



Общество с ограниченной ответственностью  
**«ЭНЕРГОСЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ»**

УТВЕРЖДЕНО:

Постановлением

администрации Борисоглебского  
муниципального района

от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

**Схема теплоснабжения**  
**Вощажниковского и Высоковского сельских поселений**  
**Борисоглебского муниципального района**  
**Ярославской области на период 2015-2030 гг.**

**Актуализация на 2025 г.**

**«РАЗРАБОТЧИК»**

Директор

ООО «Энергосервисная Компания»

\_\_\_\_\_ А.Ю. Тюрин

«\_\_\_» марта 2024 г.

**Схема теплоснабжения**

**Вошажниковского и Высоковского сельских поселений**

**Борисоглебского муниципального района**

**Ярославской области на период 2015-2030 гг.**

**Актуализация на 2025 г.**

**Утверждаемая часть**

Исполнитель:

Нач. ПТО \_\_\_\_\_ /Воротилин А.А./

УН.СТ.37.2020.20.04

**Иваново 2024**

## СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ .....	4
Краткая характеристика систем централизованного теплоснабжения.....	9
Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории сельского поселения, городского округа, города федерального значения .....	11
Раздел 2. Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей .....	20
Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя .....	39
Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития системы теплоснабжения.....	42
Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии .....	43
Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей .....	49
Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.....	51
Раздел 8. Перспективные топливные балансы.....	52
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию .....	58
Раздел 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации.....	59
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии .	62
Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям .....	63
Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения .....	64
Раздел 14 Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения .....	65
Раздел 15 Ценовые (тарифные) последствия .....	81

## **ВВЕДЕНИЕ**

Схема теплоснабжения Вожажниковского и Высоковского сельских поселений Борисоглебского муниципального района Ярославской области была разработана и утверждена в 2014 году (постановление администрации Борисоглебского муниципального района поселения П0806), а также актуализирована в 2015, 2016, 2017 годах.

Актуализация схемы теплоснабжения Вожажниковского и Высоковского сельских поселений Борисоглебского муниципального района Ярославской области на 2019 годов разработана в соответствии с договором № 3/2018 «Актуализация схемы теплоснабжения Борисоглебского муниципального района Ярославской области на 2019 г.», заключенного между администрацией Борисоглебского муниципального района Ярославской области и ООО «Энергосервисная компания».

Актуализация схемы теплоснабжения Вожажниковского и Высоковского сельских поселений Борисоглебского муниципального района Ярославской области на 2020 год разработана в соответствии с договором, заключенным между администрацией Борисоглебского муниципального района Ярославской области и ООО «Энергосервисная компания» и утверждена постановлением администрации Борисоглебского муниципального района Ярославской области №п-0650 от 10.07.2019 г.

Схема теплоснабжения Вожажниковского и Высоковского сельских поселений на 2021 год выполнена ООО «Энергосервисная компания» в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» и утверждена постановлением №п-0526 от 29.06.2020.

Актуализация схемы теплоснабжения Вожажниковского и Высоковского сельских поселений на 2022 год выполнена в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

Актуализация схемы теплоснабжения Вожажниковского и Высоковского сельских поселений на 2022 год выполнена в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», и утверждена постановлением №п-0507 от 02.06.2021.

Актуализация схемы теплоснабжения Вожажниковского и Высоковского сельских поселений на 2023 год выполнена в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

Актуализация схемы теплоснабжения Вожажниковского и Высоковского сельских поселений на 2024 год выполнена в соответствии с требованиями

Федерального закона от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

Актуализация схемы теплоснабжения Вожажниковского и Высоковского сельских поселений на 2025 год выполнена в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

**Схема теплоснабжения разработана на основе следующих принципов:**

- обеспечение безопасности и надежности теплоснабжения потребителей в соответствии с требованиями технических регламентов;
- обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных действующими законами;
- соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и потребителей;
- минимизации затрат на теплоснабжение в расчете на каждого потребителя в долгосрочной перспективе;
- обеспечение не дискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения;
- согласованности схемы теплоснабжения с иными программами развития сетей инженерно-технического обеспечения, а также с программой газификации;
- обеспечение экономически обоснованной доходности текущей деятельности теплоснабжающих организаций и используемого при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения инвестированного капитала.

**Термины и определения**

- а) "зона действия системы теплоснабжения" - территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения;
- б) "зона действия источника тепловой энергии" - территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционированными задвижками тепловой сети системы теплоснабжения;
- в) "установленная мощность источника тепловой энергии" – сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по актам ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям и для обеспечения собственных и хозяйственных нужд теплоснабжающей организации в отношении данного источника тепловой энергии;
- г) "располагаемая мощность источника тепловой энергии" - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемых по техническим причинам, в том числе по причине

снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.);

д) "мощность источника тепловой энергии нетто" - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии;

е) "теплосетевые объекты" - объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии; ж) "элемент территориального деления" - территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц; з) "расчетный элемент территориального деления" - территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения;

и) "местные виды топлива" - топливные ресурсы, использование которых потенциально возможно в районах (территориях) их образования, производства, добычи (торф и продукты его переработки, попутный газ, отходы деревообработки, отходы сельскохозяйственной деятельности, отходы производства и потребления, в том числе твердые коммунальные отходы, и иные виды топливных ресурсов), экономическая эффективность потребления которых ограничена районами (территориями) их происхождения;

к) "расчетная тепловая нагрузка" - тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха;

л) "базовый период" - год, предшествующий году разработки и утверждения первичной схемы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения;

м) "базовый период актуализации" - год, предшествующий году, в котором подлежит утверждению актуализированная схема теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения;

н) "мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения" - раздел схемы теплоснабжения(актуализированной схемы теплоснабжения), содержащий описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения и обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения;

о) "энергетические характеристики тепловых сетей" – показатели характеризующие энергетическую эффективность передачи тепловой энергии по тепловым сетям,

включая потери тепловой энергии, расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, расход теплоносителя на передачу тепловой энергии, потери теплоносителя, температуру теплоносителя;

п) "топливный баланс" - документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия необходимых для функционирования системы теплоснабжения поставок топлива различных видов и их потребления источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения, устанавливающий распределение топлива различных видов между источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения и позволяющий определить эффективность использования топлива при комбинированной выработке электрической и тепловой энергии;

р) "электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения" - документ в электронной форме, в котором представлена информация о характеристиках систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения;

с) "материальная характеристика тепловой сети" - сумма произведений значений наружных диаметров трубопроводов отдельных участков тепловой сети и длины этих участков;

т) "удельная материальная характеристика тепловой сети" – отношение материальной характеристики тепловой сети к тепловой нагрузке потребителей, присоединенных к этой тепловой сети;

у) "средневзвешенная плотность тепловой нагрузки" - отношение тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии к площади территории, на которой располагаются объекты потребления тепловой энергии указанных потребителей, определяемое для каждого расчетного элемента территориального деления, зоны действия каждого источника тепловой энергии, каждой системы теплоснабжения и в целом по поселению, городскому округу, городу федерального значения в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.

### **Сведения об организации разработчике**

ООО «Энергосервисная Компания» г. Иваново (ООО «ЭСКО»)

Юридический адрес: 153000, г. Иваново, ул. Пушкина, д. 7 - 44;

Место нахождения: 153000, г. Иваново, ул. Пушкина, д. 7 - 44;

Директор: Тюрин Андрей Юрьевич

Телефон (4932) 413-400, факс (4932) 413-400;

Номера свидетельств, сертификатов соответствия Системы добровольной сертификации «РИЭР»:

- Свидетельство в системе добровольной сертификации в области рационального использования и сбережения энергоресурсов ЭОН 000473.001, срок действия с 13.09.2023 г. по 12.09.2025 г., выданный Ассоциацией рационального использования энергоресурсов «Межотраслевая Ассоциация Энергоэффективность и Нормирование».

**Область компетенции:**

о Экспертиза расчетов и обоснования нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям;

о Экспертиза расчетов и обоснования нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям;

о Экспертиза расчетов и обоснования нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных;

о Экспертиза расчетов и обоснования нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных.

- Свидетельство о членстве ООО «Энергосервисная компания» в саморегулируемой организации в области энергетического обследования Некоммерческое партнерство по содействию в области энергосбережения и энергоэффективности «ЭнергоАудит 31», свидетельство № СРО-Э-031 / 377 А 19.04.2016 г. – допуск на осуществление работ в области энергетического обследования (энергоаудита).



## Краткая характеристика систем централизованного теплоснабжения

Вожажниковское сельское поселение муниципальное образование в Борисоглебском районе Ярославской области. Административный центр село Вожажниково.

Вожажниковское сельское поселение образовано 1 января 2005 года в соответствии с законом Ярославской области № 65-з от 21 декабря 2004 года «О наименованиях, границах и статусе муниципальных образований Ярославской области». Границы Вожажниковского сельского поселения установлены в административных границах Вожажниковского, Неверковского и Раменского сельских округов.

Высоковское сельское поселение муниципальное образование в составе Борисоглебского района Ярославской области. Административный центр село Высоково.

Высоковское сельское поселение образовано 1 января 2005 года в соответствии с законом Ярославской области № 65-з от 21 декабря 2004 года «О наименованиях, границах и статусе муниципальных образований Ярославской области»[2]. Границы Высоковского сельского поселения установлены в административных границах Высоковского и Давыдовского сельских округов.

Территория сельского поселения расположена в зоне умеренно-континентального климата с холодной зимой и умеренно теплым летом, со среднегодовыми температурами от +2,9 до +3,5 градусов, средняя глубина промерзания почвы 85 см, максимальная глубина промерзания почвы 149 см. Преобладающее направление ветра юго-западное.

Среднемесячные температуры, согласно СП-131.13330.2020, ближайший населенный пункт Ярославль Ярославской области

Таблица 1

Месяц	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Средняя температура наружного воздуха	-10,2	-9,1	-3,3	4,7	12,0	16,1	18,4	16,2	10,3	4,0	-2,3	-7,3

По состоянию на 2021 год численность Вожажниковского сельского поселения составляет 2039 человек.

По состоянию на 2021 год численность Высоковского сельского поселения составляет 1245 человек.

Теплоснабжение Вожажниковского и Высоковского сельских поселений осуществляется от следующих источников тепловой энергии:

***Котельные, в хозяйственном ведении МУП ЖКХ «Акватерм-сервис»:***

**- котельная «Искорка»;**

Котельная «Искорка» расположена в с. Вожажниково по адресу ул. Советская 41а. МУП ЖКХ «Акватерм-сервис» осуществляет производство и передачу тепловой энергии от котельной до потребителей. Система теплоснабжения от котельной «Искорка» закрытая, двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Температурный график работы котельной 95/70 °С. Основным видом топлива на котельной является природный газ. Так же в котельной установлен резервный котел, который работает на каменном угле. ЕТО в системе теплоснабжения – МУП ЖКХ «Акватерм-сервис».

**- котельная «ЦРБ»;**

Котельная «ЦРБ» расположена в с. Вожажниково по адресу ул. Советская 1. МУП ЖКХ «Акватерм-сервис» осуществляет производство и передачу тепловой энергии от котельной до потребителей. Система теплоснабжения от котельной «ЦРБ» закрытая, двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Температурный график работы котельной 95/70 °С. Основным видом топлива на котельной является природный газ. Так же в котельной установлен резервный котел, который работает на каменном угле или дровах. ЕТО в системе теплоснабжения – МУП ЖКХ «Акватерм-сервис».

**- котельная «Фап»;**

Котельная «Фап» расположена в с. Неверково по адресу ул. Центральная 44. МУП ЖКХ «Акватерм-сервис» осуществляет производство тепловой энергии от котельной. Тепловые сети отсутствуют. Система теплоснабжения от котельной «Фап» закрытая, горячее водоснабжение отсутствует. Температурный график работы котельной 95/70 °С. Основным видом топлива на котельной является природный газ. ЕТО в системе теплоснабжения – МУП ЖКХ «Акватерм-сервис».

**- Котельная «Лада»;**

Котельная «Лада» расположена в с. Высоково по адресу ул. Центральная 18. МУП ЖКХ «Акватерм-сервис» осуществляет производство тепловой энергии от котельной. Тепловые сети отсутствуют. Система теплоснабжения от котельной «Фап» закрытая, горячее водоснабжение отсутствует. Температурный график работы котельной 95/70 °С. Основным видом топлива на котельной является каменный уголь. ЕТО в системе теплоснабжения – МУП ЖКХ «Акватерм-сервис».

**Производственные котельные**

Производственные котельные отсутствуют.

**Индивидуальное теплоснабжение**

Индивидуальное теплоснабжение преобладает в частном секторе, где оно осуществляется от дровяных печей, а также автономных систем энергоснабжения, индивидуальных источников тепла.

Теплоснабжение зданий осуществляется преимущественно от индивидуальных газовых котлов, либо используется печное и/или электрическое отопление. Отдельные организации имеют собственные автономные котельные и сети для теплоснабжения собственных потребителей.

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

**Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам**

Планируется подключение следующих абонентов

Таблица 2

Наименование потребителя	Источник	Назначение	Площадь, м2	Кадастровый участок	Нагрузка по отоплению и вентиляции, Гкал/ч	Нагрузка по ГВС, Гкал/ч	Сроки подключения
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

Планируется отключение следующих абонентов

Таблица 3

Наименование потребителя	Источник	Назначение	Площадь, м2	Кадастровый участок	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Сроки отключения	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-

Основной целью работы является – повышение надежности и качества теплоснабжения потребителей, а также повышение энергетической эффективности системы теплоснабжения Большесельского сельского поселения.

Основные задачи:

снижение затрат на энергетические ресурсы при производстве тепловой энергии;

наладка теплогидравлического режима.

Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов

Таблица 4

Годы	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6
Общая отапливаемая площадь строительных фондов на начало года	5,038	5,038	5,038	2,775	2,775
Прибыло общей отапливаемой площади, в том числе	0	0	0	0	0
новое строительство, в том числе:	0	0	0	0	0
Многokвартирные жилые здания	0	0	0	0	0
общественно-деловая застройка	0	0	0	0	0
Индивидуальная жилищная застройка	0	0	0	0	0
Выбыло общей отапливаемой площади	0	0	0	0	0
Общая отапливаемая площадь на конец года	5,038	5,038	5,038	2,775	2,775

Существующая площадь отапливаемых зданий

Таблица 5

№	Наименование	Площадь, кв.м.
1	2	3
<b>Котельная «Искорка»</b>		
1	ул. Совет,41 ГКУ СО ЯО СРЦ "Искорка"	714,71
	<b>Всего</b>	<b>714,71</b>
<b>Котельная «ЦРБ»</b>		
1	,ул. Центральная, 18 ЦРБ	84,7
2	,ул. Центральная, 18 Лада	800,0
	<b>Всего</b>	<b>884,7</b>
<b>Котельная «Искорка»</b>		
1	,ул. Центр.44, Общежит	21,1
2	,ул. Центр.44, ЦРБ	129,2
	<b>Всего</b>	<b>150,3</b>
<b>Котельная «Искорка»</b>		
1	ул. Совет,1,Лада	599,0
2	ул. Совет,1,ЦРБ	427,0
	<b>Всего</b>	<b>1026,0</b>
	<b>Итого</b>	<b>2775,71</b>

Схема теплоснабжения Вожажниковского и Высоковского сельских поселений  
Борисоглебского муниципального района Ярославской области. Актуализация на 2025 год.

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

Таблица 6

№	Наименование	Отапливаемая площадь, тыс. м <sup>2</sup>										
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Вожажниковское сельское поселение, в том числе:	0,0	0,0	0,0	2,775	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1	с. Вожажниково, в том числе по зонам действия источников:	0,0	0,0	0,0	1,740	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.1	Котельная «Искорка», в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,714	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.1.1	МКД, в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	76:02: 020101	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.2	Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,0	0,0	0,0	0,714	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	76:02: 020101	0,0	0,0	0,0	0,714	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.1.2	Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.4	Производственные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2	Котельная «ЦРБ», в том числе:	0,0	0,0	0,0	1,026	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.2.1	МКД, в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	76:02: 020101	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2.2	Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,0	0,0	0,0	1,026	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	76:02: 020101	0,0	0,0	0,0	1,026	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.2.3	Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2.4	Производственные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения Вожажниковского и Высоковского сельских поселений  
Борисоглебского муниципального района Ярославской области. Актуализация на 2025 год.

№	Наименование	Отапливаемая площадь, тыс. м <sup>2</sup>										
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.2	с. Неверково, в том числе по зонам действия источников:	0,0	0,0	0,0	0,150	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.1	Котельная «Фап», в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,150	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.1.1	МКД, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,0	0,0	0,0	0,021	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	76:02: 071501	0,0	0,0	0,0	0,021	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.1.2	Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,0	0,0	0,0	0,129	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	76:02: 071501	0,0	0,0	0,0	0,129	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.1.3	Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.4	Производственные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Высоковское сельское поселение, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,884	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1	с. Высокое, в том числе по зонам действия источников:	0,0	0,0	0,0	0,884	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.1	Котельная «Лада», в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,884	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.1.1	МКД, в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	76:02: 033701	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1.2	Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,0	0,0	0,0	0,884	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	76:02: 033701	0,0	0,0	0,0	0,884	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.1.3	Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1.4	Производственные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) на отопление и вентиляцию на период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал

Таблица 7

№	Наименование	Потребление тепловой энергии										
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Вожажниковское сельское поселение, в том числе:	218,0	509,7	337,4	682,8	489,9	489,9	489,9	489,9	489,9	489,9	489,9
1.1	с. Вожажниково, в том числе по зонам действия источников:	193,9	424,2	315,3	528,9	465,9	465,9	465,9	465,9	465,9	465,9	465,9
1.1.1	Котельная «Искорка», в том числе:	83,0	206,9	209,5	270,0	226,9	226,9	226,9	226,9	226,9	226,9	226,9
1.1.1.1	МКД, в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	76:02: 020101	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.2	Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	83,0	206,9	209,5	270,0	226,9	226,9	226,9	226,9	226,9	226,9	226,9
	76:02: 020101	83,0	206,9	209,5	270,0	226,9	226,9	226,9	226,9	226,9	226,9	226,9
1.1.1.2	Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.4	Производственные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2	Котельная «ЦРБ», в том числе:	110,9	217,3	105,8	258,9	239,0	239,0	239,0	239,0	239,0	239,0	239,0
1.1.2.1	МКД, в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	76:02: 020101	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2.2	Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	110,9	217,3	105,8	258,9	239,0	239,0	239,0	239,0	239,0	239,0	239,0
	76:02: 020101	110,9	217,3	105,8	258,9	239,0	239,0	239,0	239,0	239,0	239,0	239,0
1.1.2.3	Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения Вожажниковского и Высоковского сельских поселений  
Борисоглебского муниципального района Ярославской области. Актуализация на 2025 год.

№	Наименование	Потребление тепловой энергии										
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.1.2.4	Производственные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	с. Неверково, в том числе по зонам действия источников:	24,1	85,5	22,1	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
1.2.1	Котельная «Фап», в том числе:	24,1	85,5	22,1	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
1.2.1.1	МКД, в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
	76:02: 071501	-	-	-	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
1.2.1.2	Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	24,1	85,5	22,1	19,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
	76:02: 071501	24,1	85,5	22,1	19,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
1.2.1.3	Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.4	Производственные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Высоковское сельское поселение, в том числе:	33,7	238,9	248,8	129,2	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9
2.1	с. Высокое, в том числе по зонам действия источников:	33,7	238,9	248,8	129,2	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9
2.1.1	Котельная «Лада», в том числе:	33,7	238,9	248,8	129,2	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9
2.1.1.1	МКД, в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	76:02: 033701	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1.2	Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	33,7	238,9	248,8	129,2	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9
	76:02: 033701	33,7	238,9	248,8	129,2	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9
2.1.1.3	Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1.4	Производственные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Схема теплоснабжения Вожажниковского и Высоковского сельских поселений  
Борисоглебского муниципального района Ярославской области. Актуализация на 2025 год.

Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) на горячее водоснабжение на период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал

Таблица 8

№	Наименование	Потребление тепловой энергии										
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Вожажниковское сельское поселение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Высоковское сельское поселение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

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

Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) на период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал

Таблица 9

№	Наименование	Потребление тепловой энергии										
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Вожажниковское сельское поселение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Высоковское сельское поселение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Схема теплоснабжения Вожажниковского и Высоковского сельских поселений  
Борисоглебского муниципального района Ярославской области. Актуализация на 2025 год.

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

Таблица 10

№	Наименование	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки										
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Вожажниковское сельское поселение, в том числе:	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
1.1	с. Вожажниково, в том числе по зонам действия источников:	0,057	0,057	0,057	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640
1.1.1	Котельная «Искорка», в том числе:	0,058	0,058	0,058	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
1.1.1.1	МКД, в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	76:02: 020101	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.2	Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,058	0,058	0,058	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
	76:02: 020101	0,058	0,058	0,058	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
1.1.1.2	Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.4	Производственные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2	Котельная «ЦРБ», в том числе:	0,057	0,057	0,057	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
1.1.2.1	МКД, в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	76:02: 020101	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2.2	Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,057	0,057	0,057	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
	76:02: 020101	0,057	0,057	0,057	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
1.1.2.3	Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2.4	Производственные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения Вошажниковского и Высоковского сельских поселений  
Борисоглебского муниципального района Ярославской области. Актуализация на 2025 год.

№	Наименование	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки										
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.2	с. Неверково, в том числе по зонам действия источников:	0,019	0,019	0,019	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
1.2.1	Котельная «Фап», в том числе:	0,019	0,019	0,019	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
1.2.1.1	МКД, в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
	76:02: 071501	-	-	-	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
1.2.1.2	Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,019	0,019	0,019	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
	76:02: 071501	0,019	0,019	0,019	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
1.2.1.3	Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.4	Производственные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Высоковское сельское поселение, в том числе:	0,027	0,027	0,027	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
2.1	с. Высокое, в том числе по зонам действия источников:	0,027	0,027	0,027	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
2.1.1	Котельная «Лада», в том числе:	0,027	0,027	0,027	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
2.1.1.1	МКД, в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	76:02: 033701	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1.2	Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,027	0,027	0,027	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
	76:02: 033701	0,027	0,027	0,027	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
2.1.1.3	Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1.4	Производственные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

### **Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии**

Описание существующих зон действия источников тепловой энергии Вошажниковского и Высоковского сельских поселений:

- Котельная «Искорка» обеспечивает тепловой энергией потребителей на земельных участках с кадастровыми номерами 76:02:020101. Категория земель: земли населённых пунктов, для теплоснабжения потребителей жилого фонда и социальных объектов.

- Котельная «ЦРБ» обеспечивает тепловой энергией потребителей на земельных участках с кадастровыми номерами 76:02:020101. Категория земель: земли населённых пунктов, земли населённых пунктов, для теплоснабжения потребителей жилого фонда и социальных объектов.

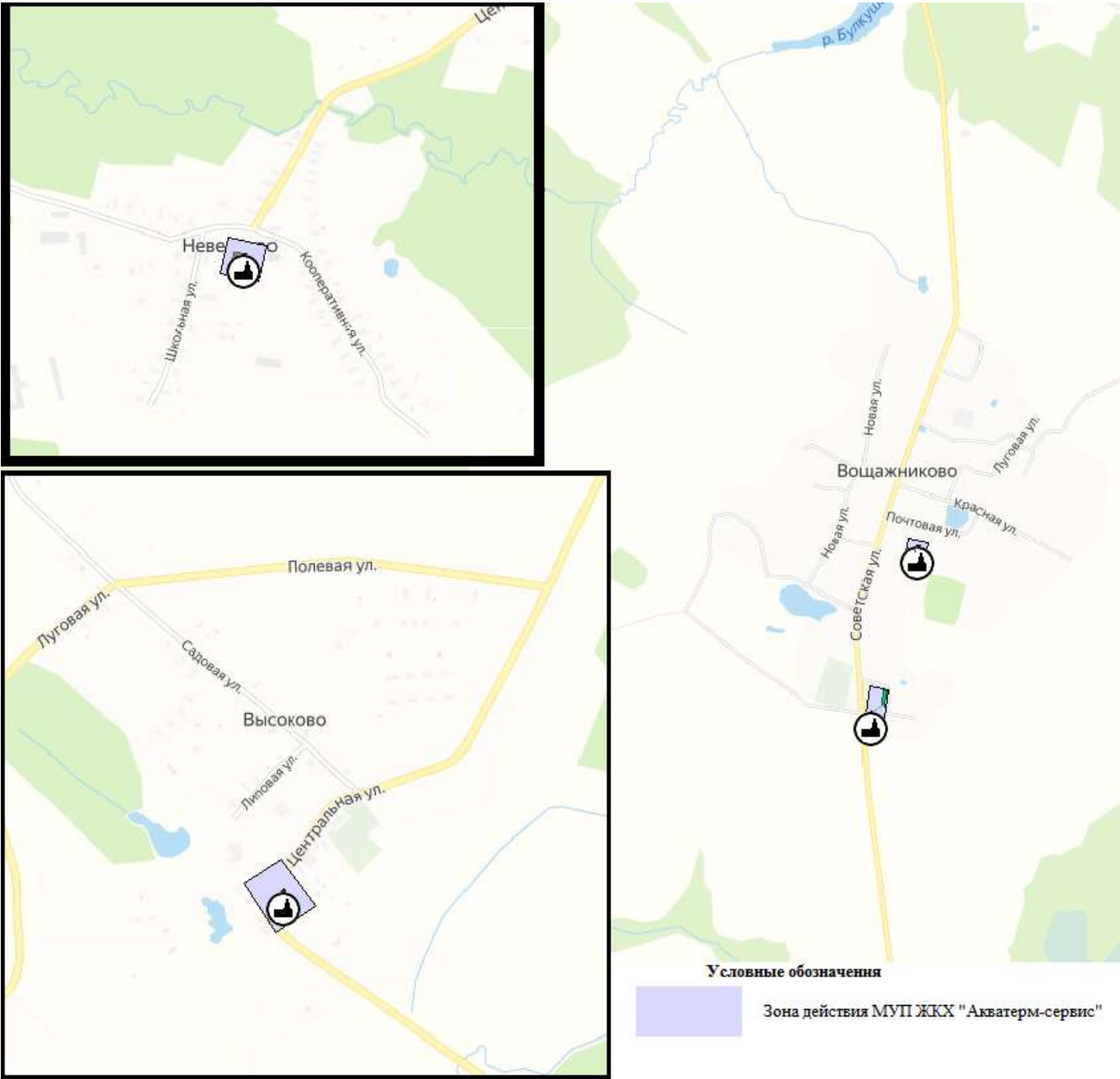
- Котельная «Фап» обеспечивает тепловой энергией потребителей на земельных участках с кадастровыми номерами 76:02:071501. Категория земель: земли населённых пунктов, земли населённых пунктов, для теплоснабжения потребителей жилого фонда и социальных объектов.

- Котельная «Лада» обеспечивает тепловой энергией потребителей на земельных участках с кадастровыми номерами 76:02:033701. Категория земель: земли населённых пунктов, земли населённых пунктов, для теплоснабжения потребителей жилого фонда и социальных объектов.

Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствуют.

Зоны действия единой теплоснабжающей организации

Рисунок 1



Присоединенная нагрузка в зоне действия источников

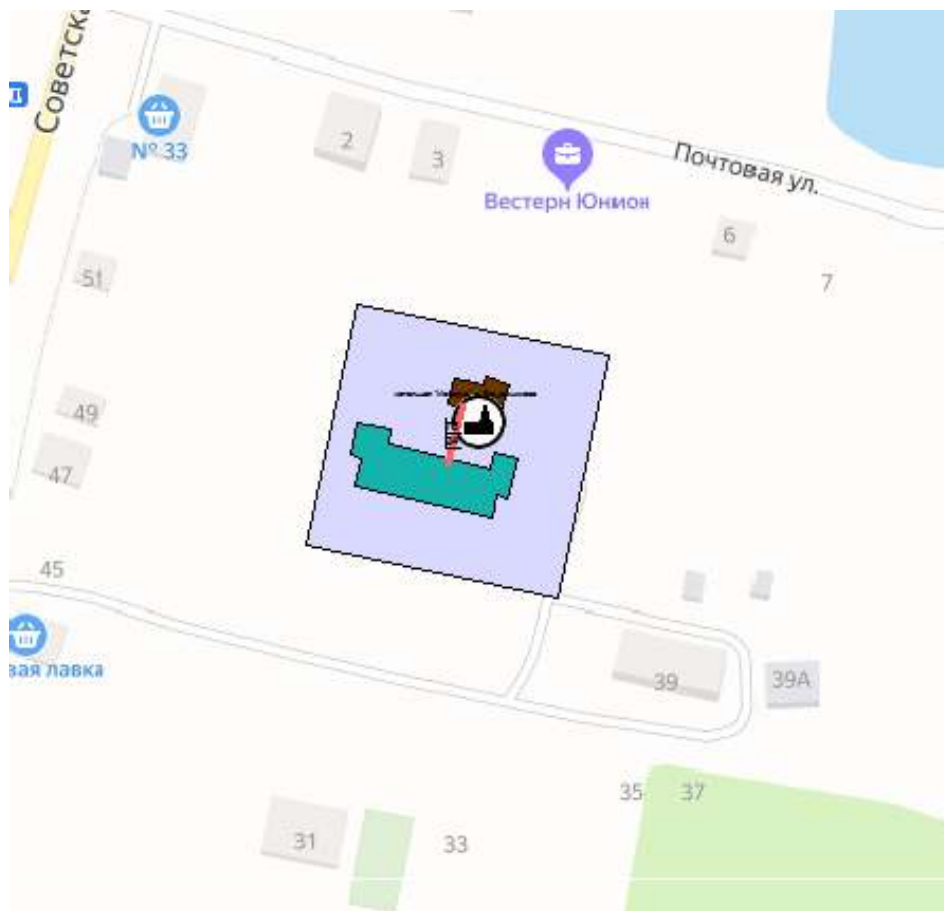
Таблица 11

№	Источник	Кадастровый квартал	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	
			отопление	ГВС
1	2	3	4	5
1	Котельная «Искорка»	76:02:020101	0,095	-
2	Котельная «ЦРБ»	76:02:020101	0,112	-
3	Котельная «Фап»	76:02:071501	0,016	-
4	Котельная «Лада»	76:02:033701	0,073	-

Зона действия источников тепловой энергии

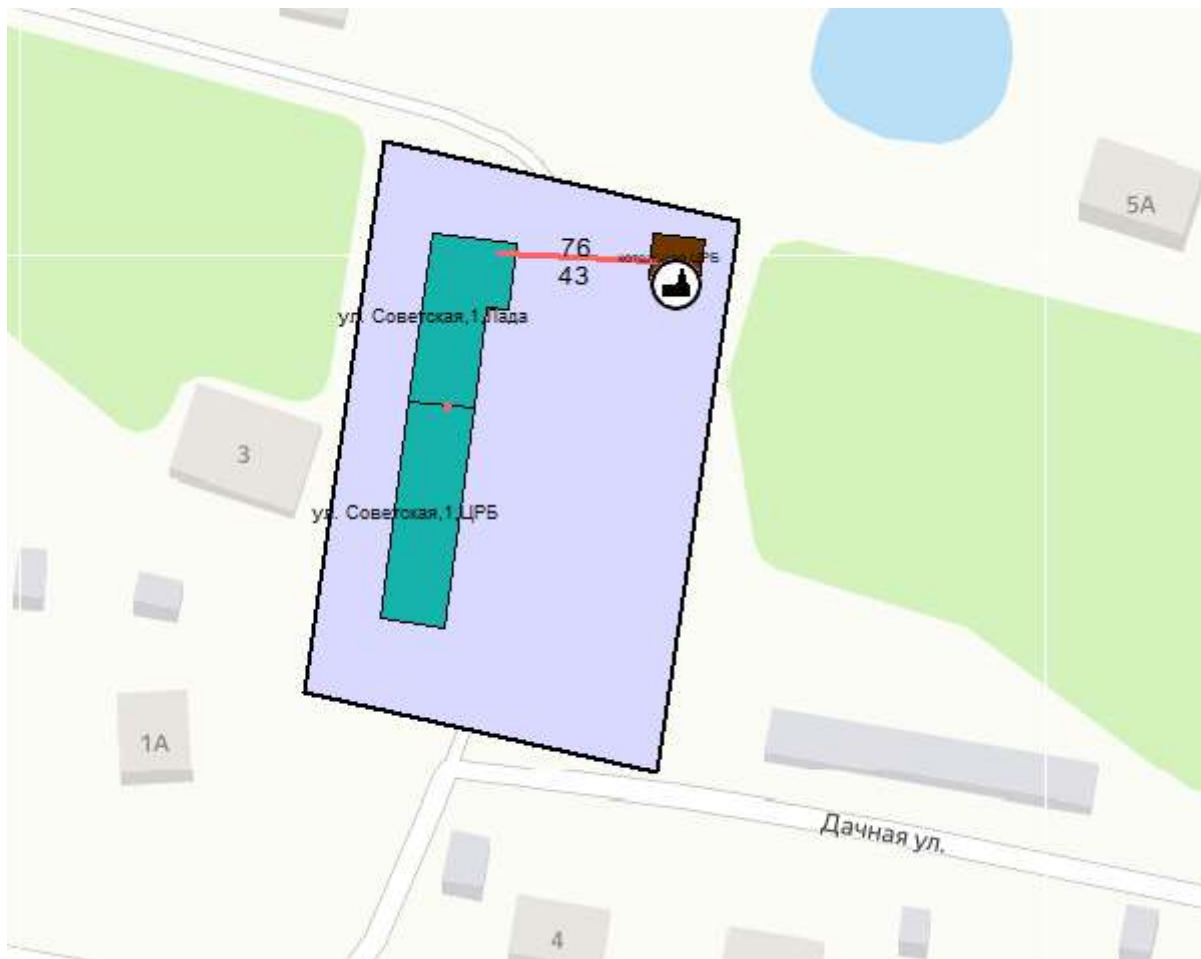
### Котельная «Искорка»

Рисунок 2



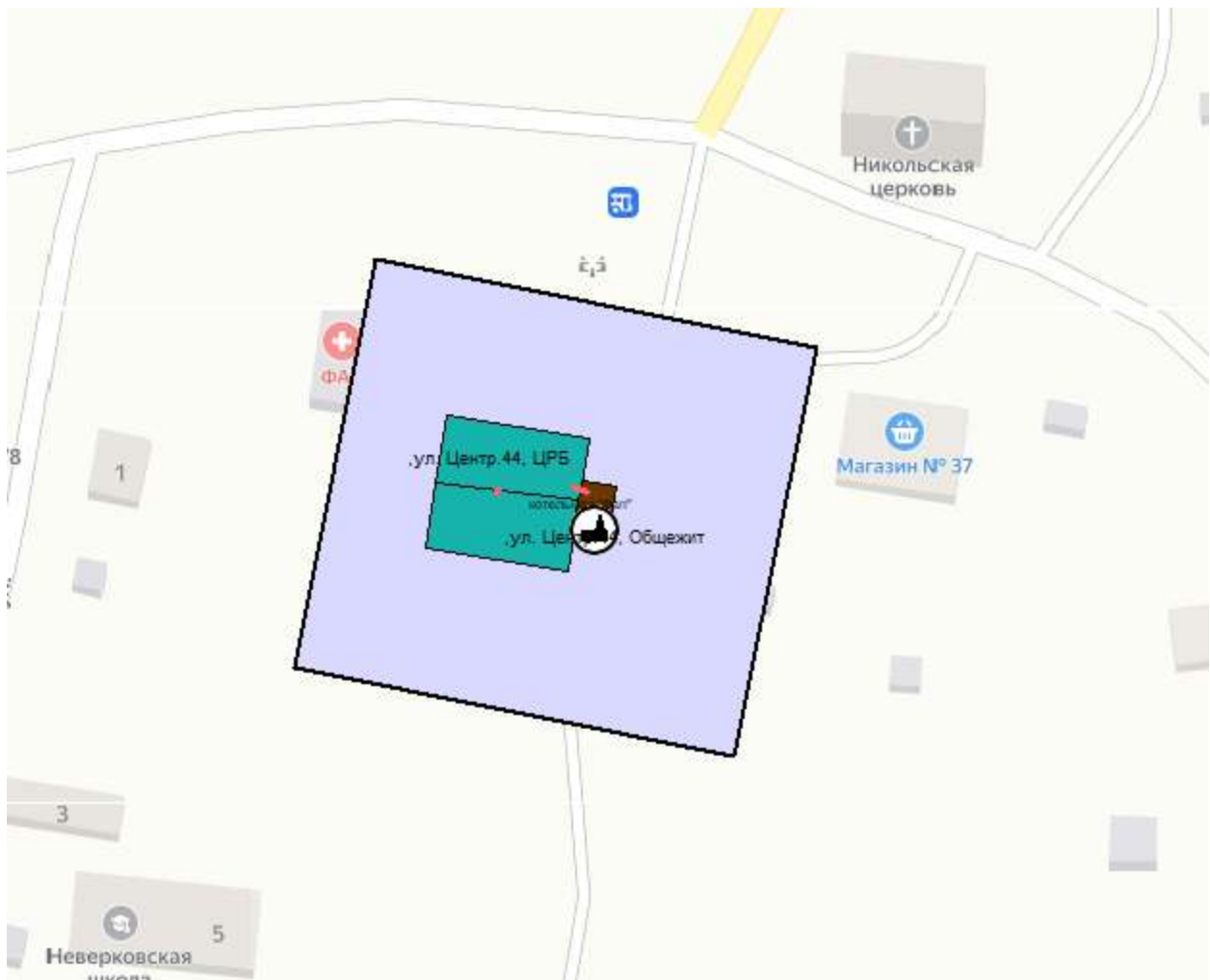
### Котельная «ЦРБ»

Рисунок 3



## Котельная «ФАП»

Рисунок 4





## Котельная «Лада»

Рисунок 5

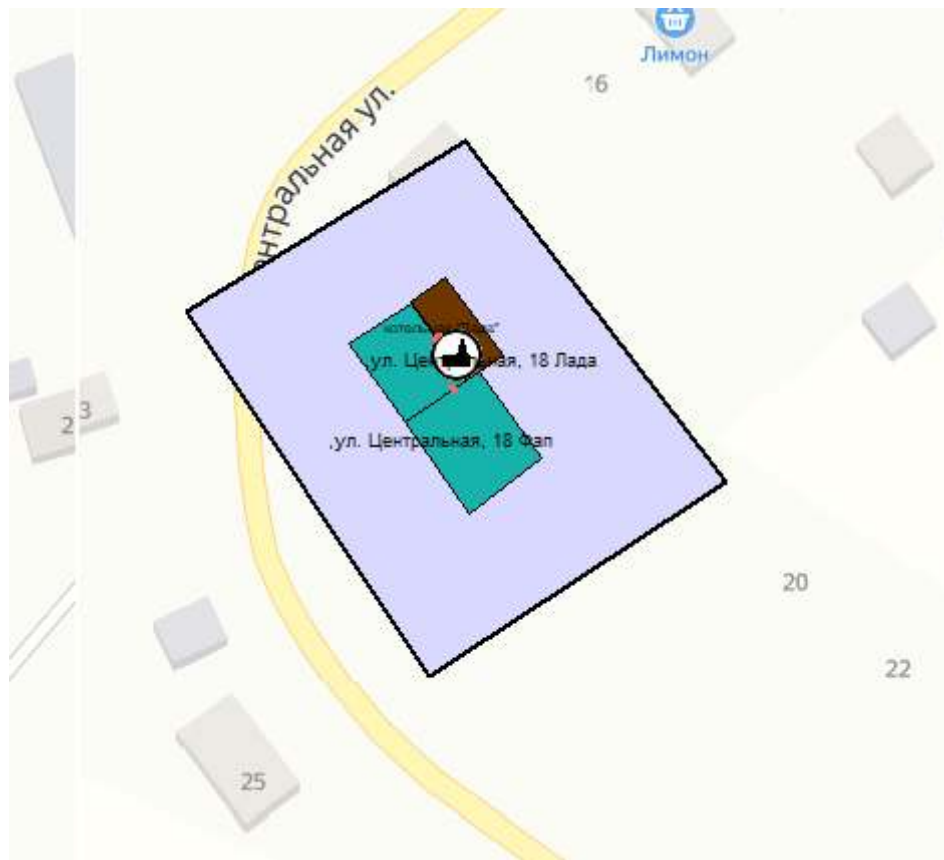


Схема теплоснабжения Вожажниковского и Высоковского сельских поселений  
Борисоглебского муниципального района Ярославской области. Актуализация на 2025 год.

Перспективная присоединенная нагрузка в зоне действия источника

Таблица 12

№	Источник	Кадастровый квартал	Договорная присоединенная нагрузка, Гкал/ч																	
			2021		2022		2023		2024		2025		2026		2027		2028		2029-2030	
			Отопление и вентиляция	ГВС, макс.	Отопление и вентиляция	ГВС, макс.	Отопление и вентиляция	ГВС, макс.	Отопление и вентиляция	ГВС, макс.	Отопление и вентиляция	ГВС, макс.	Отопление и вентиляция	ГВС, макс.	Отопление и вентиляция	ГВС, макс.	Отопление и вентиляция	ГВС, макс.	Отопление и вентиляция	ГВС, макс.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	котельная "Искорка"	76:02:020101	0,033	-	0,095	-	0,095	-	0,095	-	0,095	-	0,095	-	0,095	-	0,095	-	0,095	-
2	котельная "ЦРБ"	76:02:020101	0,046	-	0,112	-	0,112	-	0,112	-	0,112	-	0,112	-	0,112	-	0,112	-	0,112	-
3	котельная "Фап"	76:02:071501	0,01	-	0,016	-	0,016	-	0,016	-	0,016	-	0,016	-	0,016	-	0,016	-	0,016	-
4	Котельная «Лада»	76:02:033701	0,014	-	0,073	-	0,073	-	0,073	-	0,073	-	0,073	-	0,073	-	0,073	-	0,073	-

Перспективный баланс производства и потребления тепловой энергии источниками

Таблица 13

Наименование системы теплоснабжения	Полезный отпуск, Гкал	Потери в тепловых сетях, норматив, Гкал	Отпуск с коллекторов, Гкал	Собственный нужды источника, фак, Гкал	Хозяйственный нужды источника, Гкал	Производство тепловой энергии, Гкал
1	2	3	4	5	6	7
котельная "Искорка"	226,9	6	232,9	3,3	-	236,2
котельная "ЦРБ"	239,0	12	251,0	1,7	-	252,7
котельная "Фап"	24,0	0	24,0	0,7	-	24,7
Котельная «Лада»	159,9	0	159,9	5,1	-	165,0

Схема теплоснабжения Вожажниковского и Высоковского сельских поселений  
Борисоглебского муниципального района Ярославской области. Актуализация на 2025 год.

Перспективный баланс производства и потребления тепловой энергии источником тепловой энергии Котельная «Искорка» в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП ЖКХ «Акватерм-сервис»

Таблица 14

Наименование	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Полезный отпуск, Гкал	270,0	226,9	226,9	226,9	226,9	226,9	226,9	226,9
Потери в тепловых сетях, Гкал	69,7	58,8	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
Отпуск с коллекторов, Гкал	339,6	285,7	232,9	232,9	232,9	232,9	232,9	232,9
Собственный нужды источника, Гкал	3,4	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Хозяйственный нужды источника, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
Производство тепловой энергии, Гкал	343,0	289,0	232,9	232,9	232,9	232,9	232,9	232,9

Перспективный баланс производства и потребления тепловой энергии источником тепловой энергии Котельная «ЦРБ» в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП ЖКХ «Акватерм-сервис»

Таблица 15

Наименование	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Полезный отпуск, Гкал	258,9	239,0	239,0	239,0	239,0	239,0	239,0	239,0
Потери в тепловых сетях, Гкал	23,8	13,5	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
Отпуск с коллекторов, Гкал	282,8	252,5	251,0	251,0	251,0	251,0	251,0	251,0
Собственный нужды источника, Гкал	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Хозяйственный нужды источника, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
Производство тепловой энергии, Гкал	284,5	254,2	252,7	252,7	252,7	252,7	252,7	252,7

Перспективный баланс производства и потребления тепловой энергии источником тепловой энергии Котельная «Фап» в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП ЖКХ «Акватерм-сервис»

Таблица 16

Наименование	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Полезный отпуск, Гкал	24,8	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
Потери в тепловых сетях, Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск с коллекторов, Гкал	24,8	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
Собственный нужды источника, Гкал	1,3	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Хозяйственный нужды источника, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
Производство тепловой энергии, Гкал	26,1	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7

Схема теплоснабжения Вожажниковского и Высоковского сельских поселений  
Борисоглебского муниципального района Ярославской области. Актуализация на 2025 год.

Перспективный баланс производства и потребления тепловой энергии источником тепловой энергии Котельная «Лада» в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП ЖКХ «Акватерм-сервис»

Таблица 17

Наименование	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Полезный отпуск, Гкал	129,2	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9
Потери в тепловых сетях, Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск с коллекторов, Гкал	129,2	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9
Собственный нужды источника, Гкал	6,9	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
Хозяйственный нужды источника, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
Производство тепловой энергии, Гкал	136,1	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0

Перспективный баланс производства и потребления тепловой энергии единой теплоснабжающей организации МУП ЖКХ «Акватерм-сервис»

Таблица 18

Наименование	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027	2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	7	8	9
Полезный отпуск, Гкал	682,8	649,8	649,8	649,8	649,8	649,8	649,8	649,8	649,8
Потери в тепловых сетях, Гкал	93,5	72,3	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
Отпуск с коллекторов, Гкал	776,3	722,1	667,8	667,8	667,8	667,8	667,8	667,8	667,8
Собственный нужды источника, Гкал	13,4	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
Хозяйственный нужды источника, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Производство тепловой энергии, Гкал	789,8	732,9	678,6	678,6	678,6	678,6	678,6	678,6	678,6

### Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Индивидуальное теплоснабжение предусматривается для:

Индивидуальных жилых домов до трех этажей вне зависимости от месторасположения;

Малоэтажных (до четырех этажей) блокированных жилых домов (таунхаузов), планируемых к строительству вне перспективных зон действия источников централизованного теплоснабжения при условии удельной нагрузки теплоснабжения планируемой застройки менее 0,10 (Гкал/ч)/га;

Многоэтажных жилых домов, расположенных вне перспективных зон действия источников централизованного теплоснабжения, для которых проектом предусмотрено индивидуальное теплоснабжение, в том числе поквартирное отопление;

Социально-административных зданий высотой менее 12 метров (четырёх этажей), планируемых к строительству в местах расположения малоэтажной и индивидуальной жилой застройки, находящихся вне перспективных зон действия источников теплоснабжения;

Промышленных и прочих потребителей, технологический процесс которых предусматривает потребление природного газа;

Инновационных объектов, проектом теплоснабжения которых предусматривается удельный расход тепловой энергии на отопление менее 15 кВт·ч/м<sup>2</sup>год, т.н. «пассивный (или нулевой) дом» или теплоснабжение которых предусматривается от альтернативных источников, включая вторичные энергоресурсы.

Переход на поквартирное отопление многоквартирных домов при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения (технологического присоединения) к системам централизованного теплоснабжения, в соответствии с п. 15 ст. 14 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении» запрещается, за исключением случаев, предусмотренных в данной схеме теплоснабжения. Переход на поквартирное отопление настоящей схемой теплоснабжения допускается в случае выполнения всех нижеперечисленных условий:

Здание удовлетворяет действующим строительным нормам и правилам, допускающим его перевод на поквартирное теплоснабжение от индивидуальных теплогенераторов;

Плотность нагрузок в рассматриваемой зоне составляет менее 0,2 (Гкал/ч)/га;

Единичная нагрузка потребителя составляет менее 0,1 Гкал/ч;

Потребители подключены или могут быть подключены к системе централизованного газоснабжения;

Себестоимость производства и/или транспорта тепловой энергии до конечного потребителя превышает установленный тариф;

Мероприятия по модернизации источников теплоснабжения и/или системы транспорта тепловой энергии до конечного потребителя являются экономически нецелесообразными, т.к. срок их окупаемости превышает срок полезного использования.

Переход на поквартирное теплоснабжение, возможен только для многоквартирного дома в целом. Переход на поквартирное теплоснабжение отдельных помещений и квартир схемой теплоснабжения не допускается.

Переход на поквартирное теплоснабжение многоквартирного дома осуществляется при наличии 3-х стороннего соглашения между теплоснабжающей организацией, органом местного самоуправления и собственниками. Решение о переводе всех квартир и встроенных помещений дома на индивидуальное теплоснабжение с отключением от централизованного теплоснабжения принимается на общем собрании собственников, на котором также определяется источник финансирования данных работ, в том числе проектных.

Планируемые к применению индивидуальные поквартирные источники должны соответствовать требованиям п. 64 Постановления Правительства РФ от 30 ноября 2021 г. N 2115 «Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения...», а именно:

В перечень индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, которые запрещается использовать для отопления жилых помещений в многоквартирных домах при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения, за исключением случаев, определенных схемой теплоснабжения, входят источники тепловой энергии, работающие на природном газе, а также на иных видах топлива, не отвечающие следующим требованиям:

а) наличие закрытой (герметичной) камеры сгорания;

б) наличие автоматики безопасности, обеспечивающей прекращение подачи топлива при прекращении подачи электрической энергии, при неисправности цепей защиты, погасании пламени горелки, падении давления теплоносителя ниже предельно допустимого значения, достижении предельно допустимой температуры теплоносителя, а также при нарушении дымоудаления;

в) температура теплоносителя - до 95 градусов Цельсия;

г) давление теплоносителя - до 1 МПа;

д) если с использованием таких источников осуществляется отопление менее 50 процентов общей площади помещений в многоквартирном доме.

Исходя из планов строительных фондов и учитывая сложившуюся на момент актуализации схемы теплоснабжения ситуацию в системах теплоснабжения определены основные условия организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления.

В качестве условий развития систем теплоснабжения на рассматриваемый период принято:

– обеспечение теплом эксплуатируемой многоэтажной, среднеэтажной и малоэтажной многоквартирной жилой застройки, административных и общественных зданий, за счет действующих и вновь строящихся источников централизованного теплоснабжения;

– обеспечение теплом существующих производственных и других зданий промышленных предприятий, за счет собственных или существующих централизованных источников тепловой энергии;

– не предусматривать обеспечение теплом за счет поквартирного отопления для перспективных и существующих потребителей жилого фонда, на основании предоставленной информации на 2025 год.

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

Баланс тепловой мощности котельной в системе теплоснабжения котельная «Искорка» в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП ЖКХ «Акватерм-сервис», Гкал/ч

Таблица 19

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2030
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,329	0,329	1,161	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329
Располагаемая тепловая мощность	0,329	0,329	0,961	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329
Затраты тепла на собственные нужды	0,003	0,003	0,003	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Потери в тепловых сетях	0,001	0,001	0,001	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,033	0,033	0,033	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
отопление и вентиляция	0,033	0,033	0,033	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,292	0,292	0,924	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,126	0,126	0,126	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,0378	0,0378	0,0378	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094

Схема теплоснабжения Вошажниковского и Высоковского сельских поселений  
Борисоглебского муниципального района Ярославской области. Актуализация на 2025 год.

Баланс тепловой мощности котельной в системе теплоснабжения котельная «ЦРБ», в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП ЖКХ «Акватерм-сервис», Гкал/ч

Таблица 20

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2030
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,631	0,631	1,482	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631
Располагаемая тепловая мощность	0,631	0,631	0,964	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631
Затраты тепла на собственные нужды	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Потери в тепловых сетях	0,001	0,001	0,001	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,046	0,046	0,046	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
отопление и вентиляция	0,046	0,046	0,046	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,58	0,58	0,913	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,110	0,110	0,110	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101



Схема теплоснабжения Вожажниковского и Высоковского сельских поселений  
Борисоглебского муниципального района Ярославской области. Актуализация на 2025 год.

Баланс тепловой мощности котельной в системе теплоснабжения котельная «Фап», в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП ЖКХ «Акватерм-сервис», Гкал/ч

Таблица 21

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2030
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Располагаемая тепловая мощность	0,052	0,052	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Затраты тепла на собственные нужды	0,0003	0,0003	0,0003	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,010	0,010	0,010	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
отопление и вентиляция	0,010	0,010	0,010	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,042	0,042	0,0287	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,0	0,0	0,0	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014

Схема теплоснабжения Вожажниковского и Высоковского сельских поселений  
Борисоглебского муниципального района Ярославской области. Актуализация на 2025 год.

Баланс тепловой мощности котельной в системе теплоснабжения котельная «Лада» в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП ЖКХ «Акватерм-сервис», Гкал/ч

Таблица 22

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2030
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
Располагаемая тепловая мощность	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
Затраты тепла на собственные нужды	0,004	0,004	0,004	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,014	0,014	0,014	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
отопление и вентиляция	0,04	0,04	0,04	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,204	0,204	0,204	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,107	0,107	0,107	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,0321	0,0321	0,0321	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063

Схема теплоснабжения Вожажниковского и Высоковского сельских поселений  
Борисоглебского муниципального района Ярославской области. Актуализация на 2025 год.

Баланс тепловой мощности в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП ЖКХ «Акватерм-сервис», Гкал/ч

Таблица 23

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2030
Установленная тепловая мощность, в том числе	1,234	1,234	2,917	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234
Располагаемая тепловая мощность	1,234	1,234	2,186	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221
Затраты тепла на собственные нужды	0,0113	0,0113	0,0113	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Потери в тепловых сетях	0,002	0,002	0,002	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,103	0,103	0,103	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
отопление и вентиляция	0,129	0,129	0,103	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
горячее водоснабжение	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Зоны действия источников тепловой энергии, расположенных в границах двух, или более поселений, отсутствуют.

**Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения**

Согласно Федеральному закону от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», «радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения».

Для определения радиуса эффективного теплоснабжения должно быть рассчитано максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Радиусы эффективного теплоснабжения рассчитываются в соответствии с Приложением 40 МУ. В системе теплоснабжения стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, должна рассчитываться как сумма следующих составляющих:

- а) стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде;
- б) удельной стоимости оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде.

Стоимость единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде, отпущенной от единственного источника в системе теплоснабжения, должна вычисляться по формуле:

$$T_i^{отэ} = \frac{HBB_i^{отэ}}{Q_i}, \text{руб./Гкал,}$$

где:

$HBB_i^{отэ}$  - необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на  $i$ -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

$Q_i$  - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии в  $i$ -м расчетном периоде регулирования, тыс. Гкал;

Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде в системе теплоснабжения должна рассчитываться по формуле:

$$T_i^{nep} = \frac{HBB_i^{nep}}{Q_i^c}, \text{руб./Гкал},$$

где:

$HBB_i^{nep}$  - необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды на  $i$ -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

$Q_i^c$  - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения на  $i$ -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле:

$$T_i^{kn} = T_i^{omz} + T_i^{nep} = \frac{HBB_i^{omz}}{Q_i} + \frac{HBB_i^{nep}}{Q_i^c}, \text{руб./Гкал};$$

При подключении нового объекта заявителя к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле:

$$T_i^{kn,nn} = \frac{HBB_i^{omz} + \Delta HBB_i^{omz}}{Q_i + \Delta Q_i^{nn}} + \frac{HBB_i^{nep} + \Delta HBB_i^{nep}}{Q_i^c + \Delta Q_i^{cnn}}, \text{руб./Гкал};$$

$\Delta HBB_i^{omz}$  - дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на  $i$ -й расчетный период регулирования, которая должна определяться дополнительными расходами на отпуск тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, тыс. руб.;

$\Delta Q_i^{nn}$  - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на  $i$ -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

$\Delta HBB_i^{nep}$  - дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения, которая должна определяться дополнительными расходами на передачу тепловой энергии по тепловым сетям исполнителя для обеспечения теплоснабжения нового объекта

заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя на  $i$ -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

$\Delta Q_i^{снт}$  - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на  $i$ -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения  $T_i^{кп, нп}$ , больше чем стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя  $T_i^{кп}$ , то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя должно считаться нецелесообразным. Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения  $T_i^{кп, нп}$  меньше или равна стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя  $T_i^{кп}$ , то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя - целесообразно.

Значение радиуса эффективного теплоснабжения

Таблица 24

Источник	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	Подключенная нагрузка к тепловым сетям, Гкал/ч	Стоимость единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде, руб./Гкал	Радиус, км
1	2	3	4	5
Котельная «Искорка»	285,7	0,095	н/д	0,024
Котельная «ЦРБ»	252,5	0,112	н/д	0,043
Котельная «ФАП»	24,0	0,016	н/д	-
Котельная «Лада»	159,9	0,073	н/д	-

\*Средний льготный тариф для населения составляет 2310,0 руб./Гкал.

### Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

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

ИТП отсутствуют.

Данные об объёмах систем теплопотребления.

Таблица 25

Источник	Емкость систем теплопотребления, куб. м.	Кол-во нормативной подпиточной воды, т/год
1	2	3
Котельная «Искорка»	н/д	н/д
Котельная «ЦРБ»	н/д	н/д
Котельная «ФАП»	н/д	н/д
Котельная «Лада»	н/д	н/д

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

Существующий и перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельных «в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП ЖКХ «Акватерм-сервис», м<sup>3</sup>

Таблица 26

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2030
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
нормативные утечки теплоносителя, в том числе:	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
Котельная «Искорка»	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Котельная «ЦРБ»	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

На котельных «Фап» и «Лада» система ХВО отсутствует.

Схема теплоснабжения Вожажниковского и Высоковского сельских поселений  
Борисоглебского муниципального района Ярославской области. Актуализация на 2025 год.

Существующий и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельной «Искорка» в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП ЖКХ «Акватерм-сервис»

Таблица 27

Параметр	Ед. измер.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2030
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Количество баков- Аккумуляторов теплоносителя	кд.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков- аккумуляторов	куб.м.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0078	0,007	0,007	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,006	0,005	0,006	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0018	0,002	0,001	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,9922	0,993	0,993	0,9933	0,9933	0,9933	0,9933	0,9933	0,9933	0,9933	0,9933
Доля резерва	%	99,2	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3



Схема теплоснабжения Вожажниковского и Высоковского сельских поселений  
Борисоглебского муниципального района Ярославской области. Актуализация на 2025 год.

Существующий и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельной «ЦРБ» в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП ЖКХ «Акватерм-сервис»

Таблица 28

Параметр	Ед. измер.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2030
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Количество баков- Аккумуляторов теплоносителя	кд.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков- аккумуляторов	куб.м.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0005	0,0005	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00046	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00004	0,0001	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч											
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,9995	0,9995	0,9996	0,9996	0,9996	0,9996	0,9996	0,9996	0,9996	0,9996	0,9996
Доля резерва	%	99,95	99,95	99,96	99,96	99,96	99,96	99,96	99,96	99,96	99,96	99,96

## **Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития системы теплоснабжения**

### **Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения**

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

- решений по строительству генерирующих мощностей с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденных в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанных в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики";
- решений о теплофикационных турбоагрегатах, не прошедших конкурентный отбор мощности в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 437 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности";
- решений по строительству объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденных в соответствии с договорами поставки мощности;
- решений по строительству объектов генерации тепловой энергии, утвержденных в программах газификации поселение, городских округов.

В Вожажниковском и Высоковском сельских поселениях данные решения отсутствуют.

Основным вариантом развития систем теплоснабжения является сохранение существующих систем с обеспечением надежного и качественного теплоснабжения:

- повышение эффективности работы основного оборудования;
- замена основного и вспомогательного оборудования, выработавшего нормативный срок службы
- установка автоматики регулирования отпуска тепловой энергии;
- замена ветхих тепловых сетей (со сроком эксплуатации более 30 лет);
- строительство новых тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности, устройство перемычек превращает тепловую сеть в радиально-кольцевую.

### **Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения**

Нет необходимости.

### **Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения**

Нет необходимости.

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

**Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии**

Предложения отсутствуют.

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

Предложения отсутствуют.

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

Предложения отсутствуют.

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

Источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в Вожажниковском и Высоковском сельских поселениях, отсутствуют.

**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**

Меры отсутствуют.

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

В переоборудовании котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусмотрено.

**Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода**

Переоборудование существующих источников тепловой энергии в источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии не планируется.

Для возможности переоборудования и строительства источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии необходим следующий перечень документов:

- решения по строительству генерирующих мощностей с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденные в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанные в соответствии с Постановлением Российской Федерации от 17 октября № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»;

- решения по строительству объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденных в соответствии с договорами поставки мощности;

- решения по строительству объектов генерации тепловой мощности, утвержденных в программах газификации поселения, городских округов;

- решения связанные с отказом подключения потребителей к существующим электрическим сетям.

В связи с отсутствием вышеуказанных решений, переоборудование котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не планируется.

**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**

Отпуск тепловой энергии в тепловые сети от источников тепловой энергии осуществляется по принципу качественного регулирования, путем изменения температуры сетевой воды в подающем трубопроводе в соответствии с фактической температурой наружного воздуха. Регулирование отпуска тепла от котельных осуществляется по температурному графику 95/70 °С в зависимости от температуры наружного воздуха.

Температурный график работы приведены ниже.

Утверждаю:

Директор

МУП ЖКХ "Акватерм-сервис"

Каторин В.В.

2022г.

### ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Борисоглебского Муниципального района МУП ЖКХ "Акватерм-сервис"

Температура наружного воздуха	Температура воды в подающем трубопроводе, °С	Температура воды в обратном трубопроводе, °С
10	40,1	35
9	41,7	36,1
8	43,3	37,2
7	44,9	38,3
6	46,5	39,4
5	48,1	40,4
4	49,6	41,4
3	51,1	42,5
2	52,6	43,4
1	54,1	44,4
0	55,6	45,4
-1	57,1	46,3
-2	58,5	47,4
-3	60	48,3
-4	61,4	49,2
-5	62,9	50,1
-6	64,3	51
-7	65,7	51,9
-8	67,1	52,8
-9	68,5	53,7
-10	69,9	54,6
-11	71,2	55,4
-12	72,6	56,3
-13	74	57,1
-14	75,3	58
-15	76,7	58,8
-16	78	59,7
-17	79,4	60,5
-18	80,7	61,3
-19	82	62,1
-20	83,3	62,9
-21	84,7	63,7
-22	86	64,5
-23	87,3	65,3
-24	88,6	66,1
-25	89,9	66,9
-26	91,2	67,7
-27	92,4	68,4
-28	93,7	69,3
-29	95	70

Расчетной температурой наружного воздуха для г. Ярославль, согласно действующему СП 131.13330.2020 "Строительная климатология", является -29 ((температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С, обеспеченностью 0,92), населенный пункт Ярославль).

Схема теплоснабжения Вожажниковского и Высоковского сельских поселений  
Борисоглебского муниципального района Ярославской области. Актуализация на 2025 год.

**Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей**

Перспективный баланс мощности тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП ЖКХ "Акватерм-сервис"

Таблица 29

Наименование системы теплоснабжения	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Собственный нужды источника, Гкал/ч	Располагаема мощность нетто, Гкал/ч	Хозяйственный нужды, Гкал/ч	Резерв, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
котельная "Искорка"	0,095	0,011	0,003	0,329	-	0,219
котельная "ЦРБ"	0,112	0,004	0,004	0,631	-	0,512
котельная "Фап"	0,016	0,000	0,0003	0,039	-	0,023
Котельная «Лада»	0,073	0,000	0,004	0,222	-	0,148

**Котельная «Искорка»**

Таблица 30

Наименование системы теплоснабжения	Ед. Измер.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Установленная мощность	Гкал/ч	0,329	1,161	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,329	1,161	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329
Мощность нетто	Гкал/ч	0,326	0,958	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325
Резерв	Гкал/ч	0,292	0,924	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219

**Котельная «ЦРБ»**

Таблица 31

Наименование системы теплоснабжения	Ед. Измер.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Установленная мощность	Гкал/ч	0,631	1,482	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,631	0,964	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631
Мощность нетто	Гкал/ч	0,627	0,960	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627
Резерв	Гкал/ч	0,58	0,913	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512

### Котельная «Фап»

Таблица 32

Наименование системы теплоснабжения	Ед. Измер.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Установленная мощность	Гкал/ч	0,052	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,052	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Мощность нетто	Гкал/ч	0,0517	0,0387	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Резерв	Гкал/ч	0,0417	0,0287	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023

### Котельная «Лада»

Таблица 33

Наименование системы теплоснабжения	Ед. Измер.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Установленная мощность	Гкал/ч	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
Мощность нетто	Гкал/ч	0,218	0,218	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
Резерв	Гкал/ч	0,204	0,204	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148

Исходя из данных о располагаемой тепловой мощности основного оборудования источника можно сделать следующие выводы:

### Котельная «Искорка»

Существующий состав основного оборудования, при аварийном выводе самого мощного котла с учётом собственных нужд котельной сможет обеспечить минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах. Дефицит располагаемой мощности отсутствует.

При выборе основного оборудования, необходимо учитывать минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла в соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети».

### Котельная «ЦРБ

Существующий состав основного оборудования, при аварийном выводе самого мощного котла с учётом собственных нужд котельной сможет обеспечить минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах. Дефицит располагаемой мощности отсутствует.

При выборе основного оборудования, необходимо учитывать минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла в соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети».

#### **Котельная «Фап»**

Существующий состав основного оборудования, при аварийном выводе самого мощного котла с учётом собственных нужд котельной не сможет обеспечить минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах. Дефицит располагаемой мощности в данном случае составляет 0,014 Гкал/ч.

При выборе основного оборудования, необходимо учитывать минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла в соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети».

#### **Котельная «Лада»**

Существующий состав основного оборудования, при аварийном выводе самого мощного котла с учётом собственных нужд котельной сможет обеспечить минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах. Дефицит располагаемой мощности отсутствует.

При выборе основного оборудования, необходимо учитывать минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла в соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети».

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

Предложения отсутствуют.



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

**Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии**

Предложения отсутствуют.

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

В связи с отсутствием приростов тепловой нагрузки, предложения отсутствуют.

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

Предложения отсутствуют.

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

Предложения отсутствуют.

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

Повышение уровня надежности и безопасности теплоснабжения существующих и перспективных потребителей запланировано за счет осуществления следующих мероприятий:

реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов во избежание превышения допустимой величины давления в обратном трубопроводе систем теплоснабжения потребителей;

мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса теплоснабжения;

- строительство новых тепловых сетей (устройство перемычек), превращающих тепловую сеть в радиально-кольцевую

Данные мероприятия рассмотрены в разделах ниже.

**Предложений по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки**

Предложения отсутствуют.

**Предложений по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса**

Для обеспечения нормативной надежности согласно СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» обязательна перекладка участков тепловой сети с годом прокладки до 1993, т.е. со сроком эксплуатации более 30 лет.

Таблица 34

Источник	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	
	Тепловые сети отопления	Тепловые сети горячего водоснабжения
1	2	3
-	-	-

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

Предложения отсутствуют.

**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 отсутствуют.

**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 отсутствуют.

## Раздел 8. Перспективные топливные балансы

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

Перспективные топливные балансы по источнику тепловой энергии Котельная «Искорка» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП ЖКХ «Акватерм-сервис»

Таблица 35

№	Наименование котельной	Вид топлива	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Котельная «Искорка»	Природный газ	Выработка тепловой энергии, Гкал	337,4	297,17	328,5	343,0	289,0	236,2	236,2	236,2	236,2	236,2	236,2
			Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	156,9	155,6	155,6	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3
			Расход условного топлива, т.у.т.	295,0	47,8	52,9	53,6	51,4	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9
			Расход натурального топлива, тыс.куб.м. (т.)	245,0	39,73	43,9	46,1	45,5	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4
			Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс.куб.м. (т.)/Гкал	0,082	0,005	0,124	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
			ННЗТ уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			НЭЗТ уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			ОНЗТ уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения Вожажниковского и Высоковского сельских поселений  
Борисоглебского муниципального района Ярославской области. Актуализация на 2025 год.

Перспективные топливные балансы по источнику тепловой энергии Котельная «ЦРБ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП ЖКХ «Акватерм-сервис»

Таблица 36

№	Наименование котельной	Вид топлива	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Котельная «ЦРБ»	Природный газ	Выработка тепловой энергии, Гкал	251,3	235,236	269,0	284,5	254,2	252,7	252,7	252,7	252,7	252,7	252,7
			Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	156,3	155,2	155,2	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9
			Расход условного топлива, т.у.т.	15,6	37,8	43,2	44,9	39,8	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7
			Расход натурального топлива, тыс.куб.м. (т.)	13,0	31,37	35,9	38,6	35,2	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7
			Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс.куб.м. (т.)/Гкал	0,002	0,007	0,124	0,128	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
			ННЗТ уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			НЭЗТ уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			ОНЗТ уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения Вожажниковского и Высоковского сельских поселений  
Борисоглебского муниципального района Ярославской области. Актуализация на 2025 год.

Перспективные топливные балансы по источнику тепловой энергии Котельная «Фап» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП ЖКХ «Акватерм-сервис»

Таблица 37

№	Наименование котельной	Вид топлива	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Котельная «Фап»	Природный газ	Выработка тепловой энергии, Гкал	90,8	86,144	22,1	26,1	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7
			Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	154,4	153,2	153,2	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9
			Расход условного топлива, т.у.т.	299,4	13,7	15,5	11,0	9,3	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
			Расход натурального топлива, тыс.куб.м. (т.)	248,7	11,34	12,9	9,5	8,0	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
			Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс.куб.м. (т.)/Гкал	0,122	0,001	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
			ННЗТ уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			НЭЗТ уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			ОНЗТ уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения Вожажниковского и Высоковского сельских поселений  
Борисоглебского муниципального района Ярославской области. Актуализация на 2025 год.

Перспективные топливные балансы по источнику тепловой энергии Котельная «Лада» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП ЖКХ «Акватерм-сервис»

Таблица 38

№	Наименование котельной	Вид топлива	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Котельная «Лада»	Каменный уголь/дрова	Выработка тепловой энергии, Гкал	177,8	245,329	248,8	136,1	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0
			Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	188,6	185,9	185,2	213,4	213,4	213,4	213,4	213,4	213,4	213,4	213,4
			Расход условного топлива, т.у.т.	33,4/2,9	52,9	60,3/1,1	64,1/3,2	57,0/1,1	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2
			Расход натурального топлива, (т.)	38,1/14,0	56,34/4,0	70,8/4,0	83,8/12,0	81,4/4,0	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1
			Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс.куб.м. (т.)/Гкал	0,047	0,004	0,047	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
			ННЗТ уголь/дрова	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			НЭЗТ уголь/дров	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			ОНЗТ уголь/дров	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Перспективные топливные балансы по источникам тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП ЖКХ «Акватерм-сервис»

Таблица 39

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Выработка тепловой энергии, Гкал	863,879	875,8	789,8	732,9	678,6	678,6	678,6	678,6	678,6	678,6
Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	162,5	164,0	169,8	172,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6
Расход условного топлива, т.у.т.	152,2	171,8	173,6	158,5	117,8	117,8	117,8	117,8	117,8	117,8
Расход натурального топлива, тыс.куб.м. Природный газ	82,45	92,6	94,2	88,7	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5
Расход натурального топлива, т уголь	60,32	74,8	83,8	81,4	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1
Расход натурального топлива, т дрова	-	-	12,0	4,0	-	-	-	-	-	-

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

Котельная «Искорка» - основным видом топлива является природный газ.

Котельная «ЦРБ» - основным видом топлива является природный газ.

Котельная «ФАП» - основным видом топлива является природный газ.

Котельная «Лада» - основным видом топлива является каменный уголь.

**Виды топлива их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения**

Таблица 40

№	Наименование котельной	Вид поставляемого топлива	Место поставки	Характеристика топлива			Объем потребляемого топлива, тыс.куб.м. (т.)	Доля от общего топлива
				Низшая теплотворная способность ккал/куб.м. (Ккал/кг)	Вязкость и температура вспышки	Содержание примесей мах, %		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Котельная «Искорка»	Природный газ	с. Вожажниково	8158	-	-	45,5	32,4
2	Котельная «ЦРБ»	Природный газ	с. Вожажниково	8158	-	-	35,2	25,1
3	Котельная «ФАП»	Природный газ	с. Неверково	8158	-	-	8,0	5,9
4	Котельная «Лада»	Уголь	с. Высоково	8158	-	-	81,4	36,0
		дрова	с. Высоково	8158	-	-	4,0	0,7

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

Преобладающим видом топлива в Вожажниковском сельском поселении является природный газ.

Преобладающим видом топлива в Высоковском сельском поселении является каменный уголь.

Таблица 41

№	Наименование	Вид поставляемого топлива	Годовой расход натурального топлива, куб.м. (т.)
1	2	3	4
<b>1</b>	<b>Вожажниковское сельское поселение, в т.ч.</b>	<b>Природный газ</b>	<b>88,7</b>
1.1	Котельная «Искорка»	Природный газ	45,5
1.2	Котельная «ЦРБ»	Природный газ	35,2
1.3	Котельная «ФАП»	Природный газ	8,0
<b>2</b>	<b>Высоковское сельское поселение, в т.ч.</b>	<b>Каменный уголь</b>	<b>81,4</b>
		<b>дрова</b>	<b>4,0</b>
2.1	Котельная «Лада»	Каменный уголь	81,4
		дрова	4,0



## Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

При отсутствии отключений/подключений потребителей к/от централизованной системе теплоснабжения, переключений потребителей между источниками тепловой энергии топливный баланс останется на уровне базового периода и будет зависеть от параметров наружного воздуха. Приоритетным направлением развития топливного баланса систем теплоснабжения является повсеместное использование природного газа в качестве основного топлива как наиболее экологически чистого и безопасного топлива.

Приоритетным вариантом развития топливного баланса – перевод источников на природный газ.

Таблица 42

№	Наименование	Вид поставляемого топлива	Перспективный годовой расход натурального топлива (природного газа), тыс.куб.м.
1	2	3	4
<b>1</b>	<b>Вожажниковское сельское поселение, в т.ч.</b>	<b>Природный газ</b>	<b>68,5</b>
1.1	Котельная «Искорка»	Природный газ	31,4
1.2	Котельная «ЦРБ»	Природный газ	33,7
1.3	Котельная «ФАП»	Природный газ	3,4
<b>2</b>	<b>Высоковское сельское поселение, в т.ч.</b>	<b>Природный газ</b>	<b>29,2</b>
2.1	Котельная «Лада»	Природный газ	29,2

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

**Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии**

Предложения отсутствуют.

Инвестиционные программы теплоснабжающих организаций по объектам теплоснабжения, расположенных на территории Вошажниковского и Высоковского сельских поселений, на момент актуализации схемы теплоснабжения поселения отсутствуют.

**Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов**

Предложения отсутствуют.

Инвестиционные программы теплоснабжающих организаций по объектам теплоснабжения, расположенных на территории Вошажниковского и Высоковского сельских поселений, на момент актуализации схемы теплоснабжения поселения отсутствуют.

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

Предложения отсутствуют.

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

Предложения отсутствуют.

**Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям**

Оценка эффективности отсутствует.

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

Информация отсутствует.

## **Раздел 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации**

### **Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)**

На основании постановления Администрации Борисоглебского муниципального района Ярославской области № п-0821 от 08.08.2018 г. «О внесении изменений в постановление Администрации Борисоглебского муниципального района от 19.06.2019 № п-0645», а также критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных Постановлением РФ от 08.08.2012 № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации», предлагается определить в Вожажниковском и Высоковском сельских поселениях единую теплоснабжающую организацию: МУП ЖКХ «Акватерм-сервис».

### **Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)**

Зоны деятельности ЕТО в Вожажниковском и Высоковском сельских поселениях:

- МУП ЖКХ «Акватерм-сервис» - в зоне действия котельных:

Котельная «Искорка»;

Котельная «ЦРБ»;

Котельная «Фап»;

Котельная «Лада».

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

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 г. N 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" критерием для определения статуса ЕТО для теплоснабжающих организаций МУП ЖКХ «Акватерм-сервис» и МУП ЖКХ «Акватерм-сервис» является владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями.

Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории поселения.

Схема теплоснабжения Вожажниковского и Высоковского сельских поселений  
Борисоглебского муниципального района Ярославской области. Актуализация на 2025 год.

Таблица 43

N системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Тепло-снабжающие (теплосетевые) организации в границах системы тепло-снабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс.руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	N зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	котельная "Искорка"	0,329	МУП ЖКХ «Акватерм-сервис»	н/д	Котельная, тепловые сети	В хозяйственном ведении	-	н/д	1	МУП ЖКХ «Акватерм-сервис»	Постановление
2	котельная ЦРБ	0,631	МУП ЖКХ «Акватерм-сервис»	н/д	Котельная, тепловые сети	В хозяйственном ведении	-	н/д	1	МУП ЖКХ «Акватерм-сервис»	Постановление
3	котельная "Фап"	0,039	МУП ЖКХ «Акватерм-сервис»	н/д	Котельная	В хозяйственном ведении	-	н/д	1	МУП ЖКХ «Акватерм-сервис»	Постановление
4	котельная "Лада"	0,222	МУП ЖКХ «Акватерм-сервис»	н/д	Котельная	В хозяйственном ведении	-	н/д	1	МУП ЖКХ «Акватерм-сервис»	Постановление

### **Информацию о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации**

Заявки на присвоение статуса ЕТО в Вожажниковском и Высоковском сельских поселениях на момент актуализации отсутствуют.

### **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, расположенных в границах Вожажниковского и Высоковского сельских поселений.

Таблица 44

№	Расположение	Система централизованного теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	ЕТО, №	Зоны деятельности ЕТО
1	2	3	4	5	6
1	с. Вожажниково	котельная "Искорка"	МУП ЖКХ «Акватерм-сервис»	МУП ЖКХ «Акватерм-сервис», ЕТО №1	потребители на земельных участках с кадастровыми номерами 76:02:020101
2	с. Вожажниково	котельная ЦРБ	МУП ЖКХ «Акватерм-сервис»	МУП ЖКХ «Акватерм-сервис», ЕТО №1	потребители на земельных участках с кадастровыми номерами 76:02:020101
3	с. Неверково	котельная "Фап"	МУП ЖКХ «Акватерм-сервис»	МУП ЖКХ «Акватерм-сервис», ЕТО №1	потребители на земельных участках с кадастровыми номерами 76:02:071501
4	с. Высоково	котельная "Лада"	МУП ЖКХ «Акватерм-сервис»	МУП ЖКХ «Акватерм-сервис», ЕТО №1	потребители на земельных участках с кадастровыми номерами 76:02:033701

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

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии не требуется. Решения отсутствуют.

## **Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям**

В соответствии со статьей 15 п.6 Федерального закона от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении» «В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

На территории Вожажниковского и Высоковского сельских поселений, бесхозные сети не выявлялись.

**Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения**

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

Решения отсутствуют.

**Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии**

На момент актуализации схемы теплоснабжения котельная «Лада» с. Высокого Высоковского сельского поселения не газифицирована.

**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**

В утверждённой от 19.07.2017 г. №п-0692 муниципальной программе «Газификация и модернизация объектов коммунальной инфраструктуры Борисоглебского муниципального района» информации о возможности и времени строительства газопровода на территории сельского поселения не значиться.

Необходимо при разработке новой программы проработать газификацию района.

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

Решения отсутствуют.

**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 отсутствуют.



## Раздел 14 Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения Котельная «Искорка» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП ЖКХ «Акватерм-сервис»

Таблица 45

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2030
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. кв.м.	0	0	0	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. кв.м.	1,4972	1,4972	1,4972	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
3.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,083	0,206	0,209	0,270	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226
4.1	В жилищном фонде, в том числе:	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	тыс. Гкал	0,083	0,206	0,209	0,270	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,083	0,206	0,209	0,270	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удельное теплотребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Градус-сутки отопительного периода	0С*сут	5121	5121	5052	5052	5052	5052	5052	5052	5052	5052
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м2/(0С*сут)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	22,0	22,0	22,0	133,3	133,3	133,3	133,3	133,3	133,3	133,3

Схема теплоснабжения Вожажниковского и Высоковского сельских поселений  
Борисоглебского муниципального района Ярославской области. Актуализация на 2025 год.

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2030
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в общественно-деловом фонде	ккал/м2/(0С*сут)	30,4	27,0	27,7	74,8	74,8	74,8	74,8	74,8	74,8	74,8
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,058	0,058	0,058	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
12	Средняя плотность расход тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	409,3	362,9	367,6	-	-	-	-	-	-	-
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/чел	-	-	-	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	-	-	-	12,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3

Схема теплоснабжения Вожажниковского и Высоковского сельских поселений  
Борисоглебского муниципального района Ярославской области. Актуализация на 2025 год.

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения  
Котельная «Искорка» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП ЖКХ «Акватерм-сервис»

Таблица 46

№	Наименование показателя	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2030
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,329	0,329	1,161	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
3	Доля резерва тепловой мощности	%	88,8	88,8	96,1	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,337	0,294	0,0324	0,343	0,285	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг.у.т./Гкал	156,9	155,6	157,5	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Число часов использования тепловой мощности	ч/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного человека	Гкал/чел	н/д	н/д	н/д	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	0,0	0,0	0,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
12	Доля котельных, оборудованных прибором учета	%	0,0	0,0	0,0	100	100	100	100	100	100	100

Схема теплоснабжения Вожажниковского и Высоковского сельских поселений  
Борисоглебского муниципального района Ярославской области. Актуализация на 2025 год.

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения Котельная «Искорка» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП ЖКХ «Акватерм-сервис»

Таблица 47

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2030
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
1.1	магистральных	км	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-
1.2	распределительных	км	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м2	3,648	3,648	3,648	3,648	3,648	3,648	3,648	3,648	3,648	3,648
2.1	магистральных	м2	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-
2.2	распределительных	м2	3,648	3,648	3,648	3,648	3,648	3,648	3,648	3,648	3,648	3,648
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	13	14
3.1	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	распределительных	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	13	14
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	н/д	н/д	н/д	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	107,3	136,7	136,7	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
7.1	магистральных	м2/Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-
7.2	распределительных	м2/Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	н/д	н/д	н/д	2,2	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	н/д	н/д	н/д	7,075	7,075	7,075	7,075	7,075	7,075	7,075
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1	магистральных	ед./м./год	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-
11.2	распределительных	ед./м./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения Вожажниковского и Высоковского сельских поселений  
Борисоглебского муниципального района Ярославской области. Актуализация на 2025 год.

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2030
	теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)											
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	1,4	1,4	1,4	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	1,4	1,4	1,4	12	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	42,4	42,4	42,4	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Вожажниковского и Высоковского сельских поселений  
Борисоглебского муниципального района Ярославской области. Актуализация на 2025 год.

Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения Котельная «ЦРБ»  
в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП ЖКХ «Акватерм-сервис»

Таблица 48

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2030
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. кв.м.	0	0	0	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. кв.м.	1,076	1,076	1,076	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
3.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,111	0,217	0,105	0,258	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
4.1	В жилищном фонде, в том числе:	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	тыс. Гкал	0,111	0,217	0,105	0,258	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,111	0,217	0,105	0,258	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	ккал/ч/м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удельное теплопотребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Градус-сутки отопительного периода	0С*сут	5121	5121	5052	5052	5052	5052	5052	5052	5052	5052
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м2/(0С*сут)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	42,3	42,3	42,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в общественно-деловом фонде	ккал/м2/(0С*сут)	19,4	19,4	19,4	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0

Схема теплоснабжения Вожажниковского и Высоковского сельских поселений  
Борисоглебского муниципального района Ярославской области. Актуализация на 2025 год.

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2030
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,057	0,057	0,057	0,138	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	130,6	130,6	130,6	-	-	-	-	-	-	-
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/чел	-	-	-	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	-	-	-	8,4	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7

Схема теплоснабжения Вожажниковского и Высоковского сельских поселений  
Борисоглебского муниципального района Ярославской области. Актуализация на 2025 год.

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения  
Котельная «ЦРБ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП ЖКХ «Акватерм-сервис»

Таблица 49

№	Наименование показателя	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2030
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,631	0,631	1,482	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,047	0,047	0,964	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
3	Доля резерва тепловой мощности	%	91,9	91,9	94,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,251	0,233	0,267	0,282	0,252	0,251	0,270	0,270	0,270	0,270
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг.у.т./Гкал	156,3	155,2	156,2	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Число часов использования тепловой мощности	ч/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного человека	Гкал/чел	н/д	н/д	н/д	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100
12	Доля котельных, оборудованных прибором учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения Котельная «ЦРБ»  
в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП ЖКХ «Акватерм-сервис»

Таблица 50

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2030
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
1.1	магистральных	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	распределительных	км	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м2	8,536	6,536	6,536	6,536	6,536	6,536	6,536	6,536	6,536	6,536
2.1	магистральных	м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	распределительных	м2	6,536	6,536	6,536	6,536	6,536	6,536	6,536	6,536	6,536	6,536
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	13	14
3.1	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	распределительных	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	13	14
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	н/д	н/д	н/д	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	181,6	202,9	202,9	202,9	202,9	202,9	202,9	202,9	202,9	202,9
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
7.1	магистральных	м2/Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-
7.2	распределительных	м2/Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	н/д	н/д	н/д	8,4	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	н/д	н/д	н/д	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1	магистральных	ед./м./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	ед./м./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения Вожажниковского и Высоковского сельских поселений  
Борисоглебского муниципального района Ярославской области. Актуализация на 2025 год.

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028- 2030
	теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)											
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	1,9	1,9	1,9	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	1,9	1,9	1,9	30	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	41,3	41,3	41,3	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Вожажниковского и Высоковского сельских поселений  
Борисоглебского муниципального района Ярославской области. Актуализация на 2025 год.

Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения Котельная «Фап»  
в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП ЖКХ «Акватерм-сервис»

Таблица 51

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2030
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. кв.м.	0	0	0	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. кв.м.	1,376	1,376	1,376	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,016	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
3.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0	0	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0	0	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал/ч	0,01	0,01	0,003	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,01	0,01	0,003	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,024	0,085	0,022	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
4.1	В жилищном фонде, в том числе:	тыс. Гкал	0	0	0,002	0,005	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0	0	0,002	0,005	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	тыс. Гкал	0,024	0,085	0,02	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,024	0,085	0,02	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	ккал/ч/м2	0	0	7,3	331,8	331,8	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
6	Удельное теплопотребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	0	0	0,002	0,378	0,378	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285
7	Градус-сутки отопительного периода	0С*сут	5121	5121	5052	5052	5052	5052	5052	5052	5052	5052
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м2/(0С*сут)	0	0	0,4	53,8	53,8	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	ккал/ч/м2	7,26	7,26	7,3	82,2	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0	67,0
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в общественно-деловом фонде	ккал/м2/(0С*сут)	11,8	12,1	3,2	28,9	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6

Схема теплоснабжения Вожажниковского и Высоковского сельских поселений  
Борисоглебского муниципального района Ярославской области. Актуализация на 2025 год.

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2030
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,0	0,019	0,019	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
12	Средняя плотность расход тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	126,3	164,4	42,5	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/чел	-	-	-	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	-	-	-	12,4	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0

Схема теплоснабжения Вожажниковского и Высоковского сельских поселений  
Борисоглебского муниципального района Ярославской области. Актуализация на 2025 год.

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения  
Котельная «Фап» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП ЖКХ «Акватерм-сервис»

Таблица 52

№	Наименование показателя	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2030
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,01	0,010	0,039	0,039	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
3	Доля резерва тепловой мощности	%	80,2	80,2	73,6	59,3	59,3	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,091	0,085	0,022	0,024	0,024	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг.у.т./Гкал	154,4	153,2	154,7	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Число часов использования тепловой мощности	ч/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного человека	Гкал/чел	н/д	н/д	н/д	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100
12	Доля котельных, оборудованных прибором учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Вожажниковского и Высоковского сельских поселений  
Борисоглебского муниципального района Ярославской области. Актуализация на 2025 год.

Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения Котельная «Лада» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП ЖКХ «Акватерм-сервис»

Таблица 53

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2030
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. кв.м.	0	0	0	0,884	0,884	0,884	0,884	0,884	0,884	0,884
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. кв.м.	1,087	1,087	1,087	0,884	0,884	0,884	0,884	0,884	0,884	0,884
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
3.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,034	0,238	0,248	0,129	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
4.1	В жилищном фонде, в том числе:	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	тыс. Гкал	0,034	0,238	0,248	0,129	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,034	0,238	0,248	0,129	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	ккал/ч/м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удельное теплопотребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Градус-сутки отопительного периода	0С*сут	5121	5121	5052	5052	5052	5052	5052	5052	5052	5052
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м2/(0С*сут)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	13,0	13,0	12,9	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в общественно-деловом фонде	ккал/м2/(0С*сут)	21,9	43,3	45,3	28,9	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,0	0,014	0,027	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191

Схема теплоснабжения Вожажниковского и Высоковского сельских поселений  
Борисоглебского муниципального района Ярославской области. Актуализация на 2025 год.

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2030
12	Средняя плотность расход тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	123,5	309,3	478,5	-	-	-	-	-	-	-
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/чел	-	-	-	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	-	-	-	5,2	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4

Схема теплоснабжения Вожажниковского и Высоковского сельских поселений  
Борисоглебского муниципального района Ярославской области. Актуализация на 2025 год.

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения  
Котельная «Лада» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП ЖКХ «Акватерм-сервис»

Таблица 54

№	Наименование показателя	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2030
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
3	Доля резерва тепловой мощности	%	91,9	91,9	91,9	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,181	0,238	0,248	0,136	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг.у.т./Гкал	188,6	185,9	185,2	215,2	215,2	215,2	215,2	215,2	215,2	215,2
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Число часов использования тепловой мощности	ч/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного человека	Гкал/чел	н/д	н/д	н/д	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных, оборудованных прибором учета	%	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100



## Раздел 15 Ценовые (тарифные) последствия

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

В соответствии с методическими рекомендациями к схемам теплоснабжения тарифно-балансовую модель рекомендуется формировать в составе следующих показателей, отражающих их изменение по годам реализации схемы теплоснабжения:

- Индексы-дефляторы МЭР;
- Баланс тепловой мощности;
- Баланс тепловой энергии;
- Топливный баланс;
- Баланс теплоносителей;
- Балансы электрической энергии;
- Балансы холодной воды питьевого качества;
- Тарифы на покупные энергоносители и воду;
- Производственные расходы товарного отпуска;
- Производственная деятельность;
- Инвестиционная деятельность;
- Финансовая деятельность;
- Проекты схемы теплоснабжения.

Показатель "Индексы-дефляторы МЭР" предназначен для использования индексов дефляторов, установленных Минэкономразвития России, с целью приведения финансовых потребностей для осуществления производственной деятельности теплоснабжающего предприятия и реализации проектов схемы теплоснабжения к ценам соответствующих лет. Для формирования показателей долгосрочных индексов-дефляторов в тарифно-балансовых моделях рекомендуется использовать:

- прогноз социально-экономического развития Российской Федерации и сценарные условия для формирования вариантов социально-экономического развития Российской Федерации;

- временно определенные показатели долгосрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2030 года в соответствии с прогнозными индексами цен производителей, индексов-дефляторов по видам экономической деятельности.

Показатели "Производственная деятельность", "Инвестиционная деятельность" и "Финансовая деятельность" сформированы потоки денежных средств, обеспечивающих безубыточное функционирование теплоснабжающего предприятия с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения и источников покрытия финансовых потребностей для их реализации.

Информация не предоставлена.

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

Информация не предоставлена.

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

Выполнить оценку тарифных последствий не представляется возможным по причине отсутствия информации.