Приложение №1 к постановлению
администрации Володарского муниципального
округа Нижегородской области
№____ от «____»_____2023 г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ВОЛОДАРСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА Нижегородской области на период до 2035 г.

Сведений, составляющих государственную тайну в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 30.11.1995 № 1203 «Об утверждении перечня сведений, отнесенных к государственной тайне», не содержится.

Глава местного самоуправления
Володарского муниципального округа _____ Г.М. Щанников
МП подпись

город Володарск Нижегородской области
2023 год

Содержание

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения 7

1.1. Описание эксплуатационной зоны действия теплоснабжающих организаций 7

1.2. 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 18

1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе 26

1.4. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе 35

1.5. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) с разделением по видам теплопотребления в зоне действия каждого из источников тепловой энергии и в зонах ответственности единых теплоснабжающих организаций на каждом этапе за счет нового строительства в населенных пунктах Володарского МО застройки 36

1.6. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузкив каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения по городскому округу 42

Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей 44

2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии 44

2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии 46

2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе 49

2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения 74

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя 75

3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей 75

3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения 89

Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения 103

4.1. Описание сценариев развития системы теплоснабжения Володарского филиала АО «НОКК» 103

4.2. Описание сценариев развития системы теплоснабжения ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России 110

4.3. Описание сценариев развития системы теплоснабжения МУП «Новосмолинское» 111

4.4. Развитие системы теплоснабжения МУП ЖКХ «Жилсервис» 112

4.5. Обоснование выбора приоритетного сценария развития на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей в системе теплоснабжения Володарского филиала АО «НОКК» 113

4.6. Обоснование выбора приоритетного сценария развития на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей в системе теплоснабжения ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России 113

4.7. Обоснование выбора приоритетного сценария развития на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей в системе теплоснабжения МУП «Новосмолинское» 121

4.8. Обоснование выбора приоритетного сценария развития на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей в системе теплоснабжения МУП ЖКХ «Жилсервис» 122

4.9. Обоснование выбора приоритетного сценария развития на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей в системе теплоснабжения ООО «ОкаТеплоСервис» 122

Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии 123

5.1. 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 123

5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии 130

5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения 131

5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных 138

5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно 138

5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 138

5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации 138

5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения 140

5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей 143

5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива 143

Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей 144

6.1. 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) 144

6.2. Предложения по строительству, реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку 144

6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям 145

6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей 148

6.5. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса 148

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения 149

7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения 149

7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения 149

Раздел 8. Перспективные топливные балансы 150

8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии Володарского филиала АО «НОКК» по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе 150

8.2. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по видам основного, резервного и аварийного топлива 167

8.3. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии МУП «Новосмолинское» по видам основного, резервного и аварийного топлива 175

8.4. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии МУП ЖКХ «Жилсервис» по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе 178

8.5. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии ООО «ОкаТеплоСервис» по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе 181

8.6. Сводные прогнозные расходы условного и натурального топлива по всем источникам теплоснабжения 184

8.7. Нормативные запасы топлива на источниках теплоснабжения 187

8.8. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии 188

8.9. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения 189

8.10. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе 196

8.11. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа 197

Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию 198

9.1.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей Володарского филиала АО «НОКК на каждом этапе 198

9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей Володарского филиала АО «НОКК на каждом этапе 208

9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе 237

9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе 237

Раздел 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций) 238

10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) 238

10.2. Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций 241

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации..... 245

10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации..... 251

10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения..... 256

Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии 258

Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям..... 259

Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения г. Володарск 260

13.1. 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..... 260

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии 260

13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения 261

13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения..... 261

13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии 262

13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения 262

13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения262

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения 263

14.1. Индикаторы развития систем теплоснабжения Володарского филиала АО «НОКК» 265

14.2. Индикаторы развития систем теплоснабжения ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России 298

14.3. Индикаторы развития систем теплоснабжения МУП «Новосмолинское» 307

14.4. Индикаторы развития систем теплоснабжения МУП ЖКХ «Жилсервис» 309

14.5. Индикаторы развития систем теплоснабжения ООО «ОкаТеплоСервис» 309

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия 320

15.1. Ценовые (тарифные) последствия в системе теплоснабжения Володарского филиала АО «НОКК» 320

15.2. Выводы по результатам расчетов тарифно-балансовой модели 333

15.3. Список использованных источников ……334

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения

1.1. Описание эксплуатационной зоны действия теплоснабжающих организаций

1.1.1. Общая характеристика Володарского муниципального округа

Володарский муниципальный округ расположен в западной части Нижегородской области и занимает территорию 1046 квадратных километров. Лесами занято более половины всей площади. Протяжённость округа с севера на юг - 41 км, с запада на восток - 45 км. Граница округа извилиста. Река Ока - южная граница округа, река Клязьма и её левый приток Лух западную границу. Володарский муниципальный округ расположен в западной части Нижегородской области и занимает территорию 1046 квадратных километров. Лесами занято более половины всей площади. Протяжённость округа с севера на юг - 41 км, с запада на восток - 45 км. Граница округа извилиста. Река Ока - южная граница, река Клязьма и её левый приток Лух западную границу. Центр округа – город Володарск - расположен на реке Сейма в 50 км к западу от Нижнего Новгорода.

В Володарский МО, в рамках административно-территориального устройства области, входят 11 административно-территориальных образований, в том числе 1 город районного значения, 6 рабочих посёлков и 4 сельсовета.

Состав поселений Володарского МО приведен в табл. 1.1.1.

Таблица 1.1.1

№	Административно-территориальное образование	Административный центр	Количество населённых пунктов	Население (чел.)	Площадь (км²)
1	Город Володарск	Город Володарск	1	9705	88,64
2	Рабочий пос. Ильиногорск	Рабочий посёлок Ильиногорск	1	6160	17,25
3	Рабочий посёлок Решетиха	Рабочий посёлок Решетиха	1	6513	31,36
4	рабочий посёлок Смолино	рабочий посёлок Смолино	1	2387	156,97
5	рабочий посёлок Фролищи	Рабочий посёлок Фролищи	1	1215	134,88
6	Рабочий пос. Центральный	Рабочий пос. Центральный	2	1822	78,69
7	Рабочий посёлок Юганец	Рабочий посёлок Юганец	1	2655	49,00
8	Золинский сельсовет	Посёлок Новосмолинский	4	5559	39,90
9	Ильинский сельсовет	Посёлок Ильино	8	3022	86,84
10	Сельсовет Красная Горка	Посёлок Красная Горка	7	1415	45,32
11	Мулинский сельсовет	Посёлок Мулино	5	8623	320,8

Первоначально на территории Володарского округа к 2004 году выделялись 1 город районного значения, 6 рабочих посёлков и 5 сельсоветов. В рамках организации местного самоуправления в 2004—2009 гг. в существовавший в этот период Володарский муниципальный

район входили соответственно 12 муниципальных образований, в том числе 7 городских и 5 сельских поселений.

Законом от 4 мая 2022 года Володарский муниципальный район и все входившие в его состав поселения были упразднены и объединены в Володарский муниципальный округ.

1.1.2. Общая характеристика г. Володарск

Город Володарск – центр Володарского административного округа, расположен в западной части Нижегородской области в 46 км от областного центра г. Нижний Новгород и в 8,5 км от г. Дзержинска (по железной дороге). С магистральными транспортными путями области г. Володарск связан автомобильной дорогой федерального значения Москва- Нижний Новгород-Казань-Уфа (М-7 «Волга»), которая проходит севернее города, в 7 км от него. С востока на запад, разделяя город Володарск на две части проходит железнодорожная магистраль Нижний Новгород-Москва. С южной стороны город ограничивает река Затон и пойма р. Оки, которая протекает в 5 км южнее города. К территории города примыкают:

- с юго-запада, запада, севера, востока и юго-востока – земли лесного фонда;
- с юга - пойменные территории р. Оки, р. Затон (земли сельскохоз. назначения)

Город Володарск имеет линейную планировочную структуру, которая традиционная для всех пристанционных населенных мест, его территория имеет протяженность с востока на запад, вдоль железной дороги – 7 км. Длинные улицы, параллельные железной дороге, пересекаются более короткими улицами. Жилые зоны представлены, в основном, малоэтажной индивидуальной застройкой (1-2 эт.) с приусадебными участками. Железная дорога делит город на две части: северную и южную. Южная часть располагается между железной дорогой и рекой Затон. В центральной ее части находится общественный центр города. Северная часть - имеет компактную планировочную структуру. Жилые зоны представлены малоэтажной индивидуальной (1-2 эт.) застройкой и среднеэтажной многоквартирной жилой застройкой (4-5 эт.), расположенной восточнее птицефабрики, в северной части города.

1.1.3. Описание эксплуатационной зоны действия теплоснабжающих организаций в г. Володарск

Система теплоснабжения г. Володарск имеет в своем составе 4 котельные. Теплоснабжающие предприятия осуществляют свою деятельность в соответствии с законодательством, действующим на территории РФ, актами органов местного самоуправления и внутренними Уставами. Предметом деятельности теплоснабжающих предприятий является:

- обеспечение надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей, которые подключены к тепловым сетям и котельным предприятий;
- обеспечение надлежащего технического состояния тепловых сетей, котельных и инженерных сооружений, находящихся на балансе предприятий.

На территории городского поселения Володарск регулируемым видом деятельности в сфере теплоснабжения занимается единая теплоснабжающая организация «Володарский» филиал АО «НОКК», которые обеспечивают тепловые нагрузки отопления и горячего водоснабжения (ГВС) жилых и общественных зданий. Сведения о котельных, находящихся в эксплуатации теплоснабжающих организаций, представлены в табл. 1.1.2.

Таблица 1.1.2

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Адрес котельной	Наименование организации, эксплуатирующей котельную
г. Володарск			
1	котельная ул. Мичурина, 12	ул. Мичурина, 12	Володарский филиал АО «НОКК»
2	котельная ул. Центральная	ул. Центральная	Володарский филиал АО «НОКК»
3	котельная ул. Первомайская, 25а	ул. Первомайская, 25а	Володарский филиал АО «НОКК»
4	котельная ул. Военный городок	г. Володарск, Военный городок	Володарский филиал АО «НОКК»

1.1.4. Описание эксплуатационной зоны действия теплоснабжающих организаций в р.п. Ильиногорск

Система теплоснабжения р.п Ильиногорск имеет в своем составе 1 котельную. Теплоснабжающие предприятия осуществляют свою деятельность в соответствии с законодательством, действующим на территории Российской Федерации, актами органов местного самоуправления и внутренними Уставами. Предметом деятельности теплоснабжающих предприятий является:

- обеспечение надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей, которые подключены к тепловым сетям и котельным предприятий;

- обеспечение надлежащего технического состояния тепловых сетей, котельных и инженерных сооружений, находящихся на балансе предприятий.

На территории р.п. Ильиногорск регулируемым видом деятельности в сфере теплоснабжения занимается **единая теплоснабжающая организация** «Володарский» филиал АО «НОКК», которые обеспечивают тепловые нагрузки отопления и горячего водоснабжения (ГВС) жилых и общественных зданий.

Сведения о котельных, находящихся в эксплуатации теплоснабжающих организаций, представлены в табл. 1.1.3.

Таблица 1.1.3

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Адрес котельной	Наименование организации, эксплуатирующей котельную
р.п. Ильиногорск			
1	котельная р.п. Ильиногорск, ул. Промышленная, объект №6 (промрайон)	котельная р.п. Ильиногорск, ул. Промышленная, объект №6 (промрайон)	Володарский филиал АО «НОКК»

1.1.5. Описание эксплуатационных зон действия теплоснабжающих организаций в р.п. Смолино

Система теплоснабжения рабочего посёлка Смолино имеет в своем составе 2 котельные. Теплоснабжающие предприятия осуществляют свою деятельность в соответствии с законодательством, действующим на территории Российской Федерации, актами органов местного самоуправления и внутренними Уставами. Предметом деятельности теплоснабжающих предприятий является:

- обеспечение надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей, которые подключены к тепловым сетям и котельным предприятий;

- обеспечение надлежащего технического состояния тепловых сетей, котельных и инженерных сооружений, находящихся на балансе предприятий.

Система теплоснабжения посёлка неразрывно связана с системой теплоснабжения градообразующего предприятия – испытательного полигона ФГБУ «ЦНИИ Минобороны России» и является единой.

На территории рабочего посёлка Смолино регулируемым видом деятельности в сфере теплоснабжения занимается теплоснабжающая и одновременно теплосетевая организация ФГБУ

«ЦЖКУ» Минобороны России, которая обеспечивает тепловые нагрузки отопления и горячего водоснабжения (ГВС) жилых и общественных зданий.

Сведения о котельных, находящихся в эксплуатации теплоснабжающих организаций, представлены в табл. 1.1.4.

Таблица 1.1.4

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Адрес котельной	Наименование организации, эксплуатирующей котельную
1	Котельная №1, ООО «УК «ТЭСК»	п. Смолино, в/г	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России
2	Котельная №2, ООО «УК «ТЭСК»	п. Смолино, в/г	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России

Котельная № 2 работает в отопительный период, котельная № 1 спроектирована для работы в неотопительный период на нужды ГВС посёлка Смолино.

1.1.6. Описание эксплуатационных зон действия теплоснабжающих организаций в р.п. Фролищи

Система теплоснабжения рабочего посёлка Фролищи имеет в своем составе 2 угольные котельные и одну новую газовую котельную. Теплоснабжающие предприятия осуществляют свою деятельность в соответствии с законодательством, действующим на территории Российской Федерации, актами органов местного самоуправления и внутренними Уставами. Предметом деятельности теплоснабжающих предприятий является:

- обеспечение надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей, которые подключены к тепловым сетям и котельным предприятий;
- обеспечение надлежащего технического состояния тепловых сетей, котельных и инженерных сооружений, находящихся на балансе предприятий.

На территории рабочего посёлка Фролищи регулируемым видом деятельности в сфере теплоснабжения занимается **единая теплоснабжающая организация** «Володарский» филиал АО «НОКК», которые обеспечивают тепловые нагрузки отопления и горячего водоснабжения (ГВС) жилых и общественных зданий.

Сведения о котельных, находящихся в эксплуатации теплоснабжающих организаций, представлены в табл. 1.1.5.

Таблица 1.1.5

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Адрес котельной	Наименование организации, эксплуатирующей котельную
п. Фролищи			
1	котельная п. Фролищи №1 (нижняя)	п. Фролищи, ул. Советская, 3	Володарский филиал АО «НОКК»
2	котельная п. Фролищи №2 (верхняя)	п. Фролищи, ул. Советская, 28	Володарский филиал АО «НОКК»
3	Котельная п. Фролищи (новая)	П. Фролищи, ул. Советская уч. 28а	Володарский филиал АО «НОКК»

1.1.7. Описание эксплуатационных зон действия теплоснабжающих организаций в р.п. Центральный

Система теплоснабжения рабочего посёлка Центральный имеет в своем составе 2 котельные. Система теплоснабжения рабочего посёлка Инженерный – 1 котельная. Теплоснабжающие предприятия осуществляют свою деятельность в соответствии с законодательством, действующим на территории Российской Федерации, актами органов местного самоуправления и внутренними Уставами. Предметом деятельности теплоснабжающих предприятий является:

- обеспечение надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей, которые подключены к тепловым сетям и котельным предприятий;
- обеспечение надлежащего технического состояния тепловых сетей, котельных и инженерных сооружений, находящихся на балансе предприятий.

На территории р.п. Центральный регулируемым видом деятельности в сфере теплоснабжения занимается **единая теплоснабжающая организация** «Володарский» филиал АО «НОКК», которая обеспечивает тепловые нагрузки отопления и горячего водоснабжения (ГВС) жилых и общественных зданий.

Сведения о котельных, находящихся в эксплуатации теплоснабжающих организаций, представлены в табл. 1.1.6.

Таблица 1.1.6

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Адрес котельной	Наименование организации, эксплуатирующей котельную
р.п. Центральный			
1	котельная п. Центральный, ул. Мирошниченко, 19	п. Центральный, ул. Мирошниченко, 19	Володарский филиал АО «НОКК»
2	котельная п. Центральный, ул. Советская	п. Центральный, ул. Советская	Володарский филиал АО «НОКК»
р.п. Инженерный			
1	котельная п. Инженерный (новая)	п. Инженерный, ул. Новая, уч. 6	Володарский филиал АО «НОКК»

1.1.8. Описание эксплуатационных зон действия теплоснабжающих организаций в р.п. Юганец

Система теплоснабжения рабочего посёлка Юганец имеет в своем составе 2 котельные. Теплоснабжающие предприятия осуществляют свою деятельность в соответствии с законодательством, действующим на территории Российской Федерации, актами органов местного самоуправления и внутренними Уставами. Предметом деятельности теплоснабжающих предприятий является:

- обеспечение надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей, которые подключены к тепловым сетям и котельным предприятий;
- обеспечение надлежащего технического состояния тепловых сетей, котельных и

инженерных сооружений, находящихся на балансе предприятий.

На территории рабочего посёлка Юганец регулируемым видом деятельности в сфере теплоснабжения занимается единая теплоснабжающая организация ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России, которые обеспечивают тепловые нагрузки отопления и горячего водоснабжения (ГВС) жилых и общественных зданий.

Сведения о котельных, находящихся в эксплуатации теплоснабжающих организаций, представлены в табл. 1.1.7.

Таблица 1.1.7

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Адрес котельной	Наименование организации, эксплуатирующей котельную
1	котельная №199, МУП «Юганецкое»	р.п. Юганец	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России
2	котельная №231, ООО «УК «ТЭСК»	р.п. Юганец	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России

1.1.9. Описание эксплуатационных зон действия теплоснабжающих организаций пос. Новосмолинский

Система теплоснабжения посёлка Новосмолинский имеет в своем составе 1 котельную. Теплоснабжающие предприятия осуществляют свою деятельность в соответствии с законодательством, действующим на территории Российской Федерации, актами органов местного самоуправления и внутренними Уставами.

Предметом деятельности теплоснабжающих предприятий является:

- обеспечение надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей, которые подключены к тепловым сетям и котельным предприятий;

- обеспечение надлежащего технического состояния тепловых сетей, котельных и инженерных сооружений, находящихся на балансе предприятий.

На территории посёлка Новосмолинский регулируемым видом деятельности в сфере теплоснабжения занимается организация МУП «Новосмолинское», которые обеспечивают тепловые нагрузки отопления и горячего водоснабжения (ГВС) жилых и общественных зданий. Сведения о котельных, находящихся в эксплуатации теплоснабжающих организаций, представлены в табл. 1.1.8.

Таблица 1.1.8

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Адрес котельной	Наименование организации, эксплуатирующей котельную
1	Котельная ул. Солнечная, 139	п. Новосмолинский, ул. Солнечная, 139	МУП ЖКХ"Жилсервис"

1.1.10. Описание эксплуатационных зон действия теплоснабжающих организаций поселка Мулино

Система теплоснабжения посёлка Мулино имеет в своем составе 1 котельную. Теплоснабжающие предприятия осуществляют свою деятельность в соответствии с законодательством, действующим на территории Российской Федерации, актами органов местного самоуправления и внутренними Уставами.

Предметом деятельности теплоснабжающих предприятий является:

- обеспечение надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей, которые подключены к тепловым сетям и котельным предприятий;

- обеспечение надлежащего технического состояния тепловых сетей, котельных и инженерных сооружений, находящихся на балансе предприятий.

На территории посёлка Мулино регулируемым видом деятельности в сфере теплоснабжения занимается единая теплоснабжающая организация МУП ЖКХ «Жилсервис», которые обеспечивают тепловые нагрузки отопления и горячего водоснабжения (ГВС) жилых и общественных зданий. Сведения о котельных, находящихся в эксплуатации теплоснабжающих организаций, представлены в табл. 1.1.9.

Таблица 1.1.9

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Адрес котельной	Наименование организации, эксплуатирующей котельную
1	котельная ул. Гвардейская, 62а	п. Мулино, ул. Гвардейская, 62а	МУП ЖКХ "Жилсервис"

1.1.11. Описание эксплуатационных зон действия теплоснабжающих организаций поселка Решетиха

Система теплоснабжения посёлка Решетиха имеет в своем составе 4 котельных. Теплоснабжающие предприятия осуществляют свою деятельность в соответствии с законодательством, действующим на территории Российской Федерации, актами органов местного самоуправления и внутренними Уставами.

Предметом деятельности теплоснабжающих предприятий является:

- обеспечение надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей, которые подключены к тепловым сетям и котельным предприятий;

- обеспечение надлежащего технического состояния тепловых сетей, котельных и инженерных сооружений, находящихся на балансе предприятий.

На территории посёлка Решетиха регулируемым видом деятельности в сфере теплоснабжения занимается единая теплоснабжающая организация ООО "ОкаТеплоСервис", которые обеспечивают тепловые нагрузки отопления и горячего водоснабжения (ГВС) жилых и общественных зданий.

На территории п. Решетиха регулируемым видом деятельности в сфере теплоснабжения занимается единая теплоснабжающая организация ООО "ОкаТеплоСервис", которая обеспечивает тепловые нагрузки отопления и горячего водоснабжения (ГВС) жилых и общественных зданий.

Сведения о котельных, находящихся в эксплуатации теплоснабжающих организаций, представлены в табл. 1.1.10.

Таблица 1.1.10

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Адрес котельной	Наименование организации, эксплуатирующей котельную
1	Котельная № 1	п. Решетиха, ул. Затылкова, 1Б п. Решетиха	ООО "ОкаТеплоСервис"
2	Котельная № 2	п. Решетиха, пр. Кирова, 12А	ООО "ОкаТеплоСервис"
3	Котельная № 3	п. Решетиха, ул. Комсомольская, 2А	ООО "ОкаТеплоСервис"
4	Котельная № 4	п. Решетиха, ул. Старый рабочий поселок, 72А	ООО "ОкаТеплоСервис"

1.2. 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

1.2.1. Существующий жилой фонд

Жилищный фонд города Володарск (многоквартирный и индивидуальный) в настоящее время, по данным администрации Володарского муниципального округа, составил 1 738 тыс. м^2 отапливаемой площади.

Ретроспективные данные по состоянию жилого фонда, обеспеченности населения жильем и вводу в эксплуатацию новых отапливаемых площадей представлены в табл. 1.2.1.

Таблица 1.2.1. Ретроспективные данные по состоянию жилого фонда, обеспеченности населения жильем, вводу в эксплуатацию новых отапливаемых площадей

№ п/п	Показатель	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
1	Общая площадь жилого фонда на начало года, тыс. м^2	1738,0	1738,0	1738,0	1738,0	1738,0
2	Введено в эксплуатацию жилых многоквартирных домов, тыс. м^2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Убыль жилого фонда вследствие сноса ветхих и аварийных зданий, тыс. м^2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Общий прирост жилого фонда с учетом сноса, тыс. м^2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Общая площадь жилого фонда на конец года, тыс. м^2, в том числе:	1738,0	1738,0	1738,0	1738,0	1738,0
6.1	общая площадь многоквартирного жилого фонда, тыс. м^2	721,0	721,0	721,0	721,0	721
6.2	общая площадь индивидуального жилого фонда, тыс. м^2	1017,0	1017,0	1017,0	1017,0	1017
7	Население муниципального округа (на 1 января след. года), тыс.чел.	57,954	57,962	57,723	57,43	57,1
8	Обеспеченность населения жильём, м^2/чел.	30,0	30,0	30,1	30,3	30,4

Ретроспективные данные динамики численности населения Володарского муниципального округа (на конец каждого года) представлены на рис. 1.2.1.

Рис. 1.2.1. Ретроспектива динамики численности населения Володарского МО

Данные Росстата РФ по численности населения поселений Володарского муниципального округа на 1 января 2022 г. (на 2023 год данные на данный момент не сформированы) приведены в таблице 1.2.2.

Таблица 1.2.2. Население поселений Володарского МО на 1 января 2022 г.

№ п/п	Поселение	Всё население, чел.	в том числе, чел.	
			городское	сельское
1	Городское поселение город Володарск	9792	9792	-
2	Городское пос. рабочий поселок Ильиногорск	6995	6995	-
3	Городское поселение рабочий поселок Решетиха	6513	6513	-
4	Городское поселение рабочий поселок Смолино	2414	2414	-
5	Городское поселение рабочий поселок Фролищи	1315	1315	-
6	Городское пос. рабочий поселок Центральный	3175	2950	225
7	Городское поселение рабочий поселок Юганец	2612	2612	-
8	Сельское поселение Золинский т/о	5693	-	5693
9	Сельское поселение Ильинский т/о	3015	-	3015
10	Сельское поселение т/о Красная Горка	1402	-	1402
11	Сельское поселение Мулинский т/о	14504	-	14504
12	**ИТОГО: Володарский муниципальный округ**	**57 430**	**32 591**	**24 839**

Ретроспективные показатели потребления тепловой энергии (мощности) за последние пять лет в системах централизованного теплоснабжения в Володарском муниципальном округе представлены 1.2.3.

Таблица 1.2.3. Ретроспективные показатели потребления тепловой энергии (мощности) в системах централизованного теплоснабжения в Володарском муниципальном округе

№ п/п	Наименование показателя	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
1	Общий прирост тепловой нагрузки потребителей, в том числе, Гкал/ч:	0	0	0	0	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
2	Прирост тепловой нагрузки в жилищном фонде, Гкал/ч	0	0	0	0	0,00
3	Прирост тепловой нагрузки в общ.-деловом и произв. фонде, Гкал/ч	0	0	0	0	0
4	Общая тепловая нагрузка потребителей (со средненед. ГВС), Гкал/ч	30,35	30,35	30,35	30,35	30,35
4.1	Тепловая нагрузка потребителей на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	29,702	29,702	29,702	29,702	29,702
4.2	Тепловая нагрузка потребителей на ГВС (средненед.), Гкал/ч	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648
5	Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде всего, Гкал/ч:	20,5074	20,5074	20,5074	20,5074	20,5074
5.1	Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	20,0494	20,0494	20,0494	20,0494	20,0494
5.2	Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде на ГВС (средненед.), Гкал/ч	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458
6	Тепловая нагрузка потребителей в общественно-деловом и производственном фонде, Гкал/ч	9,8426	9,8426	9,8426	9,8426	9,8426
6.1	Тепловая нагрузка потребителей в общественно-деловом и произв. фонде на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	9,6526	9,6526	9,6526	9,6526	9,6526
6.2	Тепловая нагрузка потребителей в общественно-деловом и производств. фонде на ГВС (средненед.), Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
7	Потребление тепловой энергии в жилищном фонде, тыс. Гкал	55,40	55,40	55,40	55,40	55,40
7.1	Потребление тепловой энергии в жилищном фонде на отопление и вентиляцию, тыс. Гкал	51,54	51,54	51,54	51,54	51,54
7.2	Потребление тепловой энергии в жилищном фонде на ГВС, тыс. Гкал	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86
8	Потребление тепловой энергии в общественно-деловом и производственном фонде, тыс. Гкал	26,41	26,41	26,41	26,41	26,41
8.1	Потребление тепловой энергии в общественно-деловом и произв. фонде на отопление и вентиляцию, тыс. Гкал	24,81	24,81	24,81	24,81	24,81
8.2	Потребление тепловой энергии в общественно-деловом и производственном фонде на ГВС, тыс. Гкал	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
9	Общее потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	81,81	81,81	81,81	81,81	81,81
9.1	Общее потребление тепловой энергии на отопление, тыс. Гкал	76,35	76,35	76,35	76,35	76,35
9.2	Общее потребление тепловой энергии на ГВС, тыс. Гкал	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46

Ретроспективные тепловые нагрузки потребителей жилого фонда в системах централизованного теплоснабжения с разделением по поселениям Володарского МО представлены в таблице 1.2.4.

Таблица 1.2.4. Ретроспективные тепловые нагрузки потребителей жилого фонда в системах централизованного теплоснабжения в Володарском муниципальном округе

№ п/п	Наименование показателя	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
1	**Володарский муниципальный округ**					
1.1	Общая тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	20,5074	20,5074	20,5074	20,5074	20,5074
1.2	Тепловая нагрузка потребителей на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	20,0494	20,0494	20,0494	20,0494	20,0494
1.3	Тепловая нагрузка потребителей на ГВС (средненед.), Гкал/ч	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458
2	**г. Володарск**					
2.1	Общая тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	6,671	6,671	6,671	6,671	6,671
2.2	Тепловая нагрузка потребителей на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	6,382	6,382	6,382	6,382	6,382
2.3	Тепловая нагрузка потребителей на ГВС (средненед.), Гкал/ч	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
3	р.п. Ильиногорск					
3.1	Общая тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	9,441	9,441	9,441	9,441	9,441
3.2	Тепловая нагрузка потребителей на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	9,4185	9,4185	9,4185	9,4185	9,4185
3.3	Тепловая нагрузка потребителей на ГВС (средненед.), Гкал/ч	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225
4	**р.п. Фролищи**					
4.1	Общая тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
4.2	Тепловая нагрузка потребителей на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	1,6514	1,6514	1,6514	1,6514	1,6514
4.3	Тепловая нагрузка потребителей на ГВС (средненед.), Гкал/ч	0,0486	0,0486	0,0486	0,0486	0,0486
5	**р.п. Центральный**					
5.1	Общая тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	2,6956	2,6956	2,6956	2,6956	2,6956
5.2	Тепловая нагрузка потребителей на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	2,5973	2,5973	2,5973	2,5973	2,5973
5.3	Тепловая нагрузка потребителей на ГВС (средненед.), Гкал/ч	0,0983	0,0983	0,0983	0,0983	0,0983

Ретроспективные тепловые нагрузки потребителей общественно-делового фонда в системах централизованного теплоснабжения с разделением по поселениям Володарского МО представлены в таблице 1.2.5.

Таблица 1.2.5. Ретроспективные тепловые нагрузки потребителей общественно-делового фонда в системах централизованного теплоснабжения в Володарском МО

№ п/п	Наименование показателя	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
1	**Володарский муниципальный округ**					
1.1	Общая тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	9,8426	9,8426	9,8426	9,8426	9,8426
1.2	Тепловая нагрузка потребителей на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	9,6526	9,6526	9,6526	9,6526	9,6526
1.3	Тепловая нагрузка потребителей на ГВС (средненед.), Гкал/ч	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190

№ п/п	Наименование показателя	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
2	**г. Володарск**					
2.1	Общая тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	1,6957	1,6957	1,6957	1,6957	1,6957
2.2	Тепловая нагрузка потребителей на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	1,6478	1,6478	1,6478	1,6478	1,6478
2.3	Тепловая нагрузка потребителей на ГВС (средненед.), Гкал/ч	0,0479	0,0479	0,0479	0,0479	0,0479
3	**р.п. Ильиногорск**					
3.1	Общая тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	4,9534	4,9534	4,9534	4,9534	4,9534
3.2	Тепловая нагрузка потребителей на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	4,9453	4,9453	4,9453	4,9453	4,9453
3.3	Тепловая нагрузка потребителей на ГВС (средненед.), Гкал/ч	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081
4	**р.п. Фролищи**					
4.1	Общая тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,4104	0,4104	0,4104	0,4104	0,4104
4.2	Тепловая нагрузка потребителей на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409
4.3	Тепловая нагрузка потребителей на ГВС (средненед.), Гкал/ч	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014
5	**р.п. Центральный**					
5.1	Общая тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	2,7831	2,7831	2,7831	2,7831	2,7831
5.2	Тепловая нагрузка потребителей на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	2,6505	2,6505	2,6505	2,6505	2,6505
5.3	Тепловая нагрузка потребителей на ГВС (средненед.), Гкал/ч	0,1326	0,1326	0,1326	0,1326	0,1326

1.2.2. Прогноз перспективной застройки на период до 2035 г.

Объем перспективной застройки определялся:

• *в период с 2023 по 2027 гг.* - по выданным разрешениям на строительство, по реестрам строящихся и планируемых к строительству новых зданий, проектным декларациям и детализированным планам застройки отдельных микрорайонов с указанием отапливаемых площадей и ориентировочных сроков ввода в эксплуатацию:

- многоэтажных и индивидуальных жилых домов;
- общественно-деловых зданий;
- объектов здравоохранения: больниц, поликлиник и т.д.;
- общеобразовательных школ;
- детских дошкольных учреждений;
- объектов промышленности.

• *в период с 2028 по 2035 гг.* также по схемам территориального развития города с указанием площади застраиваемой территории, типа застройки, численности населения территории жилого района.

1.2.3. Прогнозы прироста строительных фондов на каждом этапе

Общий прирост отапливаемых площадей за счет нового строительства по годам первой пятилетки и по расчетным периодам в целом представлен на рис. 1.2.2 и должен составить:

- в 2023 г. 0,195 тыс. м^2;
- в 2024 г. 0,0 тыс. м^2;
- в 2025 г. 0,0 тыс. м^2;
- в 2026 г. 0,0 тыс. м^2;
- в 2027 г. 0,0 тыс. м^2;
- всего в период с 2023 по 2027 гг. 0,195 тыс. м^2;
- всего в период с 2028 по 2032 гг. 0,0 тыс. м^2;
- всего в период с 2033 по 2035 гг. 0,0 тыс. м^2;
- всего в период с 2023 по 2035 гг. 0,195 тыс. м^2.

Рис. 1.2.2. Прогнозируемый общий прирост отапливаемых площадей

Общий прирост отапливаемых площадей в Володарском МО за счет нового строительства прогнозируется на уровне 5,3 тыс. м^2. Из них прирост жилых площадей составит1,3 тыс. м^2. По отношению к величине существующего многоквартирного жилого фонда его прирост за счет строительства в период до 2035 гг. составит менее 1 %.

Обобщённые данные по перспективной жилой, общественно-деловой и производственной застройке с разделением по административным районам приведены в табл. 1.2.1. в табл. 1.1.6.

Таблица 1.2.6. Перспективный прирост отапливаемых площадей

№ п/п	Назначение зданий	Перспективный прирост отапливаемых площадей, м^2				
		2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
1	Всего: Володарский МО	195	0	0	0	0
2	Всего г. Володарск, в. т. ч.:	0	0	0	0	0

№ п/п	Назначение зданий	Перспективный прирост отапливаемых площадей, м^2				
		2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
2.1	Многоквартирные жилые здания	0	0	0	0	0
2.2	Индивидуальные жилые здания	0	0	0	0	0
2.3	Общественно-деловые здания	0	0	0	0	0
2.4	Производственные здания	0	0	0	0	0
3	Всего р.п. Ильиногорск	0	0	0	0	0
4	Всего р.п. Смолино	0	0	0	0	0
5	Всего р.п. Фролищи	0	0	0	0	0
6	Всего р.п. Центральный	195	0	0	0	0
7	Всего р.п. Юганец	0	0	0	0	0
8	Всего п. Новосмолинский	0	0	0	0	0
9	Всего п. Мулино	0	0	0	0	0
10	Всего р.п. Решетиха	0	0	0	0	0

Продолжение таблицы 1.2.6

№ п/п	Назначение зданий	Перспективный прирост отапливаемых площадей, м^2			
		2023 - 2027 гг.	2028 - 2032 гг.	2033 - 2035 гг.	2023 - 2035 гг.
1	Всего: Володарский МО	195	0	0	195
2	Всего г. Володарск, в т.ч.:	0	0	0	0
2.1	Многоквартирные жилые здания	0	0	0	0
2.2	Индивидуальные жилые здания	0	0	0	0
2.3	Общественно-деловые здания	0	0	0	0
2.4	Производственные здания	0	0	0	0
3	Всего р.п. Ильиногорск	0	0	0	0
4	Всего р.п. Смолино	0	0	0	0
5	Всего р.п. Фролищи	0	0	0	0
6	Всего р.п. Центральный	195	0	0	0
7	Всего р.п. Юганец	0	0	0	0
8	Всего п. Новосмолинский	0	0	0	0
9	Всего п. Мулино	0	0	0	0
10	Всего р.п. Решетиха	0	0	0	0

Реестр объектов перспективного строительства приведен в Приложении 1 к Главе 2. Прогноз прироста отапливаемых площадей, сгруппированный по расчетным элементам территориального деления города, приведен в Приложении 3 к Главе 2.

1.2.4. Актуализированный прогноз перспективной застройки относительно указанного в утвержденной схеме теплоснабжения прогноза перспективной застройки

Прогноз прироста ввода строительных фондов, распределенный в соответствии с границами существующих по состоянию на базовый период разработки Схемы теплоснабжения зон действия

источников тепловой энергии и зон ответственности единых теплоснабжающих организаций в Володарском МО приведен в таблице 1.2.7.

Таблица 1.2.7. Распределение приростов площадей перспективной застройки по зонам ЕТО и зонам источников тепловой энергии

№ п/п	№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Прирост площади перспективной застройки по годам, м^2							
			2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2032 гг.	2033-2035 гг.	2023-2035 гг.
1	1	Котельная р.п. Центральный, №2	195	0	0	0	0	0	0	195
2	–	Всего по котельным	195	0	0	0	0	0	0	195
3	–	Индивидуальное газовое отопление	0	0	0	0	0	0	0	0
4	–	Итого по перспективным, индивидуальным, прочим источникам тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0
7	**–**	**Итого**	**195**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**195**

Итоговые показатели перспективного строительства в Володарском МО относительно уровня базового года представлены в таблице 1.2.8.

Таблица 1.2.8. Итоговые показатели перспективного строительства

№ п/п	Наименование показателя	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 – 2032 гг.	2033 – 2035 гг.	Всего на 2035 год/ Прирост к уровню 2022 г.
1.	Прирост Многоквартирного жилого фонда, тыс.м^2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3
2	Убыль жилого фонда вследствие расселения и сноса, тыс. м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Общая площадь многоквартирного жилого фонда, тыс. м^2	1738,0	1738,0	1738,0	1738,0	1738,0	1738,0	1738,0	1738,0	+0,0%
4	Прирост общественно-делового и произв. фонда, тыс. м^2	0,0	0,20	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,2%

№ п/п	Наименование показателя	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 – 2032 гг.	2033 – 2035 гг.	Всего на 2035 год/ Прирост к уровню 2022 г.
5	Общая площадь общественно-делового и производственного фонда, тыс. $м^2$	414,0	414,2	414,2	414,2	414,2	414,2	414,2	414,2	+1,0%
6	Общий прирост строительных фондов с учетом сноса, тыс. $м^2$	0,00	0,2	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,2
7	Общая площадь отапливаемых строительных фондов на конец периода, тыс.$м^2$	2152,0	2152,2	2152,2	2152,2	2152,2	2152,2	2152,2	2152,2	+0,2%

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

1.3.1. Прогнозы прироста тепловых нагрузок на каждом этапе за счет нового строительства, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления с разделением по видам теплопотребления и по видам новой застройки

Суммарный перспективный прирост тепловых нагрузок за счёт нового строительства должен составить:

- в 2023 г. 0,0269 Гкал/ч;
- в 2024 г. 0,0 Гкал/ч;
- в 2025 г. 0,0 Гкал/ч;
- в 2026 г. 0,0 Гкал/ч;
- в 2027 г. 0,0 Гкал/ч;
- всего в период с 2023 по 2027 гг. 0,0269 Гкал/ч;
- всего в период с 2028 по 2032 гг. 0,0 Гкал/ч;
- всего в период с 2033 по 2035 гг. 0,0 Гкал/ч;
- **всего в период с 2023 по 2035 гг. 0,0269 Гкал/ч;**

Приросты тепловых нагрузок нарастающим итогом за весь расчетный период представлены в диаграмме на рис. 1.3.1.

Рис. 1.3.1. Прирост потребления тепловой энергии нарастающим итогом

Прогнозы прироста потребления тепловой энергии в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе приведены в Приложении 5 к Главе 2.

Прогноз перспективного прироста тепловых нагрузок за счет нового строительства с учётом сноса существующих зданий по расчетным периодам нарастающим итогом представлен в табл. 1.3.1. Реестр тепловых нагрузок объектов перспективного строительства приведен в Приложении 2 к Главе 2.

Таблица 1.3.1. Перспективный прирост тепловых нагрузок за счет нового строительства и сноса зданий

№ п/п	Вид застройки	Перспективный прирост тепловой нагрузки за счёт нового строительства, Гкал/ч								
		2023 г.			2024 г.			2025 г.		
		Отоп. и вент.	ГВС (средн.)	Всего	Отоп. и вент.	ГВС (средн.)	Всего	Отоп. и вент.	ГВС (средн.)	Всего
1	Всего Володарский МО	0,0269	0	0,0269	0	0	0	0	0	0
2	Всего г. Володарск, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1	Многоквартирные жилые здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Индивидуальные жилые здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Вид застройки	Перспективный прирост тепловой нагрузки за счёт нового строительства, Гкал/ч								
		2023 г.			2024 г.			2025 г.		
		Отоп. и вент.	ГВС (средн.)	Всего	Отоп. и вент.	ГВС (средн.)	Всего	Отоп. и вент.	ГВС (средн.)	Всего
2.3	Общественно-деловые здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5	Вычитаемые нагрузки за счет сноса	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Всего р.п. Ильиногорск	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Всего р.п. Смолино	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Всего р.п. Фролищи	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Всего р.п. Центральный	0,0269	0	0,0269	0	0	0	0	0	0
7	Всего р.п. Юганец	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Всего п. Новосмолинский	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего п. Мулино	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего р.п. Решетиха	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение таблицы 1.3.1

№ п/п	Вид застройки	Перспективный прирост тепловой нагрузки за счёт нового строительства, Гкал/ч								
		2026 г.			2027 г.			2023 - 2027 гг.		
		Отоп. и вент.	ГВС (средн.)	Всего	Отоп. и вент.	ГВС (средн.)	Всего	Отоп. и вент.	ГВС (средн.)	Всего
1	Всего Володарский МО	0	0	0	0	0	0	0,0269	0	0,0269
2	Всего г. Володарск, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0,0269	0	0,0269
2.1	Многоквартирные жилые здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Индивидуальные жилые здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Общественно-деловые здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Вид застройки	Перспективный прирост тепловой нагрузки за счёт нового строительства, Гкал/ч								
		2026 г.			2027 г.			2023 - 2027 гг.		
		Отоп. и вент.	ГВС (средн.)	Всего	Отоп. и вент.	ГВС (средн.)	Всего	Отоп. и вент.	ГВС (средн.)	Всего
2.5	Вычитаемые нагрузки за счет сноса	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Всего р.п. Ильиногорск	0	0	0	0	0	0	0,0269	0	0,0269
4	Всего р.п. Смолино	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Всего р.п. Фролищи	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Всего р.п. Центральный	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Всего р.п. Юганец	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Всего п. Новосмолинский	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего п. Мулино	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего р.п. Решетиха	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение таблицы 1.3.1

№ п/п	Вид застройки	Перспективный прирост тепловой нагрузки за счёт нового строительства, Гкал/ч								
		2028 - 2032 гг.			2033 - 2035 гг.			2023 - 2035 гг.		
		Отоп. и вент.	ГВС (средн.)	Всего	Отоп. и вент.	ГВС (средн.)	Всего	Отоп. и вент.	ГВС (средн.)	Всего
1	Всего Володарский МО	0	0	0	0	0	0	0,0269	0	0,0269
2	Всего г. Володарск, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0,0269	0	0,0269
2.1	Многоквартирные жилые здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Индивидуальные жилые здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Общественно-деловые здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5	Вычитаемые нагрузки за счет сноса	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Вид застройки	Перспективный прирост тепловой нагрузки за счёт нового строительства, Гкал/ч								
		2028 - 2032 гг.			2033 - 2035 гг.			2023 - 2035 гг.		
		Отоп. и вент.	ГВС (средн.)	Всего	Отоп. и вент.	ГВС (средн.)	Всего	Отоп. и вент.	ГВС (средн.)	Всего
3	Всего р.п. Ильиногорск	0	0	0	0	0	0	0,0269	0	0,0269
4	Всего р.п. Смолино	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Всего р.п. Фролищи	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Всего р.п. Центральный	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Всего р.п. Юганец	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Всего п. Новосмолинский	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего п. Мулино	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего р.п. Решетиха	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Прогнозы прироста тепловых нагрузок в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе за счет нового строительства приведены в Приложении 3 к Главе 2.

1.3.2. Прогнозы изменения объемов потребления тепловой энергии на каждом этапе за счет нового строительства и сноса зданий, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления с разделением по видам теплопотребления и по видам новой застройки

Прогнозы прироста объема потребления тепловой энергии на каждом этапе за счет нового строительства и общий прогноз перспективного изменения потребления тепловой энергии, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления с разделением по видам теплопотребления и по видам новой застройки приведены в табл. 1.3.2.

Суммарный перспективный прирост объема потребления тепловой энергии за счет нового строительства с учетом сноса должен составить:

- в 2023 г.	0,00003тыс. Гкал;
- в 2024 г.	0,0 тыс. Гкал;
- в 2025 г.	0,0 тыс. Гкал;
- в 2026 г.	0,0 тыс. Гкал;
- в 2027 г.	0,0 тыс. Гкал;
- всего в период с 2023 по 2027 гг.	0,00003 тыс. Гкал;
- всего в период с 2028 по 2032 гг.	0,0 тыс. Гкал;
- всего в период с 2033 по 2035 гг.	0,0 тыс. Гкал;
- всего в период с 2023 по 2035 гг.	**0,00003 тыс. Гкал**.

Прирост теплопотребления нарастающим итогом за счет нового строительства представлен в графике на рис. 1.3.2.

Рис. 1.3.2. Прирост потребления тепловой энергии нарастающим итогом

Прогнозы прироста потребления тепловой энергии в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе приведены в Приложении 5 к настоящей Главе

Таблица 1.3.2. Перспективное изменение объема потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса зданий

№ п/п	Вид застройки	Перспективное изменение объема потребления тепловой энергии, тыс. Гкал								
		2023 г.			2024 г.			2025 г.		
		Отоп. и вент.	ГВС (средн.)	Всего	Отоп. и вент.	ГВС (средн.)	Всего	Отоп. и вент.	ГВС (средн.)	Всего
1	Всего Володарский МО	0,00003	0	0,00003	0	0	0	0	0	0
2	Всего г. Володарск, в т.ч.:	0,00003	0	0,00003	0	0	0	0	0	0
2.1	Многоквартирные жилые здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Индивидуальные жилые здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Общественно-деловые здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5	Вычитаемые нагрузки за счет сноса	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Всего р.п. Ильиногорск	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Всего р.п. Смолино	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Всего р.п. Фролищи	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Всего р.п. Центральный	0,00003	0	0,00003	0	0	0	0	0	0
7	Всего р.п. Юганец	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Всего п. Новосмолинский	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего п. Мулино	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего р.п. Решетиха	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение таблицы 1.3.2

№ п/п	Вид застройки	Перспективное изменение объема потребления тепловой энергии, тыс. Гкал								
		2026 г.			2027 г.			2023 - 2027 гг.		
		Отоп. и вент.	ГВС (средн.)	Всего	Отоп. и вент.	ГВС (средн.)	Всего	Отоп. и вент.	ГВС (средн.)	Всего
1	Всего Володарский МО	0	0	0	0	0	0	0,00003	0	0,00003
2	Всего г. Володарск, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0,00003	0	0,00003
2.1	Многоквартирные жилые здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Индивидуальные жилые здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Общественно-деловые здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0,00003	0	0,00003
2.5	Вычитаемые нагрузки за счет сноса	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Всего р.п. Ильиногорск	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Всего р.п. Смолино	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Всего р.п. Фролищи	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Всего р.п. Центральный	0	0	0	0	0	0	0,00003	0	0,00003
7	Всего р.п. Юганец	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Всего п. Новосмолинский	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего п. Мулино	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего р.п. Решетиха	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение таблицы 1.3.2

№ п/п	Вид застройки	Перспективное изменение объема потребления тепловой энергии, тыс. Гкал								
		2028 - 2032 гг.			2033 - 2035 гг.			2023 - 2035 гг.		
		Отоп. и вент.	ГВС (средн.)	Всего	Отоп. и вент.	ГВС (средн.)	Всего	Отоп. и вент.	ГВС (средн.)	Всего
1	Всего Володарский МО	0	0	0	0	0	0	0,00003	0	0,00003
2	Всего г. Володарск, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0,00003	0	0,00003
2.1	Многоквартирные жилые здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Индивидуальные жилые здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Обществен-но-деловые здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5	Вычитаемые нагрузки за счет сноса	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Всего р.п. Ильиногорск	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Всего р.п. Смолино	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Всего р.п. Фролищи	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Всего р.п. Централь-ный	0	0	0	0	0	0	0,00003	0	0,00003
7	Всего р.п. Юганец	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Всего п. Новосмоли-нский	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего п. Мулино	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего р.п. Решетиха	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

Теплоснабжающими организациями г. Володарск в настоящее время не получены заявки и не выданы технические условия на присоединение к тепловым сетям объектов промышленного назначения.

Увеличение потребления тепловой энергии, передаваемой с паром, производственными потребителями не планируется. Данных о возможном развитии производства организациями не предоставлено. В связи с этим принимается допущение, что возможный прирост потребления тепловой энергии, передаваемой с паром, при увеличении объемов производимой продукции или новом строительстве будет компенсироваться внедрением современных энергосберегающих технологий.

Таким образом, значения существующего потребления тепловой энергии, передаваемой с паром, для существующих промышленных предприятий принимаются неизменными на период до 2035 г.

1.5. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) с разделением по видам теплопотребления в зоне действия каждого из источников тепловой энергии и в зонах ответственности единых теплоснабжающих организаций на каждом этапе за счет нового строительства в населенных пунктах Володарского МО застройки

1.5.1. Перспективные приросты тепловых нагрузок за счет нового строительства

Перспективные приросты тепловых нагрузок за счет нового строительства в зонах действия существующих на начало расчетного периода источников тепловой энергии и ЕТО на каждом этапе приведены в табл. 1.5.1.

Таблица 1.5.1. Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, Гкал/ч											
		2023 г.			2024 г.			2025 г.			2026 г.		
		Отоп. и вент.	ГВС (сред.)	Всего	Отоп. и вент.	ГВС (сред.)	Всего	Отоп. и вент.	ГВС (сред.)	Всего	Отоп. и вент.	ГВС (сред.)	Всего
1	Котельная р.п. Централь-ный, №2	0,0269	0	0,0269	0	0	0	0	0	0	0	0	0
–	Итого по котельным	0,0269	0	0,0269	0	0	0	0	0	0	0	0	0
–	Индивидуальное газовое отопление	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
–	Итого по перспектив-ным, индивидуа-льным и прочим ист. тепл. энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
–	Итого по всем источникам:	0,0269	0	0,0269	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение табл. 1.5.1

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, Гкал/ч											
		2027 г.			2028-2032 гг.			2033-2035 гг.			Итого 2023-2035 гг.		
		Отоп. и вен.	ГВС (сред.)	Всего	Отоп. и вент.	ГВС (сред.)	Всего	Отоп. и вент.	ГВС (сред.)	Всего	Отоп. и вен.	ГВС (сред.)	Всего
1	Котельная р.п. Центральный, № 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0269	0	0,0269
–	Итого по котельным	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0269	0	0,0269
–	Индивидуальное газовое отопление	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
–	Итого по перспективным, индивидуальным и прочим ист. тепл. энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
–	Итого по всем источникам:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0269	0	0,0269

Перспективные приросты объемов потребления тепловой энергии в зонах действия существующих на начало расчетного периода источников тепловой энергии и ЕТО за счет нового строительства на каждом этапе приведены в табл. 1.5.2.

Таблица 1.5.2. Перспективное изменение объемов потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение объемов потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, тыс. Гкал											
		2023 г.			2024 г.			2025 г.			2026 г.		
		Отоп. и вент.	ГВС	Всего	Отоп. и вент.	ГВС	Всего	Отоп. и вент.	ГВС	Всего	Отоп. и вент.	ГВС	Всего
1	Котельная рп. Централь-ный, №2	0,00003	0	0,00003	0	0	0	0	0	0	0	0	0
–	Итого по котельным	0,00003	0	0,00003	0	0	0	0	0	0	0	0	0
–	Индивидуальное газовое отопление	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение объемов потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, тыс. Гкал											
		2023 г.			2024 г.			2025 г.			2026 г.		
		Отоп. и вент.	ГВС	Всего	Отоп. и вент.	ГВС	Всего	Отоп. и вент.	ГВС	Всего	Отоп. и вент.	ГВС	Всего
–	Итого по перспективным, индивидуальным и прочим ист. тепл. энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
–	Итого по всем источникам	0,00003	0	0,00003	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение табл. 1.5.2

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение объемов потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, тыс. Гкал											
		2027 г.			2028-2032 гг.			2033-2035 гг.			Итого 2023-2035 гг.		
		Отоп. и вен.	ГВС	Всего	Отоп. и вент	ГВС	Всего	Отоп. и вент.	ГВС	Всего	Отоп. и вен.	ГВС	Всего
1	Котельная рп. Центральный, №2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00003	0	0,00003
–	Итого по котельным	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00003	0	0,00003
–	Индивидуальное газовое отопление	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
–	Итого по перспективным, индивидуальным и прочим ист. тепл. энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

1.5.2. Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии

Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии с учетом потерь в тепловых сетях, в зонах действия которых прогнозируется прирост потребления тепловой энергии, на каждом этапе, включая уровень базового года, приведены в табл. 1.5.3.

Переспективные приросты учтены по существующим зонам источников на 2022 г. Мероприятия по строительству и реконструкции источников теплоснабжения рассмотрены в Главе 7.

Таблица 1.5.3. Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование системы теплоснабжения	Тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии с учетом потерь в тепловых сетях, Гкал/ч							
		2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2027-2032 гг.	2033-2035 гг.
3	Котельная рп. Центральный, №2	1,97	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00

1.5.3. Итоговые актуализированные показатели спроса на тепловую энергию

Итоговые показатели перспективного спроса на тепловую энергию в централизованных системах теплоснабжения в Володарском муниципальном округе с указанием процентного прироста относительно уровня базового года представлены в табл. 1.5.4.

Таблица 1.5.4. Итоговые показатели перспективного спроса на тепловую энергию в централизованных системах теплоснабжения в Володарском МО

1	Общий прирост тепловой нагрузки потребителей, в том числе, Гкал/ч:	0,00	0,027	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,027
1.1.	прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию, Гкал/ч:	0	0,027	0,336	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,027
1.2	прирост тепловой нагрузки на ГВС (средн.), Гкал/ч:	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Прирост тепловой нагрузки в жилищном фонде, Гкал/ч	0	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05
3	Прирост тепловой нагрузки в общественно-деловом и производственном фонде, Гкал/ч	0,00	0,03	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36
4	Общая тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	120,75	120,77	120,77	120,77	120,77	120,77	120,77	120,77	0,3%
4.1	Тепловая нагрузка потребителей на отопл. и вент., Гкал/ч	120,1	120,12	120,12	120,12	120,12	120,12	120,12	120,12	0,3%
4.2.	Тепловая нагрузка потребителей на ГВС (средн.),Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,0%

5	Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде всего, Гкал/ч:	90,76	90,76	90,76	90,76	90,76	90,76	90,76	90,76	0,1%
5.1	Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	90,3	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	0,0%
5.2	Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде на ГВС, Гкал/ч	0,46	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	3,1%
6	Тепловая нагрузка потребителей в общественно-деловом и произв. фонде, Гкал/ч	29,99	30,02	30,02	30,02	30,02	30,02	30,02	30,02	1,2%
6.1	Тепловая нагрузка потребителей в О/Д и произв. фонде на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	1,2%
6.2	Тепловая нагрузка потребителей в О/Д и произв. фонде на ГВС, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,0%
7	Потребление тепловой энергии в жилищном фонде, тыс.Гкал	236,01	236,02	236,02	236,02	236,02	236,02	236,02	236,02	0,1%
7.1	Потребление тепловой энергии в жилищном фонде на отопление и вент., тыс.Гкал	232,13	232,13	232,13	232,13	232,13	232,13	232,13	232,13	0,0%
7.2	Потребление тепловой энергии в жилищном фонде на ГВС, тыс.Гкал	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	0,0%
8	Потребление тепловой энергии в общественно-деловом и произв. фонде, тыс.Гкал	78,21	78,21	78,21	78,21	78,21	78,21	78,21	78,21	0,0%
8.1	Потребление тепловой энергии в О/Д и произв. фонде на отопление и вентиляцию, тыс.Гкал	76,61	76,61	76,61	76,61	76,61	76,61	76,61	76,61	0,0%
8.2	Потребление тепловой энергии в О/Д и произв. фонде на ГВС, тыс.Гкал	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	0,0%
9	Общее потребление тепловой энергии, тыс.Гкал	314,22	314,22	314,22	314,22	314,22	314,22	314,22	314,22	0,0%
9.1	Общее потребление тепловой энергии на отопление, тыс.Гкал	308,74	308,74	308,74	308,74	308,74	308,74	308,74	308,74	0,0%

9.2	Общее потребление тепловой энергии на ГВС, тыс.Гкал	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	0,0%

1.6. Перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения по городскому округу

Перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе приведены в табл. 1.6.1.

Таблица 1.6.1

№ п/п	Наименование источника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га						
		2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	котельная г. Володарск, ул. Мичурина, 12	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
2	котельная г. Володарск, ул. Центральная	0,052	0,052	-	-	-	-	-
3	новая котельная 1,2 МВт по ул. Центральная	-	-	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
4	котельная г. Володарск, ул. Первомайская, 25а	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
5	котельная г. Володарск, ул. Военный городок	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
6	новая БМК 1 МВт у дома 63 по ул. Военный городок	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
7	БМК ул. Угарова	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
8	БМК ул. Центральная	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
9	Котельная №1, в/г Смолино	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
10	Котельная №2, в/г Смолино	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
11	Новая котельная в р.п. Фролищи, ул. Советская 28а,	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
12	котельная р.п. Центральный, ул. Мирошниченко, 19	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
13	котельная р.п. Центральный, ул. Советская	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
14	котельная п. Инженерный	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
15	котельная №199, в/г Юганец -16	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
16	котельная №231, в/г Юганец -16	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
17	Котельная п. Новосмолинский, ул. Солнечная, 139	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043

18	котельная п. Мулино, ул. Гвардейская, 62а	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
19	Котельная № 1, в п. Решетиха, ул. Затылкова, 1Б	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
20	Котельная № 2, в п. Решетиха, пр. Кирова, 12А	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
21	Котельная № 3, в п. Решетиха, ул. Комсомольская, 2А	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
22	Котельная № 4, в п. Решетиха, ул. Старый рабочий поселок, 72 А	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022

Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

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

На территории Володарского МО регулируемым видом деятельности в сфере теплоснабжения занимаются единые теплоснабжающие организации, представленные в таблице 2.1.1. Данные ЕТО обеспечивают тепловые нагрузки отопления и горячего водоснабжения (ГВС) жилых и общественно-деловых зданий.

Таблица 2.1.1

№ системы теплоснабжения	Поселение	Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения
1	г. Володарск	котельная г. Володарск, ул. Мичурина, 12	Володарский филиал АО «НОКК»
2		котельная г. Володарск, ул. Центральная	Володарский филиал АО «НОКК»
3		Новая котельная 1,2 МВт по ул. Центральная	Володарский филиал АО «НОКК»
4		котельная г. Володарск, ул. Первомайская, 25а	Володарский филиал АО «НОКК»
5		котельная г. Володарск, ул. Военный городок	Володарский филиал АО «НОКК»
6		г. Володарск новая БМК 1 МВт у дома 63 по ул. Военный городок	Володарский филиал АО «НОКК»
7	р.п. Ильиногорск	котельная р.п. Ильиногорск, ул. Промышленная, объект №6 (промрайон)	Володарский филиал АО «НОКК»
8		Новая БМК в р.п. Ильиногорск у дома №7 по ул. Угарова (кот. Угарова, 7а)	Володарский филиал АО «НОКК»
9		р.п. Ильиногорск Новая БМК 2 МВт у дома № 2 по ул. Центральная для производства ГВС (Центральная, 3а)	Володарский филиал АО «НОКК»
10	р.п. Фролищи	Новая котельная в р.п. Фролищи, ул. Советская, 28а	Володарский филиал АО «НОКК»
11	р.п. Центральный	котельная р.п. Центральный, ул. Мирошниченко, 19	Володарский филиал АО «НОКК»
12		котельная р.п. Центральный, ул. Советская	Володарский филиал АО «НОКК»
13		котельная п. Инженерный (новая)	Володарский филиал АО «НОКК»
14	р.п. Смолино	котельная №1, в/г Смолино	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России
15		котельная №2, в/г Смолино	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России
16	р.п. Юганец	котельная №199, в/г Юганец -16	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России
17		котельная №231, в/г Юганец -16	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России

18	п. Новосмолинский	котельная п. Новосмолинский, ул. Солнечная, 139	МУП "Новосмолинское"
19	п. Мулино	котельная п. Мулино, ул. Гвардейская, 62а	МУП ЖКХ "Жилсервис"
20	п. Решетиха	Котельная № 1, в п. Решетиха, ул. Затылкова, 1Б	ООО «ОкаТеплоСервис»
21		Котельная № 2, в п. Решетиха, пр. Кирова, 12А	ООО «ОкаТеплоСервис»
22		Котельная № 3, в п. Решетиха, ул. Комсомольская, 2А	ООО «ОкаТеплоСервис»
23		Котельная № 4, в п. Решетиха, ул. Старый рабочий поселок, 72 А	ООО «ОкаТеплоСервис»

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

2.2.1. Описание зон действия индивидуального теплоснабжения в г. Володарск

Теплоснабжение индивидуальной жилой застройки в частном секторе г. Володарска организовано от автономных (индивидуальных) теплогенераторов, работающих в подавляющем большинстве на газообразном топливе.

2.2.2. Описание зон действия индивидуального теплоснабжения в р.п. Ильиногорск

Теплоснабжение индивидуальной жилой застройки в частном секторе р.п. Ильиногорск организовано от печей и котлов на твердом топливе и газе, горячее водоснабжение – от проточных водонагревателей, часть коттеджей получают тепловую энергию на отопление от существующей котельной АО «НОКК».

2.2.3. Описание зон действия индивидуального теплоснабжения в р.п. Смолино

В зоны индивидуального теплоснабжения в р.п. Смолино попадает частный сектор застройки, расположенный по окраинам поселения за исключением потребителей зон действия источников централизованного теплоснабжения. В настоящее время в зонах индивидуального теплоснабжения преобладает теплоснабжение от газовых котлов и, частично, печного отопления на твердом топливе.

2.2.4. Описание зон действия индивидуального теплоснабжения в р.п. Фролищи

В зоны индивидуального теплоснабжения попадает частный сектор застройки, расположенный по окраинам поселения за исключением потребителей зон действия источников централизованного теплоснабжения. В настоящее время в зонах индивидуального теплоснабжения преобладает теплоснабжение от газовых котлов и, частично, печного отопления на твердом топливе.

2.2.5. Описание зон действия индивидуального теплоснабжения в р.п. Центральный

В зоны индивидуального теплоснабжения р.п. Центральный попадает частный сектор застройки, расположенный по окраинам поселения за исключением потребителей зон действия источников централизованного теплоснабжения. В настоящее время в зонах индивидуального теплоснабжения преобладает теплоснабжение от газовых котлов и, частично, печного отопления на твердом топливе.

2.2.6. Описание зон действия индивидуального теплоснабжения в р.п. Юганец

В зоны индивидуального теплоснабжения в р.п. Юганец попадает частный сектор застройки, расположенный по окраинам поселения за исключением потребителей зон действия источников централизованного теплоснабжения. В настоящее время в зонах индивидуального

теплоснабжения преобладает теплоснабжение от газовых котлов и, частично, печного отопления на твердом топливе.

2.2.7. Описание зон действия индивидуального теплоснабжения в поселке Новосмолинский

В зоны индивидуального теплоснабжения в поселке Новосмолинский попадает частный сектор застройки, расположенный по окраинам поселения за исключением потребителей зон действия источников централизованного теплоснабжения. В настоящее время в зонах индивидуального теплоснабжения преобладает теплоснабжение от газовых котлов и, частично, печного отопления на твердом топливе.

2.2.8. Описание зон действия индивидуального теплоснабжения в поселке Мулино

В зоны индивидуального теплоснабжения в поселке Мулино попадает частный сектор застройки, расположенный по окраинам поселения за исключением потребителей зон действия источников централизованного теплоснабжения. В настоящее время в зонах индивидуального теплоснабжения преобладает теплоснабжение от газовых котлов и, частично, печного отопления на твердом топливе.

2.2.9. Описание зон действия индивидуального теплоснабжения в поселке Решетиха

В зоны индивидуального теплоснабжения в поселке Решетиха попадает частный сектор застройки, расположенный по окраинам поселения за исключением потребителей зон действия источников централизованного теплоснабжения. В настоящее время в зонах индивидуального теплоснабжения преобладает теплоснабжение от газовых котлов и, частично, печного отопления на твердом топливе.

2.2.10. Системы индивидуального теплоснабжения отдельных зданий в населенных пунктах Володарского МО

Системы индивидуального теплоснабжения отдельных зданий имеются:

1. В п. Ильино от котельная п. Ильино, которая находится на балансе ОАО «РЖД»
2. В р.п. Решетиха котельная, которая находится на балансе ООО "Сетка-Энерго"
3. В г. Володарск котельная, которая находится на балансе ООО «Бугровские мельницы»
4. В р.п. Решетиха котельная, которая находится на балансе ГБУ «Решетихинский психоневрологический интернат»

Технические характеристики котельных в этих населенных пунктах показаны в табл. 2.2.1.

Таблица 2.2.1

№ п/п	Котельная	Отпуск тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	Обслуживающая организация
1	Котельная п. Ильино	2,08	ОАО «РЖД»
2	Котельная р.п. Решетиха	13,32	ООО "Сетка-Энерго"
3	Котельная г. Володарск	2,63	ООО «Бугровские мельницы»

4	Котельная р.п. Решетиха	1,39	ГБУ «Решетихинский ПНИ»

МУП ЖКХ «Ильиногорское» транспортирует тепловую энергию от котельной АО «НОКК» р.п. Ильиногорск, ул. Промышленная, объект № 6).

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

2.3.1. Перспективные балансы тепловой мощности котельных Володарского филиала АО «НОКК» в г. Володарск

Перспективные балансы тепловой мощности источников теплоснабжения Володарского филиала АО «НОКК» в г. Володарске на период до 2035 г. приведены в табл. 2.3.1.

Таблица 2.3.1

№ п/п	Показатель	Значение показателя, Гкал/ч							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
Котельная ул. Мичурина, 12									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	11,72	11,72	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	11,72	11,72	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
4	Располагаемая тепловая мощность котельной нетто	11,32	11,32	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	8,88	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах котельной), в т. ч.:	8,88	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93
8.1	отопление	8,49	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53
8.2	вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
8.3	горячее водоснабжение	0,39	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,599	1,546	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,5987	1,546	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	9,076	9,076	8,042	8,042	8,042	8,042	8,042	8,042
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла	10,43	10,43	9,244	9,244	9,244	9,244	9,244	9,244

№ п/п	Показатель	Значение показателя, Гкал/ч							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
13	Зона действия источника тепловой мощности, га	96,78	96,78	96,78	96,78	96,78	96,78	96,78	96,78
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
котельная ул. Центральная									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,08	2,08	2,08					
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	2,08	2,08	2,08					
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,062	0,062	0,062					
4	Располагаемая тепловая мощность котельной нетто	2,018	2,018	2,018					
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,084	0,084	0,084					
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0					
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,843	0,843	0,843					
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах котельной), в т. ч.:	0,843	0,843	0,843					
8.1	отопление	0,843	0,843	0,843					
8.2	вентиляция	0	0	0					
8.3	горячее водоснабжение	0	0	0					
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,091	1,091	1,091					
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,091	1,091	1,091					
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1,50	1,50	1,50					
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла	1,722	1,722	1,722					
13	Зона действия источника тепловой мощности, га	30,116	30,116	30,116					
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,028	0,028	0,028					
новая котельная 1,2 МВт по ул. Центральная									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	–	–	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03

№ п/п	Показатель	Значение показателя, Гкал/ч							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	–	–	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	–	–	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Располагаемая тепловая мощность котельной нетто			1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде	–	–	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	–	–	0	0	0	0	0	0
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	–	–	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах котельной), в т. ч.:	–	–	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843
8.1	отопление	–	–	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843
8.2	вентиляция	–	–	0	0	0	0	0	0
8.3	горячее водоснабжение	–	–	0	0	0	0	0	0
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	–	–	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	–	–	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	–	–	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла	–	–	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757
13	Зона действия источника тепловой мощности, га	–	–	30,116	30,116	30,116	30,116	30,116	30,116
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	–	–	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Котельная ул. Первомайская, 25а									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
4	Располагаемая тепловая мощность котельной нетто	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42

№ п/п	Показатель	Значение показателя, Гкал/ч							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах котельной), в т. ч.:	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361
8.1	отопление	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361
8.2	вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
8.3	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на СН котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
13	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,215	3,215	3,215	3,215	3,215	3,215	3,215	3,215
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
Котельная ул. Военный городок									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,220	2,220						
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	2,220	2,220						
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,067	0,067						
4	Располагаемая тепловая мощность котельной нетто	2,15	2,15						
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,075	0,075						
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000						
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,746	0,746						

№ п/п	Показатель	Значение показателя, Гкал/ч							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах котельной), в т. ч.:	0,746	0,746						
8.1	отопление	0,746	0,746						
8.2	вентиляция	0,000	0,000						
8.3	горячее водоснабжение	0,000	0,000						
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,333	1,333						
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,333	1,333						
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1,904	1,904						
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла	0,649	0,649						
13	Зона действия источника тепловой мощности, га	35,850	35,850						
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,021	0,021						
новая БМК 1 МВт у дома 63 по ул. Военный городок									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	–	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	–	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	–	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Располагаемая тепловая мощность котельной нетто		0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде	–	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	–	0	0	0	0	0	0	0
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	–	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах котельной), в т. ч.:	–	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
8.1	отопление	–	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
8.2	вентиляция	–	0	0	0	0	0	0	0
8.3	горячее водоснабжение	–	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатель	Значение показателя, Гкал/ч							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	–	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	–	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	–	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла	–	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464
13	Зона действия источника тепловой мощности, га	–	35,85	35,85	35,85	35,85	35,85	35,85	35,85
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	–	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021

2.3.2. Источники теплоснабжения Володарского филиала АО «НОКК» в р.п. Ильиногорск

Перспективные балансы тепловой мощности источников теплоснабжения Володарского филиала АО «НОКК» в р.п. Ильиногорск на период до 2035 г. приведены в табл. 2.3.2.

Таблица 2.3.2

№ п/п	Показатель	Значение показателя, Гкал/ч							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
Котельная р.п. Ильиногорск, ул. Промышленная, объект №6 (промрайон)									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	98,1	98,1						
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	98,1	98,1						
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	2,94	2,94						
4	Располагаемая тепловая мощность котельной нетто	95,16	95,16						
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,562	1,562						
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0						
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	12,97	12,97						
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах котельной), в том числе:	12,97	12,97						
8.1	отопление	12,97	12,97						
8.2	вентиляция	0	0						
8.3	горячее водоснабжение	0	0						
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	80,625	80,625						
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	80,625	80,625						
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	75,157	75,157						
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла	86,387	86,387						
13	Зона действия источника тепловой мощности, га	526,35	526,35						
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,025	0,025						
новая БМК в р.п. Ильиногорск у дома №7 по ул. Угарова (кот. Угарова, 7а)									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	–	–	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9

№ п/п	Показатель	Значение показателя, Гкал/ч							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	–	–	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	–	–	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9
4	Располагаемая тепловая мощность котельной нетто			0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде	–	–	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	–	–	0	0	0	0	0	0
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	–	–	13,306	13,306	13,306	13,306	13,306	13,306
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах котельной), в том числе:	–	–	13,306	13,306	13,306	13,306	13,306	13,306
8.1	отопление	–	–	13,306	13,306	13,306	13,306	13,306	13,306
8.2	вентиляция	–	–	0	0	0	0	0	0
8.3	горячее водоснабжение	–	–	0	0	0	0	0	0
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	–	–	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	–	–	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	–	–	12,033	12,033	12,033	12,033	12,033	12,033
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла	–	–	13,831	13,831	13,831	13,831	13,831	13,831
13	Зона действия источника тепловой мощности, га	–	–	526,35	526,35	526,35	526,35	526,35	526,35
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	–	–	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
новая БМК 2 МВт у дома № 2 по ул. Центральная для производства ГВС (Центральная, 3а)									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	–		1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	–		1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	–		0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
4	Располагаемая тепловая мощность котельной нетто			1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде			0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды			0	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатель	Значение показателя, Гкал/ч							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде			1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах котельной), в том числе:			1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
8.1	отопление			0	0	0	0	0	0
8.2	вентиляция			0	0	0	0	0	0
8.3	горячее водоснабжение			1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)			0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)			0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла			0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла			0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929
13	Зона действия источника тепловой мощности, га			416,2	416,2	416,2	416,2	416,2	416,2
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га			0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022

2.3.3. Перспективные балансы источников тепловой энергии р.п. Фролищи

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенные тепловые нагрузки в р.п. Фролищи приведены в табл. 2.3.3.

По результатам рассчитанных балансов тепловой мощности можно сделать вывод об отсутствии дефицитов тепловой мощности на котельной Володарского филиала АО «НОКК» в перспективном периоде.

Таблица 2.3.3

№ п/п	Показатель	Значение показателя, Гкал/ч							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
новая котельная в р.п. Фролищи, ул. Советская, 28а									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
4	Располагаемая тепловая мощность котельной нетто	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,3729	2,3729	2,3729	2,3729	2,3729	2,3729	2,3729	2,3729
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах котельной), в том числе:	2,3729	2,3729	2,3729	2,3729	2,3729	2,3729	2,3729	2,3729
8.1	отопление	2,3225	2,3225	2,3225	2,3225	2,3225	2,3225	2,3225	2,3225
8.2	вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
8.3	горячее водоснабжение	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,2791	0,2791	0,2791	0,2791	0,2791	0,2791	0,2791	0,2791
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,2791	0,2791	0,2791	0,2791	0,2791	0,2791	0,2791	0,2791
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113

№ п/п	Показатель	Значение показателя, Гкал/ч							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
13	Зона действия источника тепловой мощности, га	37,237	37,237	37,237	37,237	37,237	37,237	37,237	37,237
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064

2.3.4. Перспективные балансы источников тепловой энергии р.п. Центральный

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенные тепловые нагрузки в р.п. Центральный приведены в табл. 2.3.4.

По результатам рассчитанных балансов тепловой мощности можно сделать вывод об отсутствии дефицитов тепловой мощности на котельных Володарского филиала АО «НОКК» в р.п Центральный в перспективном периоде.

Таблица 2.3.4

№ п/п	Показатель	Значение показателя, Гкал/ч							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
котельная п. Центральный, ул. Мирошниченко, 19									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
4	Располагаемая тепловая мощность котельной нетто	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,8951	2,8951	2,8951	2,8951	2,8951	2,8951	2,8951	2,8951
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах котельной), в том числе:	2,8951	2,8951	2,8951	2,8951	2,8951	2,8951	2,8951	2,8951
8.1	отопление	2,6363	2,6363	2,6363	2,6363	2,6363	2,6363	2,6363	2,6363
8.2	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8.3	горячее водоснабжение	0,2588	0,2588	0,2588	0,2588	0,2588	0,2588	0,2588	0,2588
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,0749	3,0749	3,0749	3,0749	3,0749	3,0749	3,0749	3,0749
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	3,0749	3,0749	3,0749	3,0749	3,0749	3,0749	3,0749	3,0749
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495
13	Зона действия источника тепловой мощности, га	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5

№ п/п	Показатель	Значение показателя, Гкал/ч							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
котельная п. Центральный, ул. Советская									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
4	Располагаемая тепловая мощность котельной нетто	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,9676	1,9945	1,9945	1,9945	1,9945	1,9945	1,9945	1,9945
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах котельной), в том числе:	1,9676	1,9945	1,9945	1,9945	1,9945	1,9945	1,9945	1,9945
8.1	отопление	1,9676	1,9945	1,9945	1,9945	1,9945	1,9945	1,9945	1,9945
8.2	вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
8.3	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,4104	1,3835	1,3835	1,3835	1,3835	1,3835	1,3835	1,3835
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,4104	1,3835	1,3835	1,3835	1,3835	1,3835	1,3835	1,3835
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920
13	Зона действия источника тепловой мощности, га	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,068	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
котельная п. Инженерный (новая)									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

№ п/п	Показатель	Значение показателя, Гкал/ч							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Располагаемая тепловая мощность котельной нетто	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,6725	0,6725	0,6725	0,6725	0,6725	0,6725	0,6725	0,6725
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах котельной), в том числе:	0,6725	0,6725	0,6725	0,6725	0,6725	0,6725	0,6725	0,6725
8.1	отопление	0,6725	0,6725	0,6725	0,6725	0,6725	0,6725	0,6725	0,6725
8.2	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8.3	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315	0,2315
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573
13	Зона действия источника тепловой мощности, га	28,104	28,104	28,104	28,104	28,104	28,104	28,104	28,104
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024

2.3.5. Перспективные балансы источников тепловой энергии в р.п. Смолино

Перспективные балансы тепловой мощности источников теплоснабжения ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в р.п. Смолино на период до 2035 г. приведены в табл. 2.3.5.

Таблица 2.3.5

№ п/п	Показатель	Значение показателя, Гкал/ч							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
Котельная № 1, в/г Смолино									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
4	Располагаемая тепловая мощность котельной нетто	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах котельной), в том числе:	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840
8.1	отопление	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8.2	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8.3	горячее водоснабжение	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	3,224	3,224	3,224	3,224	3,224	3,224	3,224	3,224
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла	3,341	3,341	3,341	3,341	3,341	3,341	3,341	3,341
13	Зона действия источника тепловой мощности, га	163,412	163,412	163,412	163,412	163,412	163,412	163,412	163,412

№ п/п	Показатель	Значение показателя, Гкал/ч							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Котельная №2, в/г Смолино									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	25,79	25,79	25,79	25,79	25,79	25,79	25,79	25,79
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	25,79	25,79	25,79	25,79	25,79	25,79	25,79	25,79
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
4	Располагаемая тепловая мощность котельной нетто	25,02	25,02	25,02	25,02	25,02	25,02	25,02	25,02
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	8,430	8,430	8,430	8,430	8,430	8,430	8,430	8,430
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах котельной), в том числе:	8,430	8,430	8,430	8,430	8,430	8,430	8,430	8,430
8.1	отопление	4,590	4,590	4,590	4,590	4,590	4,590	4,590	4,590
8.2	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8.3	горячее водоснабжение	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	14,785	14,785	14,785	14,785	14,785	14,785	14,785	14,785
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	14,785	14,785	14,785	14,785	14,785	14,785	14,785	14,785
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	19,346	19,346	19,346	19,346	19,346	19,346	19,346	19,346
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла	7,334	7,334	7,334	7,334	7,334	7,334	7,334	7,334
13	Зона действия источника тепловой мощности, га	163,41	163,41	163,41	163,41	163,41	163,41	163,41	163,41
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052

2.3.6. Перспективные балансы источников тепловой энергии в р.п Юганец

Перспективные балансы тепловой мощности источников теплоснабжения ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в р.п. Юганец на период до 2035 г. приведены в табл. 2.3.6.

Таблица 2.3.6

№ п/п	Показатель	Значение показателя, Гкал/ч							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
котельная №199, в/г Юганец -16									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,724	6,724	6,724	6,724	6,724	6,724	6,724	6,724
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	6,724	6,724	6,724	6,724	6,724	6,724	6,724	6,724
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
4	Располагаемая тепловая мощность котельной нетто	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах котельной), в том числе:	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020
8.1	отопление	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020
8.2	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8.3	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,031	3,031	3,031	3,031	3,031	3,031	3,031	3,031
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	3,031	3,031	3,031	3,031	3,031	3,031	3,031	3,031
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	4,482	4,482	4,482	4,482	4,482	4,482	4,482	4,482
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла	2,627	2,627	2,627	2,627	2,627	2,627	2,627	2,627
13	Зона действия котельной, га	48,713	48,713	48,713	48,713	48,713	48,713	48,713	48,713
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062

№ п/п	Показатель	Значение показателя, Гкал/ч							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
котельная №231, в/г Юганец -16									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	23,20	23,20	23,20	23,20	23,20	23,20	23,20	23,20
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	23,20	23,20	23,20	23,20	23,20	23,20	23,20	23,20
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
4	Располагаемая тепловая мощность котельной нетто	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,624	1,624	1,624	1,624	1,624	1,624	1,624	1,624
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,860	4,860	4,860	4,860	4,860	4,860	4,860	4,860
8	Присоединенная расчетная теп. нагрузка в гор. воде (на кол. котельной), в т. ч.:	4,860	4,860	4,860	4,860	4,860	4,860	4,860	4,860
8.1	отопление	4,860	4,860	4,860	4,860	4,860	4,860	4,860	4,860
8.2	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8.3	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	16,020	16,020	16,020	16,020	16,020	16,020	16,020	16,020
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	16,020	16,020	16,020	16,020	16,020	16,020	16,020	16,020
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на СН котельной) при аварийном выводе котла	17,400	17,400	17,400	17,400	17,400	17,400	17,400	17,400
12	Макс. допустимое значение теп. нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	4,228	4,228	4,228	4,228	4,228	4,228	4,228	4,228
13	Зона действия котельной, га	83,296	83,296	83,296	83,296	83,296	83,296	83,296	83,296
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058

2.3.7. Перспективные балансы источников тепловой энергии МУП «Новосмолинское» в п. Новосмолинский

Перспективные балансы тепловой мощности источников теплоснабжения МУП «Новосмолинское» в п. Новосмолинский на период до 2035 г. приведены в табл. 2.3.7.

Таблица 2.3.7

№ п/п	Показатель	Значение показателя, Гкал/ч							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
Котельная ул. Солнечная, 139									
1	Установленная тепловая мощность, в т.ч.:	56,76	56,76	56,76	56,76	56,76	56,76	56,76	56,76
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	56,76	56,76	56,76	56,76	56,76	56,76	56,76	56,76
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
4	Располагаемая тепловая мощность котельной нетто	55,06	55,06	55,06	55,06	55,06	55,06	55,06	55,06
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,973	3,973	3,973	3,973	3,973	3,973	3,973	3,973
6	Расчетная нагрузка на хоз. нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	12,670	12,670	12,670	12,670	12,670	12,670	12,670	12,670
8	Присоединенная расчетная теп. нагрузка в гор. воде (на кол. котельной), в т. ч.:	12,670	12,670	12,670	12,670	12,670	12,670	12,670	12,670
8.1	отопление	9,412	9,412	9,412	9,412	9,412	9,412	9,412	9,412
8.2	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8.3	горячее водоснабжение	3,258	3,258	3,258	3,258	3,258	3,258	3,258	3,258
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	38,414	38,414	38,414	38,414	38,414	38,414	38,414	38,414
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	38,414	38,414	38,414	38,414	38,414	38,414	38,414	38,414
11	Расп. теп. мощность нетто (с учетом затрат на СН котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	39,560	39,560	39,560	39,560	39,560	39,560	39,560	39,560
12	Макс. допустимое значение теп. нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	11,023	11,023	11,023	11,023	11,023	11,023	11,023	11,023
13	Зона действия котельной, га	295,843	295,843	295,843	295,843	295,843	295,843	295,843	295,843
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043

2.3.8. Перспективные балансы источников тепловой энергии МУП ЖКХ «Жилсервис» в п. Мулино

Перспективные балансы тепловой мощности источников теплоснабжения МУП ЖКХ «Жилсервис» в п. Мулино на период до 2035 г. приведены в табл. 2.3.8.

Таблица 2.3.8

№ п/п	Показатель	Значение показателя, Гкал/ч							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
котельная ул. Гвардейская, 62а									
1	Установленная тепловая мощность, в т. ч.:	73,94	73,94	73,94	73,94	73,94	73,94	73,94	73,94
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	73,94	73,94	73,94	73,94	73,94	73,94	73,94	73,94
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
4	Располагаемая тепловая мощность котельной нетто	71,72	71,72	71,72	71,72	71,72	71,72	71,72	71,72
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде	5,176	5,176	5,176	5,176	5,176	5,176	5,176	5,176
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	40,050	40,050	40,050	40,050	40,050	40,050	40,050	40,050
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах котельной, в том числе:	40,050	40,050	40,050	40,050	40,050	40,050	40,050	40,050
8.1	отопление	29,950	29,950	29,950	29,950	29,950	29,950	29,950	29,950
8.2	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8.3	горячее водоснабжение	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	26,499	26,499	26,499	26,499	26,499	26,499	26,499	26,499
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	26,499	26,499	26,499	26,499	26,499	26,499	26,499	26,499
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе котла	56,747	56,747	56,747	56,747	56,747	56,747	56,747	56,747
12	Макс. допус. значение теп. нагрузки на коллек. котельной при авар. выводе пикового котла	34,844	34,844	34,844	34,844	34,844	34,844	34,844	34,844
13	Зона действия источника тепл. мощности, га	322,55	322,55	322,55	322,55	322,55	322,55	322,55	322,55
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124

2.3.9. Источники теплоснабжения ООО «ОкаТеплоСервис» в п. Решетиха

Перспективные балансы тепловой мощности источников теплоснабжения ООО «ОкаТеплоСервис» в п. Решетиха на период до 2035 г. приведены в табл. 2.3.9.

Таблица 2.3.9

№ п/п	Показатель	Значение показателя, Гкал/ч							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
Котельная № 1, в п. Решетиха, ул. Затылкова, 1Б									
1	Установленная тепловая мощность, в т. ч.:	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
4	Располагаемая тепловая мощность котельной нетто	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,4	4,0	4,4	4,0	4,4	4,4	4,0	4,4
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах котельной, в том числе:	4,4	4,0	4,4	4,0	4,4	4,4	4,0	4,4
8.1	отопление	4,4	4,0	4,4	4,0	4,4	4,4	4,0	4,4
8.2	вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.3	горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
11	Расп. теп. мощ. нетто (с учетом затрат на СН котельной) при аварийном выводе котла	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
12	Макс. допус. значение теп. нагрузки на коллек. котельной при авар. выводе пикового котла	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
13	Зона действия источника тепл. мощности, га	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376
Котельная № 2, в п. Решетиха, пр. Кирова, 12А									
1	Установленная тепловая мощность, в т. ч.:	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8

№ п/п	Показатель	Значение показателя, Гкал/ч							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
4	Располагаемая тепловая мощность котельной нетто	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах котельной, в том числе:	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
8.1	отопление	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
8.2	вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.3	горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
11	Расп. теп. мощ. нетто (с учетом затрат на СН котельной) при аварийном выводе котла	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
12	Макс. допус. значение теп. нагрузки на коллек. котельной при авар. выводе пикового котла	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
13	Зона действия источника тепл. мощности, га	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Котельная № 3, в п. Решетиха, ул. Комсомольская, 2А									
1	Установленная тепловая мощность, в т. ч.:	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
4	Располагаемая тепловая мощность котельной нетто	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54

№ п/п	Показатель	Значение показателя, Гкал/ч							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00	0,0	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах котельной, в том числе:	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
8.1	отопление	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
8.2	вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.3	горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
11	Расп. теп. мощ. нетто (с учетом затрат на СН котельной) при аварийном выводе котла	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58
12	Макс. допус. значение теп. нагрузки на коллек. котельной при авар. выводе пикового котла	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58
13	Зона действия источника тепл. мощности, га	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Котельная № 4, в п. Решетиха, ул. Старый рабочий поселок, 72 А									
1	Установленная тепловая мощность, в т. ч.:	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
2	Располагаемая тепловая мощность котельной	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
3	Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Располагаемая тепловая мощность котельной нетто	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах котельной, в том числе:	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

№ п/п	Показатель	Значение показателя, Гкал/ч							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
8.1	отопление	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
8.2	вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.3	горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
11	Расп. теп. мощ. нетто (с учетом затрат на СН котельной) при аварийном выводе котла	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
12	Макс. допус. значение теп. нагрузки на коллек. котельной при авар. выводе пикового котла	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
13	Зона действия источника тепл. мощности, га	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24

2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения

В Володарском МО отсутствуют источники централизованного теплоснабжения, зона действия которых расположена в границах двух и более поселений.

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

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

3.1.1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в г. Володарске

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии г. Володарска приведены в табл. 3.1.1. Производительность ВПУ источников теплоснабжения достаточна для обеспечения текущей и перспективной на период до 2035 г. подпитки тепловых сетей.

Таблица 3.1.1

№ п/п	Показатель	Величина показателя							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	**1. котельная ул. Мичурина, 12**								
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	9	10	11	12	13	14	19	22
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Емкость баков аккумуляторов, $м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,588	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,588	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
7.2	- сверхнормативные утечки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	4,764	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,412	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
11	Доля резерва/дефицита, %	41,16	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01
2	**2. котельная ул. Центральная**								
ВПУ отсутствует. Подпитка осуществляется неочищенной водой из центрального водопровода.									
3	**3. котельная ул. Первомайская, 25а**								
ВПУ отсутствует. Подпитка осуществляется неочищенной водой из центрального водопровода.									
4	**4. котельная ул. Военный городок**								
ВПУ отсутствует. Подпитка осуществляется неочищенной водой из центрального водопровода.									

№ п/п	Показатель	Величина показателя							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
5	**5. новая котельная 1,2 МВт по ул. Центральная**								
1	Производительность ВПУ, т/ч	–	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	–	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3	Потери располагаемой производительности, %	–	-	0	0	0	0	0	0
4	Срок службы, лет	–	-	0	1	2	3	8	11
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	–	-	0	0	0	0	0	0
6	Емкость баков аккумуляторов, $м^3$	–	-	0	0	0	0	0	0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	–	-	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	–	-	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
7.2	- сверхнормативные утечки	–	-	0	0	0	0	0	0
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	–	-	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	–	-	0,1796	0,1796	0,1796	0,1796	0,1796	0,1796
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	–	-	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
11	Доля резерва/дефицита, %	–	-	77,6%	77,6%	77,6%	77,6%	77,6%	77,6%
6	**новая БМК 1 МВт у дома 63 по ул. Военный городок**								
1	Производительность ВПУ, т/ч	–	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	–	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
3	Потери располагаемой производительности, %	–	0	0	0	0	0	0	0
4	Срок службы, лет	–	0	1	2	3	4	9	12
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	–	0	0	0	0	0	0	0
6	Емкость баков аккумуляторов, $м^3$	–	0	0	0	0	0	0	0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	–	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	–	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
7.2	- сверхнормативные утечки	–	0	0	0	0	0	0	0
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	–	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	–	0,3755	0,3755	0,3755	0,3755	0,3755	0,3755	0,3755

10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	–	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
11	Доля резерва/дефицита, %	–	76,5%	76,5%	76,5%	76,5%	76,5%	76,5%	76,5%

3.1.2. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в р.п. Ильиногорск

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии р.п. Ильиногорск приведены в табл. 3.1.2.

Производительность ВПУ источников теплоснабжения достаточна для обеспечения текущей и перспективной на период до 2035 г. подпитки тепловых сетей.

Таблица 3.1.2

№ п/п	Показатель	Величина показателя							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	**котельная р.п. Ильиногорск, ул. Промышленная, объект № 6 (промрайон)**								
1	Производительность ВПУ, т/ч	50,00	50,00	Закрытие котельной в 2024 г., перевод нагрузки на новые БМК по ул. Угарова и по ул. Центральная					
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	50,00	50,00						
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0						
4	Срок службы, лет	51	52						
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	2	2						
6	Емкость баков аккумуляторов, $м^3$	150,0	150,0						
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	1,986	1,986						
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	1,986	1,986						
7.2	- сверхнормативные утечки	0,000	0,000						
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0						
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	16,084	16,084						
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	48,014	48,014						
11	Доля резерва/дефицита, %	96,03	96,03						
2	**новая БМК в р.п. Ильиногорск у дома №7 по ул. Угарова (кот. Угарова, 7а)**								
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	-	-	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
3	Потери располагаемой производительности, %	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	-	-	0	1	2	3	10	13
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	-	-	0	0	0	0	0	0
6	Емкость баков аккумуляторов, $м^3$	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Показатель	Величина показателя							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	-	-	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	-	-	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059
7.2	- сверхнормативные утечки	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для откр. систем), т/ч	-	-	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	-	8,576	8,576	8,576	8,576	8,576	8,576
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941
11	Доля резерва/дефицита, %	-	-	47,04	47,04	47,04	47,04	47,04	47,04
3	**новая БМК 2 МВт у дома № 2 по ул. Центральная (Центральная, 3а)**								
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	-	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
3	Потери располагаемой производительности, %	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	-	0	1	2	3	4	9	12
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	-	0	0	0	0	0	0	0
6	Емкость баков аккумуляторов, $м^3$	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	-	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	-	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568
7.2	- сверхнормативные утечки	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	-	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	4,597	4,597	4,597	4,597	4,597	4,597	4,597
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432
11	Доля резерва/дефицита, %	-	71,61	71,61	71,61	71,61	71,61	71,61	71,61

3.1.3. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в р.п. Смолино

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии р.п. Смолино приведены в табл. 3.1.3. Производительность ВПУ источников теплоснабжения достаточна для обеспечения текущей и перспективной на период до 2035 г. подпитки тепловых сетей.

Таблица 3.1.3

№ п/п	Показатель	Величина показателя							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	**Котельная № 1, в/г Смолино**								
1	Производительность ВПУ, т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	17	18	19	20	21	22	27	30
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Емкость баков аккумуляторов, $м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388
7.2	- сверхнормативные утечки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	3,140	3,140	3,140	3,140	3,140	3,140	3,140	3,140
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612
11	Доля резерва/дефицита, %	80,61	80,61	80,61	80,61	80,61	80,61	80,61	80,61
2	**Котельная № 2, в/г Смолино**								
1	Производительность ВПУ, т/ч	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	16	17	18	19	20	21	26	29
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Емкость баков аккумуляторов, $м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743
7.2	- сверхнормативные утечки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Показатель	Величина показателя							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	14,110	14,110	14,110	14,110	14,110	14,110	14,110	14,110
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743
11	Доля резерва/дефицита, %	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00

3.1.4. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в р.п. Фролищи

Перспективный баланс производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зонах действия источника тепловой энергии в р.п. Фролищи приведен в табл. 3.1.4. Производительность ВПУ достаточна для обеспечения текущей и перспективной подпитки тепловых сетейвода.

Таблица 3.1.4

№ п/п	Показатель	Величина показателя							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	**Котельная р.п. Фролищи (новая), ул. Советская, 28а**								
1	Производительность ВПУ, т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2
3	Потери располагаемой производительности, %	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Срок службы, лет	0	1	2	3	4	5	10	13
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Емкость баков аккумуляторов, $м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233
7.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,863	1,863	1,863	1,863	1,863	1,863	1,863	1,863
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767
11	Доля резерва/дефицита, %	38,4%	38,4%	38,4%	38,4%	38,4%	38,4%	38,4%	38,4%

3.1.5. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в р.п. Центральный

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии р.п. Центральный приведены в табл. 3.1.5. Производительность ВПУ источников теплоснабжения достаточна для обеспечения текущей и перспективной на период до 2035 г. подпитки тепловых сетей.

Таблица 3.1.5

№ п/п	Показатель	Величина показателя							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	**котельная п. Центральный, ул. Мирошниченко, 19**								
1	Производительность ВПУ, т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00

№ п/п	Показатель	Величина показателя							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	8	9	10	11	12	13	18	21
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Емкость баков аккумуляторов, $м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
7.2	- сверхнормативные утечки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892
11	Доля резерва/дефицита, %	94,61	94,61	94,61	94,61	94,61	94,61	94,61	94,61
2	**котельная п. Центральный, ул. Советская**								
1	Производительность ВПУ, т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	12	13	14	15	16	17	22	25
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Емкость баков аккумуляторов, $м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,064	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,064	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
7.2	- сверхнормативные утечки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,522	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,936	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931
11	Доля резерва/дефицита, %	96,78	96,55	96,55	96,55	96,55	96,55	96,55	96,55

№ п/п	Показатель	Величина показателя							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
3	**котельная п. Инженерный (новая)**								
1	Производительность ВПУ, т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	2	3	4	5	6	7	12	15
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, $м^3$	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
7.2	- сверхнормативные утечки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937
11	Доля резерва/дефицита, %	96,86	96,86	96,86	96,86	96,86	96,86	96,86	96,86

3.1.6. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в р.п. Юганец

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии р.п. Юганец приведены в табл. 3.1.6. Производительность ВПУ источников теплоснабжения достаточна для обеспечения текущей и перспективной на период до 2035 г. подпитки тепловых сетей.

Таблица 3.1.6

№ п/п	Показатель	Величина показателя							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	**котельная №199, в/г Юганец -16**								
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Емкость баков аккумуляторов, $м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205
7.2	- сверхнормативные утечки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795
11	Доля резерва/дефицита, %	79,52	79,52	79,52	79,52	79,52	79,52	79,52	79,52
2	**котельная №231, в/г Юганец -16**								
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Емкость баков аккумуляторов, $м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307

№ п/п	Показатель	Величина показателя							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
7.2	- сверхнормативные утечки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	2,487	2,487	2,487	2,487	2,487	2,487	2,487	2,487
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693
11	Доля резерва/дефицита, %	69,29	69,29	69,29	69,29	69,29	69,29	69,29	69,29

3.1.7. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зоне действия источника тепловой энергии в п. Новосмолинский

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зоне действия источника тепловой энергии п. Новосмолинский приведены в табл. 3.1.7. Производительность ВПУ источника теплоснабжения достаточна для обеспечения текущей и перспективной на период до 2035 г. подпитки тепловых сетей.

Таблица 3.1.7

№ п/п	Показатель	Величина показателя							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	**котельная ул. Солнечная, 139**								
1	Производительность ВПУ, т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	29	30	31	32	33	34	39	42
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, $м^3$	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062
7.2	- сверхнормативные утечки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем авар. подпитки (химически не обработанной и не деаэрир. водой)	8,603	8,603	8,603	8,603	8,603	8,603	8,603	8,603
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	18,938	18,938	18,938	18,938	18,938	18,938	18,938	18,938
11	Доля резерва/дефицита, %	94,69	94,69	94,69	94,69	94,69	94,69	94,69	94,69

3.1.8. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зоне действия источника тепловой энергии в п. Мулино

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зоне действия источника тепловой энергии п. Мулино приведены в табл. 3.1.8. Производительность ВПУ источника теплоснабжения достаточна для обеспечения текущей и перспективной на период до 2035 г. подпитки тепловых сетей.

Таблица 3.1.8

№ п/п	Показатель	Величина показателя							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	**Котельная ул. Гвардейская, 62а**								

№ п/п	Показатель	Величина показателя							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	Производительность ВПУ, т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	29	30	31	32	33	34	39	42
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Емкость баков аккумуляторов, $м^3$	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027
7.2	- сверхнормативные утечки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	8,315	8,315	8,315	8,315	8,315	8,315	8,315	8,315
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	18,973	18,973	18,973	18,973	18,973	18,973	18,973	18,973
11	Доля резерва/дефицита, %	94,87	94,87	94,87	94,87	94,87	94,87	94,87	94,87

3.1.9. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зоне действия источника тепловой энергии в Решетиха

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии не были сформированы по причине отсутствия водоподготовительных установок на котельных р.п. Решетиха.

Подпитка тепловой сети от котельных р.п. Решетиха осуществляется недеаэрированной водой из центрального водопровода.

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

3.2.1. Расчет существующих и перспективных нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях г. Володарск

Расчет перспективных потерь теплоносителя для источников централизованного теплоснабжения г. Володарск приведен в табл. 3.2.1.

Таблица 3.2.1

Год	Нормативные годовые потери теплоносителя, м^3			Среднегодовые потери, т/ч	Среднегодовой объем ТС, м^3
	Тепловые сети				
	с утечкой	технологические затраты	всего		
1	**котельная ул. Мичурина, 12**				
2022	5 016,79	0,00	5 016,79	0,588	238,21
2023	5 114,66	0,00	5 114,66	0,600	242,86
2024	5 114,66	0,00	5 114,66	0,600	242,86
2025	5 114,66	0,00	5 114,66	0,600	242,86
2026	5 114,66	0,00	5 114,66	0,600	242,86
2027	5 114,66	0,00	5 114,66	0,600	242,86
2028-2032	5 114,66	0,00	5 114,66	0,600	242,86
2033-2035	5 114,66	0,00	5 114,66	0,600	242,86
2	**котельная ул. Центральная**				
2022	227,69	0,00	227,69	0,044	17,90
2023	114,26	0,00	114,26	0,022	8,98
2024	Закрытие котельной в 2024 г. и перевод нагрузок на новую котельную 1,2 МВт по ул. Центральная				
2025					
2026					
2027					
2028-2032					
2033-2035					
3	**новая котельная 1,2 МВт по ул. Центральная**				
2022					
2023					
2024	114,26	0,00	114,26	0,022	8,98
2025	114,26	0,00	114,26	0,022	8,98
2026	114,26	0,00	114,26	0,022	8,98
2027	114,26	0,00	114,26	0,022	8,98
2028-2032	114,26	0,00	114,26	0,022	8,98
2033-2035	114,26	0,00	114,26	0,022	8,98
4	**котельная ул. Первомайская, 25а**				
2022	43,25	0,00	43,25	0,008	3,40
2023	43,25	0,00	43,25	0,008	3,40
2024	43,25	0,00	43,25	0,008	3,40
2025	43,25	0,00	43,25	0,008	3,40
2026	43,25	0,00	43,25	0,008	3,40
2027	43,25	0,00	43,25	0,008	3,40
2028-2032	43,25	0,00	43,25	0,008	3,40

Год	Нормативные годовые потери теплоносителя, м³			Среднегодовые потери, т/ч	Среднегодовой объем ТС, м³
	Тепловые сети				
	с утечкой	технологические затраты	всего		
2033-2035	43,25	0,00	43,25	0,008	3,40
5	**котельная ул. Военный городок**				
2022	216,24	0,00	216,24	0,042	17,00
2023	90,88	0,00	90,88	0,018	7,14
2024	закрытие котельной в 2023 г. и перевод нагрузок на новую БМК 1 МВт у дома 63 по ул. Военный городок				
2025					
2026					
2027					
2028-2032					
2033-2035					
6	**новая БМК 1 МВт у дома 63 по ул. Военный городок**				
2022	-	-	-	-	-
2023	90,88	0,00	90,88	0,047	7,14
2024	90,88	0,00	90,88	0,047	7,14
2025	90,88	0,00	90,88	0,047	7,14
2026	90,88	0,00	90,88	0,047	7,14
2027	90,88	0,00	90,88	0,047	7,14
2028-2032	90,88	0,00	90,88	0,047	7,14
2033-2035	90,88	0,00	90,88	0,047	7,14

На рис. 3.2.1 показан график изменения суммарных годовых потерь теплоносителя по котельным Володарского филиала АО «НОКК» в г. Володарске.

Рис. 3.2.1. Суммарные годовые потери теплоносителя по котельным Володарского филиала АО «НОКК» в г. Володарск

Анализ графика, представленного на рис. 1.2.1, показывает, что в перспективном периоде 2023 – 2025 гг. суммарные годовые потери теплоносителя по котельным Володарского филиала

АО «НОКК» в г. Володарске уменьшатся с 5 602 м^3/год до 5 363 м^3/год (на 4,27 %).

3.2.2. Расчет существующих и перспективных нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях р.п. Ильиногорск

Расчет перспективных потерь теплоносителя для источников централизованного теплоснабжения р.п. Ильиногорск приведен в табл. 3.2.2.

В расчете учитывается изменение объема тепловых сетей ликвидации магистральных тепловых сетей вследствие децентрализации существующей системы теплоснабжения котельной р.п. Ильиногорск.

Таблица 3.2.2

Год	Нормативные годовые потери теплоносителя, м^3			Среднегодовые потери, т/ч	Среднегодовой объем ТС, м^3
	Тепловые сети				
	с утечкой	технологические затраты	всего		
1	**котельная р.п. Ильиногорск, ул. Промышленная, объект №6 (промрайон)**				
2022	16 936,68	0,00	16 936,68	1,986	804,21
2023	16 936,68	0,00	16 936,68	1,986	804,21
2024	закрытие котельной в 2024 г. и перевод нагрузок на новые котельные ул. Угарова и ул. Центральная				
2025					
2026					
2027					
2028 - 2032					
2033 - 2035					
2	**новая БМК в р.п. Ильиногорск у дома №7 по ул. Угарова (кот. Угарова, 7а)**				
2022	-	-	-	-	-
2023	-	-	-	-	-
2024	9 030,62	0,00	9 030,62	1,059	428,80
2025	9 030,62	0,00	9 030,62	1,059	428,80
2026	9 030,62	0,00	9 030,62	1,059	428,80
2027	9 030,62	0,00	9 030,62	1,059	428,80
2028 - 2032	9 030,62	0,00	9 030,62	1,059	428,80
2033 - 2035	9 030,62	0,00	9 030,62	1,059	428,80
3	**новая БМК 2 МВт у дома № 2 по ул. Центральная для производства ГВС (Центральная, 3а)**				
2022	-	-	-	-	-
2023	4 840,41	0,00	4 840,41	0,568	229,84
2024	4 840,41	0,00	4 840,41	0,568	229,84
2025	4 840,41	0,00	4 840,41	0,568	229,84

2026	4 840,41	0,00	4 840,41	0,568	229,84
2027	4 840,41	0,00	4 840,41	0,568	229,84
2028 - 2032	4 840,41	0,00	4 840,41	0,568	229,84
2033 - 2035	4 840,41	0,00	4 840,41	0,568	229,84

На рис. 3.2.2 показан график изменения суммарных годовых потерь теплоносителя по котельным Володарского филиала АО «НОКК» в р.п. Ильиногорск.

Рис. 3.2.2. Суммарные годовые потери теплоносителя по котельным Володарского филиала АО «НОКК» в р.п Ильиногорск

Анализ графика, представленного на рис. 3.2.2, показывает, что в перспективном периоде суммарные годовые потери теплоносителя по системе теплоснабжения р.п. Ильиногорск уменьшатся с 16 937 до 14 087 м^3/год к 2035 году.

3.2.3. Расчет существующих и перспективных нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях р.п. Смолино

Расчет перспективных потерь теплоносителя для источников централизованного теплоснабжения р.п. Смолино приведен в табл. 3.2.3. Строительство новых участков тепловых сетей для подключения перспективных объектов строительства в актуализированной схеме теплоснабжения р.п. Смолино не запланировано.

Таблица 3.2.3

Год	Нормативные годовые потери теплоносителя, м^3			Среднегодовые потери, т/ч	Среднегодовой объем ТС, м3
	Тепловые сети				
	с утечкой	технологические затраты	всего		
1	**Котельная № 1, в/г Смолино**				
2022	1 309,38	0,00	1 309,38	0,388	157,00

Год	Нормативные годовые потери теплоносителя, м^3			Среднегодовые потери, т/ч	Среднегодовой объем ТС, м3
	Тепловые сети				
	с утечкой	технологические затраты	всего		
2023	1 309,38	0,00	1 309,38	0,388	157,00
2024	1 309,38	0,00	1 309,38	0,388	157,00
2025	1 309,38	0,00	1 309,38	0,388	157,00
2026	1 309,38	0,00	1 309,38	0,388	157,00
2027	1 309,38	0,00	1 309,38	0,388	157,00
2028-2032	1 309,38	0,00	1 309,38	0,388	157,00
2033-2035	1 309,38	0,00	1 309,38	0,388	157,00
2	**Котельная № 2, в/г Смолино**				
2022	8 973,96	0,00	8 973,96	1,743	705,50
2023	8 973,96	0,00	8 973,96	1,743	705,50
2024	8 973,96	0,00	8 973,96	1,743	705,50
2025	8 973,96	0,00	8 973,96	1,743	705,50
2026	8 973,96	0,00	8 973,96	1,743	705,50
2027	8 973,96	0,00	8 973,96	1,743	705,50
2028-2032	8 973,96	0,00	8 973,96	1,743	705,50
2033-2035	8 973,96	0,00	8 973,96	1,743	705,50

На рис. 3.2.3 показан график изменения суммарных годовых потерь теплоносителя по котельным ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в р.п. Смолино.

Рис. 3.2.3. Суммарные годовые потери теплоносителя по котельным ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в р.п. Смолино

3.2.4. Расчет существующих и перспективных нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях р.п. Фролищи

Расчет перспективных потерь теплоносителя для источников централизованного теплоснабжения р.п. Фролищи приведен в табл. 3.2.4. Строительство новых участков тепловых

сетей для подключения перспективных объектов строительства в актуализированной схеме теплоснабжения р.п. Фролищи не запланировано.

Таблица 3.2.4

Год	Нормативные годовые потери теплоносителя, м^3			Среднегодовые потери, т/ч	Среднегодовой объем ТС, м^3
	Тепловые сети				
	с утечкой	Технол. затраты	всего		
1	**котельная р.п. Фролищи (новая), ул. Советская, 28а**				
2022	1628,75	186,26	1815,01	0,207	56,9
2023	1628,75	186,26	1815,01	0,207	56,9
2024	1628,75	186,26	1815,01	0,207	56,9
2025	1628,75	186,26	1815,01	0,207	56,9
2026	1628,75	186,26	1815,01	0,207	56,9
2027	1628,75	186,26	1815,01	0,207	56,9
2028-2032	1628,75	186,26	1815,01	0,207	56,9
2033-2035	1628,75	186,26	1815,01	0,207	56,9

3.2.5. Расчет существующих и перспективных нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях р.п. Центральный и р.п. Инженерный

Расчет перспективных потерь теплоносителя для источников централизованного теплоснабжения р.п. Центральный приведен в табл. 3.2.5. Строительство новых участков тепловых сетей для подключения перспективных объектов строительства в актуализированной схеме теплоснабжения р.п. Центральный не запланировано.

Таблица 3.2.5

Год	Нормативные годовые потери теплоносителя, м3			Среднегодовые потери, т/ч	Среднегодовой объем ТС, м3
	Тепловые сети				
	с утечкой	технологические затраты	всего		
1	**котельная п. Центральный, ул. Мирошниченко, 19**				
2022	919,66	0,00	919,66	0,108	43,67
2023	919,66	0,00	919,66	0,108	43,67
2024	919,66	0,00	919,66	0,108	43,67
2025	919,66	0,00	919,66	0,108	43,67
2026	919,66	0,00	919,66	0,108	43,67
2027	919,66	0,00	919,66	0,108	43,67
2028-2032	919,66	0,00	919,66	0,108	43,67
2033-2035	919,66	0,00	919,66	0,108	43,67
2	**котельная п. Центральный, ул. Советская**				
2022	331,99	0,00	331,99	0,064	26,10
2023	331,99	0,00	331,99	0,064	26,10
2024	331,99	0,00	331,99	0,064	26,10
2025	331,99	0,00	331,99	0,064	26,10
2026	331,99	0,00	331,99	0,064	26,10
2027	331,99	0,00	331,99	0,064	26,10
2028-2032	331,99	0,00	331,99	0,064	26,10
2033-2035	331,99	0,00	331,99	0,064	26,10
3	**котельная п. Инженерный (новая)**				
2022	323,09	0,00	323,09	0,063	25,40
2023	323,09	0,00	323,09	0,063	25,40
2024	323,09	0,00	323,09	0,063	25,40
2025	323,09	0,00	323,09	0,063	25,40
2026	323,09	0,00	323,09	0,063	25,40
2027	323,09	0,00	323,09	0,063	25,40
2028-2032	323,09	0,00	323,09	0,063	25,40

Год	Нормативные годовые потери теплоносителя, м3			Среднегодовые потери, т/ч	Среднегодовой объем ТС, м3
	Тепловые сети				
	с утечкой	технологические затраты	всего		
2033-2035	323,09	0,00	323,09	0,063	25,40

На рис. 3.2.4 показан график изменения суммарных годовых потерь теплоносителя по котельным Володарского филиала АО «НОКК» в р.п. Центральный и р.п. Инженерный.

Рис. 3.2.4. Суммарные годовые потери теплоносителя по котельным Володарского филиала АО «НОКК» в р.п Центральный и р.п. Инженерный

3.2.6. Расчет существующих и перспективных нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях р.п. Юганец

Расчет перспективных потерь теплоносителя для источников централизованного теплоснабжения р.п. Юганец приведен в табл. 3.2.6. Строительство новых участков тепловых сетей для подключения перспективных объектов строительства в актуализированной схеме теплоснабжения р.п. Юганец не запланировано.

Таблица 3.2.6

Год	Нормативные годовые потери теплоносителя, м^3			Среднегодовые потери, т/ч	Среднегодовой объем ТС, м3
	Тепловые сети				
	с утечкой	технологические затраты	всего		
1	**котельная №199, в/г Юганец -16**				
2022	1 054,44	0,00	1 054,44	0,205	82,90
2023	1 054,44	0,00	1 054,44	0,205	82,90
2024	1 054,44	0,00	1 054,44	0,205	82,90
2025	1 054,44	0,00	1 054,44	0,205	82,90
2026	1 054,44	0,00	1 054,44	0,205	82,90
2027	1 054,44	0,00	1 054,44	0,205	82,90
2028-2032	1 054,44	0,00	1 054,44	0,205	82,90

Год	Нормативные годовые потери теплоносителя, м³			Среднегодовые потери, т/ч	Среднегодовой объем ТС, м3
	Тепловые сети				
	с утечкой	технологические затраты	всего		
2033-2035	1 054,44	0,00	1 054,44	0,205	82,90
2	**котельная №231, в/г Юганец -16**				
2022	1 581,66	0,00	1 581,66	0,307	124,34
2023	1 581,66	0,00	1 581,66	0,307	124,34
2024	1 581,66	0,00	1 581,66	0,307	124,34
2025	1 581,66	0,00	1 581,66	0,307	124,34
2026	1 581,66	0,00	1 581,66	0,307	124,34
2027	1 581,66	0,00	1 581,66	0,307	124,34
2028-2032	1 581,66	0,00	1 581,66	0,307	124,34
2033-2035	1 581,66	0,00	1 581,66	0,307	124,34

На рис. 3.2.5 показан график изменения суммарных годовых потерь теплоносителя по котельным ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в р.п. Юганец.

Рис. 3.2.5. Суммарные годовые потери теплоносителя по котельным ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в п. Юганец

3.2.7. Расчет существующих и перспективных нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях п. Новосмолинский

Расчет перспективных потерь теплоносителя для источника централизованного теплоснабжения п. Новосмолинский приведен в табл. 3.2.7. Строительство новых участков тепловых сетей для подключения перспективных объектов строительства в актуализированной схеме теплоснабжения п. Новосмолинский не запланировано.

Таблица 3.2.7

Год	Нормативные годовые потери теплоносителя, м³			Среднегодовые потери, т/ч	Среднегодовой объем ТС, м3
	Тепловые сети				
	с утечкой	технологические затраты	всего		
1	котельная ул. Солнечная, 139				
2022	9 058,49	0,00	9 058,49	1,062	430,13
2023	9 058,49	0,00	9 058,49	1,062	430,13
2024	9 058,49	0,00	9 058,49	1,062	430,13
2025	9 058,49	0,00	9 058,49	1,062	430,13
2026	9 058,49	0,00	9 058,49	1,062	430,13
2027	9 058,49	0,00	9 058,49	1,062	430,13
2028-2032	9 058,49	0,00	9 058,49	1,062	430,13
2033-2035	9 058,49	0,00	9 058,49	1,062	430,13

На рис. 3.2.6 показан график изменения суммарных годовых потерь теплоносителя по котельной МУП «Новосмолинское» в п. Новосмолинский.

Рис. 3.2.6. Суммарные годовые потери теплоносителя по котельной МУП «Новосмолинское» в п. Новосмолинский

Анализ графика, представленного на рис. 3.2.6, показывает, что в перспективном периоде величина суммарных годовых потерь теплоносителя по системе теплоснабженияп. Новосмолинский не изменится.

3.2.8. Расчет существующих и перспективных нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в п. Мулино

Расчет перспективных потерь теплоносителя для источника централизованного

теплоснабжения п. Мулино приведен в табл. 3.2.8. Строительство новых участков тепловых сетей для подключения перспективных объектов строительства в актуализированной схеме теплоснабжения п. Мулино не запланировано.

Таблица 3.2.8

Год	Нормативные годовые потери теплоносителя, м3			Среднегодовые потери, т/ч	Среднегодовой объем ТС, м^3
	Тепловые сети				
	с утечкой	технологические затраты	всего		
1	**котельная ул. Гвардейская, 62а**				
2022	8 755,22	0,00	8 755,22	1,027	415,73
2023	8 755,22	0,00	8 755,22	1,027	415,73
2024	8 755,22	0,00	8 755,22	1,027	415,73
2025	8 755,22	0,00	8 755,22	1,027	415,73
2026	8 755,22	0,00	8 755,22	1,027	415,73
2027	8 755,22	0,00	8 755,22	1,027	415,73
2028-2032	8 755,22	0,00	8 755,22	1,027	415,73
2033-2035	8 755,22	0,00	8 755,22	1,027	415,73

На рис. 3.2.7 показан график изменения суммарных годовых потерь теплоносителя по котельной МУП ЖКХ «Жилсервис» в п. Мулино.

Рис. 3.2.7. Суммарные годовые потери теплоносителя по котельной МУП ЖКХ «Жилсервис» в п. Мулино

3.2.9. Расчет существующих и перспективных нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в п. Решетиха

Расчет перспективных потерь теплоносителя для источника централизованного теплоснабжения п. Решетиха приведен в табл. 3.2.9. Строительство новых участков тепловых

сетей для подключения перспективных объектов строительства в актуализированной схеме теплоснабжения п. Решетиха не запланировано.

Таблица 3.2.9

Год	Нормативные годовые потери теплоносителя, м^3/год			Среднегодовые потери, т/ч	Среднегодовой объем ТС, м^3
	Тепловые сети				
	с утечкой	технологические затраты	всего		
1	**котельная № 1, ул. Затылкова, 1Б**				
2022	1369,7	0,00	1369,7	0,269	68,45
2023	1369,7	0,00	1369,7	0,269	68,45
2024	1369,7	0,00	1369,7	0,269	68,45
2025	1369,7	0,00	1369,7	0,269	68,45
2026	1369,7	0,00	1369,7	0,269	68,45
2027	1369,7	0,00	1369,7	0,269	68,45
2028-2032	1369,7	0,00	1369,7	0,269	68,45
2033-2035	1369,7	0,00	1369,7	0,269	68,45
Котельная № 2, пр. Кирова, 12А					
2022	860,2	0,00	860,2	0,169	71,75
2023	860,2	0,00	860,2	0,169	71,75
2024	860,2	0,00	860,2	0,169	71,75
2025	860,2	0,00	860,2	0,169	71,75
2026	860,2	0,00	860,2	0,169	71,75
2027	860,2	0,00	860,2	0,169	71,75
2028-2032	860,2	0,00	860,2	0,169	71,75
2033-2035	860,2	0,00	860,2	0,169	71,75
Котельная № 3, ул. Комсомольская, 2А					
2022	2066,1	0,00	2066,1	0,405	76,02
2023	2066,1	0,00	2066,1	0,405	76,02
2024	2066,1	0,00	2066,1	0,405	76,02
2025	2066,1	0,00	2066,1	0,405	76,02
2026	2066,1	0,00	2066,1	0,405	76,02
2027	2066,1	0,00	2066,1	0,405	76,02
2028-2032	2066,1	0,00	2066,1	0,405	76,02
2033-2035	2066,1	0,00	2066,1	0,405	76,02
Котельная № 4, ул. Старый рабочий поселок, 72А					
2022	180,4	0,00	180,4	0,035	14,29
2023	180,4	0,00	180,4	0,035	14,29
2024	180,4	0,00	180,4	0,035	14,29
2025	180,4	0,00	180,4	0,035	14,29
2026	180,4	0,00	180,4	0,035	14,29
2027	180,4	0,00	180,4	0,035	14,29
2028-2032	180,4	0,00	180,4	0,035	14,29
2033-2035	180,4	0,00	180,4	0,035	14,29

На рис. 3.2.8 показан график изменения суммарных годовых потерь теплоносителя по котельным ООО «ОкаТеплоСервис» в п. Решетиха.

3.2.8. Суммарные годовые потери теплоносителя по котельным ООО «ОкаТеплоСервис» в п. Решетиха

Анализ графика, представленного на рис. 3.2.8, показывает, что в перспективном периоде величина суммарных годовых потерь теплоносителя по системе теплоснабжения п. Решетиха не изменится.

Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения

4.1. Описание сценариев развития системы теплоснабжения Володарского филиала АО «НОКК»

4.1.1. Сценарий 1. Сохранение текущего положения системы теплоснабжения

На основании «Методических рекомендаций по оценке эффективности инвестиционных проектов» (утв. 21.06.99 N ВК 477) основной принцип оценки эффективности проектов – оценка эффективности ИП должна производиться сопоставлением ситуаций не "до проекта" и "после проекта", а "без проекта" и "с проектом".

Сценарий 1 («без проекта») - сценарий развития системы теплоснабжения полностью соответствует текущему положению по распределению тепловой энергии на источниках централизованного теплоснабжения Володарского филиала АО «НОКК».

Инвестиции по данному сценарию не предусмотрены.

Выработка тепловой энергии в течение рассматриваемого периода не меняется.

Потери тепловой энергии в течение рассматриваемого периода не меняются.

Отпуск тепловой энергии конечному потребителю в течение рассматриваемого периода не меняется.

Потребность в топливе в течение рассматриваемого периода не меняется.

Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии не меняется.

Расход электроэнергии на отпуск тепловой энергии в течение рассматриваемого периода не меняется.

Удельный расход электроэнергии на 1 Гкал полезного отпуска в течение рассматриваемого периода не меняется.

Себестоимость тепловой энергии изменяется за счет влияния инфляции.

Рост тарифа конечного потребителя происходит за счет влияния инфляции.

4.1.2. Сценарий 2. Модернизация системы теплоснабжения и тепловых сетей Володарского филиала АО «НОКК»

Сценарий 2 («с проектом») предполагает реализацию программы модернизации си-стем теплоснабжения и тепловых сетей Володарского филиала АО «НОКК» в период 2023 – 2025 гг. Подробные сведения о строительстве новых источников тепловой энергии при-ведены в табл. 4.1.1.

Таблица 4.1.1

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Ед. изм.	Объем финансирования					
			2022	2023	2024	2025	2026	Всего
	На территории г. Володарск Нижегородской области							
1.1.	Строительство БМК в г. Володарск рядом с домом № 63 по ул. Военный городок	Тыс. руб.	0,00	7300,00	0,00	0,00	0,00	**7300,00**
1.2.	Строительство котельной в г. Володарск, ул. Центральная	Тыс. руб.	0,00	0,00	12000,00	0,00	0,00	**12000,00**
1.	**Итого**	Тыс. руб.	**0,00**	7300,00	12000,00	**0,00**	**0,00**	**19300,00**
	На территории р.п. Ильиногорск Володарского муниципального района							
2.1.	Строительство БМК в р.п. Ильиногорск у дома № 2 по ул. Центральная для производства ГВС	Тыс. руб.	0,00	11260,00	0,00	0,00	0,00	**11260,0**
2.2.	Строительство БМК в р.п. Ильиногорск у дома № 7 по ул Угарова	Тыс. руб.	0,00	4000,00	100050,0	0,00	0,00	**104050,0**
2.	**Итого**	Тыс. руб.	**0,00**	**15260,0**	**100050,0**	**0,00**	**0,00**	**115310,0**
3.	**На территории р.п. Фролищи Володарского муниципального района**							
3.1.	Строительство БМК в р.п. Фролищи ул. Советская 28а	Тыс. руб.	990,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**990,00**
3.	**Итого**	Тыс. руб.	**990,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**990,00**
	Всего	**Тыс. руб.**	**990,00**	**22560,00**	**112050,0**	**0,00**	**0,00**	**135600,0**

4.1.3. Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии

<u>Оценка финансовых потребностей для модернизации существующих источников теплоснабжения.</u>

Подробные сведения о мероприятиях по модернизации котельных на территории г. Володарск приведены в табл. 4.1.2.

Таблица 4.1.2

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Ед. изм.	Объем финансирования					
			2022	2023	2024	2025	2026	Всего
1.	**На территории г. Володарск Нижегородской области**							
1.1.	Модернизация газовой квартальной котельной г.	Тыс. руб.	0,00	1000,00	21943,00	0,00	0,00	**22 943,00**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Ед. изм.	Объем финансирования					
			2022	2023	2024	2025	2026	Всего
	Володарск, ул. Мичурина, д.12							
1.2.	Модернизация котельной в г. Володарск ул. Первомайская, д. 25	Тыс. руб.	1802,38	285,00	0,00	0,00	0,00	**2087,38**
	ИТОГО	**Тыс. руб.**	**1802,38**	**1285,0**	**21943,00**	**0,00**	**0,00**	**25030,38**
	ВСЕГО	**Тыс. руб.**	**1802,38**	**1285,0**	**21943,00**	**0,00**	**0,00**	**25030,38**

Подробные сведения о мероприятиях по модернизации котельных на территории р.п. Центральный приведены в табл. 4.1.3.

Таблица 4.1.3

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Ед. изм.	Объем финансирования					
			2022	2023	2024	2025	2026	Всего
1.	**На территории р.п. Центральный Нижегородской области**							
1.1.	Реконструкция котельной в р.п. Центральный по ул. Мирошниченко (с заменой котельного оборудования, автоматизацией и диспетчеризацией)	Тыс. руб.	2937,70	100,0	0,00	0,00	0,00	**3037,70**
1.2.	Реконструкция котельной в р.п. Центральный по ул.Советская с автоматизацией и диспетчеризацией	Тыс. руб.	413,75	150,00	0,00	0,00	0,00	**563,75**
	ИТОГО	**Тыс. руб.**	**3351,45**	**250,00**	0,00	**0,00**	**0,00**	**3601,45**
	ВСЕГО	**Тыс. руб.**	**3351,45**	**250,00**	0,00	**0,00**	**0,00**	**3601,45**

Перечень мероприятий по строительству и модернизации котельных период 2023 – 2024 гг. приведен в табл. 4.1.4.

Таблица 4.1.4

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации мероприятия	Затраты СМР с НДС, тыс.руб.
1	Котельная ул. Военный городок в г. Володарск	Строительство БМК в г. Володарск по адресу: г. Володарск, ул. Военный городок рядом с домом № 63. Установленная мощность котельной 2,64 МВт, присоединенная нагрузка 1,01 МВт. Установлено три водогрейных котла мощностью по 0,88 МВт.	2023	7300,00

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации мероприятия	Затраты СМР с НДС, тыс.руб.
2	Новая БМК по ул. Центральная в г. Володарск	Строительство газовой котельной расположена по адресу: г. Володарск, ул. Центральная. Установленная мощность котельной 2,46 МВт, присоединенная нагрузка 0,93 МВт. Установлено четыре водогрейных котла мощностью по 0,62 МВт/час.	2024	12000,00
3	Новая БМК в Ильиногорск у дома № 2 по ул. Центральная для производства ГВС	Строительство газовой котельной расположенной по адресу: Ильиногорск у дома № 2 по ул. Центральная для производства ГВС. Установленная мощность паровой части котельной, вырабатывающей тепловую энергию на пар для подогрева горячей воды, - 51,36 МВт, присоединенная нагрузка по ГВС – 2,0 МВт.	2023	11260,00
4	Новая БМК в р.п. Ильиногорск, ул. Угарова, д. 7	Строительство БМК в р.п. Ильиногорск у дома № 7 по ул Угарова.	2024	105050,0
	Итого			**134610,00**
1	Модернизация газовой котельной по адресу г. Володарск, ул. Мичурина, д.12	Модернизация газовой котельной по адресу г. Володарск, ул. Мичурина, д.12. Газовая котельная расположена по адресу: г. Володарск, ул. Мичурина, д.12. Установленная мощность котельной 11,8 МВт, присоединенная нагрузка 11,04 МВт. Установлено шесть водогрейных котлов Энергия 3М мощностью по 0,72 МВт/час, 3 котла ICI REX 100- 1 шт, ICI REX 240-2шт.	2024	22 943,0
2	Модернизация котельной г. Володарск, ул. Первомайская, д.25а	Модернизация котельной г. Володарск, ул. Первомайская, д.25а. Газовая котельная расположена по адресу: г. Володарск, ул. Первомайская, д. 25а. Установленная мощность котельной 0,37 МВт, присоединенная нагрузка 0,43 МВт. Установлено пять водогрейных котлов КЧМ 5 мощностью по 0,086 МВт/час. Планируется модернизация котельной с заменой чугунных котлов КЧМ 5 на современные, стальные, газовые, водогрейные котлы RSA-150 – 3 шт.	2024	285,00
3	Реконструкция котельной р.п. Центральный, ул. Мирошниченко	Реконструкция котельной р.п. Центральный, ул. Мирошниченко. Планируется модернизация котельной с заменой котла КВа-2,5 на современный, стальной, газовый, водогрейный котел, а также проведение работ по	2023	100,00

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации мероприятия	Затраты СМР с НДС, тыс.руб.
		автоматизации и диспетчеризации котельной.		
4	Реконструкция котельной р.п. Центральный, ул.Советская	Реконструкция котельной р.п. Центральный, ул.Советская. Газовая котельная расположена по адресу: п. Центральный, ул. Советская. Установленная мощность котельной 4,3 МВт, присоединенная нагрузка 2,28 МВт. Установлено три водогрейных котла: DUOTHERM-1100 -1 шт., DUOTHERM-1600 – 2 шт. Планируется проведение работ по автоматизации и диспетчеризации котельной.	2023	150,00
Итого				**23478,00**
Всего по строительству и модернизации котельных				**158088,00**

4.1.4. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения

Обобщенный перечень мероприятий по строительству тепловых сетей с указанием сроков реализации приведен в табл. 4.1.5.

Таблица 4.1.5

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Ед. изм.	Объем финансирования					
			2022	2023	2024	2025	2026	Всего
2.	**На территории р.п. Фролищи Володарского муниципального района Нижегородской области**							
2.1.	Строительство тепловых сетей от БМК в р.п. Фролищи ул. Советская 28а	Тыс. руб.	2 005,20	0	0	0	0	2 005,20
	ИТОГО	**Тыс. руб.**	**2 005,20**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2 005,20**
	ВСЕГО	Тыс. руб.	2 005,20	0,00	0,00	0,00	0,00	2 005,20

4.1.5. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Оценка финансовых потребностей реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС

Обобщенный перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС с указанием сроков реализации приведен в табл. 4.1.6.

Таблица 4.1.6

№ п/п[8]	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Ед. изм.	Объем финансирования					
			2022	2023	2024	2025	2026	Всего
1.	**На территории г. Володарск**							
1.1.	Реконструкция тепловых сетей в г. Володарск военный городок	Тыс. руб.	0,00	2600,0	0,00	0,00	0,00	2600,00
1.2.	Реконструкция тепловых сетей в г. Володарск ул. Мичурина	Тыс. руб.	0,00	4500,0	0,00	0,00	0,00	4500,00
	ИТОГО	**Тыс. руб.**	**0,00**	**7100,0**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**7100,0**
Реконструкция тепловых сетей на территории р.п. Фролищи Володарского муниципального района								
2.1.	Строительство тепловых сетей от БМК в р.п. Фролищи ул. Советская 28а	Тыс. руб.	2005,2	0,00	0,00	0,00	0,00	2005,20
	ИТОГО	**Тыс. руб.**	**2005,2**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2005,20**
	ВСЕГО	**Тыс. руб.**	**2005,2**	**11600,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**13605,2**

4.1.6. Обобщенная стоимость работ по строительству и модернизации систем теплоснабжения и тепловых сетей Володарского филиала АО «НОКК»

Обобщенная стоимость работ по строительству и модернизации систем теплоснабжения и тепловых сетей Володарского филиала АО «НОКК» приведена в табл. 4.1.7.

Таблица 4.1.7

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Ед. изм.	Объем финансирования					
			2022	2023	2024	2025	2026	Всего
1.1.	Строительство БМК в г. Володарск рядом с домом №63 по ул. Военный городок	Тыс. руб.	0,00	7300,00	0,00	0,00	0,00	**7300,00**
1.2.	Строительство котельной в г. Володарск, ул. Центральная	Тыс. руб.	0,00	0,00	12000,00	0,00	0,00	**12000,00**
1.3.	Строительство БМК в р.п. Ильиногорск у д. № 2 по ул. Центральная	Тыс. руб.	0,00	11260,00	0,00	0,00	0,00	**11260,00**
1.4.	Строительство БМК в р.п. Ильиногорск у дома № 7 по ул Угарова	Тыс. руб.	0,00	4000,00	100050,00	0,00	0,00	**104050,0**
1.5.	Строительство БМК в р.п. Фролищи ул. Советская 28а	Тыс. руб.	990,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**990,00**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Ед. изм.	Объем финансирования					
			2022	2023	2024	2025	2026	Всего
1.	**Всего**	**Тыс. руб.**	**990,00**	**22560,00**	**112050,00**	**0,00**	**0,00**	**135600,00**
2.1.	Модерниз. котельной г. Володарск, ул. Мичурина, д.12	Тыс. руб.	0,00	1000,000	21943,0	0,00	0,00	**22 943,00**
2.2.	Модернизация котельной в г. Володарск ул. Первомайская, д. 25	Тыс. руб.	1802,38	285,00	0,00	0,00	0,00	**2087,38**
2.3	Реконструкция котельной в р.п. Центральный по ул. Мирошниченко (с заменой котельного оборудования, автоматизацией и диспетчеризацией)	Тыс. руб.	2937,70	100,0	0,00	0,00	0,00	**3037,70**
2.4	Реконструкция котельной р.п. Центральный, ул.Советская	Тыс. руб.	413,75	150,0	0,00	0,00	0,00	**563,75**
2.	**Всего**		**5153,83**	**1535,00**	**21943,00**	**0,00**	**0,00**	**28631,83**
3.1.	Строительство тепловых сетей от котельной р.п. Ильиногорск ул. Угарова д.7	Тыс. руб.	2 005,20	0,00	0,00	0,00	0,00	**2 005,20**
3.2.	Строительство тепловых сетей от БМК в р.п. Фролищи ул. Советская 28а	Тыс. руб.	0,00	2 600,0	0,00	0,00	0,00	**2 600,00**
3.3.	Реконструкция тепловых сетей в г. Володарск военный городок	Тыс. руб.	0,00	4500,00	0,00	0,00	0,00	**4500,00**
3.4.	Реконструкция тепловых сетей в г. Володарск ул. Мичурина	Тыс. руб.	**2005,20**	**7100,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**7100,00**
3	**ВСЕГО**	**Тыс. руб.**	0,00	1000,000	21943,0	0,00	0,00	**22 943,00**
Всего по 3-м направлениям мероприятий								
1	**Строительство БМК**	**Тыс. руб.**	**990,00**	**22560,00**	**112050,00**	**0,00**	**0,00**	**135600,00**
2	**Модернизация котельных**	**Тыс. руб.**	**5153,83**	**1535,00**	**21943,00**	**0,00**	**0,00**	**28631,83**
3	**Строительство и реконструкция тепловых сетей**	**Тыс. руб.**	**2005,20**	**7100,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**9105,20**
6	**Всего по всем мероприятиям**		**990,00**	**31195,00**	**133993,00**	**0,00**	**0,00**	**173337,03**

4.2. Описание сценариев развития системы теплоснабжения ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России

Мероприятия по строительству, модернизации, реконструкции, техническому перевооружению объектов систем теплоснабжения р.п. Смолино и р.п. Юганец не предусмотрены данной редакцией схемы теплоснабжения.

В Схеме теплоснабжения рассмотрен вариант развития, при котором состояние систем теплоснабжения р.п. Смолино и р.п. Юганец как в части источников теплоснабжения, так и в части тепловых сетей, подведомственных ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России полностью соответствует текущему положению.

Инвестиции по данному сценарию не предусмотрены.

Выработка тепловой энергии в течение рассматриваемого периода не меняется.

Потери тепловой энергии в течение рассматриваемого периода не меняются.

Отпуск тепловой энергии конечному потребителю в течение рассматриваемого периода не меняется.

Потребность в топливе в течение рассматриваемого периода не меняется.

Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии не меняется.

Расход электроэнергии на отпуск тепловой энергии в течение рассматриваемого периода не меняется.

Удельный расход электроэнергии на 1 Гкал полезного отпуска в течение рассматриваемого периода не меняется.

Себестоимость тепловой энергии изменяется за счет влияния инфляции.

Рост тарифа конечного потребителя происходит за счет влияния инфляции.

4.3. Описание сценариев развития системы теплоснабжения МУП «Новосмолинское»

Мероприятия по строительству, модернизации, реконструкции, техническому перевооружению объектов системы теплоснабжения МУП «Новосмолинское» в п. Новосмолинский не предусмотрены данной редакцией схемы теплоснабжения.

В Схеме теплоснабжения рассмотрен вариант развития, при котором состояние системы теплоснабжения п. Новосмолинский как в части источников теплоснабжения, так и в части тепловых сетей, подведомственных МУП «Новосмолинское» полностью соответствует текущему положению.

Инвестиции по данному сценарию не предусмотрены.

Выработка тепловой энергии в течение рассматриваемого периода не меняется.

Потери тепловой энергии в течение рассматриваемого периода не меняются.

Отпуск тепловой энергии конечному потребителю в течение рассматриваемого периода не меняется.

Потребность в топливе в течение рассматриваемого периода не меняется.

Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии не меняется.

Расход электроэнергии на отпуск тепловой энергии в течение рассматриваемого периода не меняется.

Удельный расход электроэнергии на 1 Гкал полезного отпуска в течение рассматриваемого периода не меняется.

Себестоимость тепловой энергии изменяется за счет влияния инфляции.

Рост тарифа конечного потребителя происходит за счет влияния инфляции.

4.4. Развитие системы теплоснабжения МУП ЖКХ «Жилсервис»

Мероприятия по строительству, модернизации, реконструкции, техническому перевооружению объектов системы теплоснабжения МУП ЖКХ «Жилсервис» в п. Мулино не предусмотрены данной редакцией схемы теплоснабжения.

В Схеме теплоснабжения рассмотрен вариант развития, при котором состояние системы теплоснабжения п. Мулино как в части источников теплоснабжения, так и в части тепловых сетей, подведомственных МУП ЖКХ «Жилсервис» полностью соответствует текущему положению.

Инвестиции по данному сценарию не предусмотрены.

Выработка тепловой энергии в течение рассматриваемого периода не меняется.

Потери тепловой энергии в течение рассматриваемого периода не меняются.

Отпуск тепловой энергии конечному потребителю в течение рассматриваемого периода не меняется.

Потребность в топливе в течение рассматриваемого периода не меняется.

Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии не меняется.

Расход электроэнергии на отпуск тепловой энергии в течение рассматриваемого периода не меняется.

Удельный расход электроэнергии на 1 Гкал полезного отпуска в течение рассматриваемого периода не меняется.

Себестоимость тепловой энергии изменяется за счет влияния инфляции.

Рост тарифа конечного потребителя происходит за счет влияния инфляции.

4.5. Обоснование выбора приоритетного сценария развития на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей в системе теплоснабжения Володарского филиала АО «НОКК»

4.5.1. Результаты расчета для системы теплоснабжения г. Володарск

На основании проведенных расчетов выполнено сравнение основных технико-экономических показателей работы источников тепловой энергии и тепловых сетей Сцена-рия 2 «с проектом» и Сценария 1 «без проекта».

Отпуск тепловой энергии конечному потребителю в течение рассматриваемого периода не меняется. Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии снижается на 4,58 кгут/Гкал за счет проведения мероприятий по техническому перевооружению котельных.

Себестоимость тепловой энергии снижается за счет проведения мероприятий по техническому перевооружению котельных.

Расчет экономической эффективности схемы теплоснабжения г. Володарск приведен в табл. 4.5.1.

Таблица 4.5.1

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2032	2035
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+13
В № 2 «с проектом»									
ИТОГО финансовый результат	тыс. руб.	-216,69	-42,59	-246,46	801,95	692,87	584,33	3 876,34	1 096,26
В № 1 «без проекта»									
ИТОГО финансовый результат	тыс. руб.	2 049,93	2 083,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сальдо									
ИТОГО финансовый результат	тыс. руб.	-2 266,62	-2 126,50	-246,46	801,95	692,87	584,33	3 876,34	1 096,26
Инвестиции (суммарно) В № 1	тыс. руб.	2 266,62	8 092,08	29 348,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Инвестиции (суммарно) В № 0	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сальдо инвестиции	тыс. руб.	2 266,62	8 092,08	29 348,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сальдо денежного потока В № 2 - В № 1 (суммарно)	тыс. руб.	-2 266,62	-2 126,50	-246,46	801,95	692,87	584,33	3 876,34	1 096,26
Сальдо денежных потоков	тыс. руб.	-2 266,62	-4 393,12	-4 639,58	-3 837,62	-3 144,76	-2 560,42	2 579,26	10 176,67

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2032	2035
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+13
нарастающим итогом									
Инвестиции	тыс. руб.	2 266,62	8 092,08	29 348,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	2 266,62	10 358,70	39 707,43	39 707,43	39 707,43	39 707,43	39 707,43	39 707,43
Дисконтированный денежный поток	тыс. руб.	-2 266,62	-2 126,50	-220,05	639,31	493,17	371,35	1 397,85	281,38
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом	тыс. руб.	-2 266,62	-4 393,12	-4 613,17	-3 973,86	-3 480,69	-3 109,34	-1 072,73	1 200,98
ИТОГО									
Инвестиции	тыс. руб.	39 707,43							
норма дисконта	%	12%							
NPV	тыс. руб.	1 200,98							
IRR	%	4,61%							
срок окупаемости простой	лет	10,3							
срок окупаемости дисконтированный	лет	11,9							

Реализация мероприятий сценария 2 предполагает изменения в себестоимости тепло-вой энергии, а следовательно, и расчетного тарифа на тепловую энергию.

В ходе расчетов экономической эффективности проектов и сравнения результатов расчетов были получены следующие результаты для Сценария 2:

Инвестиции - 39 707,43 тыс. руб.

NPV проекта – 1 200,98 тыс. руб.

IRR – 4,61%.

Срок окупаемости простой – 10,3 лет.

Дисконтированный срок окупаемости – 11,9 лет.

На основании приведенных данных Сценарий 2 рекомендован к реализации.

4.5.2. Результаты расчета для системы теплоснабжения р.п. Ильиногорск

На основании проведенных расчетов выполнено сравнение основных технико-экономических показателей работы источников тепловой энергии и тепловых сетей Сценария 2 «с проектом» и Сценария 1 «без проекта». Себестоимость тепловой энергии снижается за счет проведения мероприятий по техническому перевооружению котельных.

Рост тарифа конечного потребителя снижается за счет проведения мероприятий по техническому перевооружению котельных. Расчет экономической эффективности для системы теплоснабжения р.п. Ильиногорск приведен в табл. 4.5.2. Реализация мероприятий сценария 2 предполагает изменения в себестоимости тепловой энергии, а следовательно, и расчетного тарифа на тепловую энергию.

Таблица 4.5.2

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2032	2035
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+13
Инвестиции	тыс. руб.	0,00	-11 522,32	-97 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Привлеченные средства	тыс. руб.	0,00	8 086,91	65 750,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Денежный поток проекта ("с проектом" - "без проекта")	тыс. руб.	1 169,58	1 169,58	5 142,30	5 073,3516	4 728,6	0,00	0,00	0,00
Сальдо денежных потоков	тыс. руб.	1 169,58	-2 265,83	-26 106,87	5 073,35	4 728,61	0,00	0,00	0,00
Сальдо денежных потоков нарас. итогом	тыс. руб.	1 169,58	-1 096,25	-27 203,11	-22 129,76	2 202,77	20 496,67	20 496,67	20 496,67
Дисконтир. денежный поток проекта NPV	тыс. руб.	1 169,58	-2 095,57	-22 330,71	4 013,44	2 531,19	0,00	0,00	0,00
Дисконтир. денежный поток проекта NPV	тыс. руб.	1 169,58	-925,98	-23 256,69	-19 243,25	-3 888,78	4 205,69	4 205,69	4 205,69
Расчет NPV , IRR, срока окупаемости									
Инвестиции с НДС, тыс. руб.		108 522,32							
Ставка дисконтирования	(%)	8,1							

NPV проекта	тыс.руб.	4 206							
IRR	(%)	9,10%							
Срок окупаемости	лет	7,53							
Дисконтированный срок окупаемости	лет	9,75							

В ходе расчетов экономической эффективности проектов были получены следующие результаты для Сценария 2:

Инвестиции – 108 522,32 тыс. руб.

NPV проекта – 4 206 тыс. руб.

IRR –9,10%.

Срок окупаемости простой – 7,53 лет.

Дисконтированный срок окупаемости – 9,75 лет.

На основании приведенных данных Сценарий 2 рекомендован к реализации.

4.5.3. Результаты расчета для системы теплоснабжения р.п. Фролищи

На основании проведенных расчетов выполнено сравнение основных технико-экономических показателей работы источников тепловой энергии и тепловых сетей Сцена-рия 2 «с проектом» и Сценария 1 «без проекта». Себестоимость тепловой энергии снижается за счет проведения мероприятий по техническому перевооружению котельных.

Рост тарифа конечного потребителя снижается за счет проведения мероприятий по техническому перевооружению котельных. Расчет экономической эффективности приведен в табл. 4.5.3. Реализация мероприятий сценария 2 предполагает изменения в себестоимости тепловой энергии, а следовательно, и расчетного тарифа на тепловую энергию.

Таблица 4.5.3

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2032	2035
		А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+11	А+14
ИТОГО финансовый результат	тыс. руб.	-499,20	989,66	1 157,19	1 204,60	1 256,39	1 312,88	1 678,05	2 008,92
В № 0									
Выручка суммарно	тыс. руб.	27 403,58	29 290,71	29 697,91	31 341,82	33 229,41	35 232,56	47 250,62	56 386,91
ИТОГО финансовый результат		2 496,00	989,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сальдо									
ИТОГО финансовый результат	тыс. руб.	-2 995,20	0,00	1 157,19	1 204,60	1 256,39	1 312,88	1 678,05	2 008,92
Сальдо инвестиции		2 995,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сальдо денежного потока В № 1 - В № 0 (суммарно)	тыс. руб.	-2 995,20	0,00	1 157,19	1 204,60	1 256,39	1 312,88	1 678,05	2 008,92
Сальдо денеж. потоков нарас. итогом	тыс. руб.	-2 995,20	-2 995,20	-1 838,01	-633,41	622,98	1 935,86	9 536,16	15 201,20
Инвестиции		2 995,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	2 995,20	2 995,20	2 995,20	2 995,20	2 995,20	2 995,20	2 995,20	2 995,20
Дисконтированный денежный поток	тыс. руб.	-2 995,20	0,00	1 033,21	960,30	894,28	834,36	605,12	515,64
Дисконтир. денеж. поток нарас. итогом	тыс. руб.	-2 995,20	-2 995,20	-1 961,99	-1 001,70	-107,42	726,94	4 170,19	5 797,95
ИТОГО									
Инвестиции	тыс. руб.	2 995,20							
NPV		5 797,95							
норма дисконта	%	12%							
IRR	%	21,51%							
срок окупаемости простой	Лет	4,50							

срок окупаемости дисконтированный	Лет	5,13

В ходе расчетов экономической эффективности проектов были получены следующие результаты для Сценария 2 в р.п. Фролищи:

Инвестиции – 2 995,20 тыс. руб.

NPV проекта – 5 797,95 тыс. руб.

IRR – 21,51%.

Срок окупаемости простой – 4,50 лет.

Дисконтированный срок окупаемости – 5,13 лет.

На основании приведенных данных Сценарий 2 для п. Фролищи может быть рекомендован к реализации.

4.5.4. Результаты расчета для системы теплоснабжения р.п. Центральный

На основании проведенных расчетов выполнено сравнение основных технико-экономических показателей работы источников тепловой энергии и тепловых сетей Сцена-рия 2 «с проектом» и Сценария 1 «без проекта». Себестоимость тепловой энергии снижается за счет проведения мероприятий по техническому перевооружению котельных.

Расчет экономической эффективности мероприятий в п. Центральный приведен в табл. 4.5.4. Реализация мероприятий сценария 2 предполагает изменения в себестоимости тепло-вой энергии, а следовательно, и расчетного тарифа на тепловую энергию.

Таблица 4.5.4

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2032	2035
		А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+11	А+14
ИТОГО финансовый результат	тыс. руб.	-386,67	205,65	205,65	185,09	164,52	143,96	41,13	0,00
ИТОГО финансовый результат	тыс. руб.	205,65	185,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сальдо									
ИТОГО финансовый результат	тыс. руб.	-592,32	20,57	205,65	185,09	164,52	143,96	41,13	0,00
Сальдо денежного потока В № 2 - В № 1 (суммарно)	тыс. руб.	-592,32	20,57	205,65	185,09	164,52	143,96	41,13	0,00
Сальдо денежных потоков нарастающим итогом	тыс. руб.	-592,32	-571,75	-366,10	-181,02	-16,50	127,46	538,76	559,32
Инвестиции	тыс. руб.	2 320,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	2 320,00	2 320,00	2 320,00	2 320,00	2 320,00	2 320,00	2 320,00	2 320,00
Дисконтированный денежный поток	тыс. руб.	-592,32	20,57	183,62	147,55	117,10	91,49	14,83	0,00
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом	тыс. руб.	-592,32	-571,75	-388,14	-240,59	-123,49	-32,00	167,07	173,69
Инвестиции (сальдо В1 - В0)	тыс. руб.	2 320,00							
норма дисконта	%	12%							
NPV	тыс. руб.	173,69							
IRR	%	6,42%							
срок окупаемости простой	лет	5,11							
срок окупаемости	лет	6,46							

дисконтированн ый		

В ходе расчетов экономической эффективности проектов были получены следующие результаты для Сценария 2 в р.п. Центральный:

Инвестиции – 2 320,00 тыс. руб.

NPV проекта – 173,69 тыс. руб.

IRR – 6,42%.

Срок окупаемости простой – 5,11 лет.

Дисконтированный срок окупаемости – 6,46 лет.

На основании приведенных данных Сценарий 2 для п. Центральный может быть рекомендован к реализации.

4.6. Обоснование выбора приоритетного сценария развития на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей в системе теплоснабжения ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России

Мероприятия по строительству, модернизации, реконструкции, техническому перевооружению объектов системы теплоснабжения ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России не предусмотрены данной редакцией схемы теплоснабжения.

В Мастер-плане рассмотрен вариант развития, при котором состояние систем теплоснабжения р.п. Смолино и р.п. Юганец как в части источников теплоснабжения, так и в части тепловых сетей, подведомственных ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России полностью соответствует текущему положению.

4.7. Обоснование выбора приоритетного сценария развития на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей в системе теплоснабжения МУП «Новосмолинское»

Мероприятия по строительству, модернизации, реконструкции, техническому перевооружению объектов системы теплоснабжения МУП «Новосмолинское» в п. Новосмолинский не предусмотрены данной редакцией схемы теплоснабжения.

В Мастер-Плане рассмотрен вариант развития, при котором состояние системы теплоснабжения п. Новосмолинский как в части источников теплоснабжения, так и в части тепловых сетей, подведомственных МУП «Новосмолинское» полностью соответствует текущему положению.

4.8. Обоснование выбора приоритетного сценария развития на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей в системе теплоснабжения МУП ЖКХ «Жилсервис»

Мероприятия по строительству, модернизации, реконструкции, техническому перевооружению объектов системы теплоснабжения МУП ЖКХ «Жилсервис» в п. Мулино не предусмотрены данной редакцией схемы теплоснабжения.

В Мастер-Плане рассмотрен вариант развития, при котором состояние системы теплоснабжения п. Мулино как в части источников теплоснабжения, так и в части тепловых сетей, подведомственных МУП ЖКХ «Жилсервис» полностью соответствует текущему положению.

4.9. Обоснование выбора приоритетного сценария развития на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей в системе теплоснабжения ООО «ОкаТеплоСервис»

Мероприятия по строительству, модернизации, реконструкции, техническому перевооружению объектов системы теплоснабжения ООО «ОкаТеплоСервис» в п. Решетиха не предусмотрены данной редакцией схемы теплоснабжения.

В Мастер-Плане рассмотрен вариант развития, при котором состояние системы теплоснабжения п. Решетиха как в части источников теплоснабжения, так и в части тепловых сетей, подведомственных ООО «ОкаТеплоСервис» полностью соответствует текущему положению.

Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

5.1. 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

5.1.1. Обоснование предлагаемых для строительства котельных в г. Володарск

Строительство БМК в г. Володарск Военный городок, д. 63.

Строительство газовой котельной, в связи с тем, что износ установленного оборудования в существующей котельной составляет 100%.

Газовая котельная расположена по адресу: г. Володарск, ул. Военный городок. Установленная мощность котельной 2,58 МВт, присоединенная нагрузка 0,868 МВт. Установлено три водогрейных котла мощностью по 0,86 МВт/час. Количество обслуживающего персонала 4 человек.

План технических мероприятий:

Планируется строительство новой газовой котельной с установкой нового котельного оборудования, а также проведение работ по автоматизации и диспетчеризации котельной.

Стоимость строительства котельной составит **7300,00** тыс. руб.

Показатели инвестиционной программы показаны в табл. 5.1.1.

Таблица 5.1.1

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Снижение износа оборудования с 100% до 0%.
2.	Эффективность деятельности	Уменьшение удельного расхода топлива на выработанную теплоэнергию с 178,1 до 170 кг.у.т/Гкал Увеличение КПД котельной с 71% до 92%.

Строительство котельной г. Володарск, ул. Центральная

Строительство газовой котельной, в связи с тем, что износ установленного оборудования в существующей котельной составляет 100%.

Газовая котельная расположена по адресу: г. Володарск, ул. Центральная. Установленная мощность котельной 2.42 МВт, присоединенная нагрузка 0,98 МВт. Установлено четыре водогрейных котла мощностью по 0,60 МВт/час. Количество обслуживающего персонала 4 человека.

План технических мероприятий:

Планируется строительство новой газовой котельной с установкой нового котельного оборудования, а также проведение работ по автоматизации и диспетчеризации котельной.

Стоимость строительства котельной составит **12000,00** тыс. руб.

Показатели инвестиционной программы показаны в табл. 5.1.2.

Таблица 5.1.2

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Снижение износа оборудования с 100% до 0%.
2.	Эффективность деятельности	Уменьшение удельного расхода топлива на выработанную теплоэнергию с 176,4 до 170 кг.у.т/Гкал Увеличение КПД котельной с 71% до 92%.

Перспективные зоны действия источников тепловой энергии г. Володарска и участки тепловой сети от котельной ул. Военный городок протяженностью 500 м, dy 159 мм и от котельной ул. Центральная протяженностью 568 м, dy 109 мм, которые подлежат ликвидации (выделены красным цветом), изображены на рис. 5.5.1. – 5.1.2.

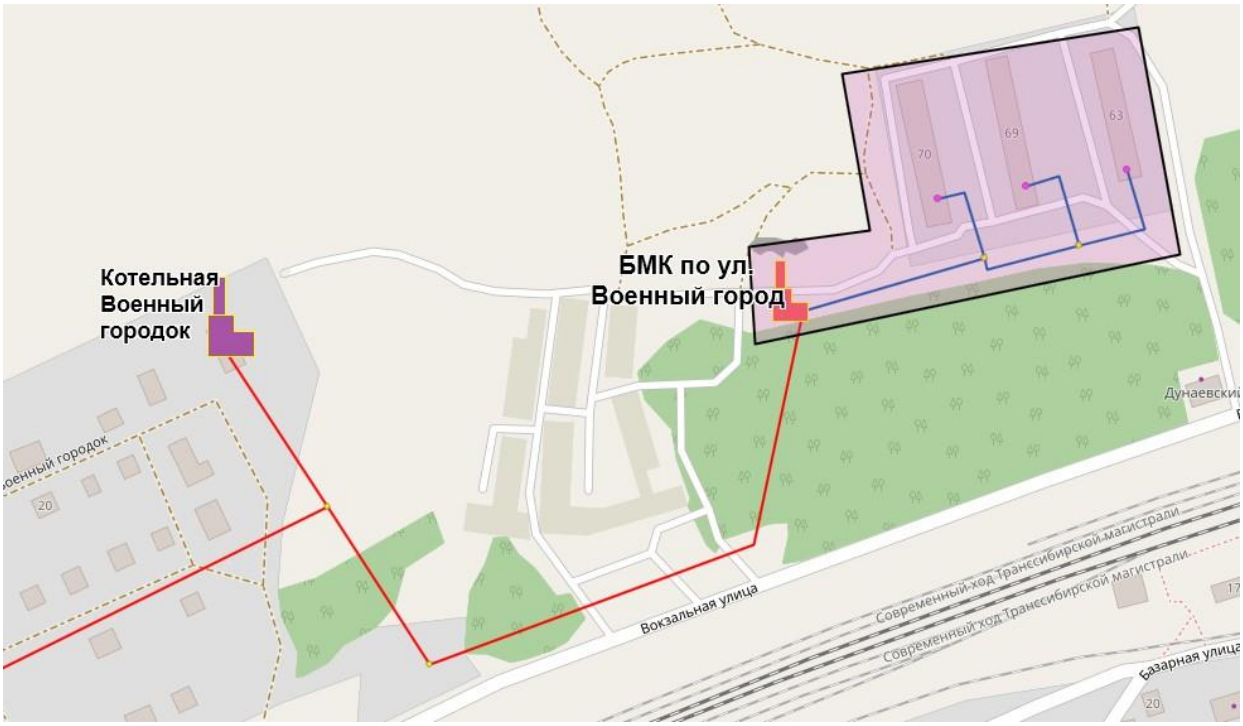

Рис. 5.1.1. Перспективная зона действия БМК в г. Володарск по ул. Военный городок

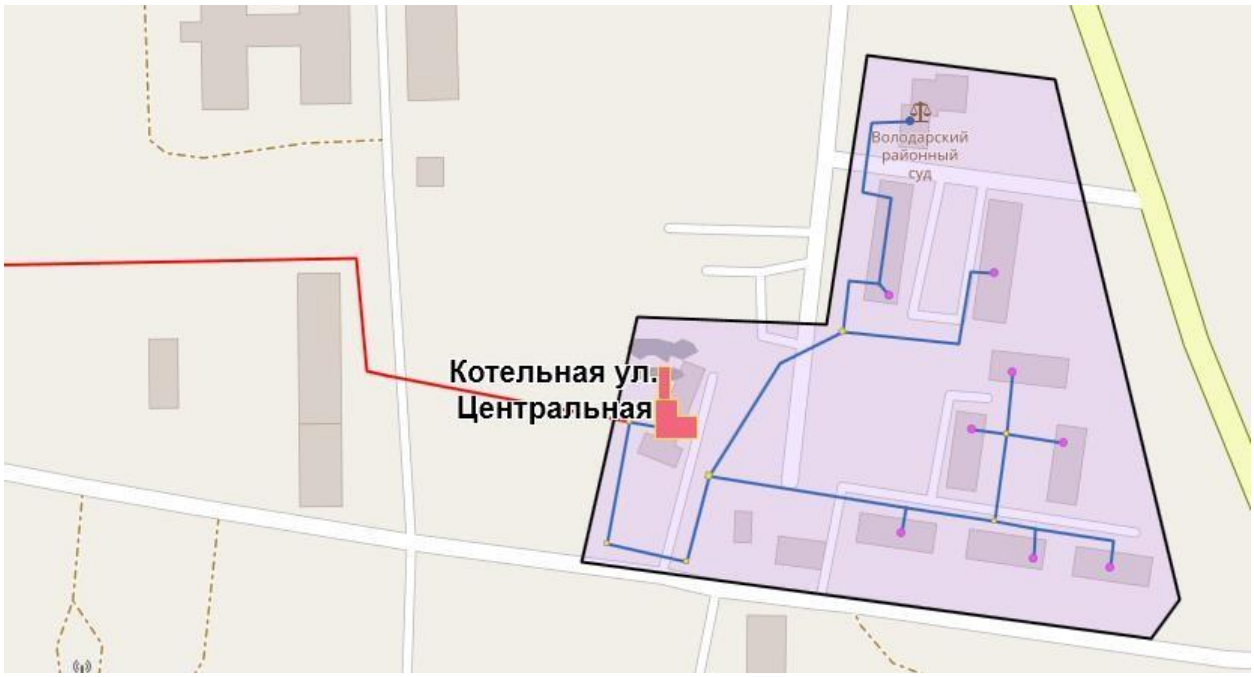

Рис. 5.1.2. Перспективные зоны действия котельной г. Володарск, ул. Центральная

5.1.2. Строительство БМК р.п. Ильиногорск, ул. Центральная, д. 2 для производства ГВС

Строительство новой газовой котельной, в связи с нерентабельностью производства горячей воды при существующей технологической схеме.

Газовая котельная расположена по адресу: р.п. Ильиногорск, ул. Промышленная, объект 6. Установленная мощность паровой части котельной, вырабатывающей тепловую энергию на пар для подогрева горячей воды, - 51,36 МВт, присоединенная нагрузка по ГВС – 2,0 МВт. Установлено три паровых котла мощностью по 20 т пара в час и один 6,5 т/час. Количество обслуживающего персонала 4 человек.

<u>План технических мероприятий:</u>

Планируется строительство новой БМК в р.п. Ильиногорск у дома № 2 по ул. Центральная, установленной мощностью 2,08 МВт, а также проведение работ по автоматизации и диспетчеризации котельной. ГВС планируется вырабатывать непосредственно путем нагрева холодной воды без промежуточной стадии – выработки пара, которым греется ХВС. Кроме этого, после строительства выйдет из эксплуатации около 2,5 км паровых сетей.

Стоимость строительства котельной составит **11260,00** тыс. руб.

Показатели инвестиционной программы показаны в табл. 5.1.3.

Таблица 5.1.3

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Снижение износа оборудования с 100% до 0%.
2.	Эффективность деятельности	Уменьшение удельного расхода топлива на выработанную теплоэнергию с 167,3 до 160 кг.у.т/Гкал Увеличение КПД котельной с 71% до 92%.

Перспективная зона действия новой БМК по ул. Центральная изображена на рис. 5.2.4.

Рис. 5.1.4. Перспективная зона действия новой БМК р.п. Ильиногорск, ул. Центральная

5.1.3. Строительство БМК р.п. Ильиногорск, ул. Угарова, д.7

Строительство газовой котельной, в связи с тем, что износ установленного оборудования в существующей котельной составляет 100%.

Существующее состояние:

Газовая котельная расположена по адресу: р.п. Ильиногорск, ул. Промышленная, объект 6. Установленная мощность водогрейной части котельной – 85,98 МВт, присоединенная нагрузка по отоплению – 21,9 МВт. Установлено пять водогрейных котлов мощностью по 17,20 МВт. Количество обслуживающего персонала 4 человек.

План технических мероприятий:

Планируется строительство новой газовой котельной, установленной мощность 22 МВт, с установкой нового котельного оборудования, а также проведение работ по автоматизации и диспетчеризации котельной. Кроме этого, после строительства выйдет из эксплуатации около 3,5 км тепловых сетей.

Стоимость строительства котельной составит **104050,00** тыс. руб.

Показатели инвестиционной программы показаны в табл. 4.2.4.

Таблица 4.2.4

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Снижение износа оборудования с 100% до 0%.
2.	Эффективность деятельности	Уменьшение удельного расхода топлива на выработанную теплоэнергию с 160,3 до 156 кг.у.т/Гкал

		Увеличение КПД котельной с 71% до 92%.

Перспективная зона действия новой БМК по ул. Угарова, 7 изображена на рис. 4.2.3.

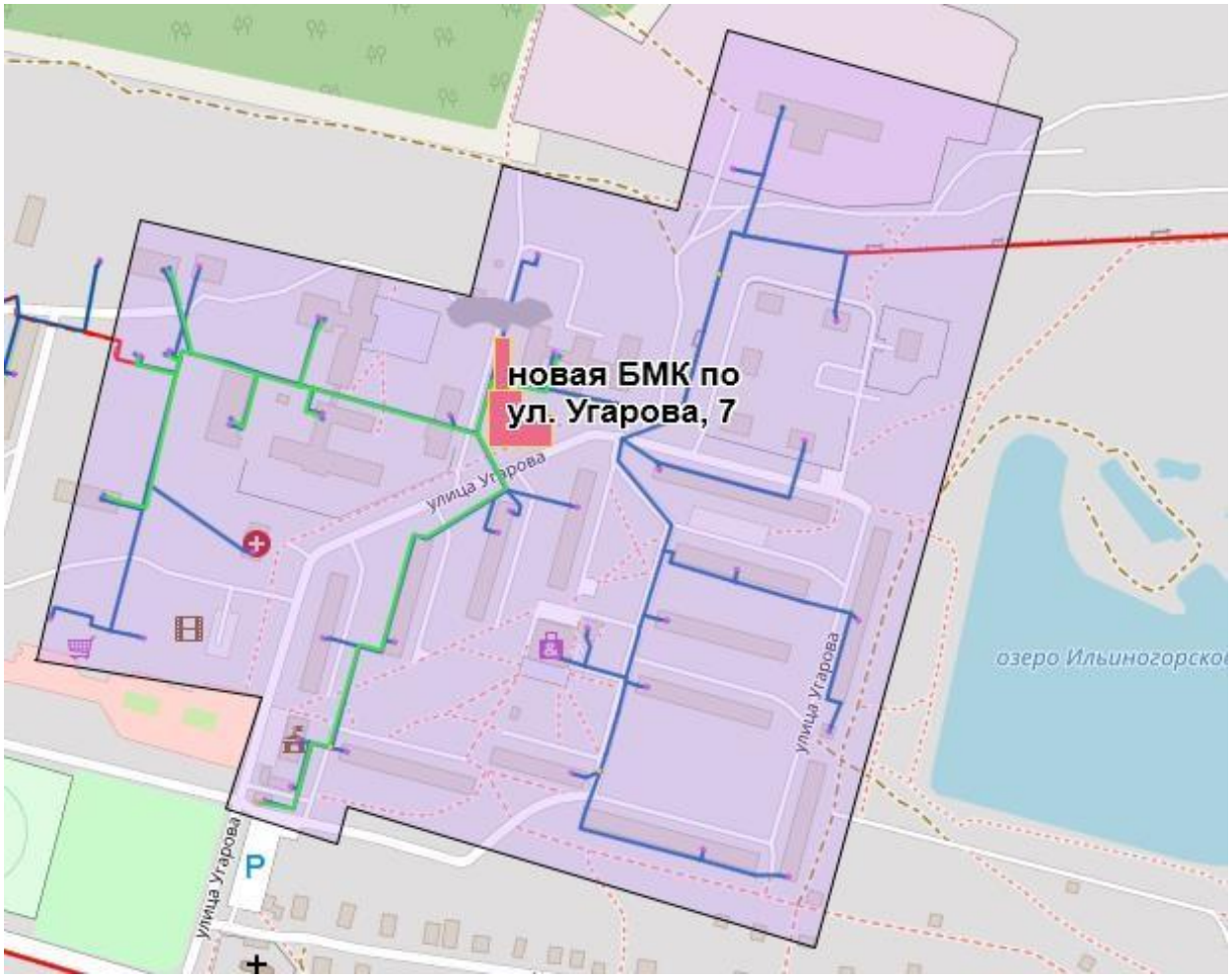

Рис. 5.1.3. Перспективная зона действия новой БМК р.п. Ильиногорск, ул. Угарова

Данные о строительстве БМК в Володарском МО приведены в табл. 4.2.9.

Таблица 4.2.9

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации мероприятия	Затраты СМР с НДС, тыс.руб.
1	Котельная ул. Военный городок в г. Володарск	Строительство БМК в г. Володарск по адресу: г. Володарск, ул. Военный городок рядом с домом № 63. Установленная мощность котельной 2,582 МВт, присоединенная нагрузка 0,0868 МВт. Установлено три водогрейных котла мощностью по 0,86 МВт.	2023	7300,00
2	Новая БМК по ул. Центральная в г. Володарск	Строительство газовой котельной расположена по адресу: г. Володарск, ул. Центральная. Установленная мощность котельной 2,42 МВт, присоединенная нагрузка 0,98 МВт. Установлено четыре водогрейных котла мощностью по 0,60 МВт/час.	2024	12000,00

3	Новая БМК в Ильиногорск у дома № 2 по ул. Центральная для производства ГВС	Строительство газовой котельной расположенной по адресу: Ильиногорск у дома № 2 по ул. Центральная для производства ГВС. Установленная мощность паровой части котельной, вырабатывающей тепловую энергию на пар для подогрева горячей воды, - 51,36 МВт, присоединенная нагрузка по ГВС – 2,0 МВт.	2023	11260,00
4	Новая БМК в р.п. Ильиногорск, ул. Угарова, д. 7	Строительство БМК в р.п. Ильиногорск у дома № 7 по ул Угарова.	2024	104050,00
	Итого			**134610,0**

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

Актуализированная схема теплоснабжения Володарского МО не предусматривает реконструкцию источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.

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

5.3.1. Модернизация котельной г. Володарск, ул. Мичурина, д.12

Модернизация газовой котельной, в связи с тем, что износ части установленного оборудования (чугунные котлы Энергия 3М) в существующей котельной составляет 100%.

Газовая котельная расположена по адресу: г. Володарск, ул. Мичурина, д.12. Установленная мощность котельной 11,72 МВт, присоединенная нагрузка 10,32 МВт. Установлено шесть водогрейных котлов Энергия 3М мощностью по 0,72 МВт/час, 3 котла ICI REX 100- 1 шт, ICI REX 240-2шт. Количество обслуживающего персонала 4 человек.

План технических мероприятий:

Планируется модернизация газовой квартальной котельной по адресу г. Володарск, ул. Мичурина, д.12 с заменой чугунных котлов Энергия 3М на современные, стальные, газовые, водогрейные котлы, а также проведение работ по автоматизации и диспетчеризации котельной. Стоимость модернизации котельной составит **22 943 тыс. руб.**

Показатели инвестиционной программы показаны в табл. 5.3.1.

Таблица 5.3.1

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Снижение износа части оборудования с 100% до 0%.
2.	Эффективность деятельности	Уменьшение удельного расхода топлива на выработанную теплоэнергию с 172,4 до 170 кг.у.т/Гкал Увеличение КПД части модернизируемого оборудования котельной с 71% до 92%.

5.3.2. Модернизация котельной г. Володарск, ул. Первомайская, д.25а

Модернизация газовой котельной, в связи с тем, что износ установленного оборудования (чугунные котлы КЧМ 5) в существующей котельной составляет 100%.

Газовая котельная расположена по адресу: г. Володарск, ул. Первомайская, д. 25а. Установленная мощность котельной 0,44 МВт, присоединенная нагрузка 0,42 МВт. Установлено пять водогрейных котлов КЧМ 5 мощностью по 0,086 МВт/час. Количество обслуживающего персонала 4 человек.

План технических мероприятий:

Планируется модернизация котельной с заменой чугунных котлов КЧМ 5 на современные, стальные, газовые, водогрейные котлы RSA-150 – 3 шт, а также проведение работ по автоматизации и диспетчеризации котельной.

Стоимость модернизации котельной составит **285,00** тыс. руб.

Показатели инвестиционной программы показаны в табл. 5.3.2.

Таблица 5.3.2

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Снижение износа части оборудования с 100% до 0%.
2.	Эффективность деятельности	Уменьшение удельного расхода топлива на выработанную теплоэнергию с 170,9 до 167 кг.у.т/Гкал Увеличение КПД части модернизируемого оборудования котельной с 78% до 93%.

5.3.3. Реконструкция котельной р.п. Центральный, ул. Мирошниченко

Реконструкция газовой котельной, в связи с тем, что износ части установленного оборудования (водогрейный котел КВа-2,5) в существующей котельной составляет 100%.

Существующее состояние:

Газовая котельная расположена по адресу: п. Центральный, ул. Мирошниченко,19. Установленная мощность котельной 7,5 МВт, присоединенная нагрузка 3,37 МВт. Установлено три водогрейных котла: 1 шт - POLYKRAFT 2500 2,5 МВт, 2 шт – Ква-2,5 мощностью 2,5 МВт.

Количество обслуживающего персонала 4 человек.

План технических мероприятий:

Планируется модернизация котельной с заменой котла КВа-2,5 на современный, стальной, газовый, водогрейный котел, а также проведение работ по автоматизации и диспетчеризации котельной.

Объем финансовых затрат:

Стоимость модернизации котельной составит **100,00** тыс. руб.

Показатели инвестиционной программы показаны в табл. 5.3.3.

Таблица 5.3.3

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Снижение износа части оборудования с 100% до 0%.
2.	Эффективность деятельности	Уменьшение удельного расхода топлива на выработанную теплоэнергию с 168,3 до 156 кг.у.т/Гкал Увеличение КПД части модернизируемого оборудования котельной с 71% до 91%.

5.3.4. Реконструкция котельной р.п. Центральный, ул.Советская

Реконструкция газовой котельной в целях автоматизации и диспетчеризации.

Существующее состояние:

Газовая котельная расположена по адресу: п. Центральный, ул. Советская. Установленная мощность котельной 4,3 МВт, присоединенная нагрузка 2,28 МВт. Установлено три водогрейных котла: DUOTHERM-1100 -1 шт., DUOTHERM-1600 – 2 шт. Количество обслуживающего персонала 4 человек.

План технических мероприятий:

Планируется проведение работ по автоматизации и диспетчеризации котельной.

Объем финансовых затрат:

Стоимость модернизации котельной составит **150,00** тыс. руб.

Показатели инвестиционной программы показаны в табл. 5.3.4.

Таблица 5.3.4

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения	Увеличение надежности (бесперебойности) снабжения потребителей товарами (услугами).

	потребителей товарами (услугами)	

Обобщенные данные о мероприятиях по реконструкции и (или) модернизации котельных в Володарском МО приведены в табл. 5.3.5.

Таблица 5.3.5

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации мероприятия	Затраты СМР с НДС, тыс.руб.
1	Модернизация газовой котельной по адресу г. Володарск, ул. Мичурина, д.12	Модернизация газовой котельной по адресу г. Володарск, ул. Мичурина, д.12. Газоваякотельная расположена по адресу: г. Володарск, ул. Мичурина, д.12. Установленная мощность котельной 11,8 МВт, присоединенная нагрузка 11,04 МВт. Установлено шесть водогрейных котлов Энергия 3М мощностью по 0,72 МВт/час, 3 котла ICI REX 100- 1 шт, ICI REX 240-2шт.	2024	22 943,0
2	Модернизация котельной г. Володарск, ул. Первомайская, д.25а	Модернизация котельной г. Володарск, ул. Первомайская, д.25а. Газовая котельная расположена по адресу: г. Володарск, ул. Первомайская, д. 25а. Установленная мощность котельной 0,37 МВт, присоединенная нагрузка 0,43 МВт. Установлено пять водогрейных котлов КЧМ 5 мощностью по 0,086 МВт/час. Планируется модернизация котельной с заменой чугунных котлов КЧМ 5 на современные, стальные, газовые, водогрейные котлы RSA-150 – 3 шт, а также проведение работ по автоматизации и диспетчеризации котельной	2023	2087,38
3	Реконструкция котельной р.п. Центральный, ул. Мирошниченко	Реконструкция котельной р.п. Центральный, ул. Мирошниченко. Планируется модернизация котельной с заменой котла КВа-2,5 на современный, стальной, газовый, водогрейный котел, а также проведение работ по автоматизации и диспетчеризации котельной.	2023	3037,70

4	Реконструкция котельной р.п. Центральный, ул.Советская	Реконструкция котельной р.п. Цен-тральный, ул.Советская. Газовая котельная расположена по адресу: п. Центральный, ул. Советская. Установленная мощность котельной 4,3 МВт, присоединенная нагрузка 2,28	2023	563,75
		МВт. Установлено три водогрейных котла: DUOTHERM-1100 -1 шт., DUOTHERM-1600 – 2 шт. Планируется проведение работ по автоматизации и диспетчеризации котельной.		
Итого				**28631,83**

5.3.5. Обобщенная стоимость работ по строительству и модернизации систем теплоснабжения Володарского филиала АО «НОКК»

Обобщенная стоимость работ по строительству и модернизации котельных в системах теплоснабжения Володарского филиала АО «НОКК» приведена в табл. 5.3.6.

Таблица 5.3.6

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Ед. изм.	Объем финансирования					
			2022	2023	2024	2025	2026	Всего
1.1.	Строительство БМК в г. Володарск рядом с домом №63 по ул. Военный городок	Тыс. руб.	0,00	7300,00	0,00	0,00	0,00	**7300,00**
1.2.	Строительство котельной в г. Володарск, ул. Центральная	Тыс. руб.	0,00	0,00	12000,00	0,00	0,00	**12000,00**
1.3.	Строительство БМК в р.п. Ильиногорск у д. № 2 по ул. Центральная	Тыс. руб.	0,00	11260,00	0,00	0,00	0,00	11260,00
1.4.	Строительство БМК в р.п. Ильиногорск у дома № 7 по ул Угарова	Тыс. руб.	0,00	4000,00	100050,00	0,00	0,00	**104050,00**
1.5.	Строительство БМК в р.п. Фролищи ул. Советская 28а	Тыс. руб.	990,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**990,00**
1.	**Всего**	**Тыс. руб.**	**990,00**	**22560,0**	**112050,0**	**0,00**	**0,00**	**135600,00**
2.1.	Модерниз. котельной г. Володарск, ул. Мичурина, д.12	Тыс. руб.	0,00	1000,00	21943,00	0,00	0,00	**22 943,0**
2.2.	Модернизация котельной в г. Володарск ул. Первомайская, д. 25	Тыс. руб.	1802,38	285,00	0,00	0,00	0,00	**2087,38**
2.3	Модернизации котельных на территории р.п. Центральный ул. Мирошниченко	Тыс. руб.	2937,710	100,00	0,00	0,00	0,00	**3037,0**
2.4	Реконструкция котельной р.п. Центральный, ул.Советская	Тыс. руб.	413,75	150,0	0,00	0,00	0,00	**563,75**
2.	**Всего**	**Тыс. руб.**	**5153,84**	**1535,00**	**21943,00**	**0**	**0**	**28631,13**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Ед. изм.	Объем финансирования					
			2022	2023	2024	2025	2026	Всего
Всего по 2-м направлениям мероприятий								
1	Строительство котельных	Тыс. руб.	990,00	22560,0	112050,0	0,00	0,00	135600,00
2	Модернизация котельных	Тыс. руб.	5153,84	1535,00	21943,00	0	0	28631,13
6	Всего по всем мероприятиям		6143,84	24095,00	133993,00			164231,13

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Ед. изм.	Объем финансирования					
			2022	2023	2024	2025	2026	Всего

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

В Володарском МО отсутствуют генерирующие объекты, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

В системе теплоснабжения р.п. Ильиногорск предусматривается ликвидация котельной р.п. Ильиногорск, ул. Промышленная, объект № 6 (промрайон) и переключение её потребителей на планируемые к строительству БМК по ул. Угарова и БМК по ул. Центральная.

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

В актуализированной схеме теплоснабжения Володарского МО не запланированы мероприятия по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок.

5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

В Володарском МО отсутствуют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

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

Температурный график регулирования для системы теплоснабжения от котельных г. Володарск, р.п. Фролищи, р.п. Центральный, р.п. Смолино, р.п. Юганец принят 95/70 ºС (рис. 5.8.1).

Отпуск тепловой энергии ведется по графику центрального качественного регулирования для систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения.

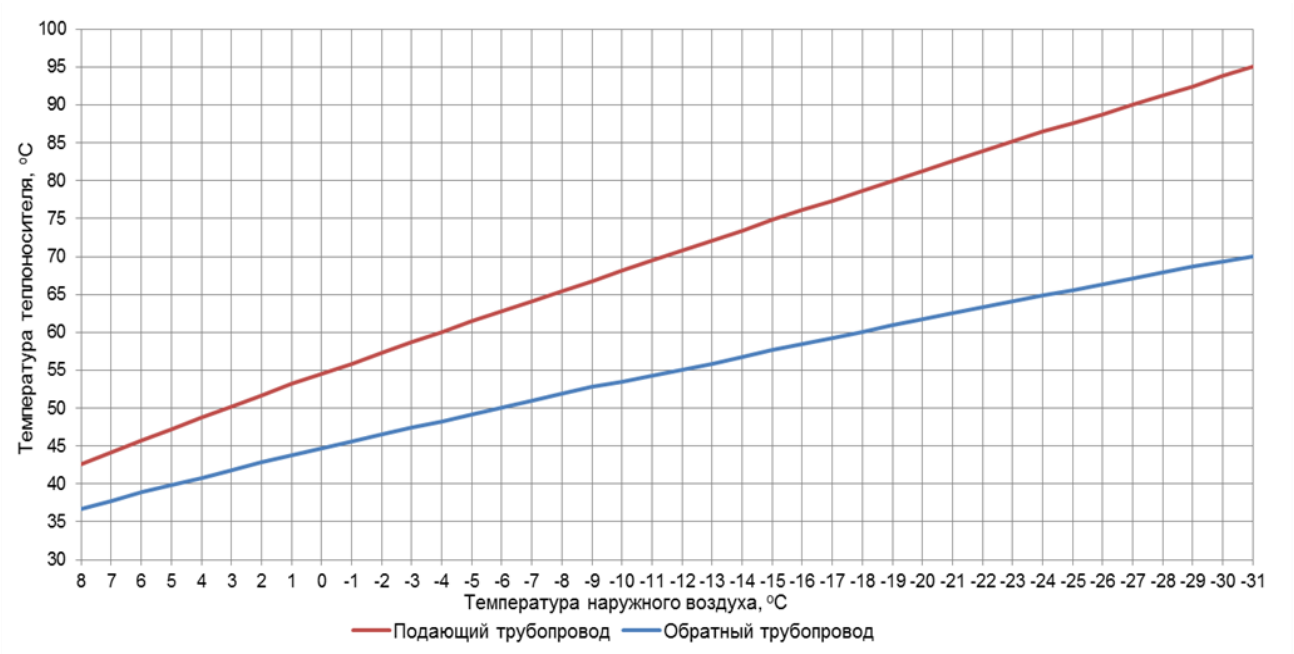

Рис. 5.8.1. Температурный график отпуска тепловой энергии от котельных г. Володарск, р.п. Фролищи, р.п. Центральный, р.п. Смолино, р.п. Юганец

Температурный график регулирования для системы теплоснабжения от котельной на ул. Промышленная, объект №6 (промрайон)р.п. Ильиногорск принят 115/70 ºС со срезкой на 95ºС при температуре -19 ºС (рис. 5.8.2).

Отпуск тепловой энергии от котельной на ул. Промышленная, объект № 6 (промрайон) р.п. Ильиногорск ведется по графику центрального качественного регулирования для систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения.

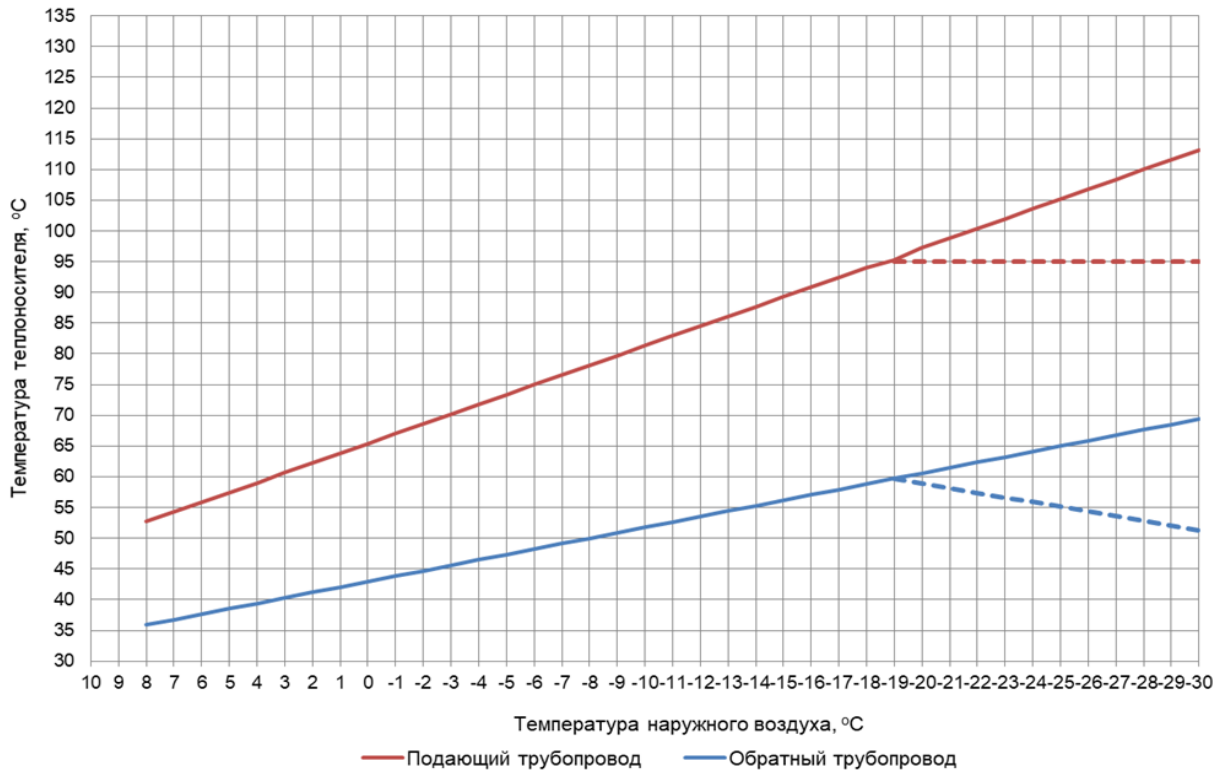

Рис. 5.8.2. Температурный график отпуска тепловой энергии от котельной р.п. Ильиногорск

Температурный график регулирования для системы теплоснабжения от котельной п. Новосмолинский принят 115/70 °С (рис. 5.8.3). Отпуск тепловой энергии ведется по графику центрального качественного регулирования для систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения.

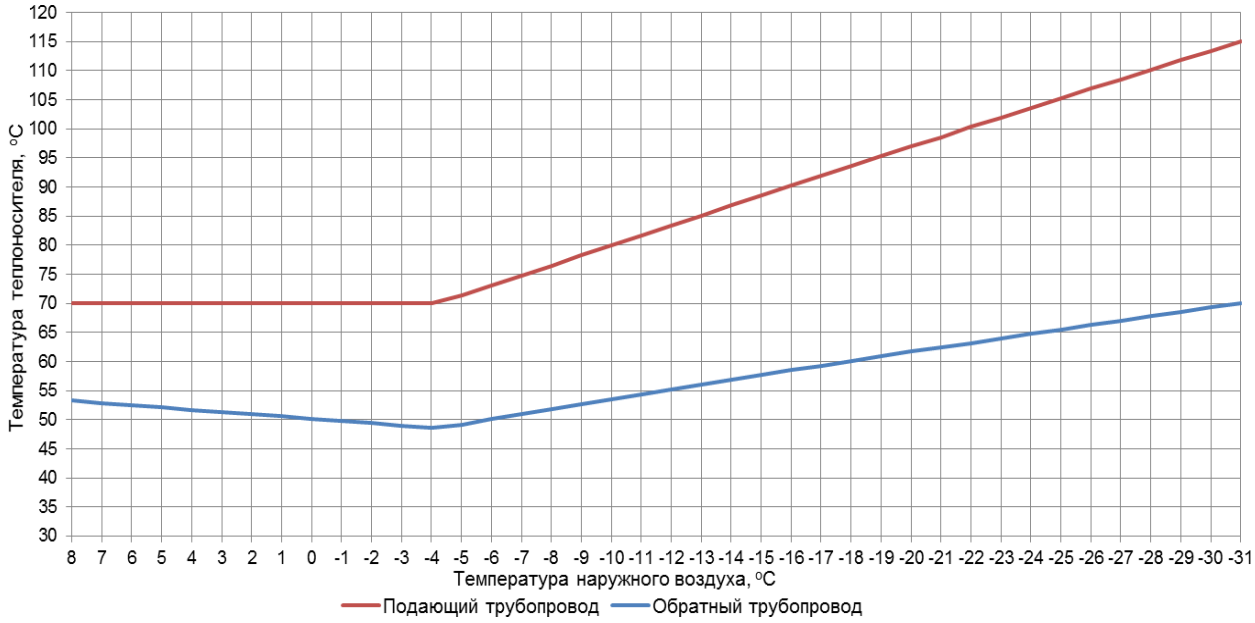

Рис. 5.8.3. Температурный график отпуска тепловой энергии от котельной п. Новосмолинский

Отпуск тепловой энергии по сетям, находящимся в эксплуатационной ответственности МУП ЖКХ «Жилсервис» п. Мулино, от котельной до ЦТП производится по графику качественного

регулирования 150/70 ^{0}С со срезкой при -18 ºС и спрямлением на ГВС при 0 ºС. Температурный график качественного регулирования представлен на рис. 5.8.4.

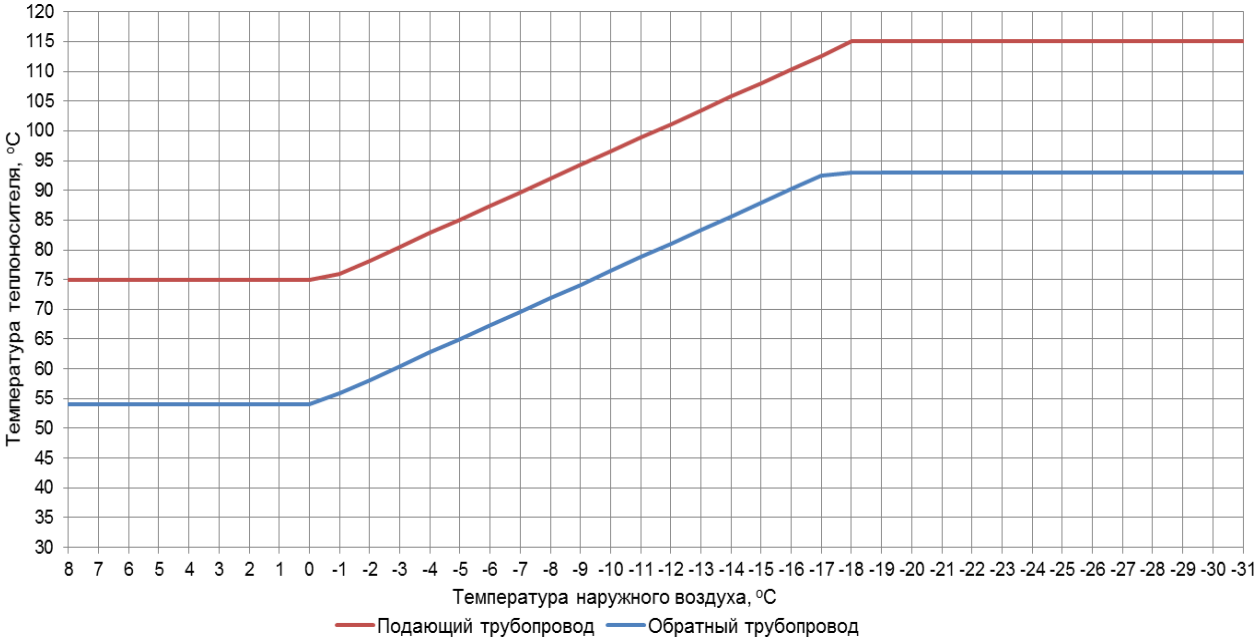

Рис. 5.8.4. Температурный график отпуска тепловой энергии от котельной п. Мулино

Отпуск тепловой энергии по сетям, находящимся в эксплуатационной ответственности МУП ЖКХ «Жилсервис» п. Мулино, после ЦТП производится по графику качественного регулирования 95/70 ^{0}С без спрямления на ГВС и без срезки.

Отпуск тепловой энергии по сетям, находящимся в эксплуатационной ответственности ООО "ОкаТеплоСервис", п. Решетиха, производится по графику качественного регулирования 95/70 ^{0}С без спрямлений и срезок. Температурные графики качественного регулирования отпуска тепла представлены на рис. 5.8.5.

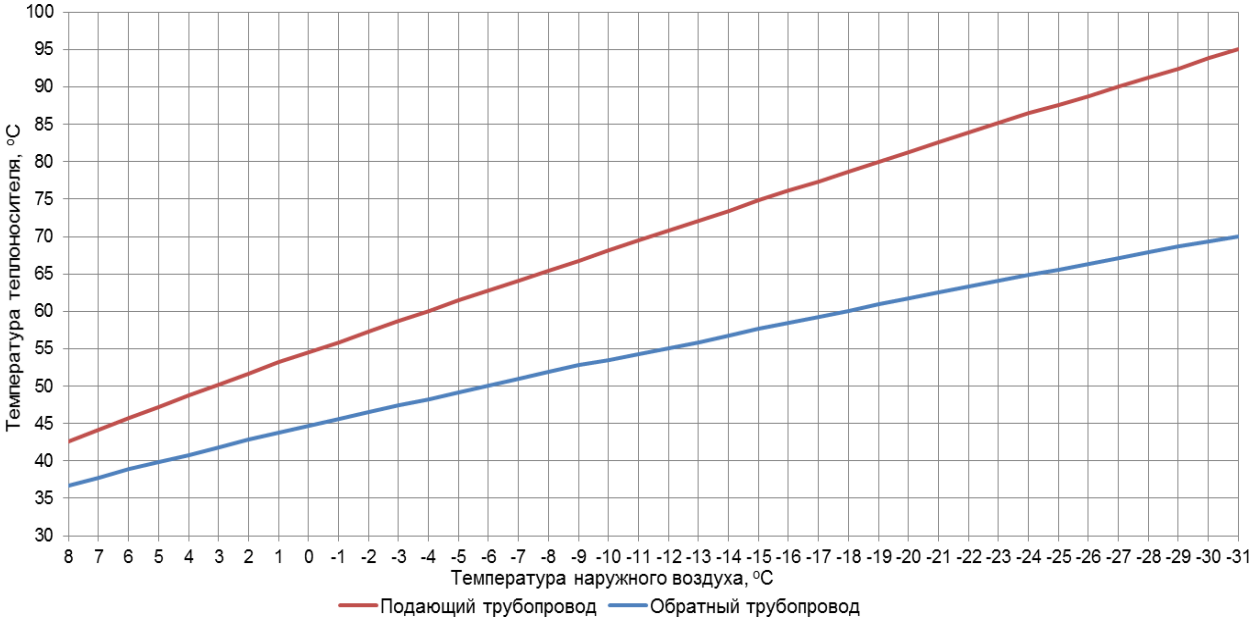

Рис. 5.8.5. Температурный график отпуска тепловой энергии от котельной п. Решетиха

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

Все источники тепловой энергии в Володарском МО обладают достаточной располагаемой тепловой мощностью для покрытия существующей и перспективной тепловых нагрузок потребителей.

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

Действующие источники тепловой энергии, использующие возобновляемые энергетические ресурсы, отсутствуют, в связи с чем не предусмотрена их реконструкция.

Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

6.1. 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)

Мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности в актуализированной схеме теплоснабжения не предусмотрены.

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

В актуализированной схеме теплоснабжения мероприятия по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии не предусмотрены.

6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям

6.3.1. Строительство тепловых сетей от БМК в р.п. Фролищи, ул. Советская, д. 28а

Наименование мероприятия:

Строительство тепловых сетей от котельной р.п. Фролищи, ул.Советская, д.28а.

Существующее состояние:

Планируется строительство новой газовой котельной, после чего требуется переподключить на нее существующие поселковые тепловые сети.

План технических мероприятий:

Планируется строительство новой газовой котельной, после чего требуется переподключить на нее существующие поселковые тепловые сети. Строительство тепловых сетей приведет к уменьшению тепловых потерь и улучшит качество теплоснабжения.

Объем финансовых затрат:

Стоимость строительства тепловых сетей составит **2005** тыс. руб.

Показатели инвестиционной программы приведены в табл. 6.3.1.

Таблица 6.3.3

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Увеличение надежности (бесперебойности) снабжения потребителей товарами (услугами).

Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией

перспективных приростов потребителей тепловой энергии приведен в табл. 6.3.4.

Таблица 6.3.4

Источник	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
Строительство тепловых сетей протяженностью 200,0 м в двухтрубном исчислении средним диаметром 100 мм из труб с ППУ изоляцией.	200,0	2022	100	Подземная канальная	2 005,0
Итого					**2 005,0**

6.3.2. Реконструкция тепловых сетей г. Володарск, ул. Военный городок

Наименование мероприятия:

Реконструкция тепловых сетей от котельной г. Володарск, ул. Военный городок.

Существующее состояние:

В настоящее время физический износ тепловых сетей составляет 85 – 95% на различных участках, что приводит к значительным увеличениям аварийных ситуаций и тепловых потерь, которые в несколько раз превышают нормативный показатель.

План технических мероприятий:

В связи со строительством новой газовой котельной, планируется реконструкция тепловых сетей протяженностью 254 м средним диаметром 100 мм с выводом из эксплуатации изношенных труб протяженностью 1,414 км и заменой оставшейся части трубопровода на трубы с ППМИ изоляцией. Реконструкция тепловых сетей приведет к уменьшению тепловых потерь и улучшит качество теплоснабжения потребителей.

Объем финансовых затрат:

Стоимость реконструкции тепловых сетей составит **2 600,00** тыс. руб.

Показатели инвестиционной программы приведены в табл. 6.3.5.

Таблица 6.3.5

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Уменьшение износа тепловых сетей с 95% до 0%.
2.	Эффективность деятельности	Уменьшение технологических потерь тепловой энергии с 450,6 Гкал/год до 371,0 Гкал/год

Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергии приведен в табл. 6.3.6.

Таблица 6.3.6

Источник	Протяж. в 2-х тр. исп., м	Год строительства	Усл. диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
Реконструкция тепловых сетей протяженностью 254 м средним диаметром 100 мм с выводом из эксплуатации изношенных труб протяженностью 1,414 км и заменой оставшейся части трубопровода на трубы с ППУ изоляцией.	254,0	2023	100	Подземная канальная	2 800,0
Итого					**2 800,**

6.3.3. Реконструкция тепловых сетей г. Володарск, ул. Мичурина д.12

Наименование мероприятия:

Реконструкция тепловых сетей от котельной г. Володарск, ул. Мичурина д. 12

Существующее состояние:

В настоящее время физический износ тепловых сетей составляет 85 – 95% на различных участках, что приводит к значительным увеличениям аварийных ситуаций и тепловых потерь, которые в несколько раз превышают нормативный показатель.

План технических мероприятий:

В связи со строительством новой газовой котельной, планируется реконструкция тепловых сетей протяженностью 1022 м средним диаметром 100 мм. Реконструкция тепловых сетей приведет к уменьшению тепловых потерь и улучшит качество теплоснабжения потребителей.

Объем финансовых затрат:

Стоимость реконструкции тепловых сетей составит **4500,00** тыс. руб.

Показатели инвестиционной программы приведены в табл. 4.1.1.

Таблица 4.1.1

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Уменьшение износа тепловых сетей с 95% до 0%.
2.	Эффективность деятельности	Уменьшение технологических потерь тепловой энергии с 2006,6 Гкал/год до 1803,2 Гкал/год

Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергии приведен в табл. 4.1.2.

Таблица 4.1.2

Источник	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
Реконструкция тепловых сетей протяженностью 1022,0 м средним диаметром 100 мм.	1022,0	2023	100	Подземная бесканальная	4500,00
Итого					**4500,00**

6.3.4. Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей

Обобщенные данные о мероприятиях по строительству и реконструкции тепловых сетей в Володарском МО приведены в табл. 6.3.10.

Таблица 6.3.10

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации мероприятия	Затраты СМР с НДС, тыс.руб.
1	Строительство тепловых сетей от БМК в р.п. Фролищи ул. Советская 28а	Строительство тепловых сетей от БМК в р.п. Фролищи ул. Советская 28а. Строительство тепловых сетей приведет к уменьшению тепловых потерь и улучшит качество теплоснабжения потребителей.	2022	2 005,2
2	Реконструкция тепловых сетей г. Володарск, ул. Военный городок	Реконструкция тепловых сетей протяженностью 254 м средним диаметром 100 мм с выводом из эксплуатации изношенных труб протяженностью 1 414 м и заменой оставшейся части трубопровода на трубы с ППУ изоляцией	2023	2 600,0
3	Реконструкция тепловых сетей в г. Володарск, ул. Мичурина	Реконструкция тепловых сетей протяженностью 1022,0 м средним диаметром 100 мм.	2023	4500,00
	Итого			**9105,2**

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

Строительство новых тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения в актуализированной схеме теплоснабжения не предусмотрено.

6.5. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи

с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Мероприятий по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса не предусмотрено.

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

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

Предложения по строительству индивидуальных и (или) ЦТП при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения не рассматриваются, поскольку в схеме теплоснабжения Володарского МО отсутствуют потребители с открытой схемой ГВС.

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

Предложения по переводу открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения не рассматриваются, поскольку в схеме теплоснабжения Володарского МО отсутствуют потребители с открытой схемой ГВС.

Раздел 8. Перспективные топливные балансы

8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии Володарского филиала АО «НОКК» по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

8.1.1. Источники тепловой энергии г. Володарск

Прогнозные значения коллекторного выработка тепловой энергии котельных Володарского филиала АО «НОКК» в г. Володарск приведены в табл. 8.1.1.

Таблица 8.1.1

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Выработка ТЭ, Гкал						
			2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	котельная ул. Мичурина, 12	газ	25086,1	25086,1	25086,1	25086,1	25086,1	25086,1	25086,1
2	котельная ул. Центральная	газ	2548,2	2548,2	-	-	-	-	-
3	новая котельная 1,2 МВт по ул. Центральная	газ	-	-	1948,9	1948,9	1948,9	1948,9	1948,9
4	котельная ул. Первомайская, 25а	газ	815,9	815,9	815,9	815,9	815,9	815,9	815,9
5	котельная ул. Военный городок	газ	2337,6	-	-	-	-	-	-
6	новая БМК 1 МВт у дома 63 по ул. Военный городок	газ	-	2337,6	2337,6	2337,6	2337,6	2337,6	2337,6
Всего			**30787,8**	**30787,8**	**30787,8**	**30787,8**	**30787,8**	**30787,8**	**30787,8**

Отпуск тепловой энергии котельными Володарского филиала АО «НОКК» в г. Володарск с учетом собственных нужд приведена в таблице 8.1.2.

Таблица 8.1.2

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Отпуск ТЭ, Гкал						
			2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	котельная ул. Мичурина, 12	газ	20509,0	20509,0	20509,0	20509,0	20509,0	20509,0	20509,0
2	котельная ул. Центральная	газ	1969,9	1969,9	-	-	-	-	-
3	новая котельная 1,2 МВт по ул. Центральная	газ	-	-	1969,9	1969,9	1969,9	1969,9	1969,9
4	котельная ул. Первомайская, 25а	газ	728,0	728,0	728,0	728,0	728,0	728,0	728,0
5	котельная ул. Военный городок	газ	2049,9	-	-	-	-	-	-
6	новая БМК 1 МВт у дома 63 по ул. Военный городок	газ	-	2049,9	2049,9	2049,9	2049,9	2049,9	2049,9
Всего			24983,8	24983,8	24983,8	24983,8	24983,8	24983,8	24983,8

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии по котельным Володарского филиала АО «НОКК» в г. Володарск приведены в табл. 8.1.3.

Таблица 8.1.3

№ п/п	Наименование	УРУТ на отпуск ТЭ, кг.у.т./Гкал						
		2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	котельная ул. Мичурина, 12	175,2	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
2	котельная ул. Центральная	228,1	228,1	-	-	-	-	-
3	новая котельная 1,2 МВт по ул. Центральная	-	-	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00
4	котельная ул. Первомайская, 25а	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00
5	котельная ул. Военный городок	160,00	-	-	-	-	-	-
6	новая БМК 1 МВт у дома 63 по ул. Военный городок		160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельным Володарского филиала АО «НОКК» в г. Володарск приведены в табл. 8.1.4.

Таблица 8.1.4

№ п/п	Наименование	УРУТ на выработку ТЭ, кг.у.т./Гкал						
		2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	котельная ул. Мичурина, 12	169,2	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9
2	котельная ул. Центральная	221,3	221,3	-	-	-	-	-
3	новая котельная 1,2 МВт по ул. Центральная	-	-	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9
4	котельная ул. Первомайская, 25а	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9
5	котельная ул. Военный городок	156,9	-	-	-	-	-	-
6	новая БМК 1 МВт у дома 63 по ул. Военный городок	-	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными Володарского филиала АО «НОКК» в г. Володарск приведены в табл. 8.1.5.

Таблица 8.1.5

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Расход топлива, т.у.т.						
			2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	котельная ул. Мичурина, 12	газ	3470,1	3170,3	3170,3	3170,3	3170,3	3170,3	3170,3
2	котельная ул. Центральная	газ	436,0	436,0	-	-	-	-	-
3	новая котельная 1,2 МВт по ул. Центральная	газ	-	-	305,8	305,8	305,8	305,8	305,8
4	котельная ул. Первомайская, 25а	газ	114,2	114,2	114,2	114,2	114,2	114,2	114,2
5	котельная ул. Военный городок	газ	321,6	-	-	-	-	-	-
6	новая БМК 1 МВт у дома 63 по ул. Военный городок	газ	-	321,6	321,6	321,6	321,6	321,6	321,6
Всего			4341,9	4042,1	3911,9	3911,9	3911,9	3911,9	3911,9

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельным Володарского филиала АО «НОКК» в г. Володарск приведены в табл. 8.1.6.

Таблица 8.1.6

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, тыс. м^3 (Природный газ)						
			2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	котельная ул. Мичурина, 12	газ	2940,8	2805,6	2686,7	2686,7	2686,7	2686,7	2686,7
2	котельная ул. Центральная	газ	369,5	369,5	-	-	-	-	-
3	новая котельная 1,2 МВт по ул. Центральная	газ	-	-	259,1	259,1	259,1	259,1	259,1
4	котельная ул. Первомайская, 25а	газ	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8
5	котельная ул. Военный городок	газ	272,6	-	-	-	-	-	-
6	новая БМК 1 МВт у дома 63 по ул. Военный городок	газ	-	272,6	272,6	272,6	272,6	272,6	272,6
Всего			3679,7	3544,5	3315,2	3315,2	3315,2	3315,2	3315,2

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельным Володарского филиала АО «НОКК» в г. Володарск в отопительный и в неотопительный периоды приведены в табл. 8.1.7, табл. 8.1.8.

Таблица 8.1.7

№ п/п	Наименование	Текущий вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч. Отопительный период						
			2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	котельная ул. Мичурина, 12	газ	1,450	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325
2	котельная ул. Центральная	газ	0,179	0,179	-	-	-	-	-
3	новая котельная 1,2 МВт по ул. Центральная	газ	-	-	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
4	котельная ул. Первомайская, 25а	газ	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
5	котельная ул. Военный городок	газ	0,111	-	-	-	-	-	-
6	новая БМК 1 МВт у дома 63 по ул. Военный городок	газ	-	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
Всего			1,794	1,669	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615

Таблица 8.1.8

№ п/п	Наименование	Текущий вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч. Неотопительный период						
			2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	котельная ул. Мичурина, 12	газ	0,060	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
2	котельная ул. Центральная	газ	0,000	0,000	-	-	-	-	-
3	новая котельная 1,2 МВт по ул. Центральная	газ	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	котельная ул. Первомайская, 25а	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	котельная ул. Военный городок	газ	0,000	-	-	-	-	-	-
6	новая БМК 1 МВт у дома 63 по ул. Военный городок	газ	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего			0,060	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055

Прогнозные значения расходов условного и натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в г. Володарск приведены в табл. 8.1.9 и 8.1.10.

Таблица 8.1.9

№ ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, т у.т						
		2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
№ 1 Володарский филиал АО «НОКК»	природный газ	4341,9	4042,1	3911,9	3911,9	3911,9	3911,9	3911,9
	в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
	Всего	4341,9	4042,1	3911,9	3911,9	3911,9	3911,9	3911,9
Итого по городу	природный газ	4341,9	4042,1	3911,9	3911,9	3911,9	3911,9	3911,9
	в %	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
	Всего	4341,9	4042,1	3911,9	3911,9	3911,9	3911,9	3911,9

Таблица 8.1.10

№ ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м^3						
		2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
№ 1 Володарский филиал АО «НОКК»	природный газ	3679,7	3544,5	3315,2	3315,2	3315,2	3315,2	3315,2
Итого по городу	природный газ	3679,7	3544,5	3315,2	3315,2	3315,2	3315,2	3315,2

8.1.2. Источники тепловой энергии р.п. Ильиногорск

Прогнозные значения коллекторного отпуска тепловой энергии котельных р.п. Ильиногорск Володарского филиала АО «НОКК» приведены в табл. 8.1.11.

Таблица 8.1.11

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Отпуск ТЭ, Гкал						
			2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	кот. ул. Промышленная, объект №6 (промрайон)	газ	44133,6	-	-	-	-	-	-
2	БМК ул. Угарова	газ	-	23 598,61	23 598,61	23 598,61	23 598,61	23 598,61	23 598,61
3	БМК ул. Центральная	газ	-	12 648,85	12 648,85	12 648,85	12 648,85	12 648,85	12 648,85
Всего природный газ			44133,6	36 247,46	36 247,46	36 247,46	36 247,46	36 247,46	36 247,46
Итого			44133,6	36 247,46	36 247,46	36 247,46	36 247,46	36 247,46	36 247,46

Выработка тепловой энергии котельными Володарского филиала АО «НОКК» в р.п. Ильиногорск с учетом собственных нужд приведена в табл. 8.1.12.

Таблица 8.1.12

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Выработка ТЭ, Гкал						
			2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	кот. ул. Промышленная, объект №6 (промрайон)	газ	45011,3		-	-	-	-	-
2	БМК ул. Угарова	газ	-	24 306,57	24 306,57	24 306,57	24 306,57	24 306,57	24 306,57
3	БМК ул. Центральная	газ	-	13 028,32	13 028,32	13 028,32	13 028,32	13 028,32	13 028,32
Всего природный газ			45011,3	45875	37 334,9	37 334,9	37 334,9	37 334,9	37 334,9
Итого			45011,3	45875	37 334,9	37 334,9	37 334,9	37 334,9	37 334,9

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии по котельным Володарского филиала АО «НОКК» в р.п. Ильиногорск приведены в табл. 8.1.13.

Таблица 8.1.13

№ п/п	Наименование	УРУТ на отпуск ТЭ, кг.у.т./Гкал						
		2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035

1	кот. ул. Промышленная, объект №6 (промрайон)	185,54	-	-	-	-	-	-
2	БМК ул. Угарова	-	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
3	БМК ул. Центральная	-	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
Всего природный газ		185,54	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
Итого		185,54	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельным Володарского филиала АО «НОКК» в р.п. Ильиногорск приведены в табл. 8.1.14.

Таблица 8.1.14

№ п/п	Наименование	УРУТ на выработку ТЭ, кг.у.т./Гкал						
		2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	кот. ул. Промышленная, объект №6 (промрайон)	181,8	-	-	-	-	-	-
2	БМК ул. Угарова	-	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9
3	БМК ул. Центральная	-	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9
Всего природный газ		181,8	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9
Итого		181,8	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными АО «НОКК» в р.п. Ильиногорск приведены в табл. 8.1.15.

Таблица 8.1.15

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Расход топлива, т.у.т.						
			2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	кот. ул. Промышленная, объект №6 (промрайон)	газ	7062,3	-	-	-	-	-	-
2	БМК ул. Угарова	газ	-	3776	3776	3776	3776	3776	3776
3	БМК ул. Центральная	газ	-	2024	2024	2024	2024	2024	2024
Всего природный газ			7062,3	5 799,6	5 799,6	5 799,6	5 799,6	5 799,6	5 799,6
Итого			7062,3	5 799,6	5 799,6	5 799,6	5 799,6	5 799,6	5 799,6

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельным АО «НОКК» в р.п. Ильиногорск приведены в табл. 8.1.16.

Таблица 8.1.16

№ п/п.	Наименование	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, тыс. м^3 (Природный газ)						
			2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	кот. ул. Промышленная, объект №6 (промрайон)	газ	5985,0	-	-	-	-	-	-
2	БМК ул. Угарова	газ	-	3200,0	3200,0	3200,0	3200,0	3200,0	3200,0
3	БМК ул. Центральная	газ	-	1715,3	1715,3	1715,3	1715,3	1715,3	1715,3
Всего			5985,0	4 915,3	4 915,3	4 915,3	4 915,3	4 915,3	4 915,3

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельным Володарского филиала АО «НОКК» в р.п. Ильиногорск в отопительный и в неотопительный периоды приведены в табл. 8.1.17 и табл. 8.1.18.

Таблица 8.1.17

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м^3/ч(т н.т/ч). Отопительный период						
			2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	кот. ул. Промышленная, объект №6 (промрайон)	газ	1,971	-	-	-	-	-	-
2	БМК ул. Угарова	газ	-	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182
3	БМК ул. Центральная	газ	-	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634
Всего природный газ			1,971	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816
Всего			1,971	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816

Таблица 8.1.18

№ п/п	Наименование	Текущий вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м^3/ч(т н.т/ч). Неотопительный период						
			2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	кот. ул. Промышленная, объект №6 (промрайон)	газ	0,00	-	-	-	-	-	-
2	БМК ул. Угарова	газ	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	БМК ул. Центральная	газ	-	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Всего природный газ			0,000	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Всего			0,000	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002

Прогнозные значения расходов условного и натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в р.п. Ильиногорск приведены в табл. 8.1.19 и 8.1.20.

Таблица 8.1.19

№ ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, т у.т						
		2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
№ 1 Володарский филиал АО «НОКК»	природный газ	7062,3	5 799,6	5 799,6	5 799,6	5 799,6	5 799,6	5 799,6
	Всего	7062,3	5 799,6	5 799,6	5 799,6	5 799,6	5 799,6	5 799,6
Итого по поселению	природный газ	7062,3	5 799,6	5 799,6	5 799,6	5 799,6	5 799,6	5 799,6
	Всего	7062,3	5 799,6	5 799,6	5 799,6	5 799,6	5 799,6	5 799,6

Таблица 8.1.20

№ ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м3						
		2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
№ 1 Володарский филиал АО «НОКК»	природный газ	5985,0	4 915,3	4 915,3	4 915,3	4 915,3	4 915,3	4 915,3
Итого по поселению	природный газ	5985,0	4 915,3	4 915,3	4 915,3	4 915,3	4 915,3	4 915,3

8.1.3. Источники тепловой энергии р.п. Фролищи

Прогнозные значения коллекторного отпуска тепловой энергии котельных р.п. Фролищи Володарского филиала АО «НОКК» приведены в табл. 8.1.21.

Таблица 8.1.21

№ п/п	Наименование	Вид топ-лива	Отпуск ТЭ, Гкал						
			2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	Новая котельная в р.п. Фролищи, ул. Советская, 28а	Газ	10671,6	10671,6	10671,6	10671,6	10671,6	10671,6	10671,6
Всего			10671,6	10671,6	10671,6	10671,6	10671,6	10671,6	10671,6

Выработка тепловой энергии котельными Володарского филиала АО «НОКК» в р.п. Фролищи с учетом собственных нужд приведена в таблице 8.1.22.

Таблица 8.1.22

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Выработка ТЭ, Гкал						
			2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	Новая котельная в р.п. Фролищи, ул. Советская, 28а	Газ	10883,8	10883,8	10883,8	10883,8	10883,8	10883,8	10883,8
Итого			10883,8	10883,8	10883,8	10883,8	10883,8	10883,8	10883,8

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии по котельным Володарского филиала АО «НОКК» в р.п. Фролищи приведены в табл. 8.1.21.

Таблица 8.1.23

№ п/п	Наименование	УРУТ на отпуск ТЭ, кг.у.т./Гкал						
		2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	Новая котельная в р.п. Фролищи, ул. Советская, 28а	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельным Володарского филиала АО «НОКК» в р.п. Фролищи приведены в табл. 8.1.24.

Таблица 8.1.24

№ п/п	Наименование	УРУТ на выработку ТЭ, кг.у.т./Гкал						
		2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	Новая котельная в р.п. Фролищи, ул. Советская, 28а	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными Володарского филиала АО «НОКК» в р.п. Фролищи приведены в табл. 8.1.25.

Таблица 8.1.25

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Расход топлива, т.у.т.						
			2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	Новая котельная в р.п. Фролищи, ул. Советская 28а,	газ	1707,7	1707,7	1707,7	1707,7	1707,7	1707,7	1707,7
	Итого	газ	1707,7	1707,7	1707,7	1707,7	1707,7	1707,7	1707,7

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельным Володарского филиала АО «НОКК» в р.п. Фролищи приведены в табл. 8.1.26.

Таблица 8.1.26

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, тыс. м^3						
			2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	Новая котельная в р.п. Фролищи, ул. Советская 28а,	газ	1447,2	1447,2	1447,2	1447,2	1447,2	1447,2	1447,2
Всего		газ	1447,2	1447,2	1447,2	1447,2	1447,2	1447,2	1447,2

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельным Володарского филиала АО «НОКК» в р.п. Фролищи в отопительный и в неотопительный периоды приведены в табл. 8.1.27, табл. 8.1.28.

Таблица 8.1.27

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м^3/ч(т н.т/ч). Отопительный период						
			2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	Новая котельная в р.п. Фролищи, ул. Советская 28а,	газ	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376
	Всего	газ	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376

Таблица 8.1.28

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м^3/ч(т н.т/ч). Неотопительный период						
			2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	Новая котельная в р.п. Фролищи, ул. Советская 28а,	газ	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
	Всего	газ	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047

Прогнозные значения расходов условного и натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в р.п. Фролищи приведены в табл. 8.1.29 и 8.1.30.

Таблица 8.1.29

№ ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, т у.т						
		2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
№ 1 Володарский филиал АО «НОКК»	природный газ	1707,7	1707,7	1707,7	1707,7	1707,7	1707,7	1707,7
	Всего	1707,7	1707,7	1707,7	1707,7	1707,7	1707,7	1707,7
Итого по поселению	природный газ	1707,7	1707,7	1707,7	1707,7	1707,7	1707,7	1707,7
	Всего	1707,7	1707,7	1707,7	1707,7	1707,7	1707,7	1707,7

Таблица 8.1.30

№ ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м^3						
		2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
№ 1 Володарский филиал АО «НОКК»	природный газ	1447,2	1447,2	1447,2	1447,2	1447,2	1447,2	1447,2
Итого по поселению	природный газ	1447,2	1447,2	1447,2	1447,2	1447,2	1447,2	1447,2

8.1.4. Источники тепловой энергии р.п. Центральный и р.п. Инженерный

Прогнозные значения коллекторного отпуска тепловой энергии котельных Володарского филиала АО «НОКК» в р.п. Центральный приведены в табл. 8.1.31.

Таблица 8.1.31

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Отпуск ТЭ, Гкал						
			2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
р.п. Центральный									
1	котельная р.п. Центральный, ул. Мирошниченко, 19	газ	8 941,1	8 941,1	8 941,1	8 941,1	8 941,1	8 941,1	8 941,1
2	котельная р.п. Центральный, ул. Советская	газ	5 744,9	5 744,9	5 744,9	5 744,9	5 744,9	5 744,9	5 744,9
п. Инженерный									
	котельная п. Инженерный (новая)	Всего	726,91	726,9	726,9	726,9	726,9	726,9	726,9
		газ	70,50	70,50	70,50	70,50	70,50	70,50	70,5
Всего природный газ			14 814,1	14 756,5	14 756,5	14 756,5	14 756,5	14 756,5	14 756,5
Итого			14 814,1	14 756,5	14 756,5	14 756,5	14 756,5	14 756,5	14 756,5

Выработка тепловой энергии котельными Володарского филиала АО «НОКК» в р.п. Центральный с учетом собственных нужд приведена в табл. 8.1.32.

Таблица 8.1.32

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Выработка ТЭ, Гкал							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
р.п. Центральный										
1	котельная п. Центральный, ул. Мирошниченко, 19	газ	9 517,61	9 517,61	9 460,00	9 460,00	9 460,00	9 460,00	9 460,00	9 460,00
2	котельная п. Центральный, ул. Советская	газ	6 684,60	6 580,13	6 580,13	6 580,13	6 580,13	6 580,13	6 580,13	6 580,13
п. Инженерный										
1	котельная п. Инженерный (новая)	Всего	896,44	896,44	896,44	896,44	896,44	896,44	896,44	896,44
		газ	86,94	86,94	86,94	86,94	86,94	86,94	86,94	86,94
Всего природный газ			16 289,11	16 184,61	16 127,08	16 127,08	16 127,08	16 127,08	16 127,08	16 127,08
Итого			16 289,11	16 184,61	16 127,08	16 127,08	16 127,08	16 127,08	16 127,08	16 127,08

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии по котельным Володарского филиала АО «НОКК» в р.п. Центральный приведены в табл. 8.1.33.

Таблица 8.1.33

№ п/п	Наименование	УРУТ на отпуск ТЭ, кг.у.т./Гкал							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
р.п. Центральный									
1	котельная п. Центральный, ул. Мирошниченко, 19	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00
2	котельная п. Центральный, ул. Советская	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00
п. Инженерный									
1	котельная п. Инженерный (новая)	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельным Володарского филиала АО «НОКК» в р.п. Центральный приведены в табл. 8.1.34.

Таблица 8.1.34

№ п/п	Наименование	УРУТ на выработку ТЭ, кг.у.т./Гкал							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
р.п. Центральный									
1	котельная п. Центральный, ул. Мирошниченко, 19	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9
2	котельная п. Центральный, ул. Советская	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9
п. Инженерный									
1	котельная п. Инженерный (новая)	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными Володарского филиала АО «НОКК» в р.п. Центральный приведены в табл. 8.1.35.

Таблица 8.1.35

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Расход топлива, т.у.т.							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
р.п. Центральный										
1	котельная п. Центральный, ул. Мирошниченко, 19	газ	1 288,73	1 288,73	1 280,48	1 280,48	1 280,48	1 280,48	1 280,48	1 280,48
2	котельная п. Центральный, ул. Советская	газ	1 015,90	997,75	919,18	919,18	919,18	919,18	919,18	919,18
п. Инженерный										
1	котельная п. Инженерный (новая)	Всего	70,68	70,68	70,68	70,68	70,68	70,68	70,68	70,68
		газ	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88
Всего природный газ			2 312,51	2 294,37	2 207,55	2 207,55	2 207,55	2 207,55	2 207,55	2 207,55
Итого			2 312,51	2 294,37	2 207,55	2 207,55	2 207,55	2 207,55	2 207,55	2 207,55

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельным Володарского филиала АО «НОКК» в р.п. Центральный приведены в табл. 8.1.36.

Таблица 8.1.36

№	Наименование	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, тыс. м^3 (Природный газ)							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
р.п. Центральный										
1	котельная п. Центральный, ул. Мирошниченко, 19	газ	1092,1	1092,1	1085,2	1085,2	1085,2	1085,2	1085,2	1085,2
2	котельная п. Центральный, ул. Советская	газ	860,9	845,6	779,0	779,0	779,0	779,0	779,0	779,0
п. Инженерный										

1	котельная п. Инженерный (новая)	Газ	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
Всего природный газ			1959,7	1944,4	1870,9	1870,9	1870,9	1870,9	1870,9	1870,9

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельным Володарского филиала АО «НОКК» в р.п. Центральный приведены отопительный и в неотопительный периоды в табл. 8.1.37, табл. 8.1.38.

Таблица 8.1.37

№ п/п	Наименование	топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м^3/ч. Отопительный период							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028 - 2032	2033 - 2035
р.п. Центральный										
1	котельная п. Центральный, ул. Мирошниченко, 19	газ	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334
2	котельная п. Центральный, ул. Советская	газ	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
п. Инженерный										
1	котельная п. Инженерный (новая)	газ	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Всего природный газ			0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
Всего			0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649

Таблица 8.1.38

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м3/ч. Неотопительный период							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
р.п. Центральный										
1	котельная п. Центральный, ул. Мирошниченко, 19	газ	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
2	котельная п. Центральный, ул. Советская	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п. Инженерный										

1	котельная п. Инженерный (новая)	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего природный газ			0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Всего сжиженный газ			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего			0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027

Прогнозные значения расходов условного и натурального топлива на выработку тепловой энергии в р.п. Центральный приведены в табл. 8.1.39 и 8.1.40 соответственно.

Таблица 8.1.39

№ ЕТО	**Вид топлива**	**Расход условного топлива, т у.т**						
		2023	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028-2032**	**2033-2035**
№ 1 Володарский филиал АО «НОКК»	природный газ	2 294,4	2 207,5	2 207,5	2 207,5	2 207,5	2 207,5	2 207,5
	в %	97,34	97,23	97,23	97,23	97,23	97,23	97,23
	Всего	2 294,4	2 207,5	2 207,5	2 207,5	2 207,5	2 207,5	2 207,5
Итого по поселению	в %	97,34	97,23	97,23	97,23	97,23	97,23	97,23
	в %	2,66	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
	Всего	**2 357,2**	**2 270,3**	**2 270,3**	**2 270,3**	**2 270,3**	**2 270,3**	**2 270,3**

Таблица 8.1.40

№ ЕТО	**Вид топлива**	**Расход натурального топлива, тыс. м^3**						
		2023	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028-2032**	**2033-2035**
№ 1 Володарский филиал АО «НОКК»	природный газ	1944,4	1870,9	1870,9	1870,9	1870,9	1870,9	1870,9
Итого по поселению	природный газ	1944,4	1870,9	1870,9	1870,9	1870,9	1870,9	1870,9

1.1.1. Сводные прогнозные расходы условного и натурального топлива по всем источникам теплоснабжения Володарского филиала АО «НОКК»

Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии по всем источникам теплоснабжения Володарского филиала АО «НОКК» в Володарском МО приведены в табл. 1.1.41.

Таблица 1.1.41

Поселение	**Вид топлива**	**Расход условного топлива, т у.т**						
		2023	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028-2032**	**2033-2035**
г. Володарск	природный газ	4341,9	4042,1	3911,9	3911,9	3911,9	3911,9	3911,9
	в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

	Всего	4341,9	4042,1	3911,9	3911,9	3911,9	3911,9	3911,9
р.п. Ильиногорск	природный газ	7062,3	7197,8	5 799,6	5 799,6	5 799,6	5 799,6	5 799,6
	в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
	Всего	7062,3	7197,8	5 799,6	5 799,6	5 799,6	5 799,6	5 799,6
р.п. Фролищи	природный газ	1707,7	1707,7	1707,7	1707,7	1707,7	1707,7	1707,7
	в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
	Всего	1707,7	1707,7	1707,7	1707,7	1707,7	1707,7	1707,7
р.п. Центральный	природный газ	2 294,4	2 207,5	2 207,5	2 207,5	2 207,5	2 207,5	2 207,5
	в %	97,34	97,23	97,23	97,23	97,23	97,23	97,23
	в %	2,66	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
	Всего	2 357,2	2 270,3	2 270,3	2 270,3	2 270,3	2 270,3	2 270,3
Итого Володарский филиал АО «НОКК»	природный газ	15406,3	15155,1	13626,7	13626,7	13626,7	13626,7	13626,7
	в %	99,6%	99,6%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%
	в %	0,4%	0,4%	0,5%	0,5%	0,5%	0,5%	0,5%
	Всего	15469,1	15217,9	13689,5	13689,5	13689,5	13689,5	13689,5

Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии по всем источникам теплоснабжения Володарского филиала АО «НОКК» в Володарском МО приведены в табл. 1.1.42.

Таблица 1.1.42

Поселение	**Вид топлива**	**Расход натурального топлива, тыс. м^3, т.н.т**						
		2023	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028-2032**	**2033-2035**
г. Володарск	природный газ	3679,7	3544,5	3315,2	3315,2	3315,2	3315,2	3315,2
р.п. Ильиногорск	природный газ	5985,0	6099,8	4 915,3	4 915,3	4 915,3	4 915,3	4 915,3
р.п. Фролищи	природный газ	1447,2	1447,2	1447,2	1447,2	1447,2	1447,2	1447,2
р.п. Центральный	природный газ	1944,4	1870,9	1870,9	1870,9	1870,9	1870,9	1870,9
Итого Володарский филиал АО «НОКК»	природный газ	13056,3	12962,4	11548,6	11548,6	11548,6	11548,6	11548,6

8.2. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по видам основного, резервного и аварийного топлива

8.2.1. Источники тепловой энергии р.п. Смолино

Прогнозные значения коллекторного отпуска тепловой энергии котельных ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в р.п. Смолино приведены в табл. 8.2.1.

Таблица 8.2.1

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Отпуск ТЭ, Гкал							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	Котельная №1, ООО «УК»ТЭСК»	газ	17 294,10	17 294,10	17 294,10	17 294,10	17 294,10	17 294,10	17 294,10	17 294,10
2	Котельная №2, ООО «УК»ТЭСК»	газ	24 949,70	24 949,70	24 949,70	24 949,70	24 949,70	24 949,70	24 949,70	24 949,70
Всего природный газ			42 243,80	42 243,80	42 243,80	42 243,80	42 243,80	42 243,80	42 243,80	42 243,80
Итого			42 243,80	42 243,80	42 243,80	42 243,80	42 243,80	42 243,80	42 243,80	42 243,80

Выработка тепловой энергии котельными ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в р.п. Смолино с учетом собственных нужд приведена в табл. 8.2.2.

Таблица 8.2.2

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Выработка ТЭ, Гкал							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	Котельная №1, ООО «УК»ТЭСК»	газ	17 294,10	17 294,10	17 294,10	17 294,10	17 294,10	17 294,10	17 294,10	17 294,10
2	Котельная №2, ООО «УК»ТЭСК»	газ	24 949,70	24 949,70	24 949,70	24 949,70	24 949,70	24 949,70	24 949,70	24 949,70
Всего природный газ			42 243,80	42 243,80	42 243,80	42 243,80	42 243,80	42 243,80	42 243,80	42 243,80
Итого			42 243,80	42 243,80	42 243,80	42 243,80	42 243,80	42 243,80	42 243,80	42 243,80

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии по котельным ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в р.п. Смолино приведены в табл. 8.2.3.

Таблица 8.2.3

№ п/п	Наименование	УРУТ на отпуск ТЭ, кг.у.т./Гкал							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	Котельная №1, ООО «УК»ТЭСК»	176,39	176,39	176,39	176,39	176,39	176,39	176,39	176,39
2	Котельная №2, ООО «УК»ТЭСК»	165,84	165,84	165,84	165,84	165,84	165,84	165,84	165,84
Всего природный газ		170,16	170,16	170,16	170,16	170,16	170,16	170,16	170,16
Итого		170,16	170,16	170,16	170,16	170,16	170,16	170,16	170,16

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии

котельным ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в р.п. Смолино приведены в табл. 8.2.4.

Таблица 8.2.4

№ п/п	Наименование	УРУТ на выработку ТЭ, кг.у.т./Гкал							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	Котельная №1, ООО «УК»ТЭСК»	176,39	176,39	176,39	176,39	176,39	176,39	176,39	176,39
2	Котельная №2, ООО «УК»ТЭСК»	165,84	165,84	165,84	165,84	165,84	165,84	165,84	165,84
Всего природный газ		170,16	170,16	170,16	170,16	170,16	170,16	170,16	170,16
Итого		170,16	170,16	170,16	170,16	170,16	170,16	170,16	170,16

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в р.п. Смолино приведены в табл. 8.2.5.

Таблица 8.2.5

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Расход топлива, т.у.т.							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	Котельная №1, ООО «УК»ТЭСК»	газ	3 050,47	3 050,47	3 050,47	3 050,47	3 050,47	3 050,47	3 050,47	3 050,47
2	Котельная №2, ООО «УК»ТЭСК»	газ	4 137,66	4 137,66	4 137,66	4 137,66	4 137,66	4 137,66	4 137,66	4 137,66
Всего природный газ			7 188,13	7 188,13	7 188,13	7 188,13	7 188,13	7 188,13	7 188,13	7 188,13
Итого			7 188,13	7 188,13	7 188,13	7 188,13	7 188,13	7 188,13	7 188,13	7 188,13

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельным ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в р.п. Смолино приведены в табл. 8.2.6.

Таблица 8.2.6

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, тыс. м3 (Природный газ)							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	Котельная №1, ООО «УК»ТЭСК»	газ	2699,53	2699,53	2699,53	2699,53	2699,53	2699,53	2699,53	2699,53
2	Котельная №2, ООО «УК»ТЭСК»	газ	3661,64	3661,64	3661,64	3661,64	3661,64	3661,64	3661,64	3661,64
Всего природный газ			6 361,18	6 361,18	6 361,18	6 361,18	6 361,18	6 361,18	6 361,18	6 361,18

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельным ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в р.п. Смолино приведены в табл. 8.2.7, табл. 8.2.8.

Таблица 8.2.7

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м3/ч(т н.т/ч). Отопительный период							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	Котельная №1, ООО «УК»ТЭСК»	газ	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447
2	Котельная №2, ООО «УК»ТЭСК»	газ	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980
Всего природный газ			1,427	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427
Всего			1,427	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427	1,427

Таблица 8.2.8

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м^3/ч(т н.т/ч). Неотопительный период							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	Котельная №1, ООО «УК»ТЭСК»	газ	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447
2	Котельная №2, ООО «УК»ТЭСК»	газ	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447
Всего природный газ			0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893
Всего			0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893

Прогнозные значения расходов условного и натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в р.п. Смолино приведены в табл. 8.2.9 и 8.2.10

Таблица 8.2.9

ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, т у.т							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	природный газ	7 188,1	7 188,1	7 188,1	7 188,1	7 188,1	7 188,1	7 188,1	7 188,1
	в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
	Всего	**7 188,1**	**7 188,1**	**7 188,1**	**7 188,1**	**7 188,1**	**7 188,1**	**7 188,1**	**7 188,1**
Итого по поселению	природный газ	7 188,1	7 188,1	7 188,1	7 188,1	7 188,1	7 188,1	7 188,1	7 188,1
	в %	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
	Всего	**7 188,1**	**7 188,1**	**7 188,1**	**7 188,1**	**7 188,1**	**7 188,1**	**7 188,1**	**7 188,1**

Таблица 8.2.10

ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м3							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	природный газ	6091,6	6091,6	6091,6	6091,6	6091,6	6091,6	6091,6	6091,6
	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	дрова	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Сжиженный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Итого по поселению	природный газ	6091,6	6091,6	6091,6	6091,6	6091,6	6091,6	6091,6	6091,6
	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	дрова	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Сжиженный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

8.2.2. Источники тепловой энергии р.п. Юганец

Прогнозные значения коллекторного отпуска тепловой энергии котельных ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в р.п. Юганец приведены в табл. 8.2.11.

Таблица 8.2.11

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Отпуск ТЭ, Гкал							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	котельная №199, в/г Юганец -16	газ	9 350,7	9 350,7	9 350,7	9 350,7	9 350,7	9 350,7	9 350,7	9 350,7
2	котельная №231, ООО «УК	газ	18 662,5	18 662,5	18 662,5	18 662,5	18 662,5	18 662,5	18 662,5	18 662,5
Всего природный газ			28 013,2	28 013,2	28 013,2	28 013,2	28 013,2	28 013,2	28 013,2	28 013,2
Итого			28 013,2	28 013,2	28 013,2	28 013,2	28 013,2	28 013,2	28 013,2	28 013,2

Выработка тепловой энергии котельными ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в р.п. Юганец с учетом собственных нужд приведена в табл. 8.2.12.

Таблица 8.2.12

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Выработка ТЭ, Гкал							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	котельная №199, в/г Юганец -16	газ	9 350,7	9 350,7	9 350,7	9 350,7	9 350,7	9 350,7	9 350,7	9 350,7
2	котельная №231, в/г Юганец -16	газ	18 662,5	18 662,5	18 662,5	18 662,5	18 662,5	18 662,5	18 662,5	18 662,5
Всего природный газ			28 013,2	28 013,2	28 013,2	28 013,2	28 013,2	28 013,2	28 013,2	28 013,2
Итого			28 013,2	28 013,2	28 013,2	28 013,2	28 013,2	28 013,2	28 013,2	28 013,2

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии по котельным ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в р.п. Юганец приведены втабл. 8.2.13.

Таблица 8.2.13

№ п/п	Наименование	УРУТ на отпуск ТЭ, кг.у.т./Гкал							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	котельная №199, в/г Юганец -16	164,70	164,70	164,70	164,70	164,70	164,70	164,70	164,70
2	котельная №231, в/г Юганец -16	182,62	182,62	182,62	182,62	182,62	182,62	182,62	182,62
Всего природный газ		176,64	176,64	176,64	176,64	176,64	176,64	176,64	176,64
Итого		176,64	176,64	176,64	176,64	176,64	176,64	176,64	176,64

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельным ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в р.п. Юганец приведены втабл. 8.2.14.

Таблица 8.2.14

	Наименование	УРУТ на выработку ТЭ, кг.у.т./Гкал							
№ п/п		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	котельная №199, МУП «Юганецкое»	164,70	164,70	164,70	164,70	164,70	164,70	164,70	164,70
2	котельная №231, ООО «УК «ТЭСК»	182,62	182,62	182,62	182,62	182,62	182,62	182,62	182,62
Всего природный газ		176,64	176,64	176,64	176,64	176,64	176,64	176,64	176,64
Итого		176,64	176,64	176,64	176,64	176,64	176,64	176,64	176,64

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в р.п. Юганец приведены в табл. 8.2.15.

Таблица 8.2.15

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Расход топлива, т.у.т.							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	котельная №199, МУП «Юганецкое»	газ	1 540,06	1 540,06	1 540,06	1 540,06	1 540,06	1 540,06	1 540,06	1 540,06
2	котельная №231, ООО «УК «ТЭСК»	газ	3 408,22	3 408,22	3 408,22	3 408,22	3 408,22	3 408,22	3 408,22	3 408,22
Всего природный газ			4 948,28	4 948,28	4 948,28	4 948,28	4 948,28	4 948,28	4 948,28	4 948,28
Итого			4 948,28	4 948,28	4 948,28	4 948,28	4 948,28	4 948,28	4 948,28	4 948,28

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельным ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в р.п. Юганец приведены в табл. 8.2.16.

Таблица 8.2.16

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	котельная №199, МУП «Юганецкое	газ	1362,89	1362,89	1362,89	1362,89	1362,89	1362,89	1362,89	1362,89
2	котельная №231, ООО «УК «ТЭСК»	газ	3016,12	3016,12	3016,12	3016,12	3016,12	3016,12	3016,12	3016,12
Всего природный газ			4 379,01	4 379,01	4 379,01	4 379,01	4 379,01	4 379,01	4 379,01	4 379,01

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельным ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в р.п. Юганец приведены втабл. 8.2.17, табл. 8.2.18.

Таблица 8.2.17

№ п/п	Наименование	Текущий вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м3/ч(т н.т/ч). Отопительный период							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	котельная №199, в/г Юганец -16	газ	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351
2	котельная №231, в/г Юганец -16	газ	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565
Всего природный газ			0,917	0,917	0,917	0,917	0,917	0,917	0,917	0,917
Всего			0,917	0,917	0,917	0,917	0,917	0,917	0,917	0,917

Таблица 8.2.18

№ п/п	Наименование	Текущий вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м3/ч(т н.т/ч). Неотопительный период							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	котельная №199, в/г Юганец -16	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	котельная №231, в/г Юганец -16	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего природный газ			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Прогнозные значения расходов условного и натурального топлива на выработку тепловой энергии в р.п. Юганец приведены в табл. 8.2.19 и 8.2.20 соответственно.

Таблица 8.2.19

ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, т у.т							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	природный газ	4 948,3	4 948,3	4 948,3	4 948,3	4 948,3	4 948,3	4 948,3	4 948,3
	в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
	Всего	4 948,3	4 948,3	4 948,3	4 948,3	4 948,3	4 948,3	4 948,3	4 948,3
Итого по поселению	природный газ	4 948,3	4 948,3	4 948,3	4 948,3	4 948,3	4 948,3	4 948,3	4 948,3
	в %	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
	Всего	4 948,3	4 948,3	4 948,3	4 948,3	4 948,3	4 948,3	4 948,3	4 948,3

Таблица 8.2.20

ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м^3							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	природный газ	4193,5	4193,5	4193,5	4193,5	4193,5	4193,5	4193,5	4193,5
Итого по поселению		4193,5	4193,5	4193,5	4193,5	4193,5	4193,5	4193,5	4193,5

1.1.2. Сводные прогнозные расходы условного и натурального топлива по всем источникам теплоснабжения ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России

Прогнозные значения расходов условного и натурального топлива на выработку тепловой энергии в целом в системах теплоснабжения ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России приведены в табл. 8.2.21 и 1.2.22 соответственно.

Таблица 8.2.21

Поселение	**Вид топлива**	**Расход условного топлива, т у.т**							
		2022	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028-2032**	**2033-2035**
р.п. Смолино	природный газ	7 188,1	7 188,1	7 188,1	7 188,1	7 188,1	7 188,1	7 188,1	7 188,1
	в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
	Всего	7 188,1	7 188,1	7 188,1	7 188,1	7 188,1	7 188,1	7 188,1	7 188,1
р.п. Юганец	природный газ	4 948,3	4 948,3	4 948,3	4 948,3	4 948,3	4 948,3	4 948,3	4 948,3
	в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
	Всего	4 948,3	4 948,3	4 948,3	4 948,3	4 948,3	4 948,3	4 948,3	4 948,3
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	природный газ	12136,4	12136,4	12136,4	12136,4	12136,4	12136,4	12136,4	12136,4
	в %	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
	Всего	12136,4	12136,4	12136,4	12136,4	12136,4	12136,4	12136,4	12136,4

Таблица 8.2.22

ЕТО	**Вид топлива**	**Расход натурального топлива, тыс. м^3**							
		2022	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028-2032**	**2033-2035**
р.п. Смолино	природный газ	6091,6	6091,6	6091,6	6091,6	6091,6	6091,6	6091,6	6091,6
р.п. Юганец		4193,5	4193,5	4193,5	4193,5	4193,5	4193,5	4193,5	4193,5
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России		10285,1	10285,1	10285,1	10285,1	10285,1	10285,1	10285,1	10285,1

8.3. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии МУП «Новосмолинское» по видам основного, резервного и аварийного топлива

Прогнозные значения коллекторного отпуска тепловой энергии котельной МУП «Новосмолинское» в п. Новосмолинский приведены в табл. 8.3.1.

Таблица 8.3.1

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Отпуск ТЭ, Гкал							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	котельная ул. Солнечная, 139	газ	33 604,0	33 604,0	33 604,0	33 604,0	33 604,0	33 604,0	33 604,0	33 604,0

Выработка тепловой энергии котельной МУП «Новосмолинское» в п. Новосмолинский с учетом собственных нужд приведена в табл. 8.3.2.

Таблица 8.3.2

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Выработка ТЭ, Гкал							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	котельная ул. Солнечная, 139	газ	35 876,0	35 876,0	35 876,00	35 876,0	35 876,0	35 876,0	35 876,0	35 876,0

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии по котельной МУП «Новосмолинское» в п. Новосмолинский приведены в табл. 8.3.3.

Таблица 8.3.3

№ п/п	Наименование	УРУТ на отпуск ТЭ, кг.у.т./Гкал							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	Котельная ул.Солнечная, 139	162,07	162,07	162,07	162,07	162,07	162,07	162,07	162,07

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной МУП «Новосмолинское» в п. Новосмолинский приведены в табл. 8.3.4.

Таблица 8.3.4

№ п/п	Наименование	УРУТ на выработку ТЭ, кг.у.т./Гкал							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	котельная ул. Солнечная, 139	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной МУП «Новосмолинское» в п. Новосмолинский приведены в табл. 8.3.5.

Таблица 8.3.5

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Расход топлива, т.у.т.							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	Котельная ул. Солнечная, 139	газ	5 446,31	5 446,31	5 446,31	5 446,31	5 446,31	5 446,31	5 446,31	5 446,31

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной МУП «Новосмолинское» в п. Новосмолинский приведены в табл. 8.3.6.

Таблица 8.3.6

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива тыс. м^3 (Природный газ)							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	котельная ул. Солнечная, 139	газ	4819,74	4819,74	4819,74	4819,74	4819,74	4819,74	4819,74	4819,74

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной МУП «Новосмолинское» в п. Новосмолинский приведены в табл. 8.3.7, табл. 8.3.8.

Таблица 8.3.7

№ п/п	Наименование	Текущий вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м^3/ч(т н.т/ч). Отопительный период							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	котельная ул. Солнечная, 139	газ	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474

Таблица 8.3.8

№ п/п	Наименование	Текущий вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м^3/ч(т н.т/ч). Неотопительный период							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	котельная ул. Солнечная, 139	газ	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379

Прогнозные значения расходов условного и натурального топлива на выработку тепловой энергии в п. Новосмолинский приведены в табл. 8.3.9 и 8.3.10 соответственно.

Таблица 8.3.9

ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, т у.т							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
МУП «Новосмолинское»	природный газ	5 446,3	5 446,3	5 446,3	5 446,3	5 446,3	5 446,3	5 446,3	5 446,3
	в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
	Всего	5 446,3	5 446,3	5 446,3	5 446,3	5 446,3	5 446,3	5 446,3	5 446,3
Итого по поселению	природный газ	5 446,3	5 446,3	5 446,3	5 446,3	5 446,3	5 446,3	5 446,3	5 446,3
	в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
	Всего	5 446,3	5 446,3	5 446,3	5 446,3	5 446,3	5 446,3	5 446,3	5 446,3

Таблица 8.3.10

ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м^3							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
МУП «Новосмолинское»	природный газ	4615,5	4615,5	4615,5	4615,5	4615,5	4615,5	4615,5	4615,5

8.4. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии МУП ЖКХ «Жилсервис» по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Прогнозные значения коллекторного отпуска тепловой энергии котельной МУП ЖКХ «Жилсервис» в п. Мулино приведены в табл. 8.4.1.

Таблица 8.4.1

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Отпуск ТЭ, Гкал							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	котельная ул. Гвардейская, 62а	газ	61 850,0	61 850,0	61 850,0	61 850,0	61 850,0	61 850,0	61 850,0	61 850,0

Выработка тепловой энергии котельной МУП ЖКХ «Жилсервис» в п. Мулино с учетом собственных нужд приведена в табл. 8.4.2.

Таблица 8.4.2

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Выработка ТЭ, Гкал							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	котельная ул. Гвардейская, 62а	газ	62 930,0	62 930,0	62 930,0	62 930,0	62 930,0	62 930,0	62 930,0	62 930,0

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии по котельной МУП ЖКХ «Жилсервис» в п. Мулино приведены в табл. 8.4.3.

Таблица 8.4.3

№ п/п	Наименование	УРУТ на отпуск ТЭ, кг.у.т./Гкал							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	котельная ул. Гвардейская, 62а	163,46	163,46	163,46	163,46	163,46	163,46	163,46	163,46

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной МУП ЖКХ «Жилсервис» в п. Мулино приведены в табл. 8.4.4.

Таблица 8.4.4

№ п/п	Наименование	УРУТ на выработку ТЭ, кг.у.т./Гкал							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	котельная ул. Гвардейская, 62а	160,66	160,66	160,66	160,66	160,66	160,66	160,66	160,66

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии

котельной МУП ЖКХ «Жилсервис» в п. Мулино приведены в табл. 8.4.5.

Таблица 8.4.5

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Расход топлива, т.у.т.							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	котельная ул. Гвардейская, 62а	газ	10 110,1	10 110,1	10 110,1	10 110,1	10 110,1	10 110,1	10 110,1	10 110,1

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной МУП ЖКХ «Жилсервис» в п. Мулино приведены в табл. 8.4.6.

Таблица 8.4.6

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива тыс. м^3 (Природный газ)							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	котельная ул. Гвардейская, 62а	газ	8567,9	8567,9	8567,9	8567,9	8567,9	8567,9	8567,9	8567,9

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной МУП ЖКХ «Жилсервис» в п. Мулино приведены в табл. 8.4.7, табл. 8.4.8.

Таблица 8.4.7

№ п/п	Наименование	Текущий вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м^3/ч(т н.т/ч). Отопительный период							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	котельная ул. Гвардейская, 62а	газ	4,658	4,658	4,658	4,658	4,658	4,658	4,658	4,658

Таблица 8.4.8

№ п/п	Наименование	Текущий вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м3/ч(т н.т/ч). Неотопительный период							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	котельная ул. Гвардейская, 62а	газ	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175

Прогнозные значения расходов условного и натурального топлива на выработку тепловой энергии в п. Мулино приведены в табл. 8.4.9 и 8.4.10 соответственно.

Таблица 8.4.9

ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, т у.т							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
МУП ЖКХ «Жилсервис»	природный газ	10 110,1	10 110,1	10 110,1	10 110,1	10 110,1	10 110,1	10 110,1	10 110,1
	в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
	Всего	10 110,1	10 110,1	10 110,1	10 110,1	10 110,1	10 110,1	10 110,1	10 110,1
Итого по поселению	природный газ	10 110,1	10 110,1	10 110,1	10 110,1	10 110,1	10 110,1	10 110,1	10 110,1

	в %	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
	Всего	10 110,1	10 110,1	10 110,1	10 110,1	10 110,1	10 110,1	10 110,1	10 110,1

Таблица 8.4.10

ЕТО	**Вид топлива**	**Расход натурального топлива, тыс. м3**							
		2022	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028-2032**	**2033-2035**
МУП ЖКХ «Жилсервис»	природный газ	8567,9	8567,9	8567,9	8567,9	8567,9	8567,9	8567,9	8567,9

8.5. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии ООО «ОкаТеплоСервис» по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Прогнозные значения коллекторного отпуска тепловой энергии котельной ООО «ОкаТеплоСервис» в п. Решетиха показаны в табл. 8.5.1.

Таблица 8.5.1

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Отпуск ТЭ, Гкал/год							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	Котельная № 1, ул. Затылкова, 1Б	газ	10021,1	10021,1	10021,1	10021,1	10021,1	10021,1	10021,1	10021,1
2	Котельная № 2 пр. Кирова, 12А		7202,7	7202,7	7202,7	7202,7	7202,7	7202,7	7202,7	7202,7
3	Котельная № 3, ул. Комсомольская, 2А		13465,8	13465,8	13465,8	13465,8	13465,8	13465,8	13465,8	13465,8
4	Кот. № 4 ул. Старый рабочий поселок, 72 А		626,3	626,3	626,3	626,3	626,3	626,3	626,3	626,3

Выработка тепловой энергии котельной ООО «ОкаТеплоСервис» в п. Решетиха с учетом собственных нужд приведена в табл. 8.5.2.

Таблица 8.5.2

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Выработка ТЭ, Гкал							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	Котельная № 1, ул. Затылкова, 1Б	газ	10 041,2	10 041,2	10 041,2	10 041,2	10 041,2	10 041,2	10 041,2	10 041,2
2	Котельная № 2 пр. Кирова, 12А		7 217,1	7 217,1	7 217,1	7 217,1	7 217,1	7 217,1	7 217,1	7 217,1
3	Котельная № 3, ул. Комсомольская, 2А		13 492,8	13 492,8	13 492,8	13 492,8	13 492,8	13 492,8	13 492,8	13 492,8
4	Кот. № 4 ул. Старый рабочий поселок, 72 А		627,6	627,6	627,6	627,6	627,6	627,6	627,6	627,6

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии по котельной «ОкаТеплоСервис» в п. Решетиха приведены в табл. 8.5.3.

Таблица 8.5.3

№ п/п	Наименование	УРУТ на отпуск ТЭ, кг.у.т./Гкал							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	Котельная № 1, ул. Затылкова, 1Б	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
2	Котельная № 2 пр. Кирова, 12А	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
3	Кот. № 3, ул. Комсомольская, 2А	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3
4	Котельная № 4 ул. Старый рабочий поселок, 72 А	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО «ОкаТеплоСервис» в п. Решетиха приведены в табл. 8.5.4.

Таблица 8.5.4

№ п/п	Наименование	УРУТ на выработку ТЭ, кг.у.т./Гкал							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	Котельная № 1, ул. Затылкова, 1Б	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
2	Котельная № 2 пр. Кирова, 12А	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
3	Котельная № 3, ул. Комсомольская, 2А	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2
4	Кот. № 4 ул. Старый рабочий пос., 72 А	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО «ОкаТеплоСервис» в п. Решетиха приведены в табл. 8.5.5.

Таблица 8.5.5

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Расход топлива, т.у.т.							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	Котельная № 1, ул. Затылкова, 1Б	газ	1241,3	1241,3	1241,3	1241,3	1241,3	1241,3	1241,3	1241,3
2	Котельная № 2 пр. Кирова, 12А		1054,4	1054,4	1054,4	1054,4	1054,4	1054,4	1054,4	1054,4
3	Кот. № 3, ул. Комсомольская, 2А		1860,7	1860,7	1860,7	1860,7	1860,7	1860,7	1860,7	1860,7
4	Котельная № 4 ул. Старый рабочий поселок, 72 А		78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3
	Итого ООО «ОкаТеплоСервис» в п. Решетиха		**4234,7**	**4234,7**	**4234,7**	**4234,7**	**4234,7**	**4234,7**	**4234,7**	**4234,7**

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО «ОкаТеплоСервис» в в п. Решетиха приведены в табл. 8.5.6.

Таблица 8.5.6

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива тыс. м^3 (Природный газ)							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	Котельная № 1, ул. Затылкова, 1Б	газ	1051,9	1051,9	1051,9	1051,9	1051,9	1051,9	1051,9	1051,9
2	Котельная № 2 пр. Кирова, 12А		893,6	893,6	893,6	893,6	893,6	893,6	893,6	893,6
3	Кот. № 3, ул. Комсомольская, 2А		1576,9	1576,9	1576,9	1576,9	1576,9	1576,9	1576,9	1576,9
4	Котельная № 4 ул. Старый рабочий поселок, 72 А		66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4
	Итого ООО «ОкаТеплоСервис» в п. Решетиха		3588,8	3588,8	3588,8	3588,8	3588,8	3588,8	3588,8	3588,8

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО «ОкаТеплоСервис» в п. Решетиха в отопительный период приведены в табл. 8.5.7.

Таблица 8.4.7

№ п/п	Наименование	Текущий вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м^3/ч(т н.т/ч). Отопительный период							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	Котельная № 1, ул. Затылкова, 1Б	газ	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605
2	Котельная № 2 пр. Кирова, 12А		0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496
3	Кот. № 3, ул. Комсомольская, 2А		0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784
4	Котельная № 4 ул. Старый рабочий поселок, 72 А		0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ООО «ОкаТеплоСервис» в п. Решетиха в неотопительный период приведены в табл. 8.5.8.

Таблица 8.5.8

№ п/п	Наименование	Текущий вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м^3/ч (т н.т/ч). Неотопительный период							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	Котельная № 1, ул. Затылкова, 1Б	газ	86,38	86,38	86,38	86,38	86,38	86,38	86,38	86,38
2	Котельная № 2 пр. Кирова, 12А		70,86	70,86	70,86	70,86	70,86	70,86	70,86	70,86
3	Котельная № 3, ул. Комсомольская, 2А		111,98	111,98	111,98	111,98	111,98	111,98	111,98	111,98
4	Котельная № 4 ул. Старый рабочий поселок, 72 А		5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84

8.6. Сводные прогнозные расходы условного и натурального топлива по всем источникам теплоснабжения

Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии по всем источникам теплоснабжения всех теплоснабжающих организаций в Володарском МО приведены в таблице 8.5.1.

Таблица 8.6.1

Поселение	Вид топлива	Расход условного топлива, т у.т						
		2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
Итого Володарский филиал АО «НОКК»	природный газ	15406,3	15155,1	13626,7	13626,7	13626,7	13626,7	13626,7
	в %	99,6%	99,6%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%
	Всего	15469,1	15217,9	13689,5	13689,5	13689,5	13689,5	13689,5
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	природный газ	12136,4	12136,4	12136,4	12136,4	12136,4	12136,4	12136,4
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	в %	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
	Всего	12136,4	12136,4	12136,4	12136,4	12136,4	12136,4	12136,4
МУП «Новосмолинское»	природный газ	5 446,3	5 446,3	5 446,3	5 446,3	5 446,3	5 446,3	5 446,3
МУП «Новосмолинское»	в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
	Всего	5 446,3	5 446,3	5 446,3	5 446,3	5 446,3	5 446,3	5 446,3
МУП ЖКХ «Жилсервис»	природный газ	10 110,1	10 110,1	10 110,1	10 110,1	10 110,1	10 110,1	10 110,1
МУП ЖКХ «Жилсервис»	в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
	Всего	10 110,1	10 110,1	10 110,1	10 110,1	10 110,1	10 110,1	10 110,1
ООО «ОкаТеплоСервис»	природный газ	4234,7	4234,7	4234,7	4234,7	4234,7	4234,7	4234,7
ООО «ОкаТеплоСервис»	в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
	Всего	4234,7	4234,7	4234,7	4234,7	4234,7	4234,7	4234,7
Всего в Володарском МО	природный газ	43 099,10	42 847,90	41 319,50	41 319,50	41 319,50	41 319,50	41 319,50
Всего в Володарском МО	в %	99,9%	99,9%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%
	Всего	43 099,10	42 847,90	41 319,50	41 319,50	41 319,50	41 319,50	41 319,50

Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии по всем источникам теплоснабжения всех теплоснабжающих организаций в Володарском МО приведены в таблице 8.6.2.

Таблица 8.6.2

Наименование теплоснабжающей организации	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м^3						
		2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
Володарский филиал АО «НОКК»	природный газ	13056,3	12962,4	11548,6	11548,6	11548,6	11548,6	11548,6
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Природный газ	10285,1	10285,1	10285,1	10285,1	10285,1	10285,1	10285,1
МУП «Новосмолинское»	природный газ	4615,5	4615,5	4615,5	4615,5	4615,5	4615,5	4615,5
МУП ЖКХ «Жилсервис»	Природный газ	8567,9	8567,9	8567,9	8567,9	8567,9	8567,9	8567,9
ООО «ОкаТеплоСервис»	Природный газ	3588,8	3588,8	3588,8	3588,8	3588,8	3588,8	3588,8
Всего в Володарском МО	природный газ	40113,6	40019,7	38605,9	38605,9	38605,9	38605,9	38605,9

8.7. Нормативные запасы топлива на источниках теплоснабжения

Для производства тепловой энергии на всех котельных в Володарском МО, за исключением источников в р.п. Фролищи, используется только природный газ. Резервное и аварийное топливо на котельных отсутствует.

Для производства тепловой энергии на котельных в р.п. Фролищи используется только уголь. Резервное и аварийное топливо на котельных отсутствует.

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

Основным видом топлива на источниках тепловой энергии в Володарском МО, за исключением источников в р.п. Фролищи, является природный газ. Резервное и аварийное топливо на котельных отсутствует.

Основным видом топлива на источниках тепловой энергии р.п. Фролищи является уголь. Резервное и аварийное топливо на котельных отсутствует.

Использование возобновляемых источников тепловой энергии и местных видов топ-лива не планируется.

8.9. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

8.9.1. Виды используемого топлива в системах теплоснабжения Володарского филиала АО «НОКК»

В качестве основного топлива на всех источниках теплоснабжения г. Володарск, р.п. Ильиногорск, р.п. Центральный используется природный газ, на источниках в р.п. Фролищи – уголь.

Состав и теплота сгорания природного газа представлены в табл. 8.8.1.

Таблица 8.8.1

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Метод испытаний	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:				
	метан	%	ГОСТ 31371.7-2008	не норм.	95,42
	этан			не норм.	2,58
	пропан			не норм.	0,83
	изобутан			не норм.	0,132
	н-бутан			не норм.	0,126
	неопентан			не норм.	0,0021
	изо-пентан			не норм.	0.0227
	н-пентан			не норм.	0,0161
	гексаны + высш. углеводороды			не норм.	0,0142
	диоксид углерода			не более 2,5	0,199
	азот			не норм.	0,649
	кислород			не более 0,050	менее 0,0050
	водород			не норм.	0,0014
	гелий			не норм.	0,0112
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м^3 (ккал/м^3)	ГОСТ	не менее 31.80	34,51
				не менее 7600	(8242)

3	Число Воббе высшее при стандартных условиях	МДж/м^3 (ккал/м)	31369-2008	41.20 - 54.50 9840- 13020	50,00 (11943)
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м^3	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7045
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м^3	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	менее 0,0010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м^3	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,036	менее 0,0030
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м^3	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763-2009, ГОСТ 20060-83	ниже температуры газа	минус 11,9
9	Температура газа в точке отбора пробы при опред. температуры точки росы	°С	-	не нормируется	33,0
10	Интенсивность запаха при объёмной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5- 2014	не менее 3	не опр.

В табл. 8.8.2 приведены данные по долям сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии Володарского филиала АО «НОКК».

Таблица 8.8.2

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Вид топлива	Доля сжигаемого топлива, ед.						
			2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
Существующие котельные									
1	котельная г. Володарск, ул. Мичурина, 12	газ	1	1	1	1	1	1	1
2	котельная г. Володарск, ул. Центральная	газ	1	1	-	-	-	-	-
3	котельная г. Володарск, ул. Первомайская, 25а	газ	1	11	1	1	1	1	1
4	котельная г. Володарск, ул. Военный городок	газ	1	-	-	-	-	-	-
5	котельная р.п. Ильиногорск, ул. Промышленная, объект №6 (промрайон), в т.ч.	газ	1	1	-	-	-	-	-
6	котельная р.п. Фролищи №1, ул. Советская, 28а	газ	1	1	1	1	1	1	1
7	Котельная р.п. Центральный, ул. Мирошниченко, 19	газ	1	1	1	1	1	1	1

8	Котельная р.п. Центральный, ул. Советская	газ	1	1	1	1	1	1	1
9	Котельная п. Инженерный	газ	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
		сж. газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Новые источники									
1	новая котельная 1,2 МВт по ул. Центральная	газ	-	-	1	1	1	1	1
2	новая БМК 1 МВт у дома 63 по ул. Военный городок	газ	-	1	1	1	1	1	1
3	БМК р.п. Ильиногорск, ул. Угарова	газ	-	-	1	1	1	1	1
4	БМК р.п. Ильиногорск, ул. Центральная	газ	-	1	1	1	1	1	1
Всего Володарский филиал АО «НОКК»									
1	Всего Володарский	газ	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
2	филиал АО «НОКК»	сж. газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

8.9.2. Виды используемого топлива в системах теплоснабжения ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России

В качестве основного топлива на всех источниках теплоснабжения ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России используется природный газ. В табл. 8.8.3 приведены данные по доле сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии.

Таблица 8.8.3

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Вид топлива	Доля сжигаемого топлива, ед.							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
Существующие котельные										
1	Котельная №1, в/г Смолино	газ	1	1	1	1	1	1	1	1
2	Котельная №2, в/г Смолино	газ	1	1	1	1	1	1	1	1
3	котельная №199, в/г Юганец -16	газ	1	1	1	1	1	1	1	1
4	котельная №231, в/г Юганец -16	газ	1	1	1	1	1	1	1	1
Всего Володарский филиал АО «НОКК»										
–	Всего ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	газ	1	1	1	1	1	1	1	1

8.9.3. Виды используемого топлива в системах теплоснабжения МУП «Новосмолинское»

В качестве основного топлива на всех источниках теплоснабжения МУП «Новосмолинский» используется природный газ. В табл. 8.8.4 приведены данные по доле сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии.

Таблица 8.8.4

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Вид топлива	Доля сжигаемого топлива, ед.							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
Существующие котельные										
1	котельная п. Новосмолинский, ул. Солнечная, 139	газ	1	1	1	1	1	1	1	1
Всего МУП «Новосмолинский»										
–	Всего МУП «Новосмолинский	газ	1	1	1	1	1	1	1	1

8.9.4. Виды используемого топлива в системах теплоснабжения МУП ЖКХ «Жилсервис»

В качестве основного топлива на всех источниках теплоснабжения МУП ЖКХ «Жилсервис» используется природный газ. В табл. 8.8.5 приведены данные по доле сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии.

Таблица 8.8.5

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Вид топлива	Доля сжигаемого топлива, ед.							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
Существующие котельные										
1	котельная п. Мулино, ул. Гвардейская, 62а	газ	1	1	1	1	1	1	1	1
Всего МУП ЖКХ «Жилсервис»										
–	Всего МУП ЖКХ «Жилсервис»	газ	1	1	1	1	1	1	1	1

8.9.5. Виды используемого топлива в системах теплоснабжения ООО «ОкаТеплоСервис»

В качестве основного топлива на всех источниках теплоснабжения ООО «ОкаТеплоСервис» используется природный газ. В табл. 8.8.6 приведены данные по доле сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии.

Таблица 8.8.6

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Вид топлива	Доля сжигаемого топлива, ед.							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
Существующие котельные										
1	Котельная № 1, ул. Затылкова, 1Б	газ	1	1	1	1	1	1	1	1
2	Котельная № 2 пр. Кирова, 12А		1	1	1	1	1	1	1	1
3	Котельная № 3, ул. Комсомольская, 2А		1	1	1	1	1	1	1	1
4	Котельная № 4 ул. Старый рабочий поселок, 72 А		1	1	1	1	1	1	1	1
Всего ООО «ОкаТеплоСервис»										
–	**Всего ООО «ОкаТеплоСервис»**	**газ**	**1**	**1**	**1**	**1**	**1**	**1**	**1**	**1**

8.9.6. Виды используемого топлива в системах теплоснабжения Володарского МО в целом

В табл. 8.8.6 приведены данные по долям сжигаемого топлива в общем топливном балансе всех источников тепловой энергии в Володарском МО. Основным топливом в системах теплоснабжения Володарского МО является природный газ.

Таблица 8.8.6

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Вид топлива	Доля сжигаемого топлива, ед.							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	Володарский филиал АО «НОКК»	газ	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
2		сж. газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
3	Всего ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	газ	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Всего МУП «Новосмолинский»	газ	1	1	1	1	1	1	1	1
5	Всего МУП ЖКХ «Жилсервис»	газ	1	1	1	1	1	1	1	1
6	ООО «ОкаТеплоСервис»	газ	1	1	1	1	1	1	1	1
7	Всего Володарский МО	газ	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
8		сж. аз	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

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

Преобладающим видом топлива на источниках тепловой энергии в Володарском МО, за исключением источников в р.п. Фролищи, на перспективный период до 2035 г. будет оставаться природный газ.

Преобладающим видом топлива по совокупности всех систем теплоснабжения в Володарском МО на период до 2035 г. с долей до 99% является природный газ.

8.11. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

Исходя из структуры топливного баланса Володарского муниципального округа, приоритетным направлением развития топливного баланса остается использование природного газа в перспективном периоде до 2035 г. При этом в р.п. Фролищи будет использоваться уголь.

Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

9.1.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей Володарского филиала АО «НОКК на каждом этапе

9.1.1. Сценарий 2. Модернизация системы теплоснабжения и тепловых сетей Володарского филиала АО «НОКК»

Сценарий 2 («с проектом») предполагает реализацию программы модернизации систем теплоснабжения и тепловых сетей Володарского филиала АО «НОКК» в период 2023 – 2025 гг. Сведения о строительстве новых источников тепловой энергии приведены в табл. 9.1.1.

Таблица 9.1.1. Сведения о строительства новых источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Ед. изм.	Объем финансирования					
			2022	2023	2024	2025	2026	Всего
	На территории г. Володарск Нижегородской области							
1.1.	Строительство БМК в г. Володарск по ул. Военный гор., д. 63	Тыс. руб.	0,00	7300,00	0,00	0,00	0,00	**7300,00**
1.2.	Строительство котельной в г. Володарск, ул. Центральная	Тыс. руб.	0,00	0,00	12000,00	0,00	0,00	**12000,00**
1.	**Итого**	Тыс. руб.	**0,00**	**7300,00**	**12000,00**	**0,00**	**0,00**	**19300,00**
	На территории р.п. Ильиногорск Володарского муниципального района							
2.1.	Строительство БМК в р.п. Ильиногорск у дома № 2 по ул. Центральная для производства ГВС	Тыс. руб.	11260,00	0,00	0,00	0,00	**11260,00**	11260,00
2.2.	Стр-ство БМК в р.п. Ильиногорск у дома № 7 по ул Угарова	Тыс. руб.	4000,00	100050,00	0,00	0,00	**104050,00**	4000,00
	Итого	Тыс. руб.	**15260,00**	**100050,00**	**0,00**	**0,00**	**115310,00**	**15260,00**

3.	**На территории р.п. Фролищи Володарского муниципального района**							
3.1.	Строительство БМК в р.п. Фролищи ул. Советская 28а	Тыс. руб.	990,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**990,00**
3.	**Итого**	Тыс. руб.	**990,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**990,00**
	Всего	**Тыс. руб.**	**990,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**990,00**

9.1.2. Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии

Подробные сведения о мероприятиях по модернизации котельных на территории г. Володарск приведены в табл. 9.1.2.

Таблица 9.1.2. Сведения о мероприятиях по модернизации котельных

№ п/п	**Наименование инвестиционного проекта/мероприятий[9]**	**Ед. изм.**	**Объем финансирования**					
			2022	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**Всего**
1.	**На территории г. Володарск Нижегородской области**							
№ п/п	**Наименование инвестиционного проекта/мероприятий[9]**	**Ед. изм.**	**Объем финансирования**					
			2022	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**Всего**
1.1.	Модернизация газовой квартальной котельной г. Володарск, ул. Мичурина, д.12	Тыс. руб.	0,00	1000,000	21943,00	0,00	0,00	**22 943,00**
1.2.	Модернизация котельной в г. Володарск ул. Первомайская, д. 25	Тыс. руб.	1802,38	285,0	0,00	0,00	0,00	**2087,38**
	ИТОГО	**Тыс. руб.**	**1802,38**	**1285,0**	21943,00	**0,00**	**0,00**	**25030,38**
	ВСЕГО	**Тыс. руб.**	**1802,38**	**1285,0**	21943,00	**0,00**	**0,00**	**25030,38**

Подробные сведения о мероприятиях по модернизации котельных на территории р.п. Центральный приведены в табл. 9.1.3.

Таблица 9.1.3. Сведения о мероприятиях по модернизации котельных на территории р.п. Центральный

№ п/п	**Наименование инвестиционного проекта/мероприятий**	**Ед. изм.**	**Объем финансирования**					
			2022	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**Всего**
1.	**На территории р.п. Центральный Нижегородской области**							
1.1.	Реконструкция котельной в р.п. Центральный по ул. Мирошниченко (с заменой котельного оборудования, автоматизацией и диспетчеризацией)	Тыс. руб.	2937,70	100,0	0,00	0,00	0,00	3037,70
1.2.	Реконструкция котельной в р.п. Центральный по ул.Советская с автоматизацией и диспетчеризацией	Тыс. руб.	413,75	150,0	0,00	0,00	0,00	563,75
	ИТОГО	**Тыс. руб.**	**3351,45**	**250,0**	0,00	**0,00**	**0,00**	3601,45

	ВСЕГО	**Тыс. руб.**	**3351,45**	**250,0**	0,00	**0,00**	**0,00**	3601,45

Перечень мероприятий по строительству и модернизации котельных период 2023 – 2024 гг. приведен в табл. 9.1.4.

Таблица 9.1.4. Перечень мероприятий по строительству и модернизации котельных период 2023 – 2024 гг.

№ п/п	**Наименование источника**	**Наименование мероприятия**	**Год реализации мероприятия**	**Затраты СМР с НДС, тыс.руб.**
1	Котельная ул. Военный городок в г. Володарск	Строительство БМК в г. Володарск по адресу: г. Володарск, ул. Военный городок рядом с домом № 63. Установленная мощность котельной 2,64 МВт, присоединенная нагрузка 1,01 МВт. Установлено три водогрейных котла мощностью по 0,88 МВт.	2023	7300,00

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации мероприятия	Затраты СМР с НДС, тыс.руб.
2	Новая БМК по ул. Центральная в г. Володарск	Строительство газовой котельной расположена по адресу: г. Володарск, ул. Центральная. Установленная мощность котельной 2,46 МВт, присоединенная нагрузка 0,93 МВт. Установлено четыре водогрейных котла мощностью по 0,62 МВт/час.	2024	12000,00
3	Новая БМК в Ильиногорск у дома № 2 по ул. Центральная для производства ГВС	Строительство газовой котельной расположенной по адресу: Ильиногорск у дома № 2 по ул. Центральная для производства ГВС. Установленная мощность паровой части котельной, вырабатывающей тепловую энергию на пар для подогрева горячей воды, - 51,36 МВт, присоединенная нагрузка по ГВС – 2,0 МВт.	2023	11260,00
4	Новая БМК в р.п. Ильиногорск, ул. Угарова, д. 7	Строительство БМК в р.п. Ильиногорск у дома № 7 по ул Угарова.	2024	104050,00
5	Новая БМК в р.п. Фролищи	Строительство БМК в р.п. Фролищи, ул. Советская, д. 28а. строительство одной новой газовой котельной – БМК – вместо двух старых угольных котельных	2022	990,0
	Итого			**135600,00**
1	Модернизация газовой котельной по адресу г. Володарск, ул. Мичурина, д.12	Модернизация газовой котельной по адресу г. Володарск, ул. Мичурина, д.12. Газовая котельная расположена по адресу: г. Володарск, ул. Мичурина, д.12. Установленная мощность котельной 11,8 МВт, присоединенная нагрузка 11,04 МВт. Установлено шесть водогрейных котлов Энергия 3М мощностью по 0,72 МВт/час, 3 котла ICI REX 100- 1 шт, ICI REX 240-2шт.	2024	22 943,0
2	Модернизация котельной г. Володарск, ул. Первомайская, д.25а	Модернизация котельной г. Володарск, ул. Первомайская, д.25а. Газовая котельная расположена по адресу: г. Володарск, ул. Первомайская, д. 25а. Установленная мощность котельной 0,37 МВт, присоединенная нагрузка 0,43 МВт. Установлено пять водогрейных котлов КЧМ 5 мощностью по 0,086 МВт/час. Планируется модернизация котельной с заменой чугунных котлов КЧМ 5 на современные, стальные, газовые, водогрейные котлы RSA-150 – 3 шт.	2024	2087,38
3	Реконструкция котельной р.п. Центральный, ул. Мирошниченко	Реконструкция котельной р.п. Центральный, ул. Мирошниченко. Планируется модернизация котельной с заменой котла КВа-2,5 на современный, стальной, газовый, водогрейный котел, а также проведение работ по автоматизации и диспетчеризации котельной.	2023	3037,70
4	Реконструкция котельной р.п. Центральный, ул.Советская	Реконструкция котельной р.п. Центральный, ул.Советская. Газовая котельная расположена по адресу: п. Центральный, ул. Советская. Установленная мощность котельной 4,3 МВт, присоединенная нагрузка 2,28 МВт. Установлено три водогрейных	2023	563,75

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации мероприятия	Затраты СМР с НДС, тыс.руб.
		котла: DUOTHERM-1100 -1 шт., DUOTHERM-1600 – 2 шт. Планируется проведение работ по автоматизации и диспетчеризации котельной.		
Итого				**28631,83**

1.1.3. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения

Обобщенный перечень мероприятий по строительству тепловых сетей с указанием сроков реализации приведен в табл. 9.1.5.

Таблица 09.1.5. Сведения о мероприятиях по строительству новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Ед. изм.	Объем финансирования					
			2022	2023	2024	2025	2026	Всего
1.	**На территории р.п. Фролищи Володарского муниципального района Нижегородской области**							
1.1.	Строительство тепловых сетей от БМК в р.п. Фролищи ул. Советская 28а	Тыс. руб.	2 005,20	0	0	0	0	2 005,20
	ИТОГО	**Тыс. руб.**	**2 005,20**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2 005,20**
	ВСЕГО	Тыс. руб.	**2 005,20**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2 005,20**

1.1.4. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

<u>Оценка финансовых потребностей реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС</u>

Обобщенный перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС с указанием сроков реализации приведен в табл. 9.1.6.

Таблица 9.1.6. Сведения о мероприятиях по реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС

№ п/п[8]	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий	Ед. изм.	Объем финансирования					
			2022	2023	2024	2025	2026	Всего
1.	**На территории г. Володарск**							
1.1.	Реконструкция тепловых сетей в г. Володарск военный городок	Тыс. руб.	0,00	2 600,0	0,00	0,00	0,00	2 600,00
	ИТОГО	**Тыс. руб.**	**0,00**	**2 600,0**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2 600,00**
2.1.	Реконструкция теп. сетей от котельной г. Володарск ул. Мичурина	Тыс. руб.	0,00	4500,0	0,00	0,00	0,00	4500,00
	ИТОГО	**Тыс. руб.**	**0,00**	4500,0	0,00	0,00	0,00	4500,00
	ВСЕГО	**Тыс. руб.**	**0,00**	**7100,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**7100,00**

1.1.5. Обобщенная стоимость работ по строительству и модернизации систем теплоснабжения и тепловых сетей Володарского филиала АО «НОКК»

Обобщенная стоимость работ по строительству и модернизации систем теплоснабжения и тепловых сетей Володарского филиала АО «НОКК» приведена в табл. 9.1.7.

Таблица 9.1.7. Стоимость работ по строительству и модернизации систем теплоснабжения и тепловых сетей

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Ед. изм.	Объем финансирования					
			2022	2023	2024	2025	2026	Всего
1.1.	Строительство БМК в г. Володарск рядом с домом №63 по ул. Военный городок	Тыс. руб.	0,00	7300,00	0,00	0,00	0,00	**7300,00**
1.2.	Строительство котельной в г. Володарск, ул. Центральная	Тыс. руб.	0,00	0,00	12000,00	0,00	0,00	**12000,00**
1.3.	Строительство БМК в р.п. Ильиногорск у д. № 2 по ул. Центральная	Тыс. руб.	0,00	11260,00	0,00	0,00	0,00	**11260,00**
1.4.	Строительство БМК в р.п. Ильиногорск у дома № 7 по ул Угарова	Тыс. руб.	0,00	4000,00	100050,00	0,00	0,00	**104050,00**
1.5.	Строительство БМК в р.п. Фролищи ул. Советская 28а	Тыс. руб.	990,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**990,00**
1.	**Всего**	**Тыс. руб.**	**990,00**	**22560,00**	**112050,0**	**0,00**	**0,00**	**135600,00**
2.1.	Модерниз. котельной г. Володарск, ул. Мичурина, д.12	Тыс. руб.	0,00	1000,00	21943,00	0,00	0,00	**22 943,0**
2.2.	Модернизация котельной в г. Володарск ул. Первомайская, д. 25	Тыс. руб.	1802,8	285,00	0,00	0,00	0,00	**2087,38**
2.3	Модернизации котельных на территории р.п. Центральный ул. Мирошниченко	Тыс. руб.	2937,70	100,0	0,00	0,00	0,00	**3037,10**
2.4	Реконструкция котельной р.п. Центральный, ул.Советская	Тыс. руб.	413,5	150,0	0,00	0,00	0,00	**563,75**
2.	**Всего**		**5153,83**	**1535,00**	**21943,0**	**0**	**0**	**28631,83**
2.1.	Строительство тепловых сетей от БМК в р.п. Фролищи ул. Советская 28а	Тыс. руб.	2005,2	**0,00**	0	0	0	2 005,2
2.1.	Реконструкция тепловых сетей в г. Володарск военный городок	Тыс. руб.	0,00	2 600,0	0,00	0,00	0,00	2 600,0
2.1.	Реконструкция теп. сетей от котельной г. Володарск ул. Мичурина	Тыс. руб.	0,00	4500,0	0,00	0,00	0,00	4500,00
3	**ВСЕГО**	**Тыс. руб.**	**2005,2**	**7100,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**9105,2**
Всего по 3-м направлениям мероприятий								
1	**Строительство БМК**	**Тыс. руб.**	**990**	**22560,00**	**112050,00**	**0**	**0**	**135600,00**
2	**Модернизация котельных**	**Тыс. руб.**	**5153,83**	**1535,00**	**21943,0**	**0**	**0**	**28631,83**
3	**Строительство и реконструкция тепловых сетей**	**Тыс. руб.**	**2005,20**	**7100,00**	**0,00**	**0**	**0**	**9105,2**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Ед. изм.	Объем финансирования					
			2022	2023	2024	2025	2026	Всего
6	**Всего по всем мероприятиям**		**990,00**	**31195,0**	**133993,00**	**0**	**0**	**173337,03**

Источники инвестиций ЕТО № 1 приведены в табл. 9.1.8

Таблиц а 9.1.8. Источники инвестиций ЕТО № 1

Стоимость проектов	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14
Проекты ЕТО № 1 АО "НОКК". Обобщенные сведения															
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	5153,83	31195,00	133993,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	5153,83	36348,83	170341,83	170341,83	170341,83	170341,83	170341,83	170341,83	170341,83	170341,83	170341,83	170341,83	170341,83	170341,83
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	5153,83	31195,00	133993,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	4294,85	5455,41	21552,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Амортизация	тыс. руб.	2528,00	3653,38	4041,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства из прибыли	тыс. руб.	287,00	1802,03	17511,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства за присоединение потребителей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие собственные средства	тыс. руб.	1479,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Привлеченные средства	тыс. руб.	0,00	20049,23	90107,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	858,98	5199,16	22332,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	тыс. руб.	858,98	5199,16	22332,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Источники инвестиций нарастающим итогом	тыс. руб.	5153,83	36348,83	170341,83	170341,83	170341,83	170341,83	170341,83	170341,83	170341,83	170341,83	170341,83	170341,83	170341,83	170341,83
001.02.01.00.000. Группа проектов "Источники тепловой энергии"															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	5153,83	24095,00	133993,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	5153,83	29248,83	163241,83	163241,83	163241,83	163241,83	163241,83	163241,83	163241,83	163241,83	163241,83	163241,83	163241,83	163241,83
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	5153,83	24095,00	133993,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	4294,85	5455,41	21552,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Амортизация	тыс. руб.	2528,00	3653,38	4041,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14
Средства из прибыли	тыс. руб.	287,00	1802,03	17511,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства за присоединение потребителей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие собственные средства	тыс. руб.	1479,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Привлеченные средства	тыс. руб.	0,00	14132,56	90107,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	858,98	4015,83	22332,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	тыс. руб.	858,98	4015,83	22332,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
001.02.02.00.000. Группа проектов "Тепловые сети и сооружения на них"															
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	7100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	7100,00	7100,00	7100,00	7100,00	7100,00	7100,00	7100,00	7100,00	7100,00	7100,00	7100,00	7100,00	7100,00
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	7100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства за присоединение потребителей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Привлеченные средства	тыс. руб.	0,00	5916,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	1183,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	тыс. руб.	0,00	1183,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей Володарского филиала АО «НОКК на каждом этапе

Перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации № 1, приведен в табл. 9.1.1.

Таблица 9.2.1.9.2 Перечень систем теплоснабжения

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Адрес котельной	Наименование организации, эксплуатирующей котельную
г. Володарск			
1	котельная ул. Мичурина, 12	ул. Мичурина, 12	Володарский филиал АО «НОКК»
2	котельная ул. Центральная	ул. Центральная	Володарский филиал АО «НОКК»
3	котельная ул. Первомайская, 25а	ул. Первомайская, 25а	Володарский филиал АО «НОКК»
4	котельная ул. Военный городок	г. Володарск, Военный городок	Володарский филиал АО «НОКК»
р.п. Ильиногорск			
1	котельная р.п. Ильиногорск, ул. Промышленная, объект №6 (промрайон)	котельная р.п. Ильиногорск, ул. Промышленная, объект №6 (промрайон)	Володарский филиал АО «НОКК»
п. Фролищи			
1	котельная п. Фролищи №1 (нижняя)	п. Фролищи, ул. Советская, 3	Володарский филиал АО «НОКК»
2	котельная п. Фролищи №2 (верхняя)	п. Фролищи, ул. Советская, 28	Володарский филиал АО «НОКК»
р.п. Центральный			
1	котельная п. Центральный, ул. Мирошниченко, 19	п. Центральный, ул. Мирошниченко, 19	Володарский филиал АО «НОКК»
2	котельная п. Центральный, ул. Советская	п. Центральный, ул. Советская	Володарский филиал АО «НОКК»
р.п. Инженерный			
1	котельная п. Инженерный (новая)	п. Инженерный, ул. Новая, уч. 6	Володарский филиал АО «НОКК»

Перечень мероприятий для ЕТО № 1 в г. Володарске приведен в табл. 9.2.2.

Перечень мероприятий для ЕТО № 1 в р.п. Ильиногорск приведен в табл. 9.2.3.

Перечень мероприятий для ЕТО № 1 в р.п. Центральный в табл. 9.2.4.

Для системы теплоснабжения р.п. Инженерный мероприятия не запланированы.
Стоимость реализации мероприятий приведена в прогнозируемых ценах с НДС.

Таблица 9.1.2

Стоимость проектов	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14
Проекты ЕТО № 1 АО "НОКК" в г. Володарск															
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	1802,38	15685,00	33943,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	1802,38	17487,38	51430,38	51430,38	51430,38	51430,38	51430,38	51430,38	51430,38	51430,38	51430,38	51430,38	51430,38	51430,38
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	1802,38	15685,00	33943,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	1501,98	2616,07	6540,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Амортизация	тыс. руб.	1 465,00	1930,03	2 109,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Средства из прибыли	тыс. руб.		686,04	4431,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Средства за присо	тыс. руб.				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0

Стоимость проектов	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14
единение потребителей															
Прочие собственные средства	тыс. руб.	36,98			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Привлеченные средства	тыс. руб.		9963,57	21745,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	300,40	2614,16	5657,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
НДС	тыс. руб.	300,40	2614,16	5657,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Источники инвестиций нарастающим итогом	тыс. руб.	1802,38	17487,38	51430,38	51430,38	51430,38	51430,38	51430,38	51430,38	51430,38	51430,38	51430,38	51430,38	51430,38	51430,38
001-В.01.00.000 Группа проектов "Источники тепловой энергии"															
Всего стоимость группы	тыс. руб.	1802,38	8585,00	33943,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14
проектов															
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	1802,38	10387,38	44330,38	44330,38	44330,38	44330,38	44330,38	44330,38	44330,38	44330,38	44330,38	44330,38	44330,38	44330,38
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	1802,38	8585,00	33943,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	1501,98	2616,07	6540,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Амортизация	тыс. руб.	1 465,00	1930,03	2 109,25											
Средства из прибыли	тыс. руб.		686,04	4431,25											
Средства за присоединение	тыс. руб.														

Стоимость проектов	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14
потребителей															
Прочие собственные средства	тыс. руб.	36,98													
Привлеченные средства	тыс. руб.		4046,90	21745,33											
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	300,40	1430,83	5657,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	тыс. руб.	300,40	1430,83	5657,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
001-В.01.01.000. Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	7300,00	12000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным	тыс. руб.	0,00	7300,00	19300,00	19300,00	19300,00	19300,00	19300,00	19300,00	19300,00	19300,00	19300,00	19300,00	19300,00	19300,00

Стоимость проектов	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14
итогом															
Подгруппа проектов 001-В.01.01.001. Строительство БМК в г. Володарск рядом с домом № 63 по ул. Военный городок															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	7300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	7300,00	7300,00	7300,00	7300,00	7300,00	7300,00	7300,00	7300,00	7300,00	7300,00	7300,00	7300,00	7300,00
Подгруппа проектов 001-В.01.01.002. Строительство котельной в г. Володарск, ул.Центральная															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	12000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленны	тыс. руб.	0,00	0,00	12000,00	12000,00	12000,00	12000,00	12000,00	12000,00	12000,00	12000,00	12000,00	12000,00	12000,00	12000,00

Стоимость проектов	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14
м итогом															
001-В.01.02.000. Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки															
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
001-В.01.03. 000. Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки															
Всего стоимость проектов, в том числе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
001-В. 01.04.000. Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки															
Всего стоимость	тыс. руб.	1802,38	1285,00	21943,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14
проектов															
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	1802,38	3087,38	25030,38	25030,38	25030,38	25030,38	25030,38	25030,38	25030,38	25030,38	25030,38	25030,38	25030,38	25030,38
Подгруппа проектов 001-В.01.04.003. Модернизация газовой квартальной котельной г. Володарск, ул. Мичурина, д.12															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	1000,00	21 943,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	1000,00	22 943,00	22 943,00	22 943,00	22 943,00	22 943,00	22 943,00	22 943,00	22 943,00	22 943,00	22 943,00	22 943,00	22 943,00
Подгруппа проектов 001-В.01.04.004. Модернизация котельной в г. Володарск ул. Первомайская, д. 25															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	1802,38	285,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	1802,38	2087,38	2087,38	2087,38	2087,38	2087,38	2087,38	2087,38	2087,38	2087,38	2087,38	2087,38	2087,38	2087,38
001-В.02.00.000. Группа проектов "Тепловые сети и сооружения на них"															
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	7 100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	7 100,00	7 100,00	7 100,00	7 100,00	7 100,00	7 100,00	7 100,00	7 100,00	7 100,00	7 100,00	7 100,00	7 100,00	7 100,00
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	7 100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства, в	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14
том числе:															
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства за присоединение потребителей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Привлеченные средства	тыс. руб.	0,00	5916,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	1183,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	тыс. руб.	0,00	1183,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-В.02.01.000. Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки															
Всего стоимость	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14
проектов															
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-В.02.02.000. Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных															
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-В.02.03.000. Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса															
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	7100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нараст	тыс. руб.	0,00	7100,00	7100,00	7100,00	7100,00	7100,00	7100,00	7100,00	7100,00	7100,00	7100,00	7100,00	7100,00	7100,00

Стоимость проектов	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14
ающим итогом															
Подгруппа проектов 001-В.02.03.005. Реконструкция тепловых сетей в г. Володарск ул. Военный городок															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	2 600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	2 600,00	2 600,00	2 600,00	2 600,00	2 600,00	2 600,00	2 600,00	2 600,00	2 600,00	2 600,00	2 600,00	2 600,00	2 600,00
Подгруппа проектов 001-В.02.03.006. Реконструкция тепловых сетей в г. Володарск ул. Мичурина															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	4500,00	4500,00	4500,00	4500,00	4500,00	4500,00	4500,00	4500,00	4500,00	4500,00	4500,00	4500,00	4500,00
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	4500,00	4500,00	4500,00	4500,00	4500,00	4500,00	4500,00	4500,00	4500,00	4500,00	4500,00	4500,00	4500,00

Стоимость проектов	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14
накопленным итогом															
Подгруппа проектов 001-В.02.04.000. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки															
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-В.02.05.000. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов															
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-В.02.06.000. Строительство новых насосных станций															
Всего стоим	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14
ость проектов															
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-В.02.07.000. Реконструкция насосных станций															
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-В.02.08.000. Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.															
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14
м итого м															

Таблица 9.1.3

Стоимость проектов	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14
Проекты ЕТО № 1 АО "НОКК" в р.п. Ильиногорск															
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	15260,00	100050,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	15260,00	115310,00	115310,00	115310,00	115310,00	115310,00	115310,00	115310,00	115310,00	115310,00	115310,00	115310,00	115310,00
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	15260,00	100050,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	2631,01	15012,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Амортизация	тыс. руб.	0,00	1515,02	1932,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства из прибыли	тыс. руб.	0,00	1115,99	13079,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства за присоединение потребителей	тыс. руб.	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Привлеченные средства	тыс. руб.	0,00	10085,66	68362,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	2543,33	16675,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	тыс. руб.	0,00	2543,33	16675,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Источники инвестиций нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	15260,00	115310,00	115310,00	115310,00	115310,00	115310,00	115310,00	115310,00	115310,00	115310,00	115310,00	115310,00	115310,00

Стоимость проектов	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14
Проекты ЕТО № 1 АО "НОКК" в р.п. Ильиногорск															
001-И.01.00.000. Группа проектов "Источники тепловой энергии"															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	15260,00	100050,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	15260,00	115310,00	115310,00	115310,00	115310,00	115310,00	115310,00	115310,00	115310,00	115310,00	115310,00	115310,00	115310,00
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	15260,00	100050,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	2631,01	15012,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Амортизация	тыс. руб.	0,00	1515,02	1932,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства из прибыли	тыс. руб.	0,00	1115,99	13079,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства за присоединение потребителей	тыс. руб.	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Привлеченные средства	тыс. руб.	0,00	10085,66	68362,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	2543,33	16675,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	тыс. руб.	0,00	2543,33	16675,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
001-И.01.01.000. Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки															

Стоимость проектов	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14
Проекты ЕТО № 1 АО "НОКК" в р.п. Ильиногорск															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	15260,00	100050,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	15260,00	115310,00	115310,00	115310,00	115310,00	115310,00	115310,00	115310,00	115310,00	115310,00	115310,00	115310,00	115310,00
Подгруппа проектов 001-И.01.01.001. Строительство БМК в р.п. Ильиногорск у дома № 2 по ул. Центральная для производства ГВС															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	11260,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	11260,00	11260,00	11260,00	11260,00	11260,00	11260,00	11260,00	11260,00	11260,00	11260,00	11260,00	11260,00	11260,00
Подгруппа проектов 001-И.01.01.002. Строительство БМК в р.п. Ильиногорск у дома №7 по ул.Угарова															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	4000,00	100050,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	4000,00	104050,00	104050,00	104050,00	104050,00	104050,00	104050,00	104050,00	104050,00	104050,00	104050,00	104050,00	104050,00
001-И.01.02.000. Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки															
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14
Проекты ЕТО № 1 АО "НОКК" в р.п. Ильиногорск															
нарастающим итогом															
001-И.01.03.000. Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки															
Всего стоимость проектов,	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
001-И.01.04.000. Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки															
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
001-И.02.00.000. Группа проектов "Тепловые сети и сооружения на них"															
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства за присоединен	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14
Проекты ЕТО № 1 АО "НОКК" в р.п. Ильиногорск															
ие потребителей															
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Привлеченные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-И.02.01.000. Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки															
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001.02.02.000. Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных															
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-И.02.03.000. Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса															
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14
Проекты ЕТО № 1 АО "НОКК" в р.п. Ильиногорск															
нарастающим итогом															
Подгруппа проектов 001-И.02.04.000. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки															
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-И.02.05.000. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов															
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-И.02.06.000. Строительство новых насосных станций															
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-И.02.07.000. Реконструкция насосных станций															
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-И.02.08.000. Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.															

Стоимость проектов	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14
Проекты ЕТО № 1 АО "НОКК" в р.п. Ильиногорск															
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 9.2.4. Перечень мероприятий для ЕТО № 1 в п. Фролищи

Стоимость проектов	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14
Проекты ЕТО № 1 АО "НОКК" в р.п. Центральный															
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	3351,45	250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	3351,45	3601,45	3601,45	3601,45	3601,45	3601,45	3601,45	3601,45	3601,45	3601,45	3601,45	3601,45	3601,45	3601,45
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	3351,45	250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	2792,87	208,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Амортизация	тыс. руб.	1063,00	208,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства из прибыли	тыс. руб.	287,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства за присоединение потребителей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие собственные средства	тыс. руб.	1442,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Привлеченные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	558,58	41,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	тыс. руб.	558,58	41,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Источники инвестиций нарастающим итогом	тыс. руб.	3351,45	3601,45	3601,45	3601,45	3601,45	3601,45	3601,45	3601,45	3601,45	3601,45	3601,45	3601,45	3601,45	3601,45
001-Ц.01.00.000. Группа проектов "Источники тепловой энергии"															

Стоимость проектов	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	3351,45	250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	3351,45	3601,45	3601,45	3601,45	3601,45	3601,45	3601,45	3601,45	3601,45	3601,45	3601,45	3601,45	3601,45	3601,45
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	3351,45	250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	2792,87	208,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Амортизация	тыс. руб.	1063,00	208,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства из прибыли	тыс. руб.	287,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства за присоединение потребителей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие собственные средства	тыс. руб.	1442,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Привлеченные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	558,58	41,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	тыс. руб.	558,58	41,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
001-Ц.01.01.000. Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
001-Ц.01.02.000. Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки															
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	3351,45	250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	3351,45	3601,45	3601,45	3601,45	3601,45	3601,45	3601,45	3601,45	3601,45	3601,45	3601,45	3601,45	3601,45	3601,45
Подгруппа проектов 001-Ц.01.02.001. Реконструкция котельной в р.п. Центральный по ул. Мирошниченко (с заменой котельного оборудования, автоматизацией и диспетчеризацией)															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	2937,70	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	2937,70	3037,70	3037,70	3037,70	3037,70	3037,70	3037,70	3037,70	3037,70	3037,70	3037,70	3037,70	3037,70	3037,70
Подгруппа проектов 001-Ц..01.02.002. Реконструкция котельной в р.п. Центральный по ул.Советская с автоматизацией и диспетчеризацией															
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	413,75	150,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	413,75	563,75	563,75	563,75	563,75	563,75	563,75	563,75	563,75	563,75	563,75	563,75	563,75	563,75
001-Ц.01.03.000. Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки															
Всего стоимость проектов, в том числе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
001-Ц.01.04.000. Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки															
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
001-Ц.02.00.000. Группа проектов "Тепловые сети и сооружения на них"															
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Средства из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Средства за присоединение потребителей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Привлеченные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-Ц.02.01.000. Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки															
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-Ц.02.02.000. Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных															
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-Ц.02.03.000. Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса															
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-Ц.02.04.000. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки															

Стоимость проектов	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		А	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-Ц.02.05.000. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов															
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-Ц.02.06.000. Строительство новых насосных станций															
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-Ц.02.07.000. Реконструкция насосных станций															
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-Ц.02.08.000. Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.															
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

В актуализированной схеме теплоснабжения мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения отсутствуют.

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

В актуализированной схеме теплоснабжения данный раздел не рассматривается ввиду отсутствия открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в системе теплоснабжения Володарского МО.

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

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

Федеральный закон от 27.07.2012 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» статьей 2 пунктами 14 и 28 вводит понятия: «система теплоснабжения» и «единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения» (далее по тексту ЕТО), а именно:

- система теплоснабжения - это совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями;

- единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения – это теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», пунктом 4 устанавливает необходимость обоснования в проектах схем теплоснабжения предложений по определению ЕТО.

Цель настоящей главы 15 «Схемы теплоснабжения Володарского МО на период до 2035 года» - подготовить и обосновать предложения для дальнейшего рассмотрения и определения единой/единых теплоснабжающих организаций Володарского МО. В предложениях должны содержаться обоснования соответствия предлагаемой теплоснабжающей организации критериям соответствия ЕТО, установленным 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 указанных «Правил…», 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 теплоснабжающей организации;

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

Для определения указанных критериев уполномоченный орган при разработке схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организацийг. Володарск соответствующие сведения, являющиеся критериями для определения будущей ЕТО. При этом под понятиями «рабочая мощность» и «емкость тепловых сетей» понимается:

- рабочая мощность источника тепловой энергии - это средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 3 года эксплуатации;

- ёмкость тепловых сетей - это произведение протяженности всех тепловых сетей, принадлежащих организации на праве собственности или ином законном основании, на средневзвешенную площадь поперечного сечения данных тепловых сетей.

Согласно пункту 4 Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации», в схеме теплоснабжения определяются границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (ЕТО). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (ЕТО) являются границами системы теплоснабжения. Под понятием «зона деятельности единой теплоснабжающей организации» подразумевается 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. В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, как в г. Володарск, уполномоченные органы вправе:

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

- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Согласно пункту 5 указанных «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации» для присвоения ТСО статуса ЕТО на территории г. Володарск лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения на сайте) проекта схемы теплоснабжения, а также с даты опубликования (размещения) сообщения, указанного в пункте 17 настоящих «Правил…», заявку на присвоение организации статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности. К заявке должна прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о принятии отчетности. В течение 3 рабочих дней с даты подачи заявок и срока окончания срока подачи, уполномоченные органы обязаны разместить сведения о принятых заявках на сайте правительства.

Согласно пункту 6 указанных «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации», в случае, если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В том случае, если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подано несколько заявок от лиц, владеющих на правесобственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, уполномоченный орган присваивает статус

единой теплоснабжающей организации в соответствии с требованиями пунктов 7 - 10 Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации».

Согласно пункту 8 указанных «Правил…», 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.

Согласно пункту 9 указанных «Правил….»в случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Согласно пункту 10 указанных «Правил…», способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения, и что также обосновывается в схеме теплоснабжения.

Согласно пункту 11 указанных «Правил…», в случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

10.2. Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения по состоянию на начало 2023 г., приведен в табл. 10.2.1.

Таблица 10.2.1

№ системы теплоснабжения	Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения
1	котельная г. Володарск, ул. Мичурина, 12	Володарский филиал АО «НОКК»
2	котельная г. Володарск, ул. Центральная	Володарский филиал АО «НОКК»
3	новая котельная 1,2 МВт по ул. Центральная	Володарский филиал АО «НОКК»
4	котельная г. Володарск, ул. Первомайская, 25а	Володарский филиал АО «НОКК»
5	котельная г. Володарск, ул. Военный городок	Володарский филиал АО «НОКК»
6	г. Володарск новая БМК 1 МВт у дома 63 по ул. Военный городок	Володарский филиал АО «НОКК»
7	Котельная р.п. Ильиногорск, ул. Промышленная, объект №6 (промрайон)	Володарский филиал АО "НОКК"
8	Новая БМК в р.п. Ильиногорск у дома №7 по ул. Угарова (кот. Угарова, 7а)	Володарский филиал АО "НОКК"
9	р.п. Ильиногорск Новая БМК 2 МВт у дома № 2 по ул. Центральная для производства ГВС (Центральная, 3а)	Володарский филиал АО "НОКК"
10	Новая котельная р.п. Фролищи ул. Советская 28 а	Володарский филиал АО «НОКК»
11	котельная р.п. Центральный, ул. Мирошниченко, 19	Володарский филиал АО «НОКК»
12	котельная р.п. Центральный, ул. Советская	Володарский филиал АО «НОКК»
13	котельная п. Инженерный (новая)	Володарский филиал АО «НОКК»
14	котельная №1, в/г Смолино	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России
15	котельная №2, в/г Смолино	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России
16	котельная №199, в/г Юганец -16	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России
17	котельная №231, в/г Юганец -16	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России
18	котельная п. Новосмолинский, ул. Солнечная, 139	МУП "Новосмолинское"
19	котельная п. Мулино, ул. Гвардейская, 62а	МУП ЖКХ "Жилсервис"
20	Котельная № 1, в п. Решетиха, ул. Затылкова, 1Б	ООО «ОкаТепло-Сервис»

21	Котельная № 2, в п. Решетиха, пр. Кирова, 12А	ООО «ОкаТепло-Сервис»
22	Котельная № 3, в п. Решетиха, ул. Комсомольская, 2А	ООО «ОкаТепло-Сервис»
23	Котельная № 4, в п. Решетиха, ул. Старый рабочий поселок, 72 А	ООО «ОкаТепло-Сервис»

Перечень систем теплоснабжения и утвержденных ЕТО в Володарском МО по состоянию на 2023 г. приведен в табл. 10.2.1.

Таблица 10.2.1

№ системы теплоснаб.	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснаб. в обслуж. теплоснаб. (теплосет.) ор-зации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	котельная ул. Мичурина, 12	Володарский филиал АО «НОКК»	котельная + тепловая сеть	1	Володарский филиал АО «НОКК»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
2	котельная ул. Центральная	Володарский филиал АО «НОКК»	котельная + тепловая сеть	1	Володарский филиал АО «НОКК»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
3	новая котельная 1,2 МВт по ул. Центральная	Володарский филиал АО «НОКК»	котельная + тепловая сеть	1	Володарский филиал АО «НОКК»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
4	котельная ул. Первомайская, 25а	Володарский филиал АО «НОКК»	котельная	1	Володарский филиал АО «НОКК»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5	котельная ул. Военный городок	Володарский филиал АО «НОКК»	котельная + тепловая сеть	1	Володарский филиал АО «НОКК»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
6	новая БМК 1 МВт у дома 63 по ул. Военный городок	Володарский филиал АО «НОКК»	котельная + тепловая сеть	1	Володарский филиал АО «НОКК»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
7	котельная р.п. Ильиногорск, ул. Промышленная, объект №6 (промрайон)	Володарский филиал АО «НОКК»	котельная + тепловая сеть	1	Володарский филиал АО «НОКК»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
8	Новая БМК в р.п. Ильиногорск у дома №7 по ул. Угарова (кот. Угарова, 7а)	Володарский филиал АО «НОКК»	котельная + тепловая сеть	1	Володарский филиал АО «НОКК»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808

№ системы теплоснаб.	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснаб. в обслуж. теплоснаб. (теплосет.) ор-зации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
9	р.п. Ильиногорск Новая БМК 2 МВт у дома № 2 по ул. Центральная для производства ГВС (Централь-ная, 3а)	Володарский филиал АО «НОКК»	котельная + тепловая сеть	1	Володарский филиал АО «НОКК»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
10	Новая котельная р.п. Фролищи ул. Советская 28 а	Володарский филиал АО «НОКК»	котельная + тепловая сеть	1	Володарский филиал АО «НОКК»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
11	котельная р.п. Центральный, ул. Мирошниченко, 19	Володарский филиал АО «НОКК»	котельная + тепловая сеть	1	Володарский филиал АО «НОКК»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
12	котельная р.п. Центральный, ул. Советская	Володарский филиал АО «НОКК»	котельная + тепловая сеть	1	Володарский филиал АО «НОКК»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
13	котельная п. Инженерный (новая)	Володарский филиал АО «НОКК»	котельная + тепловая сеть	1	Володарский филиал АО «НОКК»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
14	Котельная №1, в/г Смолино	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	котельная + тепловая сеть	2	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	пункт № 11 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
15	Котельная №2, в/г Смолино	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	котельная + тепловая сеть	2	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	пункт № 11 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
16	котельная №199, в/г Юганец -16	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	котельная + тепловая сеть	2	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	пункт № 11 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
17	котельная №231, в/г Юганец -16	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	котельная + тепловая сеть	2	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	пункт № 11 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
18	котельная п. Новосмолинский, ул. Солнечная, 139	МУП "Новосмолинское"	котельная + тепловая сеть	3	МУП "Новосмолинское"	пункт № 11 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
19	котельная п. Мулино, ул. Гвардейская, 62а	МУП ЖКХ "Жилсервис"	котельная + тепловая сеть	4	МУП ЖКХ "Жилсервис"	пункт № 11 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808

№ системы теплоснаб.	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснаб. в обслуж. теплоснаб. (теплосет.) ор-зации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
20	Котельная № 1, п. Решетиха ул. Затылкова, 1Б	ООО «ОкаТеплоСервис»»	котельная + тепловая сеть	5	ООО «ОкаТеплоСервис»»	пункт № 11 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
21	Котельная № 2 п. Решетиха, пр. Кирова, 12А	ООО «ОкаТеплоСервис»»	котельная + тепловая сеть	5	ООО «ОкаТеплоСервис»»	пункт № 11 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
22	Котельная № 3, п. Решетиха, ул. Комсомольская, 2А	ООО «ОкаТеплоСервис»»	котельная + тепловая сеть	5	ООО «ОкаТеплоСервис»»	пункт № 11 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
23	Котельная № 4 п. Решетиха, ул. Старый рабочий поселок, 72 А	ООО «ОкаТеплоСервис»»	котельная + тепловая сеть	5	ООО «ОкаТеплоСервис»»	пункт № 11 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

Критерии выбора ЕТО сформированы в Постановлении Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации». Согласно Постановлению, критериями выбора 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.

Сравнительный анализ критериев определения единых теплоснабжающих организаций в системах теплоснабжения на территории Володарского МО приведен в табл. 10.3.1.

Таблица 10.3.1

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, $м^3$	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	котельная г. Володарск ул. Мичурина, 12	13,48	Володарский филиал АО «НОКК»	19 597	котельная + тепловая сеть	Концессия	409,94	Имеется заявка	1	Володарский филиал АО «НОКК»	Единственная заявка от организации (от 22.08.2018 № 161), владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
2	котельная г. Володарск ул. Центральная	2,08	Володарский филиал АО «НОКК»	19 597	котельная + тепловая сеть	Концессия	17,92	Имеется заявка	1	Володарский филиал АО «НОКК»	
3	новая котельная 1,2 МВт по ул. Центральная	2,2	Володарский филиал АО «НОКК»	19 597	котельная + тепловая сеть	Концессия	17,92	Имеется заявка	1	Володарский филиал АО «НОКК»	
4	котельная г. Володарск ул. Первомайская, 25а	0,37	Володарский филиал АО «НОКК»	19 597	котельная	Концессия	3,37	Имеется заявка	1	Володарский филиал АО «НОКК»	
5	котельная г. Володарск ул. Военный городок	2,22	Володарский филиал АО «НОКК»	19 597	котельная + тепловая сеть	Концессия	16,98	Имеется заявка	1	Володарский филиал АО «НОКК»	
6	г. Володарск новая БМК 1 МВт у дома 63 по ул. Военный городок	0,86	Володарский филиал АО «НОКК»	4 620	котельная + тепловая сеть	Концессия	16,98	Имеется заявка	1	Володарский филиал АО «НОКК»	

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м^3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
7	котельная р.п. Ильиногорск, ул. Промышленная, объект №6 (промрайон)	98,10	Володарский филиал АО "НОКК"	19 597	котельная + тепловая сеть	Концессия	1 331,50	Имеется заявка	1	Володарский филиал АО "НОКК"	Единственная заявка от организации (от 22.08.2018 № 161), владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
8	Новая БМК в р.п. Ильиногорск у дома №7 по ул. Угарова (кот. Угарова, 7а)	2,20	Володарский филиал АО "НОКК"	19 597	котельная + тепловая сеть	Концессия	1 331,50	Имеется заявка	1	Володарский филиал АО "НОКК"	
9	р.п. Ильиногорск Новая БМК 2 МВт у дома № 2 по ул. Центральная для производства ГВС (Центральная, 3а)	1,72	Володарский филиал АО "НОКК"	6 597	котельная + тепловая сеть	Концессия	368,0	Имеется заявка	1	Володарский филиал АО "НОКК"	
10	Новая котельная р.п. Фролищи	3,0	Володарский филиал АО «НОКК»	10 230	котельная + тепловая сеть	Концессия	110,2	Имеется заявка	1	Володарский филиал АО «НОКК»	

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, $м^3$	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	ул. Советская 28 а										
11	котельная р.п. Центральный, ул. Мирошниченко, 19	6,45	Володарский филиал АО «НОКК»	19 597	котельная + тепловая сеть	Концессия	72,27	Имеется заявка	1	Володарский филиал АО «НОКК»	Единственная заявка от организации (от 22.08.2018 № 161), (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
12	котельная р.п. Центральный, ул. Советская	3,70	Володарский филиал АО «НОКК»	19 597	котельная + тепловая сеть	Концессия	26,08	Имеется заявка	1	Володарский филиал АО «НОКК»	
13	котельная п. Инженерный (новая)	1,00	Володарский филиал АО «НОКК»	19 597	котельная + тепловая сеть	Концессия	25,40	Имеется заявка	1	Володарский филиал АО «НОКК»	
14	Котельная №1, в/г Смолино	4,30	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	н/д	котельная + тепловая сеть	Собственность	0,00	Нет заявки	2	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	пункт № 11 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
15	Котельная №2, в/г Смолино	25,79	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	н/д	котельная + тепловая сеть	Собственность	0,00	Нет заявки	2	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	пункт № 11 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
16	котельная №199, в/г Юганец -16	6,72	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	н/д	котельная + тепловая сеть	Собственность	н/д	Нет заявки	2	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	пункт № 11 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, $м^3$	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
17	котельная №231, в/г Юганец -16	23,20	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	н/д	котельная + тепловая сеть	Собственность	н/д	Нет заявки	2	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	пункт № 11 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
18	котельная п. Новосмолинский, ул. Солнечная, 139	56,76	МУП "Новосмолинское"	43 113	котельная + тепловая сеть	Собственность	750,00	Нет заявки	3	МУП "Новосмолинское"	пункт № 11 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
19	котельная п. Мулино, ул. Гвардейская, 62а	73,94	МУП ЖКХ "Жилсервис"	111 637	котельная + тепловая сеть	Собственность	716,00	Нет заявки	4	МУП ЖКХ "Жилсервис"	пункт № 11 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
20	Котельная № 1, в п. Решетиха, ул. Затылкова, 1Б	7,2	ООО «ОкаТепло-Сервис»	н/д	котельная + тепловая сеть	Собственность	н/д	Нет заявки	5	ООО «ОкаТепло-Сервис»	пункт № 11 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
21	Котельная № 2, в п. Решетиха, пр. Кирова, 12А	5,8	ООО «ОкаТепло-Сервис»	н/д	котельная + тепловая сеть	Собственность	н/д	Нет заявки	5	ООО «ОкаТепло-Сервис»	пункт № 11 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
22	Котельная № 3, в п. Решетиха, ул. Комсомольская, 2А	9,0	ООО «ОкаТепло-Сервис»	н/д	котельная + тепловая сеть	Собственность	н/д	Нет заявки	5	ООО «ОкаТепло-Сервис»	пункт № 11 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808

№ систем ы теплосн абжени я	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагае мая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжаю щие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжа ющей (теплосетево й) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабже ния в обслужива-н ии теплоснабж ающей (теплосете-вой) организа-ци и	Вид имуществ енного права	Емкость тепловых сетей, $м^3$	Инфор мация о подаче заявки на присвое ния статуса ЕТО	№ зоны деяте льнос ти	Утвержден ная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
23	Котельная № 4,в п. Решетиха, ул. Старый рабочий поселок, 72 А	0,6	ООО «ОкаТепло-Сервис»	н/д	котельная + тепловая сеть	Собственн ость	н/д	Нет заявки	5	ООО «ОкаТепло-Сервис»	пункт № 11 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808

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

10.4.1. Постановление Администрации города Володарска о присвоении статуса ЕТО Володарскому филиалу АО «НОКК»

АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА ВОЛОДАРСКА
ВОЛОДАРСКОГО РАЙОНА НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 24.01.2017г. **№ 26**

О присвоении статуса единой
теплоснабжающей организации

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», руководствуясь Уставом города Володарска,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1.Присвоить статус единой теплоснабжающей организации Обществу с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Нижегородская областная коммунальная компания» (далее: ООО «УК«НОКК»») ИНН 7714740243 ИНН 526001001 ОГРН 1087746608542 на территории муниципального образования город Володарск Володарского района Нижегородской области с 2017г. по 2040г.

2.Единой теплоснабжающей организации обеспечить надежное и бесперебойное теплоснабжение, в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

3.Разместить информацию о присвоении ООО «УК«НОКК»» статуса единой теплоснабжающей организации на территории муниципального образования город Володарск на официальном сайте администрации города Володарска Володарского района Нижегородской области в сети Интернет.

4.По тексту в Схеме теплоснабжения утвержденной Постановлением Администрации города Володарск Володарского района Нижегородской области № 228 от 28.11.2012г. заменить наименование организации МУП «Коммунсервис» на организацию с наименованием ООО «УК«НОКК»» на период с 2017г. по 2040г., связи с заключением концессионного соглашения.

5.Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

6.Контроль за исполнением постановления оставляю за собой.

Глава администрации
города Володарска В.Н. Кочемаев

10.4.2. Постановление администрации р.п. Ильиногорск о присвоении статуса ЕТО Володарскому филиалу АО «НОКК»

АДМИНИСТРАЦИЯ РАБОЧЕГО ПОСЕЛКА ИЛЬИНОГОРСК
ВОЛОДАРСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «19» 01 2018 года № 17

«О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации на территории муниципального образования городского поселения рабочий поселок Ильиногорск»

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 года № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и с учетом заявки ООО «УК «НОКК» на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации от 15.01.2018 года №16,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Наделить статусом единой теплоснабжающей организации в сфере теплоснабжения на территории муниципального образования городского поселения р.п. Ильиногорск - ресурсоснабжающую организацию – Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Нижегородская областная коммунальная компания» (ООО «УК «НОКК»).

2. Определить зоной деятельности гарантирующей организации территорию муниципального образования городское поселение р.п. Ильиногорск.

3. Единой теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Нижегородская областная коммунальная компания» (ООО «УК «НОКК») обеспечить:

3.1. Эксплуатацию централизованных систем теплоснабжения на территории муниципального образования городское поселение р.п. Ильиногорск в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации.

3.2. Заключение договора на транспортировку коммунального ресурса с МУП ЖКХ «Ильиногорское».

3.3. Заключение с организациями, осуществляющими эксплуатацию объектов централизованных систем теплоснабжения договоров, необходимых для обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

3.4. Эксплуатацию бесхозяйных объектов централизованных систем теплоснабжения, в том числе тепловых сетей на территории муниципального образования городское поселение р.п. Ильиногорск, в случае их выявления.

4. Уведомить Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Нижегородская областная коммунальная компания» (ООО «УК «НОКК») о наделении его статусом гарантирующей организации в сфере теплоснабжения на территории муниципального образования городское поселение р.п. Ильиногорск.

5. Администрации р.п. Ильиногорск внести изменения в схему теплоснабжения муниципального образования городское поселение р.п. Ильиногорск при ее актуализации.

6. Опубликовать настоящее постановление в газете «Знамя» и на официальном сайте администрации р.п. Ильиногорск в сети Интернет.

7. Настоящее постановление вступает в силу с 01 февраля 2018 года.

8. Контроль исполнения постановления оставляю за собой.

Глава администрации
р.п. Ильиногорск Д.В. Сорокин

10.4.3. Постановление администрации Володарского МО о присвоении статуса ЕТО Володарскому филиалу АО «НОКК» в р.п. Фролищи

АДМИНИСТРАЦИЯ ВОЛОДАРСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ ПОСТАНОВЛЕНИЕ

От21.04.2017 №820

Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения п.Фролищи Володарского муниципального района Нижегородской области

В соответствии со статьей 6 Федерального закона от 27.07.2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства РФ от 22.02.2012г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», Федеральным законом № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» администрация Володарского муниципального района

постановляет:

1.Утвердить актуализированную схему теплоснабжения п.Фролищи Володарского муниципального района Нижегородской области (прилагается).

2.Определить единой теплоснабжающей организацией на территории п.Фролищи Володарского муниципального района Нижегородской областиООО «УК «НОКК».

3.Опубликовать постановление на официальном сайте администрации Володарского муниципального района.

4.Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

И.о. главы администрации
Володарского муниципального района А.Г.Миронов

10.4.4. Постановление администрации Володарского МО о присвоении статуса ЕТО Володарскому филиалу АО «НОКК» в р.п. Центральный

АДМИНИСТРАЦИЯ ВОЛОДАРСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 21.04.2017 № 821

Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения муниципального образования р.п.Центральный Володарского муниципального района Нижегородской области

В соответствии со статьей 6 Федерального закона от 27.07.2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства РФ от 22.02.2012г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», Федеральным законом № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» администрация Володарского муниципального района

постановляет:

1.Утвердить актуализированную схему теплоснабжения муниципального образования р.п. Центральный Володарского муниципального района Нижегородской области (прилагается).

2.Определить единой теплоснабжающей организацией на территории р.п. Центральный и р.п. Инженерный Володарского муниципального района Нижегородской области ООО «УК «НОКК».

3.Опубликовать постановление на официальном сайте администрации Володарского муниципального района.

4.Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

И.о. главы администрации
Володарского муниципального района А.Г.Миронов

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

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, приведен в табл. 10.5.1.

Таблица 10.5.1

№ системы теплоснаб.	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснаб. в обслуживании теплоснаб. (теплосетевой) ор-зации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	котельная г. Володарск, ул. Мичурина, 12	Володарский филиал АО «НОКК»	котельная + тепловая сеть	1	Володарский филиал АО «НОКК»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
2	котельная г. Володарск, ул. Центральная	Володарский филиал АО «НОКК»	котельная + тепловая сеть	1	Володарский филиал АО «НОКК»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
3	новая котельная 1,2 МВт по ул. Центральная	Володарский филиал АО «НОКК»	котельная + тепловая сеть	1	Володарский филиал АО «НОКК»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
4	котельная г. Володарск, ул. Первомайская, 25а	Володарский филиал АО «НОКК»	котельная	1	Володарский филиал АО «НОКК»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5	котельная г. Володарск, ул. Военный городок	Володарский филиал АО «НОКК»	котельная + тепловая сеть	1	Володарский филиал АО «НОКК»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
6	г. Володарск новая БМК 1 МВт у дома 63 по ул. Военный городок	Володарский филиал ООО "НОКК"	котельная + тепловая сеть	1	Володарский филиал АО "НОКК"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
7	Котельная р.п. Ильиногорск, ул. Промышленная, объект №6 (промрайон)	Володарский филиал АО «НОКК»	котельная + тепловая сеть	1	Володарский филиал АО «НОКК»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
8	Новая БМК в р.п. Ильиногорск у дома №7 по ул. Угарова (кот. Угарова, 7а)	Володарский филиал АО «НОКК»	котельная + тепловая сеть	1	Володарский филиал АО «НОКК»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808

№ системы теплоснаб.	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснаб. в обслуживании теплоснаб. (теплосетевой) ор-зации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
9	р.п. Ильиногорск Новая БМК 2 МВт у дома № 2 по ул. Центральная для производства ГВС (Централь-ная, 3а)	Володарский филиал АО «НОКК»	котельная + тепловая сеть	1	Володарский филиал АО «НОКК»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
10	Новая котельная р.п. Фролищи ул. Советская 28 а	Володарский филиал АО «НОКК»	котельная + тепловая сеть	1	Володарский филиал АО «НОКК»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
11	котельная р.п. Центральный, ул. Мирошниченко, 19	Володарский филиал АО «НОКК»	котельная + тепловая сеть	1	Володарский филиал АО «НОКК»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
12	котельная р.п. Центральный, ул. Советская	Володарский филиал АО «НОКК»	котельная + тепловая сеть	1	Володарский филиал АО «НОКК»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
13	котельная п. Инженерный (новая)	Володарский филиал АО «НОКК»	котельная + тепловая сеть	1	Володарский филиал АО «НОКК»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
14	котельная №1, в/г Смолино	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	котельная + тепловая сеть	2	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	пункт № 11 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
15	котельная №2, в/г Смолино	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	котельная + тепловая сеть	2	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	пункт № 11 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
16	котельная №199, в/г Юганец -16	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	котельная + тепловая сеть	2	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	пункт № 11 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
17	котельная №231, в/г Юганец -16	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	котельная + тепловая сеть	2	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	пункт № 11 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
18	котельная п. Новосмолинский, ул. Солнечная, 139	МУП "Новосмолинское"	котельная + тепловая сеть	3	МУП "Новосмолинское"	пункт № 11 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808

№ системы теплоснабжения.	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организациив границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснаб. в обслуживании теплоснаб. (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
19	котельная п. Мулино, ул. Гвардейская, 62а	МУП ЖКХ "Жилсервис"	котельная + тепловая сеть	4	МУП ЖКХ "Жилсервис"	пункт № 11 ПП РФот 8 августа 2012г. № 808
20	Котельная № 1, в п. Решетиха, ул. Затылкова, 1Б	ООО «ОкаТеплоСервис»»	котельная + тепловая сеть	5	ООО «ОкаТепло-Сервис»»	пункт № 11 ПП РФот 8 августа 2012г. № 808
21	Котельная № 2, в п. Решетиха, пр. Кирова, 12А	ООО «ОкаТеплоСервис»»	котельная + тепловая сеть	5	ООО «ОкаТепло-Сервис»»	пункт № 11 ПП РФот 8 августа 2012г. № 808
22	Котельная № 3, в п. Решетиха, ул. Комсомольская, 2А	ООО «ОкаТепло-Сервис»»	котельная + тепловая сеть	5	ООО «ОкаТепло-Сервис»»	пункт № 11 ПП РФот 8 августа 2012г. № 808
23	Котельная № 4, в п. Решетиха, ул. Старый рабочий поселок, 72 А	ООО «ОкаТепло-Сервис»»	котельная + тепловая сеть	5	ООО «ОкаТепло-Сервис»»	пункт № 11 ПП РФот 8 августа 2012г. № 808

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

Мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности в актуализированной схеме теплоснабжения не предусмотрены.

Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям

Согласно п. 6 ст. 15 «Закона о теплоснабжении» в случае выявления бесхозяйных тепловых сетей орган местного самоуправления города до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных тепловых сетей.

Бесхозяйные недвижимые вещи принимаются на учет органом, осуществляющим государственную регистрацию прав на недвижимое имущество, по заявлению органа местного самоуправления, на территории которого они находятся, в порядке, определенном «Положением о принятии на учет бесхозяйных недвижимых вещей», утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 17 сентября 2003 г. № 580.

К заявлению должны быть приложены документы, подтверждающие, что объект не имеет собственника, а также документы, содержащие описание объекта недвижимого имущества. Также в заявлении указывается кадастровый (условный) номер объекта. Постановка на государственный кадастровый учет объекта недвижимости осуществляется на основании заявления о постановке на государственный кадастровый учет объекта недвижимости. Документами, подтверждающими, что объект недвижимого имущества не имеет собственника или его собственник не известен, в томчисле являются выданные органами учета государственного и муниципального имущества документы о том, что данный объект недвижимого имущества не учтен в реестрах Федерального имущества.

По состоянию на начало 2023 г. на источниках тепловой энергии, эксплуатируемых Володарским филиалом АО «НОКК», имеются следующие бесхозные сети:

- котельная г. Володарск, ул. Первомайская, 25А (способ прокладки – подземный, канальный, материал – сталь, ø108, 184 п.м. в 2-хтрубном исчислении).

Актуальный перечень бесхозяйных тепловых сетей в р.п. Новосмолинский приведен в табл. 3.21.1.

Таблица 3.21.1

Участок тепловой сети от жилого дома 2а ул. Шоссейная до жилого дома №12 ул. Шоссейная
Участок тепловой сети от УТ 5 до магазина « Пятерочка» ул. Бассейная 1а
Участок тепловой сети от ЦТП №2 до в.ч 753 ЦОМТИ
Участок тепловой сети от иного источника теплоснабжения до жилых домов по ул. Новой
Участок тепловой сети от жилого дома 2а ул. Шоссейная до дорожного комплекса «Беркут»

Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения г. Володарск

13.1. 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

Существующие источники тепловой энергии обеспечены топливом, в актуализированной схеме теплоснабжения технические решения, затрагивающие систему газоснабжения, не предусматриваются.

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Существующие источники тепловой энергии обеспечены топливом, в актуализированной схеме теплоснабжения технические решения, затрагивающие систему газоснабжения, не предусматриваются.

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

Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций отсутствуют.

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

Предложения (вырабатываемые с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов отсутствуют.

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

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 отсутствуют.

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

Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения) о развитии соответствующей системы водоснабжения отсутствуют.

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

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

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения

К индикаторам, характеризующим развитие существующей изолированной системы теплоснабжения, относятся:

а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;

б) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;

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

г) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;

д) коэффициент использования установленной тепловой мощности;

е) удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;

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 поселения, городского округа, города федерального значения);

з) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;

и) коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепло-вой энергии);

к) доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;

л) средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения);

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 поселения, городского округа, города федерального значения);

н) отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источни-ков тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения);

Индикаторы развития систем теплоснабжения Володарского МО за 2022 г. и прогноз до 2035 г. приведены в табл. 14.1.1.

При актуализации схемы теплоснабжения фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного

законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях выявлено не было.

14.1. Индикаторы развития систем теплоснабжения Володарского филиала АО «НОКК»

14.1.1. Индикаторы развития системы теплоснабжения г. Володарск

Индикаторы развития систем теплоснабжения г. Володарска за 2022 г. и прогноз до 2035 г. приведены в табл. 14.1.1.

Таблица 14.1.1

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
г. Володарск, котельная ул. Мичурина, 12														
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0	5	5	5	4	5	5	5	5	5	6
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0	27	28	19	0	0	0	0	0	0	0
3	Уд. расход усл. топлива на единицу теп. энергии, отпускаемой с коллекторов источников теп. энергии	кг.у.т./Гкал	180	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2	160	160	160	160	160	160
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м^2	1,239	1,239	1,750	1,719	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9
6	Уд. мат. характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной или договорной тепловой нагрузке	м^2/Гкал/ч	307,2	307,2	307,2	307,2	307,2	305,4	305,4	305,4	305,4	305,4	305,4	305,4
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины теп. энергии, отпущенной из отборов ТА, к общей величине выработанной ТЭ в границах поселения)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комб. выработки элек. и теп. энергии)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	37	38	37	38	39	33	34	35	36	37	42	45
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	5,33	0,00	0,00	21,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
г. Володарск, котельная ул. Центральная														
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	-	0	0	0	0	0	0	В 2023 г. котельная будет закрыта с переводом нагрузок на новую котельную 1 МВт по ул. Центральная					
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	1	1	1	1						
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	228,1	228,1	228,1	228,1	228,1	228,1						

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м^2	2,013	2,013	2,844	2,793	2,728	2,728						
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6						
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м^2/Гкал/ч	251,5	251,5	251,5	251,5	251,5	251,5						
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения,)	%	-	-	-	-	-	-						
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-	-						
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	-	-	-	-	-	-						
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	26	27	28	29	20	21						
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	32,48	0,00						

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
г. Володарск, котельная ул. Первомайская, 25а														
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м^2	1,623	1,623	2,293	2,253	2,198	2,198	2,198	2,198	2,198	2,198	2,198	2,198
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м^2/Гкал/ч	110,8	110,8	110,8	110,8	110,8	110,8	110,8	110,8	110,8	110,8	110,8	110,8
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения,)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	28	29	30	31	2	3	4	5	6	7	12	15
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	92,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
г. Володарск, котельная ул. Военный городок														
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	-	0	0	0	0	0	В 2023 г. котельная закрывается с переводом тепловых нагрузок на новую БМК 1 МВт у дома 63 по ул. Военный городок						
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	2	2	5							
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160	160	160	160	160							

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м^2	1,129	1,129	1,595	1,567	1,530							
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9							
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м^2/Гкал/ч	251,5	251,5	251,5	251,5	252,0							
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	-	-	-	-							
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-							
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	-	-	-	-	-							
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	32	33	34	35	28							
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	22,84							

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
Перспективные источники теплоснабжения														
г. Володарск, новая котельная 1 МВт по ул. Центральная														
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	160	160	160	160	160	160
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м^2	-	-	-	-	-	-	2,728	2,728	2,728	2,728	2,728	2,728
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	-	-	-	-	-	-	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м^2/Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	111,5	111,5	111,5	111,5	111,5	111,5
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-		22	23	24	25	30	33
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	-	-	-	-	-		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	-	-	-	-	-		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
новая БМК 1 МВт у дома 63 по ул. Военный городок														
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	2	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	160	160	160	160	160	160	160
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м^2	-	-	-	-	-	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	-	-	-	-	-	13,9	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м^2/Гкал/ч	-	-	-	-	-	252,0	105,9	105,9	105,9	105,9	105,9	105,9
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения,)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	29	30	31	32	33	38	41

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сумма по г. Володарск														
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	-	0	0	5	5	5	4	5	5	5	5	5	6
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	30	31	25	3	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	180,8	176,9	176,9	176,9	176,9	177,7	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м^2	1,290	1,289	1,821	1,788	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м^2/Гкал/ч	291,1	291,1	291,1	291,1	291,1	291,1	270,2	270,2	270,2	270,2	270,2	270,2

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	36	37	36	37	38	33	34	35	36	37	42	45
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	4,59	0,00	4,57	19,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	2,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

14.1.2. Индикаторы развития системы теплоснабжения р.п. Ильиногорск

Индикаторы развития системы теплоснабжения р.п. Ильиногорск за 2022 г. и прогноз до 2035 г. приведены в табл. 14.1.2.

Таблица 14.1.2

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
котельная р.п. Ильиногорск, ул. Промышленная, объект №6 (промрайон)														
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	-	0	0	0	0	0	0	0	в 2024 г. котельная закрывается с переводом нагрузок на новые котельные БМК в р.п. Ильиногорск у дома №7 по ул. Угарова и БМК 2 МВт у дома № 2 по ул. Центральная				
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	2	2	0	0	0					
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,3	165,6	185,5	185,5	185,5	185,5	185,5					
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м^2	0,300	0,300	0,297	0,444	0,442	0,442	0,442					
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8					
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м^2/Гкал/ч	525,8	525,8	525,8	525,8	525,8	525,8	512,5					
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в,	%	-	-	-	-	-	-	-					
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-					

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	-	-	-	-	-	-	-					
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	47	48	49	50	51	52	53					
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Перспективные источники теплоснабжения														
р.п. Ильиногорск, БМК ул. Угарова														
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	160	160	160	160	160

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м^2	-	-	-	-	-	-	-	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	-	-	-	-	-	-	-	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м^2/Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	293,1	293,1	293,1	293,1	293,1
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	54	55	56	61	64
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Ильиногорск, БМК ул. Центральная														
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	160	160	160	160	160	160
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м^2	-	-	-	-	-	-	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	-	-	-	-	-	-	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м^2/Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	1234,8	1234,8	1234,8	1234,8	1234,8	1234,8
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	53	54	55	56	61	64
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сумма по р.п. Ильиногорск														
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,3	165,6	185,5	185,5	185,5	185,5	185,5	160	160	160	160	160
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м^2	0,300	0,300	0,297	0,444	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	$м^2$/Гкал/ч	525,8	525,8	525,8	525,8	525,8	525,8	512,5	293,1	293,1	293,1	293,1	293,1
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	61	64
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

14.1.3. Индикаторы развития системы теплоснабжения р.п. Фролищи

Индикаторы развития системы теплоснабжения р.п. Фролищи за 2022 г. и прогноз до 2035 г. приведены в табл. 14.1.3.

Таблица 14.1.3

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
котельная п. Фролищи №1 (нижняя)														
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	-	0	0	2	2	2	В 2022 году котельная закрыта с переводом нагрузок на новую котельную ул. Советская, 28а						
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	2	2	2							
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	396,5	238,7	184,3	184,3	184,3							
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м^2	2,532	26,007	14,266	14,266	14,266							
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	29,08	44,93	70,39	70,39	70,39							
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м^2/Гкал/ч	82,66	82,66	82,66	82,66	82,66							
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения,	%	-	-	-	-	-							
8	Уд. расход усл. топлива на отпуск эл. энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-							
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме	%	-	-	-	-	-							

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
	комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)													
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	20	21	22	23	24							
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
котельная п. Фролищи №2 (верхняя)														
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	-	0	0	1	1	1	В 2022 году котельная закрыта с переводом нагрузок на новую котельную ул. Советская, 28а						
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	1	1	1							
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	543,2	245,3	257,5	257,5	257,5							
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м^2	14,725	166,313	114,967	114,967	114,967							
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	8,28	15,13	14,99	14,99	14,99							

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	$м^2$/Гкал/ч	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91							
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения)	%	-	-	-	-	-							
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-							
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	-	-	-	-	-							
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	24	25	26	27	28							
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
Новая котельная р.п. Фролищи, ул. Советская, 28а														

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	160	160	160	160	160	160	160
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м^2	-	-	-	-	-	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	-	-	-	-	-	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м^2/Гкал/ч	-	-	-	-	-	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов ТА, к общей выработанной тепловой энергии в	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	29	30	31	32	33	38	41
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сумма по р.п. Фролищи														
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	-	0	0	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	461,0	241,9	213,9	213,9	213,9	160	160	160	160	160	160	160
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м^2	3,984	42,713	26,256	26,256	26,256	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	14,67	24,48	31,56	31,56	31,56	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м^2/Гкал/ч	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
	отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)													
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./к Вт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	35	38
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

14.1.4. Индикаторы развития системы теплоснабжения р.п. Центральный

Индикаторы развития системы теплоснабжения р.п. Центральный за 2022 г. и прогноз до 2035 г. приведены в табл. 14.1.4.

Таблица 14.1.4

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
котельная р.п. Центральный, ул. Мирошниченко, 19														
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	-	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	1	1	6	1	1	1	1	1	1	1
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к мат. характеристике теп. сети	Гкал/м^2	3,37	3,363	3,268	0,568	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м^2/Гкал/ч	308,5	308,5	308,5	308,5	308,5	308,5	308,5	308,5	308,5	308,5	308,5	308,5
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа,	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	43	46
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Отношение установленной теп. мощности оборуд. источников теп. энергии, реконструированного за год, к общей уст. теп. мощности источников тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
котельная р.п. Центральный, ул. Советская														
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	-	0	0	1	1	6	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./ Гкал	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м^2	2,1	2,050	1,992	1,495	1,449	1,449	1,449	1,449	1,449	1,449	1,449	1,449
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м^2/Гкал/ч	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	26	27	28	29	26	27	28	29	30	31	36	39
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	12,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сумма по р.п. Центральный														
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	-	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м^2	0,532	3,925	3,575	3,575	3,575	3,489	3,441	3,441	3,441	3,441	3,441	3,441
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	22,17	22,17	22,17	22,17	22,17	22,17	22,17	22,17	22,17	22,17	22,17	22,17
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м^2/Гкал/ч	219,86	219,86	219,86	219,86	219,86	219,86	219,86	219,86	219,86	219,86	219,86	219,86
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения,)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	29	30	31	32	32	33	34	35	36	37	42	45

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	3,24	3,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	36,47	63,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
п. Инженерный														
котельная п. Инженерный (старая)														
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	-	0	0	1	Котельная закрыта, нагрузки переведена на новую котельную п. Инженерный								
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0									
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	425,0	226,2	299,5									
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м^2	0,583	6,815	1,461									
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	48,06	74,27	31,04									
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м^2/Гкал/ч	463,10	463,10	463,10									

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города фед. значения)	%	-	-	-									
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-									
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	-	-	-									
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00									
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	40	41	42									
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00									
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00									
котельная п. Инженерный (новая)														
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	-	-	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м^2	-	-	3,221	1,403	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	-	-	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м^2/Гкал/ч	-	-	353,9	353,9	353,9	353,9	353,9	353,9	353,9	353,9	353,9	353,9
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального знач.)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	42	43	44	45	46	47	48	49	54	57

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сумма по п. Инженерный														
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	425,0	226,2	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м^2	0,583	6,815	3,221	1,403	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	48,06	74,27	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м^2/Гкал/ч	463,10	463,10	353,9	353,9	353,9	353,9	353,9	353,9	353,9	353,9	353,9	353,9

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального знач.)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	54	57
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

14.2. Индикаторы развития систем теплоснабжения ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России

14.2.1. Индикаторы развития системы теплоснабжения р.п. Смолино

Индикаторы развития систем теплоснабжения р.п. Смолино за 2022 г. и прогноз до 2035 г. приведены в табл. 14.2.1.

Таблица 14.2.1

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
Котельная №1, в/г Смолино														
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./ Гкал	170,7	170,7	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4
4	Отношение величины технол. потерь теп. энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м^2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	67,64	71,72	120,59	120,59	120,59	120,59	120,59	120,59	120,59	120,59	120,59	120,59
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м^2/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
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения,	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т. кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки эл. и тепловой энергии)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №2, в/г Смолино														
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./ Гкал	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м^2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	14,34	13,57	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м^2/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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./ кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	32	35
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сумма по р.п. Смолино														
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./ Гкал	165,7	165,9	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2	170,2
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м^2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	22,50	22,16	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м^2/Гкал /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./ кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

14.2.2. Индикаторы развития системы теплоснабжения р.п. Юганец

Индикаторы развития системы теплоснабжения р.п. Юганец за 2022 г. и прогноз до 2035 г. приведены в табл. 14.2.2.

Таблица 14.2.2

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
котельная №199, в/г Юганец -16														
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	173,3	173,3	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м^2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	23,95	27,34	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м^2/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
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения,	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
котельная № 231, в/г Юганец -16														
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	173,2	173,2	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м^2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	10,57	9,98	15,81	15,81	15,81	15,81	15,81	15,81	15,81	15,81	15,81	15,81
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м^2/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
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сумма по п. Юганец														
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./ Гкал	173,3	173,3	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м^2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	13,57	13,88	18,40	18,40	18,40	18,40	18,40	18,40	18,40	18,40	18,40	18,40
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м^2/Гкал/ ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

14.3. Индикаторы развития систем теплоснабжения МУП «Новосмолинское»

Индикаторы развития системы теплоснабжения п. Новосмолинский за 2022 г. и прогноз до 2035 г. приведены в табл. 14.3.1.

Таблица 14.3.1

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
котельная ул. Солнечная, 139														
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,1	184,2	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м^2	0,811	0,734	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	7,89	7,29	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м^2/Гкал/ч	236,45	236,45	236,45	236,45	236,45	236,45	236,45	236,45	236,45	236,45	236,45	236,45
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей выработанной теп. энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
9	Коэф. исп. теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки эл. и теп. энергии)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям поприборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	44	47
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

14.4. Индикаторы развития систем теплоснабжения МУП ЖКХ «Жилсервис»

Индикаторы развития системы теплоснабжения п. Мулино за 2022 г. и прогноз до 2035 г. приведены в табл. 14.4.1.

Таблица 14.4.1

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
котельная ул. Гвардейская, 62а														
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Уд. расход усл. топлива на единицу теп. энергии, отпускаемой с коллекторов котельной	кг.у.т./Гкал	153,9	153,9	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м^2	1,296	1,296	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	10,78	10,78	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м^2/Гкал/ч	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной теп. энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям поприборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	39	42
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

14.5. Индикаторы развития систем теплоснабжения ООО «ОкаТеплоСервис»

Индикаторы развития системы теплоснабжения п. Решетиха за 2022 г. и прогноз до 2035 г. приведены в табл. 14.5.1.

Таблица 14.5.1

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
Котельная № 1, ул. Затылкова, 1Б														
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./ Гкал	153,9	153,9	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м^2	1,296	1,296	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	10,78	10,78	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м^2/Гкал/ ч	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей выработанной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./ кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям поприборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	39	42
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 2, пр. Кирова, 12А														
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./ Гкал	153,9	153,9	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м^2	1,296	1,296	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	10,78	10,78	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м^2/Гкал/ч	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям поприборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	39	42
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 3, ул. Комсомольская, 2А														
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	153,9	153,9	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м^2	1,296	1,296	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	10,78	10,78	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м^2/Гкал/ч	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям поприборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	39	42
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 4, ул. Старый рабочий поселок, 72 А														
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./ Гкал	153,9	153,9	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м^2	1,296	1,296	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	10,78	10,78	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м^2/Гкал/ч	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям поприборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	39	42
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

14.6. Индикаторы развития систем теплоснабжения в целом по Володарскому МО

Индикаторы развития системы теплоснабжения в целом по Володарскому МО приведены в табл. 14.6.1.

Таблица 14.6.1

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
Сводная по Володарскому МО														
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	-	0	9	9	8	4	5	5	5	5	5	6	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	33	34	28	4	1	1	1	1	1	1	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./ Гкал	167,8	167,8	167,8	167,8	167,7	163,8	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	171,7
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м^2	1,181	1,212	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	1,190
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	10,9	10,9	10,9	10,9	11,0	14,5	14,4	14,5	14,5	14,4	14,5	10,9
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м^2/Гкал /ч	213,4	213,4	213,4	213,4	208,5	193,6	192,3	192,3	192,3	192,3	192,3	213,4
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной теп. энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./ кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2035
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Средневзвешенный (по МХ) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	31	32	31	32	33	28	29	30	31	32	37	40
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	4,59	0,00	4,57	19,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия

15.1. Ценовые (тарифные) последствия в системе теплоснабжения Володарского филиала АО «НОКК»

15.1.1. Тарифно-балансовая модель ЕТО № 1

Производственные расходы товарного отпуска устанавливаются по материалам тарифных дел в периоды регулирования и с учетом индексов-дефляторов в перспективные периоды, а также с учетом изменения балансов тепловой мощности и тепловой энергии.

Инвестиционная и финансовая деятельность отражают формирование потоков денежных средств, обеспечивающих безубыточное функционирование теплоснабжающей организации с учетом реализации проектов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, указанных в схеме теплоснабжения, и источников покрытия финансовых потребностей для их реализации.

Объем полезного отпуска тепловой энергии и объем потерь тепловой энергии приведен в соответствии Решением РСТ НО.

Для расчета эффективности реализации мероприятий была разработана тарифно-балансовая модель котельных Володарского филиала АО «НОКК» в г. Володарске.

В табл. 15.1.1 приведена тарифно-балансовая модель котельных Володарского филиала АО «НОКК» в г. Володарске («без проекта»).

Инвестиции по данному сценарию не предусмотрены.

Выработка тепловой энергии в течение рассматриваемого периода не меняется.

Потери тепловой энергии в течение рассматриваемого периода не меняются.

Отпуск тепловой энергии конечному потребителю в течение рассматриваемого периода не меняется.

Потребность в топливе в течение рассматриваемого периода не меняется.

Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии не меняется.

Расход электроэнергии на отпуск тепловой энергии в течение рассматриваемого периода не меняется.

Удельный расход электроэнергии на 1 Гкал полезного отпуска в течение рассматриваемого периода не меняется.

Себестоимость тепловой энергии изменяется за счет влияния инфляции.

Рост тарифа конечного потребителя происходит за счет влияния инфляции.

Таблица. 15.1.1. Тарифно-балансовая модель котельных Володарского филиала АО «НОКК» в г. Володарске

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2032	2035
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+13
Тарифно-балансовая модель котельных Володарского филиала АО «НОКК» в г. Володарске									
Баланс тепловой энергии									
Выработано тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	25,26	25,85	25,85	25,85	25,85	25,85	25,85	25,85
Собственные нужды котельной, в т.ч.	тыс. Гкал	0,00	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	25,26	25,70	25,70	25,70	25,70	25,70	25,70	25,70
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сеть (без хоз. нужд)	тыс. Гкал	25,26	25,70	25,70	25,70	25,70	25,70	25,70	25,70
Тепловые потери в собственных сетях	тыс. Гкал	5,53	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40
То же в %	%	21,90	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00
Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	19,73	20,30	20,30	20,30	20,30	20,30	20,30	20,30
отпуск конечному потребителю	тыс. Гкал	19,73	20,30	20,30	20,30	20,30	20,30	20,30	20,30
Балансы топлива									
Средневзвешенный НУР на выработку теплоэнергии	кг у.т/Гкал	171,73	171,73	171,73	171,73	171,73	171,73	171,73	171,73
Потребность в топливе всего	тыс. тут	4 337,30	4 413,18	4 413,18	4 413,18	4 413,18	4 413,18	4 413,18	4 413,18
Расход топлива, по видам топлива	тыс. тут	4 337,30	4 413,18	4 413,18	4 413,18	4 413,18	4 413,18	4 413,18	4 413,18
Расчет НВВ									
расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	21 967,26	30708,04	31429,74	32168,40	32924,42	33698,21	37848,65	40580,41
операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	5992,02	6910,41	7072,82	7239,04	7409,18	7583,31	8517,30	9132,05
неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3507,89	4950,54	5066,89	5185,97	5307,85	5432,60	6101,70	6542,10
Прибыль	тыс. руб.	868,76	1426,80	1460,33	1494,65	1529,78	1565,73	1758,58	1885,50
ИТОГО НВВ	тыс. руб.	35199,71	40335,40	41283,38	43223,69	45255,21	47382,20	59614,05	68420,89
Тариф на производство тепловой энергии	тыс. руб.								
1 полугодие	тыс. руб.	1746,07	1986,97	1986,97	2080,36	2178,13	2280,51	2869,23	3293,10
2 полугодие	тыс. руб.	1822,91	1986,97	2080,36	2178,13	2280,51	2387,69	3004,08	3447,87
Тарифно-балансовая модель котельных Володарского филиала АО «НОКК» в р.п. Ильиногорск									
Баланс тепловой энергии									
Выработано тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	45,01	46,15	46,15	46,15	46,15	46,15	46,15	46,15
Собственные нужды котельной, в т.ч.	тыс. Гкал	0,00	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	45,01	45,55	45,55	45,55	45,55	45,55	45,55	45,55
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сеть (без хоз. нужд)	тыс. Гкал	45,01	45,55	45,55	45,55	45,55	45,55	45,55	45,55

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2032	2035
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+13
Тепловые потери в собственных сетях	тыс. Гкал	3,02	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
То же в %	%	6,7	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	42,00	42,54	42,54	42,54	42,54	42,54	42,54	42,54
отпуск конечному потребителю	тыс. Гкал	42,00	42,54	42,54	42,54	42,54	42,54	42,54	42,54
Балансы топлива									
Средневзвешенный НУР на выработку теплоэнергии	кг у.т/Гкал	159,00	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70
Потребность в топливе всего	тыс. тут	7156,75	7228,65	7228,65	7228,65	7228,65	7228,65	7228,65	7228,65
Расход топлива, по видам топлива	тыс. тут	7156,75	7228,65	7228,65	7228,65	7228,65	7228,65	7228,65	7228,65
Расчет НВВ									
расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	44102,26	47941,46	49068,18	50221,38	51401,68	52609,73	59089,39	63354,23
операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	12413,91	14320,15	14656,70	15001,16	15353,72	15714,56	17650,05	18923,96
неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3454,44	3556,48	3640,06	3725,61	3813,17	3902,79	4383,48	4699,86
Прибыль	тыс. руб.	1190,45	2306,99	2361,21	2416,70	2473,50	2531,63	2843,44	3048,67
ИТОГО НВВ	тыс. руб.	60281,58	67997,07	69594,39	72865,33	76290,00	79875,63	47952,98	55037,12
Тариф на производство тепловой энергии	тыс. руб.								
1 полугодие	тыс. руб.	1404,55	1598,30	1598,30	1673,42	1752,07	1834,42	2307,98	2648,94
2 полугодие	тыс. руб.	1466,33	1598,30	1673,42	1752,07	1834,42	1920,64	2416,45	2773,44
Тарифно-балансовая модель котельных Володарского филиала АО «НОКК» в п. Фролищи									
Баланс тепловой энергии									
Выработано тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	8,89	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14
Собственные нужды котельной, в т.ч.	тыс. Гкал	0,00	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	8,89	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сеть (без хоз. нужд)	тыс. Гкал	8,89	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05
Тепловые потери в собственных сетях	тыс. Гкал	1,29	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
То же в %	%	14,50	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10
Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	7,60	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77
отпуск конечному потребителю	тыс. Гкал	7,60	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77
Балансы топлива									
Средневзвешенный НУР на выработку теплоэнергии	кг у.т/Гкал	232,90	189,28	189,28	189,28	189,28	189,28	189,28	189,28
Потребность в топливе всего	тыс. тут	2070,95	1713,33	1713,33	1713,33	1713,33	1713,33	1713,33	1713,33

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2032	2035
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+13
Расход топлива, по видам топлива	тыс. тут	2070,95	1713,33	1713,33	1713,33	1713,33	1713,33	1713,33	1713,33
Расчет НВВ									
расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	11765,97	12806,45	13107,43	13415,48	13730,77	14053,47	15784,36	16923,61
операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	15044,17	17354,31	17762,17	18179,62	18606,87	19044,17	21389,75	22933,57
неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1525,11	1955,13	2001,08	2048,11	2096,24	2145,51	2409,76	2583,69
Прибыль	тыс. руб.	793,45	793,45	812,10	831,18	850,72	870,71	977,95	1048,54
ИТОГО НВВ	тыс. руб.	26850,73	23169,84	23714,28	24828,85	25995,80	27217,60	34243,91	39302,79
Тариф на производство тепловой энергии	тыс. руб.								
1 полугодие	тыс. руб.	3454,97	2980,42	2980,42	3120,50	3267,16	3420,72	4303,79	4939,59
2 полугодие	тыс. руб.	3607,02	2980,42	3120,50	3267,16	3420,72	3581,49	4506,07	5171,75
Тарифно-балансовая модель котельных Володарского филиала АО «НОКК» в п. Центральный									
Баланс тепловой энергии									
Выработано тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	12,11	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06
Собственные нужды котельной, в т.ч.	тыс. Гкал	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	12,11	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сеть (без хоз. нужд)	тыс. Гкал	12,11	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02
Тепловые потери в собственных сетях	тыс. Гкал	1,29	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
То же в %	%	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70
Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	10,82	10,74	10,74	10,74	10,74	10,74	10,74	10,74
отпуск конечному потребителю	тыс. Гкал	10,82	10,74	10,74	10,74	10,74	10,74	10,74	10,74
Балансы топлива									
Средневзвешенный НУР на выработку теплоэнергии	кг у.т/Гкал	151,20	150,57	150,57	150,57	150,57	150,57	150,57	150,57
Потребность в топливе всего	тыс. тут	1830,70	1810,01	1810,01	1810,01	1810,01	1810,01	1810,01	1810,01
Расход топлива, по видам топлива	тыс. тут	1830,70	1810,01	1810,01	1810,01	1810,01	1810,01	1810,01	1810,01
Расчет НВВ									
расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	13689,36	13781,27	14105,16	14436,66	14775,95	15123,21	16985,86	18211,83
операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	7969,77	9193,58	9409,65	9630,79	9857,14	10088,80	11331,38	12149,24
неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2056,52	3200,81	3276,04	3353,03	3431,83	3512,49	3945,10	4229,84
Прибыль	тыс. руб.	954,96	667,96	683,66	699,73	716,17	733,00	823,28	882,70

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2032	2035
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+13
ИТОГО НВВ	тыс. руб.	22746,12	25146,84	25737,91	26947,59	28214,13	29540,19	37166,08	42656,66
Тариф на производство тепловой энергии	тыс. руб.								
1 полугодие	тыс. руб.	2057,64	2341,43	2341,43	2451,48	2566,70	2687,33	3381,07	3880,56
2 полугодие	тыс. руб.	2148,10	2341,43	2451,48	2566,70	2687,33	2813,64	3539,98	4062,95
Тарифно-балансовая модель котельных Володарского филиала АО «НОКК» в р.п. Ильиногорск (покупка)									
Баланс тепловой энергии									
Выработано тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды котельной, в т.ч.	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	31,27	32,75	32,75	32,75	32,75	32,75	32,75	32,75
Отпуск тепловой энергии в сеть (без хоз. нужд)	тыс. Гкал	31,27	32,75	32,75	32,75	32,75	32,75	32,75	32,75
Тепловые потери в собственных сетях	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
То же в %	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	31,27	32,75	32,75	32,75	32,75	32,75	32,75	32,75
отпуск конечному потребителю	тыс. Гкал	31,27	32,75	32,75	32,75	32,75	32,75	32,75	32,75
Балансы топлива									
Средневзвешенный НУР на выработку теплоэнергии	кг у.т/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потребность в топливе всего	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход топлива, по видам топлива	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчет НВВ									
расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	825,22	865,99	886,34	907,17	928,49	950,32	1067,36	1144,40
неподконтрольные расходы	тыс. руб.	7143,38	9503,85	9727,21	9955,82	10189,80	10429,28	11713,80	12559,26
Прибыль	тыс. руб.	53,72	55,87	57,18	58,53	59,90	61,31	68,86	73,83
ИТОГО НВВ	тыс. руб.	54049,09	63031,87	64514,18	67546,34	70721,02	74044,91	93159,81	106922,39
Тариф на производство тепловой энергии	тыс. руб.								
1 полугодие	тыс. руб.	1691,32	1924,61	1924,61	2015,07	2109,77	2208,93	2779,18	3189,75
2 полугодие	тыс. руб.	1765,69	1924,61	2015,07	2109,77	2208,93	2312,75	2909,80	3339,67

15.1.2. Расчеты экономической эффективности реализации Сценария 2 для системы теплоснабжения в Володарском МО

Для расчета эффективности реализации мероприятий была разработана тарифно-балансовая модель котельных Володарского филиала АО «НОКК».

В табл. 15.1.2 приведена тарифно-балансовая модель котельных Володарского филиала АО «НОКК» («с проектом»).

Инвестиции по данному сценарию предусмотрены в полном объеме.

Потери тепловой энергии в течение рассматриваемого периода снижаются незначительно.

Отпуск тепловой энергии конечному потребителю в течение рассматриваемого периода не меняется.

Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии снижается за счет проведения мероприятий по техническому перевооружению котельных.

Расход электроэнергии на отпуск тепловой энергии в течение рассматриваемого периода снижается за счет сокращения выработки тепловой энергии, проведения мероприятий по техническому перевооружению котельных.

Удельный расход электроэнергии на 1 Гкал полезного отпуска в течение рассматриваемого периода снижается за счет проведения мероприятий по техническому перевооружению котельных.

Себестоимость тепловой энергии изменяется за счет влияния инфляции и проведения мероприятий по техническому перевооружению котельных.

Рост тарифа конечного потребителя увеличивается за счет увеличения прибыли на капитальные вложения для проведения мероприятий по техническому перевооружению и строительству котельных.

Таблица 15.1.2. Тарифно-балансовая модель котельных Володарского филиала АО «НОКК» («с проектом»)

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2032	2035
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+13
Тарифно-балансовая модель котельных Володарского филиала АО «НОКК» в г. Володарск									
Баланс тепловой энергии									
Выработано тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	25,26	25,85	24,92	24,92	24,92	24,92	24,92	24,92
Собственные нужды котельной, в т.ч.	тыс. Гкал	0,00	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	25,26	25,70	24,76	24,76	24,76	24,76	24,76	24,76
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сеть (без хоз. нужд)	тыс. Гкал	25,26	25,70	24,76	24,76	24,76	24,76	24,76	24,76
Тепловые потери в собственных сетях	тыс. Гкал	5,53	5,40	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46
То же в %	%	21,90	21,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	19,73	20,30	20,30	20,30	20,30	20,30	20,30	20,30
отпуск конечному потребителю	тыс. Гкал	19,73	20,30	20,30	20,30	20,30	20,30	20,30	20,30
Балансы топлива									
Средневзвешенный НУР на выработку теплоэнергии	кг у.т/Гкал	171,73	171,73	162,00	162,00	162,00	162,00	162,00	162,00
Потребность в топливе всего	тыс. тут	4 337,30	4 413,18	4011,12	4011,12	4011,12	4011,12	4011,12	4011,12
Расход топлива, по видам топлива	тыс. тут	4 337,30	4 413,18	4011,12	4011,12	4011,12	4011,12	4011,12	4011,12
Расчет НВВ									
расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	21 967,26	30708,04	28566,35	29237,72	29924,86	30628,16	34400,47	36883,36
операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	5992,02	6910,41	7072,82	7239,04	7409,18	7583,31	8517,30	9132,05
неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3507,89	4950,54	5066,89	5185,97	5307,85	5432,60	6101,70	6542,10
Прибыль	тыс. руб.	868,76	1426,80	16629,83	8813,48	8813,48	8813,48	1072,18	1149,56
ИТОГО НВВ	тыс. руб.	35199,71	40335,40	57335,89	50476,21	51455,37	52457,54	50091,65	53707,06
Тариф на производство тепловой энергии	тыс. руб.								
1 полугодие	тыс. руб.	1746,07	1986,97	1986,97	3661,89	3833,99	4014,19	5050,47	5796,58
2 полугодие	тыс. руб.	1822,91	1986,97	3661,89	3833,99	4014,19	4202,86	5287,84	6069,02
Тарифно-балансовая модель котельных Володарского филиала АО «НОКК» в р.п. Ильиногорск									
Баланс тепловой энергии									
Выработано тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	45,01	46,15	46,15	46,15	46,15	46,15	46,15	46,15
Собственные нужды котельной, в т.ч.	тыс. Гкал	0,00	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	45,01	45,55	45,55	45,55	45,55	45,55	45,55	45,55
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2032	2035
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+13
Отпуск тепловой энергии в сеть (без хоз. нужд)	тыс. Гкал	45,01	45,55	45,55	45,55	45,55	45,55	45,55	45,55
Тепловые потери в собственных сетях	тыс. Гкал	3,02	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
То же в %	%	6,7	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	42,00	42,54	42,54	42,54	42,54	42,54	42,54	42,54
отпуск конечному потребителю	тыс. Гкал	42,00	42,54	42,54	42,54	42,54	42,54	42,54	42,54
Балансы топлива									
Средневзвешенный НУР на выработку теплоэнергии	кг у.т/Гкал	159,00	158,70	156,50	156,50	156,50	156,50	156,50	156,50
Потребность в топливе всего	тыс. тут	7156,75	7228,65	7128,58	7128,58	7128,58	7128,58	7128,58	7128,58
Расход топлива, по видам топлива	тыс. тут	7156,75	7228,65	7128,58	7128,58	7128,58	7128,58	7128,58	7128,58
Расчет НВВ									
расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	44102,26	47941,46	48388,90	49526,14	50690,10	51881,42	58271,39	62477,18
операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	12413,91	14320,15	14656,70	15001,16	15353,72	15714,56	17650,05	18923,96
неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3454,44	3556,48	3640,06	3725,61	3813,17	3902,79	4383,48	4699,86
Прибыль	тыс. руб.	1190,45	2306,99	2710,18	20478,18	20478,18	20478,18	0,00	0,00
ИТОГО НВВ	тыс. руб.	60281,58	67997,07	69395,85	88731,09	90335,17	91976,95	80304,91	86101,00
Тариф на производство тепловой энергии	тыс. руб.								
1 полугодие	тыс. руб.	1404,55	1598,30	1598,30	1664,09	2507,27	2625,12	3302,80	3790,72
2 полугодие	тыс. руб.	1466,33	1598,30	1664,09	2507,27	2625,12	2748,50	3458,03	3968,89
Тарифно-балансовая модель котельных Володарского филиала АО «НОКК» в п. Фролищи									
Баланс тепловой энергии									
Выработано тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	8,89	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14
Собственные нужды котельной, в т.ч.	тыс. Гкал	0,00	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	8,89	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сеть (без хоз. нужд)	тыс. Гкал	8,89	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05
Тепловые потери в собственных сетях	тыс. Гкал	1,29	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
То же в %	%	14,50	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10
Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	7,60	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77
отпуск конечному потребителю	тыс. Гкал	7,60	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77
Балансы топлива									
Средневзвешенный НУР на выработку теплоэнергии	кг у.т/Гкал	232,90	189,28	189,28	189,28	189,28	189,28	189,28	189,28

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2032	2035
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+13
Потребность в топливе всего	тыс. тут	2070,95	1713,33	1713,33	1713,33	1713,33	1713,33	1713,33	1713,33
Расход топлива, по видам топлива	тыс. тут	2070,95	1713,33	1713,33	1713,33	1713,33	1713,33	1713,33	1713,33
Расчет НВВ									
расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	11765,97	12806,45	13107,43	13415,48	13730,77	14053,47	15784,36	16923,61
операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	15044,17	17354,31	17762,17	18179,62	18606,87	19044,17	21389,75	22933,57
неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1525,11	1955,13	2001,08	2048,11	2096,24	2145,51	2409,76	2583,69
Прибыль	тыс. руб.	793,45	793,45	812,10	831,18	850,72	870,71	977,95	1048,54
ИТОГО НВВ	тыс. руб.	26850,73	23169,84	23714,28	24828,85	25995,80	27217,60	34243,91	39302,79
Тариф на производство тепловой энергии	тыс. руб.								
1 полугодие	тыс. руб.	3454,97	2980,42	2980,42	3120,50	3267,16	3420,72	4303,79	4939,59
2 полугодие	тыс. руб.	3607,02	2980,42	3120,50	3267,16	3420,72	3581,49	4506,07	5171,75
Тарифно-балансовая модель котельных Володарского филиала АО «НОКК» в п. Центральный									
Баланс тепловой энергии									
Выработано тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	12,11	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06
Собственные нужды котельной, в т.ч.	тыс. Гкал	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	12,11	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сеть (без хоз. нужд)	тыс. Гкал	12,11	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02
Тепловые потери в собственных сетях	тыс. Гкал	1,29	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
То же в %	%	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70
Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	10,82	10,74	10,74	10,74	10,74	10,74	10,74	10,74
отпуск конечному потребителю	тыс. Гкал	10,82	10,74	10,74	10,74	10,74	10,74	10,74	10,74
Балансы топлива									
Средневзвешенный НУР на выработку теплоэнергии	кг у.т/Гкал	151,20	150,57	150,57	150,57	150,57	150,57	150,57	150,57
Потребность в топливе всего	тыс. тут	1830,70	1810,01	1810,01	1810,01	1810,01	1810,01	1810,01	1810,01
Расход топлива, по видам топлива	тыс. тут	1830,70	1810,01	1810,01	1810,01	1810,01	1810,01	1810,01	1810,01
Расчет НВВ									
расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	13689,36	13781,27	14105,16	14436,66	14775,95	15123,21	16985,86	18211,83

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2032	2035
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+13
операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	7969,77	9193,58	9409,65	9630,79	9857,14	10088,80	11331,38	12149,24
неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2056,52	3200,81	3276,04	3353,03	3431,83	3512,49	3945,10	4229,84
Прибыль	тыс. руб.	954,96	667,96	933,66	955,60	978,06	1001,05	1124,34	1205,49
ИТОГО НВВ	тыс. руб.	22746,12	25146,84	25737,91	26947,59	28214,13	29540,19	37166,08	42656,66
Тариф на производство тепловой энергии	тыс. руб.								
1 полугодие	тыс. руб.	2057,64	2341,43	2341,43	2451,48	2566,70	2687,33	3381,07	3880,56
2 полугодие	тыс. руб.	2148,10	2341,43	2451,48	2566,70	2687,33	2813,64	3539,98	4062,95
Тарифно-балансовая модель котельных Володарского филиала АО «НОКК» в р.п. Ильиногорск (покупка)									
Баланс тепловой энергии									
Выработано тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды котельной, в т.ч.	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	31,27	32,75	32,75	32,75	32,75	32,75	32,75	32,75
Отпуск тепловой энергии в сеть (без хоз. нужд)	тыс. Гкал	31,27	32,75	32,75	32,75	32,75	32,75	32,75	32,75
Тепловые потери в собственных сетях	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
То же в %	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	31,27	32,75	32,75	32,75	32,75	32,75	32,75	32,75
отпуск конечному потребителю	тыс. Гкал	31,27	32,75	32,75	32,75	32,75	32,75	32,75	32,75
Балансы топлива									
Средневзвешенный НУР на выработку теплоэнергии	кг у.т/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потребность в топливе всего	тыс. тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход топлива, по видам топлива	тыс. тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчет НВВ									
расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	825,22	865,99	886,34	907,17	928,49	950,32	1067,36	1144,40
неподконтрольные расходы	тыс. руб.	7143,38	9503,85	9727,21	9955,82	10189,80	10429,28	11713,80	12559,26
Прибыль	тыс. руб.	53,72	55,87	57,18	58,53	59,90	61,31	68,86	73,83
ИТОГО НВВ	тыс. руб.	54049,09	63031,87	64514,18	67546,34	70721,02	74044,91	93159,81	106922,39

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2032	2035
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+13
Тариф на производство тепловой энергии	тыс. руб.								
1 полугодие	тыс. руб.	1691,32	1924,61	1924,61	2015,07	2109,77	2208,93	2779,18	3189,75
2 полугодие	тыс. руб.	1765,69	1924,61	2015,07	2109,77	2208,93	2312,75	2909,80	3339,67

15.1.3. Технико-экономическое сравнение сценариев перспективного развития системы теплоснабжения Володарского МО

На основании проведенных расчетов выполнено сравнение основных технико-экономических показателей работы источников тепловой энергии и тепловых сетей Сценария 2 «с проектом» и Сценария 1 «без проекта».

Отпуск тепловой энергии конечному потребителю в течение рассматриваемого периода не меняется.

Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии снижается на 4,58 кгут/Гкал за счет проведения мероприятий по техническому перевооружению котельных.

Себестоимость тепловой энергии снижается за счет проведения мероприятий по техническому перевооружению котельных.

Реализация мероприятий сценария 2 предполагает изменения в себестоимости тепловой энергии, а следовательно, и расчетного тарифа на тепловую энергию.

Расчетный тариф – тариф, рассчитанный на основании прогнозов топливного, теплового балансов, балансов электрической энергии и балансов ВПУ, учитывающих изменения, произошедшие в ходе реализации мероприятий.

Значения расчетного тарифа могут не совпадать с утвержденным тарифом.

15.2. Выводы по результатам расчетов тарифно-балансовой модели

15.2.1. Результаты расчетов тарифно-балансовой модели

Планируемые показатели надежности и энергетической эффективности, ожидаемые в результате реализации мероприятий инвестпрограммы:

1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в год – 0,554.

2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности в год - 0,184

3. Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии 171,73 кгут/Гкал.

4. Процент износа объектов системы теплоснабжения – 52%.

Тариф конечного потребителя с инвестиционной составляющей превышает тариф, прогнозируемого с учетом индексов МЭР. Запланированные мероприятия вызовут увеличения тарифа в связи с отсутствием роста полезного отпуска тепловой энергии.

Структура источников инвестиций запланированных мероприятий представлена в табл. 2.15.7.

Амортизация в общем объеме источников инвестиций составит 6,00%

Средства из прибыли – 11,51%

НДС – 16,67%

Привлеченные средства – 64,67 %

Таким образом, 18,38 % мероприятий будет профинансировано за счет собственных средств ЕТО № 1.

Список использованных источников

1. Федеральный закон от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
2. Федеральный Закон Российской Федерации от 23.11.2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».
3. Федеральный закон от 21 июля 2005 г. № 115-ФЗ "О концессионных соглашениях".
4. Налоговый кодекс РФ
5. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».
6. Постановление Правительства РФ от 03.04.2018 № 405 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
7. Постановление Правительства РФ от 16 марта 2019 г. № 276 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам разработки и утверждения схем теплоснабжения в ценовых зонах теплоснабжения»;
8. Постановление Правительства РФ от 16.04.2012 № 1007 «О ценообразовании в теплоэнергетике».
9. Постановление Правительства Российской Федерации от 25.01.2011 года № 18 с изменениями от 20.05.2017 г. «Об утверждении Правил установления требований энергетической эффективности для зданий, строений и сооружений, и требований к правилам определения класса энергетической эффективности многоквартирных домов
10. Методические указания по разработке схем теплоснабжения. Утв. Приказом № 212 Минэнерго России от 05.03.2019 г.
11. Приказ Министерства энергетики РФ от 30 декабря 2008 г. № 325 "Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя".
12. Приказ Министерства регионального развития РФ от 23 августа 2010 г. № 378 "Об утверждении методических указаний по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги".
13. Государственные сметные нормативы НЦС 81-02-13-2020 "Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-13-2020. Сборник № 13. Наружные тепловые сети" (приложение к приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 30 декабря 2019 г. № 916/пр).).
14. Правила подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, утверждены Постановлением Правительства Российской Федерации от 5 июля 2018 года № 787.
15. СП 131.13330.2012. Строительная климатология. Актуализированная версияСНиП 23-01-99.
16. СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий», актуализированная редакция, 2011 г. Приняты и введены в действие с 1 октября 2003 года Постановлением Госстроя России от 26.06.2003 г. № 113. Взамен СНиП II-3-79.
17. СП 41-103-2000 «Проектирование тепловой изоляции оборудования и трубопроводов».
18. Свод правил СП 124.13330.2012 «СНиП 41-02-2003. Тепловые сети» (утв. приказом Министерства регионального развития РФ от 30 июня 2012 г. № 280). Дата введения 1 января 2013 г. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003.