3514	51,3514	51,3514	51,3514	51,3514
7	Котельная № 7	47,9753	47,9753	47,9753	47,9753	47,9753	47,9753	47,9753	47,9753	47,9753	47,9753	47,9753	47,9753
8	Котельная № 8	106,5430	106,5430	106,5430	106,5430	106,5430	106,5430	-	-	-	-	-	-
9	Котельная № 9	48,6667	48,6667	48,6667	48,6667	48,6667	48,6667	-	-	-	-	-	-
10	Котельная № 10	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	Котельная № 11	131,9512	131,9512	131,9512	131,9512	131,9512	131,9512	131,9512	131,9512	131,9512	131,9512	131,9512	131,9512
12	Котельная № 12	140,2439	140,2439	140,2439	140,2439	140,2439	140,2439	140,2439	140,2439	140,2439	140,2439	140,2439	140,2439
13	Котельная № 14	77,0844	77,0844	77,0844	77,0844	77,0844	77,0844	-	-	-	-	-	-
14	Котельная "Топочная"	87,0370	87,0370	87,0370	87,0370	87,0370	87,0370	87,0370	87,0370	87,0370	87,0370	87,0370	87,0370
15	БМК Верхний поселок (вместо котельных № 8 и 9)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	БМК г. Ядрин (вместо котельных № 4 и 14)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по: Ядринское МПП ЖКХ		95,0876	95,0876	95,0876	95,0876	95,0876	95,0876	99,5563	99,5563	99,5563	99,5563	99,5563	99,5563
ГУП «Чувашгаз» Минстроя Чувашии													
17	БМК	49,2525	49,2525	49,2525	49,2525	49,2525	49,2525	49,2525	49,2525	49,2525	49,2525	49,2525	49,2525
Итого по муниципальному образованию		92,0319	92,0319	92,0319	92,0319	92,0319	92,0319	94,9832	94,9832	94,9832	94,9832	94,9832	94,9832
<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)													
Ядринское МПП ЖКХ													
1	Котельная № 1	128,6132	128,6132	134,5766	134,5766	134,5766	134,5766	134,5766	134,5766	134,5766	134,5766	134,5766	134,5766
2	Котельная № 2	58,5938	58,5938	58,5938	58,5938	58,5938	58,5938	58,5938	58,5938	58,5938	58,5938	58,5938	58,5938
3	Котельная № 4	128,5215	128,5215	131,0435	131,0435	131,0435	131,0435						
4	Котельная № 5	64,6214	64,6214	64,6214	64,6214	64,6214	64,6214	64,6214	64,6214	64,6214	64,6214	64,6214	64,6214
5	Котельная № 5/1	62,5000	62,5000	125,00	125,00	125,00	125,00	125,00	125,00	125,00	125,00	125,00	125,00
6	Котельная № 6	335,2886	335,2886	335,2886	335,2886	335,2886	335,2886	335,2886	335,2886	335,2886	335,2886	335,2886	335,2886
7	Котельная № 7	153,2763	153,2763	153,2763	153,2763	153,2763	153,2763	153,2763	153,2763	153,2763	153,2763	153,2763	153,2763

№ п/п	Наименование теплоисточника	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
8	Котельная № 8	147,7972	147,7972	147,7972	147,7972	147,7972	147,7972	-	-	-	-	-	-
9	Котельная № 9	164,8376	164,8376	164,8376	164,8376	164,8376	164,8376						
10	Котельная № 10	211,9167	211,9167	211,9167	211,9167	211,9167	211,9167	211,9167	211,9167	211,9167	211,9167	211,9167	211,9167
11	Котельная № 11	115,8889	115,8889	115,8889	115,8889	115,8889	115,8889	115,8889	115,8889	115,8889	115,8889	115,8889	115,8889
12	Котельная № 12	244,9153	244,9153	244,9153	244,9153	244,9153	244,9153	244,9153	244,9153	244,9153	244,9153	244,9153	244,9153
13	Котельная № 14	95,2136	95,2136	95,2136	95,2136	95,2136	95,2136	-	-	-	-	-	-
14	Котельная "Топочная"	38,6364	38,6364	38,6364	38,6364	38,6364	38,6364	38,6364	38,6364	38,6364	38,6364	38,6364	38,6364
15	БМК Верхний поселок (вместо котельных № 8 и 9)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	БМК г. Ядрин (вместо котельных № 4 и 14)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по: Ядринское МПП ЖКХ		139,3300	139,3300	144,4004	144,4004	144,4004	144,4004						
ГУП «Чувашгаз» Минстроя Чувашии													
17	БМК	140,0811	140,0811	141,5612	141,5612	141,5612	141,5612	141,5612	141,5612	141,5612	141,5612	141,5612	141,5612
Итого по муниципальному образованию		139,3801	139,3801	144,2111	144,2111	144,2111	144,2111						
<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
<i>з) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, г.т/(кВт·ч)</i>													
Отсутствует		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>к) доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %</i>													
В целом по муниципальному образованию		37,2088	37,2088	37,2088	37,2088	37,2088	37,2088	37,2088	37,2088	37,2088	37,2088	37,2088	37,2088
<i>л) средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения), лет</i>													
Ядринское МПП ЖКХ													
1	Котельная № 1	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0
2	Котельная № 2	30,9	31,9	32,9	33,9	34,9	35,9	36,9	37,9	38,9	39,9	40,9	41,9
3	Котельная № 4	33,3	34,3	35,3	36,3	37,3	38,3	39,3	-	-	-	-	-
4	Котельная № 5	32,7	33,7	34,7	35,7	36,7	37,7	38,7	39,7	40,7	41,7	42,7	43,7
5	Котельная № 5/1	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0
6	Котельная № 6	41,8	42,8	43,8	44,8	45,8	46,8	47,8	48,8	49,8	50,8	51,8	52,8
7	Котельная № 7	21,4	22,4	23,4	24,4	25,4	26,4	27,4	28,4	29,4	30,4	31,4	32,4
8	Котельная № 8	35,2	36,2	37,2	38,2	39,2	40,2	41,2	-	-	-	-	-
9	Котельная № 9	32,2	33,2	34,2	35,2	36,2	37,2	38,2	-	-	-	-	-
10	Котельная № 10	31,2	32,2	33,2	34,2	35,2	36,2	37,2	38,2	39,2	40,2	41,2	42,2
11	Котельная № 11	34,4	35,4	36,4	37,4	38,4	39,4	40,4	41,4	42,4	43,4	44,4	45,4
12	Котельная № 12	38,1	39,1	40,1	41,1	42,1	43,1	44,1	45,1	46,1	47,1	48,1	49,1
13	Котельная № 14	36,2	37,2	38,2	39,2	40,2	41,2	42,2	-	-	-	-	-
14	Котельная "Топочная"	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0
15	БМК Верхний поселок (вместо котельных № 8 и 9)	-	-	-	-	-	-	-	40,7	41,7	42,7	43,7	44,7
16	БМК г. Ядрин (вместо котельных № 4 и 14)	-	-	-	-	-	-	-	41,75	42,75	43,75	44,75	45,75

№ п/п	Наименование теплоисточника	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
ГУП «Чувашгаз» Минстроя Чувашии													
17	БМК	30,1	31,1	32,1	33,1	34,1	35,1	36,1	37,1	38,1	39,1	40,1	41,1
<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>													
Ядринское МПП ЖКХ													
1	Котельная № 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная № 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная № 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная № 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная № 5/1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Котельная № 6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Котельная № 7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Котельная № 8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Котельная № 9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Котельная № 10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Котельная № 11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Котельная № 12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Котельная № 14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Котельная "Топочная"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	БМК Верхний поселок (вместо котельных № 8 и 9)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	БМК г. Ядрин (вместо котельных № 4 и 14)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по: Ядринское МПП ЖКХ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ГУП «Чувашгаз» Минстроя Чувашии													
17	БМК	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 таблицах 15.1.1-15.1.2.

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

Представлены в 15.1.1-15.1.2.

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

Представлены в 15.1.1-15.1.2.

Таблица 15.1.1 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления Ядринское МПП ЖКХ

№	Наименование показателя	Ед.изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	16426,56	17075,41	17749,89	18451,01	20665	23764,75	27329	30882	33971	39066	41800,62	44727	47858	51208	54792	58628	62731	67123	71821	76849	82228
2	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	4272,25	4467	4662,15	4928,52	5540,6	6332,81	7478,4	8681,4	10070,1	11840	12668,8	13556	14505	15520	16606	17769	19012	20343	21767	23291	24921
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:	тыс. руб.	34723,76	37625,24	40528,26	43657,25	48896	56008	64163	72960	83593	95673	102370	109536	117204	125408	134186	143579	153630	164384	175891	188203	201378
3.1	- расходы на топливо	тыс. руб.	29221,36	31783,74	34326,44	37072,55	41521	47749	54912	62599	71989	82787	88582	94783	101418	108517	116113	124241	132938	142243	152201	162855	174254
		тыс. тонн	3,23865	3,23865	3,23865	3,23865	3,23865	3,23865	3,23865	3,23865	3,23865	3,23865	3,23865	3,23865	3,23865	3,23865	3,23865	3,23865	3,23865	3,23865	3,23865	3,23865	3,23865
3.2	-расходы на теплоноситель	тыс. руб.																					
		тыс. м3																					
3.3	-расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	5253,19	5568,38	5902,49	6256,64	7007,44	7848	8790	9845	11026	12239	13096	14012	14993	16043	17166	18367	19653	21029	22501	24076	25761
		тыс. кВт.ч	671,32	671,32	671,32	671,32	671,32	671,32	671,32	671,32	671,32	671,32	671,32	671,32	671,32	671,32	671,32	671,32	671,32	671,32	671,32	671,32	671,32
3.4	- расходы на тепловую энергию	тыс. руб.																					
		Гкал																					
3.5	- расходы на холодную воду	тыс. руб.	249,21	273,12	299,34	328,07	367,56	411	461	516	578	647	692	741	793	848	907	971	1039	1112	1189	1273	1362
		тыс. м3	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	7,6	7,6	7,6	7,6
4	Нормативная прибыль, в том числе:	тыс. руб.																					
4.1	- величина расходов на капитальные вложения (инвестиции), определенная в соответствии с утвержденной инвестиционной программой	тыс. руб.																					
4.2	-прибыль, не предусмотренная инвестпрограммой (на мероприятия из схемы теплоснабжения)	тыс. руб.																					
5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.																					
6	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	55422,58	59167,65	62940,3	67036,79	75101,6	86105,56	98970,4	112523,4	127634,1	146579	156839,6	167818,3	179565,6	192135,2	205584,7	219985,8	235395,7	251885,0	269529,5	288409,9	308612,8
7	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	21617	21617	21617	21617	21617	21617	21617	21617	21617	21617	21617	21617	21617	21617	21617	21618	21619	21620	21621	21622	21623
8	Тариф (1 полугодие)	Руб./Гкал	2289,72	2453,23	2545	2640,75	3474,19	3983,23	4578,36	5205,32	5904,34	6780,73	7255,38	7763,26	8306,69	8888,15	9510,32	10176,05	10888,37	11650,56	12466,10	13338,72	14272,43
9	Тариф (2 полугодие)	Руб./Гкал	2453,23	2545	2640,75	2739,79	3474,19	3983,23	4578,36	5205,32	5904,34	6780,73	7255,38	7763,26	8306,69	8888,15	9510,32	10176,05	10888,37	11650,56	12466,10	13338,72	14272,43

Таблица 15.1.2 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения ГУП «Чувашгаз» Минстроя Чувашии

№	Наименование показателя	Ед.изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
1	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	20026,98	20957,10	21660,11	22598,18	23728,09	24914,50	26160,22	27468,23	28841,65	30283,73	31797,91	33387,81	35057,20	36810,06	38650,56	40583,09	42612,25	44742,86	46980,00	49329,00	51795,45
2	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	10684,9	10684,9	10684,9	10684,9	10684,9	10684,9	10684,9	10684,9	10684,9	10684,9	10684,9	10684,9	10684,9	10684,9	10684,9	10684,9	10684,9	10684,9	10684,9	10684,9	10684,9
3	Тариф (1 полугодие)	Руб./Гкал	1816,86	1931,79	1990,96	2063,38	2166,55	2274,88	2388,62	2508,05	2633,45	2765,13	2903,38	3048,55	3200,98	3361,03	3529,08	3705,53	3890,81	4085,35	4289,62	4504,10	4729,30
4	Тариф (2 полугодие)	Руб./Гкал	1931,79	1990,96	2063,38	2166,55	2274,88	2388,62	2508,05	2633,45	2765,13	2903,38	3048,55	3200,98	3361,03	3529,08	3705,53	3890,81	4085,35	4289,62	4504,10	4729,30	4965,77