Общество с ограниченной ответственностью
«ЭНЕРГОСЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ»

Схема теплоснабжения села Мыт Верхнеландеховского муниципального района Ивановской области на период 2017-2032 гг.

Актуализация на 2024 г.

Иваново 2023

«СОГЛАСОВАНО»	«СОГЛАСОВАНО»
Заместитель главы администрации, начальник управления муниципального хозяйства Верхнеландеховского муниципального района Ивановской области	Директор ООО «Энергосервисная Компания»
_____ О. В. Купоросова	____ _____ А.Ю. Тюрин
«___» ____ 2023 г.	«___» ____ 2023 г.

Схема теплоснабжения села Мыт Верхнеландеховского муниципального района Ивановской области на период 2017-2032 гг.

Актуализация на 2024 г.

Утверждаемая часть

Исполнитель:

Нач. ПТО_____ /Воротилин А.А./

УН.СТ.37.2020.05.04

Иваново 2023

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ.....4
Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории сельского поселения, городского округа, города федерального значения.....9
Раздел 2. Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....19
Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.....34
Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития системы теплоснабжения.....39
Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.....41
Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.....46
Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.....48
Раздел 8. Перспективные топливные балансы.....49
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.....53
Раздел 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации.....55
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....58
Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям.....59
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.....60
Раздел 14 Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....61
Раздел 15 Ценовые (тарифные) последствия.....81

ВВЕДЕНИЕ

Схема теплоснабжения с. Мыт Верхнеландеховского муниципального района Ивановской области разрабатывалась и была утверждена Постановлением администрации Верхнеландеховского МР от 28.06.2017 г. № 216-п «Об утверждении схемы теплоснабжения села Мыт Верхнеландеховского муниципального района Ивановской области».

Актуализация схемы теплоснабжения с. Мыт Верхнеландеховского муниципального района Ивановской области на 2020 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 с. Мыт Верхнеландеховского муниципального района Ивановской области на 2021 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 с. Мыт Верхнеландеховского муниципального района Ивановской области 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».

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

- зона действия системы теплоснабжения - территория поселения, городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения;

- зона действия источника тепловой энергии - территория поселения, городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения;

- установленная мощность источника тепловой энергии - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды;

- располагаемая мощность источника тепловой энергии - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой 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.);

- мощность источника тепловой энергии нетто - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды;

- теплосетевые объекты - объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии;

- элемент территориального деления - территория поселения, городского округа или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц;

- расчетный элемент территориального деления - территория поселения, городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы 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 000462.001, срок

действия с 13.09.2021 г. по 12.09.2023 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).

Мыт — село Верхнеландеховского района Ивановской области. Второй по величине населённый пункт района (после Верхнего Ландеха).

Расположено на юго-востоке области, на реке Лух, в 14 км от райцентра Верхний Ландех.

Территория поселения расположена в зоне умеренно-континентального климата с холодной зимой и умеренно теплым летом, со среднегодовой температурой 4,2 градуса.

Среднемесячные температуры, согласно СП-131.13330.2020, ближайший населенный пункт Иваново Ивановской 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	-10,3	-9,2	-3,4	5,0	12,0	16,3	18,6	16,4	10,4	4,0	-2,5	-7,4

По состоянию на 01.01.2021 год численность населения составляет 1633 человека.

Теплоснабжение села Мыт Верхнеландеховского муниципального района Ивановской области осуществляется от следующих источников тепловой энергии:

Котельные, аренде ООО «Теплосети»:

- котельная №1;

Котельная №1 расположена в с. Мыт по адресу ул. Торговая, 9а. ООО «Теплосети» осуществляет производство и передачу тепловой энергии от котельной до потребителей по тепловым сетям, находящимся в хозяйственном ведении. Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Температурный график работы котельной 95/70 град. Ц. Основным видом топлива на котельной является природный газ. ЕТО в системе теплоснабжения – ООО «Теплосети».

- котельная № 2;

Котельная №2 расположена в с. Мыт по адресу ул. Восточная, д. 33а. ООО «Теплосети» осуществляет производство и передачу тепловой энергии от котельной до потребителей по тепловым сетям, находящимся в хозяйственном ведении. Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Температурный график работы котельной 95/70 град. Ц. Основным видом топлива на котельной является природный газ. ЕТО в системе теплоснабжения – ООО «Теплосети».

- котельная № 3;

Котельная №2 расположена в с. Мыт по адресу ул. Восточная, д. 42а. ООО «Теплосети» осуществляет производство и передачу тепловой энергии от котельной

до потребителей по тепловым сетям, находящимся в хозяйственном ведении. Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Температурный график работы котельной 95/70 град. Ц. Основным видом топлива на котельной является природный газ. ЕТО в системе теплоснабжения – ООО «Теплосети».

- котельная №4.

Котельная №2 расположена в с. Мыт по адресу ул. Садовая, д. 28а. ООО «Теплосети» осуществляет производство и передачу тепловой энергии от котельной до потребителей по тепловым сетям, находящимся в хозяйственном ведении. Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Температурный график работы котельной 95/70 град. Ц. Основным видом топлива на котельной является природный газ. ЕТО в системе теплоснабжения – ООО «Теплосети».

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.

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 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

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
-	-	-	-	-	-	-	-	-

Сведения о движении строительных фондов в поселении, тыс. м^2.

Таблица 4

Годы	2017	2018	2019	2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6	7
Общая отапливаемая площадь строительных фондов на начало года	н/д	4,178	4,178	4,178	4,178	4,178
Прибыло общей отапливаемой площади, в том числе	н/д	0	0	0	0	0
новое строительство, в том числе:	н/д	0	0	0	0	0
Многоквартирные жилые здания	н/д	0	0	0	0	0
общественно-деловая застройка	н/д	0	0	0	0	0
Индивидуальная жилищная застройка	н/д	0	0	0	0	0
Выбыло общей отапливаемой площади	н/д	0	0	0	0	0
Общая отапливаемая площадь на конец года	н/д	4,178	4,178	4,178	4,178	4,178

Существующая площадь отапливаемых зданий

Таблица 5

№	Наименование	Площадь, кв.м.
1	2	3
Котельная №1		
1	Торговая,9 Музей	336,0
Котельная №2		
1	Восточная,33 Д/сад	486,0
Котельная №3		
1	Восточная,42 ЦКиО	500,0
Котельная №4		
1	Восточная,76 ФАП	202,0
2	Садовая,1	294,0
3	Садовая,26 Школа	3682,0
	Итого	**4178,0**
	Всего	**5500,0**

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. м2											
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	с. Мыт, в том числе:	5,206	5,206	5,206	5,206	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1	с. Мыт, в том числе по зонам действия источников:	5,206	5,206	5,206	5,206	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.1	Котельная №1 в том числе:	0,336	0,336	0,336	0,336	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.1.1	МКД и жилые дома, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.1.2	Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,336	0,336	0,336	0,336	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	0,336	0,336	0,336	0,336	0,0	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:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.1.4	Производственные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.2	Котельная №2, в том числе:	0,486	0,486	0,486	0,486	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.2.1	МКД и жилые дома, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.2.2	Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,486	0,486	0,486	0,486	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	0,486	0,486	0,486	0,486	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№	Наименование	Отапливаемая площадь, тыс. м2											
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.1.2.3	Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.2.4	Производственные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.3	Котельная №3, в том числе:	0,500	0,500	0,500	0,500	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.3.1	МКД и жилые дома, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.3.2	Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,500	0,500	0,500	0,500	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	0,500	0,500	0,500	0,500	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.3.3	Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.3.4	Производственные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.4	Котельная №4, в том числе:	4,178	4,178	4,178	4,178	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.4.1	МКД и жилые дома, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,294	0,294	0,294	0,294	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	0,294	0,294	0,294	0,294	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.4.2	Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	3,884	3,884	3,884	3,884	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	3,884	3,884	3,884	3,884	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№	Наименование	Отапливаемая площадь, тыс. м2											
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.1.4.3	Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.4.4	Производственные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,0	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 с разделением по видам теплопотребления 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/ч

Таблица 7

№	Наименование	Потребления тепловой энергии (мощности)											
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	с. Мыт, в том числе:	0,3474	0,3474	0,3474	0,3474	0,3474	0,3474	0,3474	0,3474	0,3474	0,3474	0,3474	0,3474
1.1	с. Мыт, в том числе по зонам действия источников:	0,3474	0,3474	0,3474	0,3474	0,3474	0,3474	0,3474	0,3474	0,3474	0,3474	0,3474	0,3474
1.1.1	Котельная №1 в том числе:	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371
1.1.1.1	МКД и жилые дома, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.1.2	Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371
	37:01:010110	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371
1.1.1.2	Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№	Наименование	Потребления тепловой энергии (мощности)											
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	37:01:010110	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.1.4	Производственные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.2	Котельная №2, в том числе:	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
1.1.2.1	МКД и жилые дома, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.2.2	Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
	37:01:010110	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
1.1.2.3	Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.2.4	Производственные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.3	Котельная №3, в том числе:	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
1.1.3.1	МКД и жилые дома, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.3.2	Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
	37:01:010110	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
1.1.3.3	Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№	Наименование	Потребления тепловой энергии (мощности)											
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.1.3.4	Производственные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.4	Котельная №4, в том числе:	0,2593	0,2593	0,2593	0,2593	0,2593	0,2593	0,2593	0,2593	0,2593	0,2593	0,2593	0,2593
1.1.4.1	МКД и жилые дома, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
	37:01:010110	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
1.1.4.2	Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413
	37:01:010110	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413
1.1.4.3	Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.4.4	Производственные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,0	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) на горячее водоснабжение на период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Таблица 8

№	Наименование	Потребления тепловой энергии (мощности)								
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	с. Мыт, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1	с. Мыт, в том числе по зонам действия источников:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.1	Котельная №1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.2	Котельная №2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.3	Котельная №3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.4	Котельная №4	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

Объемы потребления тепловой энергии отсутствуют.

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 9

№	Наименование	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки											
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	с. Мыт, в том числе:	н/д	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
1.1	с. Мыт, в том числе по зонам действия источников:	н/д	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
1.1.1	Котельная №1 в том числе:	н/д	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
1.1.1.1	МКД и жилые дома, в том числе, по кадастровым кварталам:	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.1.2	Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	н/д	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
	37:01:010110	н/д	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
1.1.1.2	Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам:	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.1.4	Производственные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	н/д											
1.1.2	Котельная №2, в том числе:	н/д	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
1.1.2.1	МКД и жилые дома, в том числе, по кадастровым кварталам:	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№	Наименование	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки											
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.1.2.2	Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	н/д	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
	37:01:010110	н/д	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
1.1.2.3	Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам:	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.2.4	Производственные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	н/д											
1.1.3	Котельная №3, в том числе:	н/д	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
1.1.3.1	МКД и жилые дома, в том числе, по кадастровым кварталам:	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.3.2	Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	н/д	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
	37:01:010110	н/д	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
1.1.3.3	Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам:	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.3.4	Производственные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.4	Котельная №4, в том числе:	н/д	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
1.1.4.1	МКД и жилые дома, в том числе, по кадастровым кварталам:	н/д	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	37:01:010110	н/д	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003

№	Наименование	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки											
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.1.4.2	Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	н/д	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
	37:01:010110	н/д	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
1.1.4.3	Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам:	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.4.4	Производственные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

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 села Мыт:

- Котельная №1 обеспечивает теплоснабжением земли села Мыт с кадастровыми номерами 37:01:010110. Категория земель: земли населённых пунктов, объектов малоэтажного и многоквартирного строительства, для теплоснабжения потребителей жилого фонда и социальных объектов.

- котельная №2 обеспечивает теплоснабжением земли села Мыт с кадастровыми номерами 37:01:010110. Категория земель: земли населённых пунктов, объектов малоэтажного и многоквартирного строительства, для теплоснабжения потребителей жилого фонда и социальных объектов.

- котельная №3 обеспечивает теплоснабжением земли села Мыт с кадастровыми номерами 37:01:010110. Категория земель: земли населённых пунктов, объектов малоэтажного и многоквартирного строительства, для теплоснабжения потребителей жилого фонда и социальных объектов.

- котельная №4 обеспечивает теплоснабжением земли села Мыт с кадастровыми номерами 37:01:010110. Категория земель: земли населённых пунктов, объектов малоэтажного и многоквартирного строительства, 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

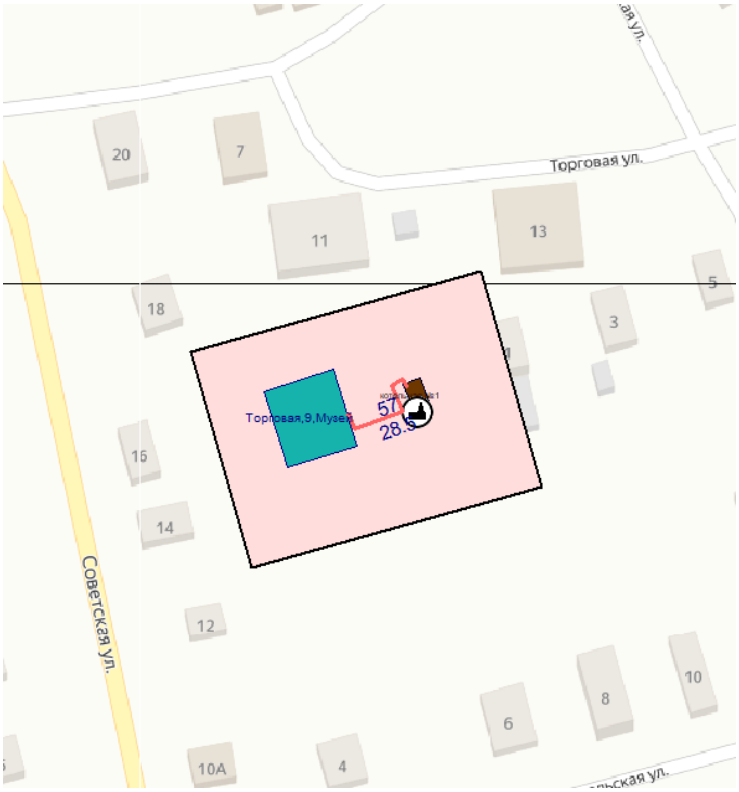
Таблица 10

№	Источник	Кадастровый квартал	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	
			отопление	ГВС
1	2	3	4	5
1	Котельная №1	37:01:010110	0,037	-
2	Котельная №2	37:01:010110	0,026	-
3	Котельная №3	37:01:010110	0,025	-
4	Котельная №4	37:01:010110	0,259	-

Зона действия источника тепловой энергии

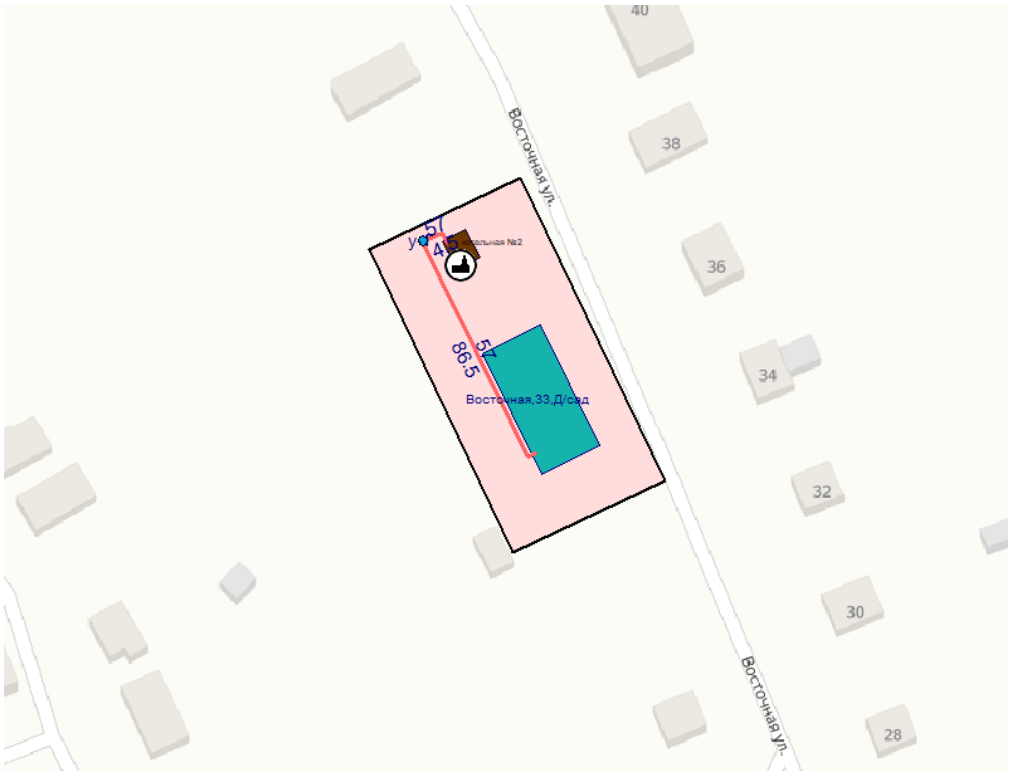
Котельная №1

Рисунок 2



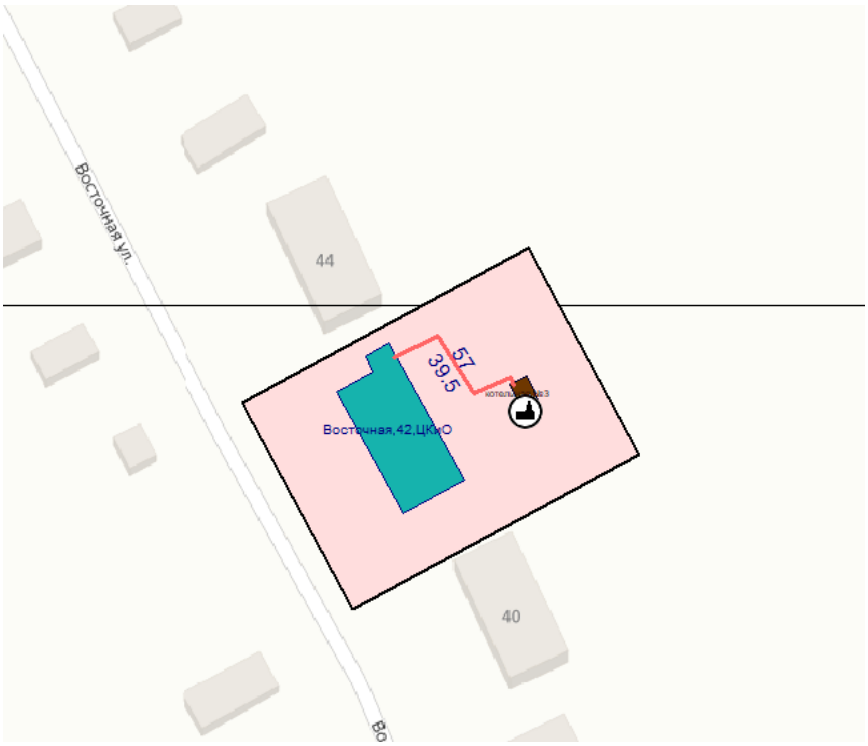
Котельная №2

Рисунок 3



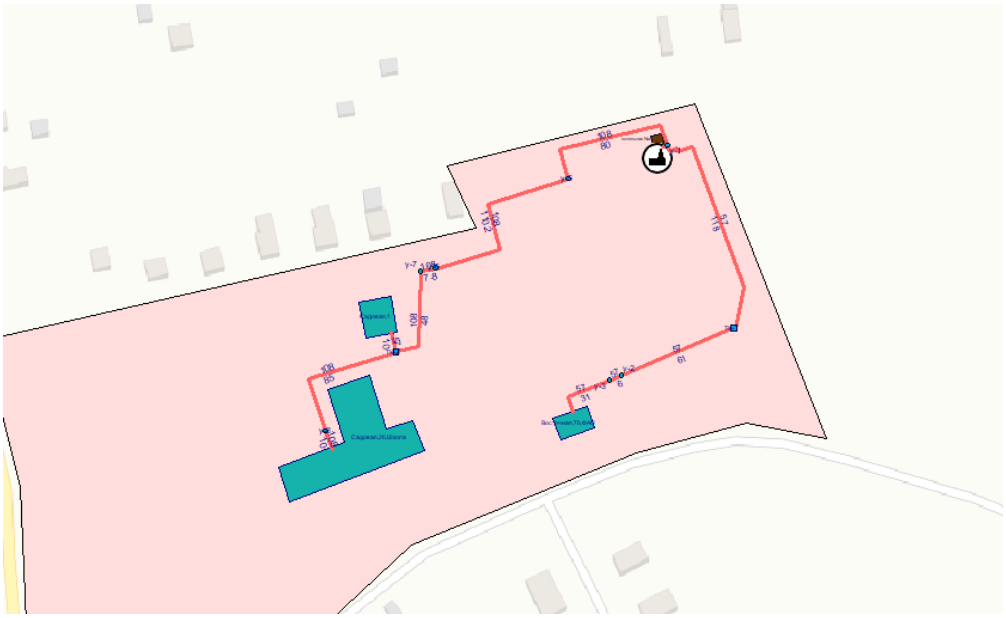
Котельная №3

Рисунок 4



Котельная №4

Рисунок 5



Перспективная присоединенная нагрузка в зоне действия источника

Таблица 11

№	Источник	Кадастровый квартал	Договорная присоединенная нагрузка, Гкал/ч																	
			2022 год		2023 год		2024 год		2025 год		2026		2027		2028		2029		2030-2032	
			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 №1	37:01:020304	0,037	-	0,037	-	0,037	-	0,037	-	0,037	-	0,037	-	0,037	-	0,037	-	0,037	-
2	Котельная №2	37:01:020109	0,026	-	0,026	-	0,026	-	0,026	-	0,026	-	0,026	-	0,026	-	0,026	-	0,026	-
3	Котельная №3	37:01:020207	0,025	-	0,025	-	0,025	-	0,025	-	0,025	-	0,025	-	0,025	-	0,025	-	0,025	-
4	Котельная №4	37:01:020102	0,259	-	0,259	-	0,259	-	0,259	-	0,259	-	0,259	-	0,259	-	0,259	-	0,259	-

Перспективный баланс производства и потребления тепловой энергии источниками

Таблица 12

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 №1	106,4	5,2	111,6	0,52	0	112,1
Котельная №2	70,7	13,06	83,8	0,51	0	84,3
Котельная №3	63,6	7,2	70,8	0,51	0	71,3
Котельная №4	696,4	204,76	901,2	2,24	0	903,4

Перспективный баланс производства и потребления тепловой энергии источником тепловой энергии котельная №1 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Теплосети»

Таблица 13

Наименование	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Полезный отпуск, Гкал	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4
Потери в тепловых сетях, норматив, Гкал	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Отпуск с коллекторов, Гкал	111,6	111,6	111,6	111,6	111,6	111,6	111,6	111,6	111,6
Собственный нужды источника, факт, Гкал	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Хозяйственный нужды источника, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Производство тепловой энергии, Гкал	112,1	112,1	112,1	112,1	112,1	112,1	112,1	112,1	112,1

Перспективный баланс производства и потребления тепловой энергии источником тепловой энергии котельная №2 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Теплосети»

Таблица 14

Наименование	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Полезный отпуск, Гкал	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7
Потери в тепловых сетях, норматив, Гкал	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06
Отпуск с коллекторов, Гкал	83,8	83,8	83,8	83,8	83,8	83,8	83,8	83,8	83,8
Собственный нужды источника, факт, Гкал	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Хозяйственный нужды источника, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Производство тепловой энергии, Гкал	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3

Перспективный баланс производства и потребления тепловой энергии источником тепловой энергии котельная №3 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Теплосети»

Таблица 15

Наименование	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Полезный отпуск, Гкал	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6
Потери в тепловых сетях, норматив, Гкал	13,06	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
Отпуск с коллекторов, Гкал	76,7	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8
Собственный нужды источника, факт, Гкал	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Хозяйственный нужды источника, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Производство тепловой энергии, Гкал	77,2	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3

Перспективный баланс производства и потребления тепловой энергии источником тепловой энергии котельная №4 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Теплосети»

Таблица 16

Наименование	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Полезный отпуск, Гкал	696,4	696,4	696,4	696,4	696,4	696,4	696,4	696,4	696,4
Потери в тепловых сетях, норматив, Гкал	228,75	204,76	204,76	204,76	204,76	204,76	204,76	204,76	204,76
Отпуск с коллекторов, Гкал	925,2	901,2	901,2	901,2	901,2	901,2	901,2	901,2	901,2
Собственный нужды источника, факт, Гкал	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Хозяйственный нужды источника, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Производство тепловой энергии, Гкал	927,4	903,4	903,4	903,4	903,4	903,4	903,4	903,4	903,4

Перспективный баланс производства и потребления тепловой энергии в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Теплосети»

Таблица 17

Наименование	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Полезный отпуск, Гкал	937,2	937,2	937,2	937,2	937,2	937,2	937,2	937,2	937,2
Потери в тепловых сетях, норматив, Гкал	260,1	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2
Отпуск с коллекторов, Гкал	1197,2	1167,4	1167,4	1167,4	1167,4	1167,4	1167,4	1167,4	1167,4
Собственный нужды источника, факт, Гкал	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Хозяйственный нужды источника, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Производство тепловой энергии, Гкал	1201,0	1171,2	1171,2	1171,2	1171,2	1171,2	1171,2	1171,2	1171,2

Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Индивидуальное теплоснабжение на территории сельского поселения преобладает в частном секторе, где оно осуществляется от дровяных печей, а также автономных систем энергоснабжения.

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

Источники тепловой энергии, работающие на единую тепловую сеть в селе Мыт, отсутствуют.

Баланс тепловой мощности котельной в системе теплоснабжения котельная №1, в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Теплосети», Гкал/ч

Таблица 18

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,17	0,1652	0,1652	0,1652	0,1652	0,1652	0,1652	0,1652	0,1652	0,1652	0,1652	0,1652	0,1652
Располагаемая тепловая мощность	0,1201	0,1201	0,1201	0,1201	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Затраты тепла на собственные нужды	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
Потери в тепловых сетях	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371
отопление и вентиляция	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0820	0,0820	0,0820	0,0820	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,0599	0,0599	0,0599	0,0599	0,0599	0,0599	0,0599	0,0599	0,0599	0,0599	0,0599	0,0599	0,0599
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,018	0,018	0,018	0,018	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332

Баланс тепловой мощности котельной в системе теплоснабжения котельная №2, в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Теплосети», Гкал/ч

Таблица 19

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,17	0,17	0,17	0,17	0,1652	0,1652	0,1652	0,1652	0,1652	0,1652	0,1652	0,1652	0,1652
Располагаемая тепловая мощность	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046
Затраты тепла на собственные нужды	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
Потери в тепловых сетях	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
отопление и вентиляция	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,0157	0,0157	0,0157	0,0157	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256

Баланс тепловой мощности котельной в системе теплоснабжения котельная №3, в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Теплосети», Гкал/ч

Таблица 20

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,7	0,7	0,7	0,7	0,1652	0,1652	0,1652	0,1652	0,1652	0,1652	0,1652	0,1652	0,1652
Располагаемая тепловая мощность	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086
Затраты тепла на собственные нужды	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
Потери в тепловых сетях	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
отопление и вентиляция	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825	0,0542	0,0542	0,0542	0,0542	0,0542	0,0542	0,0542	0,0542	0,0542
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,0542	0,0542	0,0542	0,0542	0,0542	0,0542	0,0542	0,0542	0,0542	0,0542	0,0542	0,0542	0,0542
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0228	0,0228	0,0228	0,0228	0,0228	0,0228	0,0228	0,0228	0,0228

Баланс тепловой мощности котельной в системе теплоснабжения котельная №4, в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Теплосети», Гкал/ч

Таблица 21

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Установленная тепловая мощность, в том числе	1,38	1,376	1,376	1,38	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376
Располагаемая тепловая мощность	0,491	0,491	0,491	0,491	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499
Затраты тепла на собственные нужды	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
Потери в тепловых сетях	0,0397	0,0397	0,0397	0,0397	0,0397	0,0397	0,0397	0,0397	0,0397	0,0397	0,0397	0,0397	0,0397
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,2593	0,3474	0,3474	0,2593	0,2593	0,2593	0,2593	0,2593	0,2593	0,2593	0,2593	0,2593	0,2593
отопление и вентиляция	0,2593	0,3474	0,3474	0,2593	0,2593	0,2593	0,2593	0,2593	0,2593	0,2593	0,2593	0,2593	0,2593
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,1915	0,1034	0,1034	0,1915	0,1955	0,1955	0,1955	0,1955	0,1955	0,1955	0,1955	0,1955	0,1955
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,245	0,245	0,245	0,245	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,0735	0,0735	0,0735	0,0735	0,2653	0,2653	0,2653	0,2653	0,2653	0,2653	0,2653	0,2653	0,2653

Баланс тепловой мощности в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Теплосети», Гкал/ч

Таблица 22

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Установленная тепловая мощность, в том числе	2,42	2,4112	2,4112	2,4112	1,8716	1,8716	1,8716	1,8716	1,8716	1,8716	1,8716	1,8716	1,8716
Располагаемая тепловая мощность	0,8243	0,8243	0,8243	0,8243	0,8322	0,8322	0,8322	0,8322	0,8322	0,8322	0,8322	0,8322	0,8322
Затраты тепла на собственные нужды	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
Потери в тепловых сетях	0,0446	0,0446	0,0446	0,0446	0,0446	0,0446	0,0446	0,0446	0,0446	0,0446	0,0446	0,0446	0,0446
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,3474	0,3474	0,3474	0,3474	0,3474	0,3474	0,3474	0,3474	0,3474	0,3474	0,3474	0,3474	0,3474
отопление и вентиляция	0,3474	0,3474	0,3474	0,3474	0,3474	0,3474	0,3474	0,3474	0,3474	0,3474	0,3474	0,3474	0,3474
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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.;

Qi - 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:

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

где:

$HBB_i^{пер}$ - 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:

$$T_i^{кп} = T_i^{отэ} + T_i^{пер} = \frac{HBB_i^{отэ}}{Q_i} + \frac{HBB_i^{пер}}{Q_i^c}, \text{руб./Гкал;}$$

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:

$$T_i^{кп,нп} = \frac{HBB_i^{отэ} + \Delta HBB_i^{отэ}}{Q_i + \Delta Q_i^{нп}} + \frac{HBB_i^{пер} + \Delta HBB_i^{пер}}{Q_i^c + \Delta Q_i^{снп}}, \text{руб./Гкал;}$$

$\Delta HBB_i^{отэ}$ - 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.;

$\Delta Q_i^{нп}$ - 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.

$\Delta HBB_i^{пер}$ - 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.;

$\Delta Q_i^{снп}$ - 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 23

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 №1	111,6	0,0371	н/д	0,03
Котельная №2	83,8	0,026	н/д	0,08
Котельная №3	76,7	0,025	н/д	0,04
Котельная №4	925,2	0,2593	н/д	0,34

*средний за год установленный тариф на тепловую энергию для ООО «Теплосети»» 3138,71 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 системы теплопотребления у потребителей приведены ниже.

Таблица 24

Источник	Емкость систем теплопотребления	Кол-во нормативной подпиточной воды, т/год
1	2	3
Котельная №1	н/д	н/д
Котельная №2	н/д	н/д
Котельная №3	н/д	н/д
Котельная №4	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 ООО «Теплосети», м^3

Таблица 25

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	102,2	102,2	102,2	102,2	107,1	107,1	107,1	107,1	107,1	107,1	107,1	107,1	107,1
нормативные утечки теплоносителя, в том числе:	102,2	102,2	102,2	102,2	107,1	107,1	107,1	107,1	107,1	107,1	107,1	107,1	107,1
котельная №1	1,64	1,64	1,64	1,64	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
котельная №2	5,23	5,23	5,23	5,23	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96
котельная №3	2,27	2,27	2,27	2,27	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
котельная №3	93,02	93,02	93,02	93,02	96,67	96,67	96,67	96,67	96,67	96,67	96,67	96,67	96,67
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельной №1 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Теплосети»

Таблица 26

Параметр	Ед. измер.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков- Аккумуляторов теплоносителя	кд.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков- аккумуляторов	куб.м.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельной №2 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Теплосети»

Таблица 27

Параметр	Ед. измер.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков- Аккумуляторов теплоносителя	кд.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков- аккумуляторов	куб.м.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельной №3 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Теплосети»

Таблица 28

Параметр	Ед. измер.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков- Аккумуляторов теплоносителя	кд.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков- аккумуляторов	куб.м.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельной №4 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Теплосети»

Таблица 29

Параметр	Ед. измер.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков- Аккумуляторов теплоносителя	кд.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков- аккумуляторов	куб.м.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

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 селе Мыт данные решения отсутствуют.

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

- использование природного газа в качестве основного топлива как наиболее энергоэффективного, экологически чистого и безопасного топлива;

- повышение эффективности работы основного оборудования;

-замена основного и вспомогательного оборудования, выработавшего нормативный срок службы

- установка автоматики регулирования отпуска тепловой энергии;

- установка приборов учета тепловой энергии;

- замена ветхих тепловых сетей (со кроком 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 селе Мыт, 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 эклектической 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

Расчетной температурой наружного воздуха для с. Мыт, согласно действующему СП 131.13330.2020 "Строительная климатология", является - 29 градус Цельсия (температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С, обеспеченностью 0,92). Продолжительность периода, со средней суточной температурой воздуха ≤ 8°С, согласно СП 131.13330.2020 "Строительная климатология» составляет 214 суток, средняя температура воздуха –3,6 °С (ближайший населенный пункт г. Иваново).

Расчет температурного графика выполнен по справочнику Е. Я. Соколов «Теплофикация и тепловые сети».

Таблица 30

Наруж. воздуха	Температура в подающем трубопроводе	Температура в обратном трубопроводе
1	2	3
-29	95	70
-28	93,7	69,3
-27	92,4	68,4
-26	91,2	67,7
-25	89,9	66,9
-24	88,6	66,1
-23	87,3	65,3
-22	86	64,5
-21	84,7	63,7
-20	83,3	62,9
-19	82	62,1
-18	80,7	61,3
-17	79,4	60,5
-16	78	59,7
-15	76,7	58,8
-14	75,3	58

Наруж. воздуха	Температура в подающем трубопроводе	Температура в обратном трубопроводе
1	2	3
-13	74	57,1
-12	72,6	56,3
-11	71,2	55,4
-10	69,9	54,6
-9	68,5	53,7
-8	67,1	52,8
-7	65,7	51,9
-6	64,3	51
-5	62,9	50,1
-4	61,4	49,2
-3	60	48,3
-2	58,5	47,4
-1	57,1	46,3
0	55,6	45,4
1	54,1	44,4
2	52,6	43,4
3	51,1	42,5
4	49,6	41,4
5	48,1	40,4
6	46,5	39,4
7	44,9	38,3
8	43,3	37,2

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

Баланс мощности тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Теплосети»

Таблица 31

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 №1	0,0371	0,0009	0,0001	0,12	-	0,082
котельная №2	0,026	0,003	0,0001	0,1046	-	0,076
котельная №3	0,025	0,001	0,0001	0,1086	-	0,083
котельная №4	0,2593	0,0397	0,0005	0,499	-	0,200

Котельная №1

Таблица 32

Наименование системы теплоснабжения	Ед. Измер.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Установленная мощность	Гкал/ч	0,1652	0,1652	0,1652	0,1652	0,1652	0,1652	0,1652	0,1652	0,1652
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Мощность нетто	Гкал/ч	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Резерв	Гкал/ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082

Котельная №2

Таблица 33

Наименование системы теплоснабжения	Ед. Измер.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Установленная мощность	Гкал/ч	0,1652	0,1652	0,1652	0,1652	0,1652	0,1652	0,1652	0,1652	0,1652
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046
Мощность нетто	Гкал/ч	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
Резерв	Гкал/ч	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076

Котельная №3

Таблица 34

Наименование системы теплоснабжения	Ед. Измер.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Установленная мощность	Гкал/ч	0,1652	0,1652	0,1652	0,1652	0,1652	0,1652	0,1652	0,1652	0,1652
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086
Мощность нетто	Гкал/ч	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
Резерв	Гкал/ч	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083

Котельная №4

Таблица 35

Наименование системы теплоснабжения	Ед. Измер.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Установленная мощность	Гкал/ч	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499
Мощность нетто	Гкал/ч	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499
Резерв	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200

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 теплопотребления потребителей;

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

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 исчерпанием 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 36

Источник	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	
	Тепловые сети отопления	Тепловые сети горячего водоснабжения
1	2	3
Котельная №4	369,0	
Итого	**369,0**	-

Стоимость перекладки участков тепловых сетей с годом прокладки до 1991, рассчитаны по НЦС 81-02-13-2022 «Наружные тепловые сети»

Таблица 37

№	Начальный узел	Конечный узел	Тип прокладки	Диаметр наружный, мм	Длина, м	Цена, тыс. руб.	Стоимость, тыс. руб.
1	2		3	4	5	6	7
Котельная №4							
1	тк-1	у-2	воздушная	57	61	17816,47	1086,8
2	у-2	у-3	бесканальная	57	6	274,80	164,9
3	тк-2	у-8	воздушная	108	85	18506,88	1573,1
4	у-7	тк-2	воздушная	108	48	18506,88	888,3
5	у-8	Садовая,26,Школа	бесканальная	108	10	343,45	343,5
6	у-5	у-6	воздушная	108	110,2	18506,88	2039,5
7	у-6	у-7	бесканальная	108	7,8	343,45	267,9
8	у-3	Восточная,76	воздушная	57	31	17816,47	552,3
9	тк-2	Садовая,1	воздушная	57	10	17816,47	178,2
	Итого				**369,0**		**7094,4**

*Таблица 13-04-003 Бесканальная сталь в ППУ за 10 м, НЦС 81-02-13-2022 Наружные тепловые сети
*Таблица 13-14-001 Воздушная прокладка сталь в ППУ за 1 км, НЦС 81-02-13-2022 Наружные тепловые сети

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 источникам тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Теплосети»

Таблица 38

№	Наименование котельной	Вид топлива	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Котельная №1	Природный газ	Выработка тепловой энергии, Гкал	90,36	94,19	93,2	112,1	112,1	112,1	112,1	112,1	112,1	112,1	112,1	112,1
			Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	185,94	159,42	159,42	159,42	159,42	159,42	159,42	159,42	159,42	159,42	159,42	159,42
			Расход условного топлива, т.у.т.	15,83	н/д	14,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9
			Расход натурального топлива, тыс.куб.м. (т.)	13,14	н/д	12,3	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
			Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс.куб.м. (т.)/Гкал	н/д	н/д	0,0159	0,0159	0,0159	0,0159	0,0159	0,0159	0,0159	0,0159	0,0159	0,0159
			ННЗТ мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			НЭЗТ мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			ОНЗТ мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная №2	Природный газ	Выработка тепловой энергии, Гкал	78,74	78,87	77,6	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3
			Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	284,49	156,46	156,46	156,46	156,46	156,46	156,46	156,46	156,46	156,46	156,46	156,46
			Расход условного топлива, т.у.т.	18,71	н/д	12,1	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2
			Расход натурального топлива, тыс.куб.м. (т.)	15,53	н/д	10,1	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9
			Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс.куб.м. (т.)/Гкал	н/д	н/д	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136
			ННЗТ мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Наименование котельной	Вид топлива	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
			НЭЗТ мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			ОНЗТ мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная №3	Природный газ	Выработка тепловой энергии, Гкал	67,39	62,29	66,5	77,2	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3
			Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	258,11	159,84	159,84	159,84	159,84	159,84	159,84	159,84	159,84	159,84	159,84	159,84
			Расход условного топлива, т.у.т.	15,54	н/д	10,6	12,3	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4
			Расход натурального топлива, тыс.куб.м. (т.)	12,89	н/д	8,8	10,2	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
			Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс.куб.м. (т.)/Гкал	н/д	н/д	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144
			ННЗТ мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			НЭЗТ мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			ОНЗТ мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная №4	Природный газ	Выработка тепловой энергии, Гкал	862,00	940,0	821,3	927,4	903,4	903,4	903,4	903,4	903,4	903,4	903,4	903,4
			Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	171,63	157,83	157,83	157,83	157,83	157,83	157,83	157,83	157,83	157,83	157,83	157,83
			Расход условного топлива, т.у.т.	112,8	н/д	129,6	146,4	142,6	142,6	142,6	142,6	142,6	142,6	142,6	142,6
			Расход натурального топлива, тыс.куб.м. (т.)	93,63	н/д	107,6	121,5	118,3	118,3	118,3	118,3	118,3	118,3	118,3	118,3
			Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс.куб.м. (т.)/Гкал	н/д	н/д	0,0643	0,0643	0,0643	0,0643	0,0643	0,0643	0,0643	0,0643	0,0643	0,0643
			ННЗТ мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			НЭЗТ мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			ОНЗТ мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Котельная №1- основным видом топлива является природный газ.

Котельная №2- основным видом топлива является природный газ.

Котельная №3 - основным видом топлива является природный газ.

Котельная №4 - основным видом топлива является природный газ.

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

Таблица 39

№	Наименование котельной	Вид поставляемого топлива	Место поставки	Характеристика топлива			Объем потребляемого топлива, т.у.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 №1	Природный газ	с. Мыт	н/д	н/д	н/д	17,9	9,4
2	Котельная №2	Природный газ	с. Мыт	н/д	н/д	н/д	13,2	6,9
3	Котельная №3	Природный газ	с. Мыт	н/д	н/д	н/д	12,3	6,5
4	Котельная №4	Природный газ	с. Мыт	н/д	н/д	н/д	146,4	77,1

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

Преобладающим видом топлива в с. Мыт является природный газ.

Таблица 40

№	Наименование	Вид поставляемого топлива	Годовой расход натурального топлива, куб.м. (тн.)
1	2	3	4
1	**с. Мыт, в т.ч.**	**Природный газ**	**14,8**
1.1	Котельная №1	Природный газ	10,9
1.2	Котельная №2	Природный газ	10,2
1.3	Котельная №3	Природный газ	121,5
1.4	Котельная №4	Природный газ	14,8

Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, сельского округа

Приоритетным направлением развития топливного баланса систем теплоснабжения является повсеместное использование природного газа в качестве основного топлива как наиболее экологически чистого и безопасного топлива.

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.

Таблица 41

№	Наименование	Вид поставляемого топлива	Перспективный годовой расход натурального топлива (природного газа), тыс.куб.м.						
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	**с. Мыт, в т.ч.**	**Природный газ**	**14,8**	**14,8**	**14,8**	**14,8**	**14,8**	**14,8**	**14,8**
1.1	Котельная №1	Природный газ	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9
1.2	Котельная №2	Природный газ	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
1.3	Котельная №3	Природный газ	118,3	118,3	118,3	118,3	118,3	118,3	118,3
1.4	Котельная №4	Природный газ	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8

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

Таблица 42

Наименование системы теплоснабжения	Наименование предприятия, эксплуатирующего тепловые сети и котельную	Мероприятия	Ориентировочная дата внедрения мероприятия	Ориентировочная стоимость, млн. рублей
1	2	3	4	5
-	-	-	-	-
ВСЕГО:				-

Инвестиционные программы теплоснабжающих организаций по объектам теплоснабжения, расположенных на территории с. Мыт, 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

Таблица 43

Наименование системы теплоснабжения	Наименование предприятия (филиала ЭСО), эксплуатирующего тепловые сети	Мероприятия	Ориентировочная дата внедрения мероприятия	Ориентировочная стоимость, млн. рублей
1	2	3	4	5
Котельная №4	ООО «Теплосети»	перекладка участков тепловой сети с годом прокладки до 1993	2024-2032	7,094
ВСЕГО:				7,094

Инвестиционные программы теплоснабжающих организаций по объектам теплоснабжения, расположенных на территории с. Мыт, 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.

Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

В результате замены ветхих сетей обеспечивается надежность и качество теплоснабжения потребителей, а также снижаются значения потерь тепловой энергии в тепловых сетях.

Ориентировочная экономия в результате замены ветхих сетей

Таблица 44

Наименование	Фактические значения потерь тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/год	Нормативные значения потерь тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/год	Нормативные значения потерь тепловой энергии в тепловых сетях после замены, Гкал/год
1	2	3	4
Котельная №4	228,75	204,76	126,24

Раздел 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации

Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)

Решение отсутствует.

Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Зоны деятельности ЕТО в селе Мыт:

- ООО «Теплосети» - в зоне действия котельных:

Котельная №1;

Котельная №2;

Котельная №3;

Котельная №4.

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 ООО «Теплосети» 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.

Таблица 45

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 №1	0,12	ООО «Теплосети»	н/д	Котельная, тепловые сети	На основании концессионного соглашения	-	н/д	1	ООО «Теплосети»	Постановление
2	Котельная №2	0,1046	ООО «Теплосети»	н/д	Котельная, тепловые сети	На основании концессионного соглашения	-	н/д	1	ООО «Теплосети»	Постановление
3	Котельная №3	0,1086	ООО «Теплосети»	н/д	Котельная, тепловые сети	На основании концессионного соглашения	-	н/д	1	ООО «Теплосети»	Постановление
4	Котельная №4	0,499	ООО «Теплосети»	н/д	Котельная, тепловые сети	На основании концессионного соглашения	-	н/д	1	ООО «Теплосети»	Постановление

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

Заявки на присвоение статуса ЕТО в селе Мыт 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 селе Мыт

Таблица 46

№	Расположение	Система централизованного теплоснабжения	Теплоснабжающая организация, теплосетевая	ЕТО, №	Зоны деятельности ЕТО
1	2	3	4	5	6
1	с. Мыт	Котельная №1	ООО «Теплосети»	ЕТО №1	потребители на земельных участках с кадастровыми номерами 37:01:010110
2	с. Мыт	Котельная №2	ООО «Теплосети»	ЕТО №1	потребители на земельных участках с кадастровыми номерами 37:01:010110
3	с. Мыт	Котельная №3	ООО «Теплосети»	ЕТО №1	потребители на земельных участках с кадастровыми номерами 37:01:010110
4	с. Мыт	Котельная №4	ООО «Теплосети»	ЕТО №1	потребители на земельных участках с кадастровыми номерами 37:01:010110

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 бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

На территории села Мыт, бесхозяйные сети отсутствуют.

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

Проблемы газоснабжения источников отсутствуют.

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

Предложения отсутствуют.

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 №1 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Теплосети»

Таблица 47

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. кв.м.	н/д	н/д	н/д	н/д	16,3	16,3	16,3	17,005	17,005	17,005	17,005	17,005	17,005
2	Общая отапливаемая площадь общественно- деловых зданий	тыс. кв.м.	н/д	н/д	н/д	н/д	3,4	3,4	3,4	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,840	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345
3.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,840	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,840	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	3236,4	3195,8	3195,8	3620,2	3620,2	3620,2	3620,2	3620,2	3620,2
4.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	3236,4	2738,9	2738,9	3056,1	3056,1	3056,1	3056,1	3056,1	3056,1
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	3236,4	16282,9	16282,9	3056,1	3056,1	3056,1	3056,1	3056,1	3056,1
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-
4.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	456,9	456,9	564,0	564,0	564,0	564,0	564,0	564,0
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	456,9	456,9	564,0	564,0	564,0	564,0	564,0	564,0
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	ккал/ч/м2	н/д	н/д	н/д	н/д	42,6	70,9	70,9	72,7	72,7	72,7	72,7	72,7	72,7
6	Удельное теплопотребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	н/д	н/д	н/д	н/д	0,164	0,168	0,168	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
7	Градус-сутки отопительного периода	0С*сут	н/д	н/д	н/д	н/д	4644	4644	4644	5050,4	5050,4	5050,4	5050,4	5050,4	5050,4

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м2/(0С* сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	0,009	0,015	0,015	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	н/д	н/д	н/д	н/д	-	55,2	55,2	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в общественно-деловом фонде	ккал/м2/(0С* сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	-	11,9	11,9	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	0,086	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
12	Средняя плотность расход тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	329,9	325,8	325,8	311,5	311,5	311,5	311,5	311,5	311,5
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения котельная №2 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Теплосети»

Таблица 48

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. кв.м.	н/д	н/д	н/д	н/д	0,2	0,2	0,2	2,637	2,637	2,637	2,637	2,637	2,637
2	Общая отапливаемая площадь общественно- деловых зданий	тыс. кв.м.	н/д	н/д	н/д	н/д	4,2	4,2	4,2	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,150	0,211	0,211	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
3.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,150	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,150	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
3.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,190	0,190	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,190	0,190	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	542,0	522,8	522,8	483,7	483,7	483,7	483,7	483,7	483,7
4.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	542,0	50,0	50,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	542,0	215,6	215,6	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-
4.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	472,7	472,7	448,7	448,7	448,7	448,7	448,7	448,7
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	472,7	472,7	448,7	448,7	448,7	448,7	448,7	448,7
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	ккал/ч/м2	н/д	н/д	н/д	н/д	34,3	97,9	97,9	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7
6	Удельное теплопотребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	н/д	н/д	н/д	н/д	0,124	0,232	0,232	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
7	Градус-сутки отопительного периода	0С*сут	н/д	н/д	н/д	н/д	4644	4644	4644	5050,4	5050,4	5050,4	5050,4	5050,4	5050,4
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м2/(0С* сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	0,007	0,021	0,021	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	н/д	н/д	н/д	н/д	-	45,8	45,8	72,4	72,4	72,4	72,4	72,4	72,4

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в общественно-деловом фонде	ккал/м2/(0С* сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	-	9,9	9,9	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	0,046	0,065	0,065	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
12	Средняя плотность расход тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	166,8	160,9	160,9	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения котельная №3 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Теплосети»

Таблица 49

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. кв.м.	н/д	н/д	н/д	н/д	14,9	14,9	14,9	11,475	11,475	11,475	11,475	11,475	11,475
2	Общая отапливаемая площадь общественно- деловых зданий	тыс. кв.м.	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,720	1,145	1,145	1,145	1,145	1,145	1,145	1,145	1,145
3.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,720	1,145	1,145	1,145	1,145	1,145	1,145	1,145	1,145
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,720	1,145	1,145	1,145	1,145	1,145	1,145	1,145	1,145
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
3.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	2768,5	2714,6	2714,6	2257,7	2257,7	2257,7	2257,7	2257,7	2257,7
4.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	2768,5	2714,6	2714,6	2257,7	2257,7	2257,7	2257,7	2257,7	2257,7
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	2768,5	14924,2	14924,2	2257,7	2257,7	2257,7	2257,7	2257,7	2257,7
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-
4.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	ккал/ч/м2	н/д	н/д	н/д	н/д	48,2	76,7	76,7	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8
6	Удельное теплопотребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	н/д	н/д	н/д	н/д	0,186	0,182	0,182	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
7	Градус-сутки отопительного периода	0С*сут	н/д	н/д	н/д	н/д	4644	4644	4644	5050,4	5050,4	5050,4	5050,4	5050,4	5050,4
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м2/(0С*сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	0,010	0,017	0,017	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	н/д	н/д	н/д	н/д	-	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в общественно-деловом фонде	ккал/м2/(0С* сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	-	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	0,112	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
12	Средняя плотность расход тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	429,9	421,5	421,5	350,6	350,6	350,6	350,6	350,6	350,6
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения котельная №4 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Теплосети»

Таблица 50

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. кв.м.	н/д	н/д	н/д	н/д	0,1	0,1	0,1	4,943	4,943	4,943	4,943	4,943	4,943
2	Общая отапливаемая площадь общественно- деловых зданий	тыс. кв.м.	н/д	н/д	н/д	н/д	4,8	4,8	4,8	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,140	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231
3.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,140	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,140	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
3.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	537,5	521,3	521,3	573,4	573,4	573,4	573,4	573,4	573,4
4.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	537,5	28,5	28,5	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	537,5	129,6	129,6	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-
4.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	492,9	492,9	544,0	544,0	544,0	544,0	544,0	544,0
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	492,9	492,9	544,0	544,0	544,0	544,0	544,0	544,0
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	ккал/ч/м2	н/д	н/д	н/д	н/д	28,3	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6
6	Удельное теплопотребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	н/д	н/д	н/д	н/д	0,109	0,219	0,219	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226
7	Градус-сутки отопительного периода	0С*сут	н/д	н/д	н/д	н/д	4644	4644	4644	5050,4	5050,4	5050,4	5050,4	5050,4	5050,4
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м2/(0С* сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	0,006	0,020	0,020	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	н/д	н/д	н/д	н/д	-	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в общественно-деловом фонде	ккал/м2/(0С* сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	-	9,8	9,8	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	0,092	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
12	Средняя плотность расход тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	351,3	340,7	340,7	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения котельная №1 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Теплосети»

Таблица 51

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	3,6	3,6	3,6	3,122	3,122	3,122	3,122	3,122	3,122
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,99	0,99	0,99	1,495	1,495	1,495	1,495	1,495	1,495
3	Доля резерва тепловой мощности	%	н/д	н/д	н/д	н/д	50	23,9	23,9	22	22	22	22	22	22
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	3848,9	3808,3	3808,3	3965,2	4232,7	4232,7	4232,7	4232,7	4232,7
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг.у.т./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	213,2	213,2	213,2	263,0	263,0	263,0	263,0	263,0	263,0
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	н/д	н/д	н/д	н/д	71,7	86,7	86,7	-	-	-	-	-	-
7	Число часов использования тепловой мощности	ч/год	н/д	н/д	н/д	н/д	1060	1049	1049	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного человека	Гкал/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	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	0,0	0,0	0,0	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	%	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Доля котельных, оборудованных прибором учета	%	н/д	н/д	н/д	н/д	1,0	100,0	100,0	100	100	100	100	100	100

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения котельная №2 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Теплосети»

Таблица 52

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	1,3	1,3	1,3	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,19	0,19	0,19	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
3	Доля резерва тепловой мощности	%	н/д	н/д	н/д	н/д	68	58,3	58,3	57	57	57	57	57	57
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	703,1	683,8	683,8	554,8	644,8	644,8	644,8	644,8	644,8
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг.у.т./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	178,5	178,5	178,5	276,3	276,3	276,3	276,3	276,3	276,3
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	н/д	н/д	н/д	н/д	56,1	75,6	75,6	-	-	-	-	-	-
7	Число часов использования тепловой мощности	ч/год	н/д	н/д	н/д	н/д	558	543	543	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного человека	Гкал/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	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	0,0	0,0	0,0	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	%	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Доля котельных, оборудованных прибором учета	%	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения котельная, №3 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Теплосети»

Таблица 53

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	1,8	1,8	1,8	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,84	0,84	0,84	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265
3	Доля резерва тепловой мощности	%	н/д	н/д	н/д	н/д	47	20,5	20,5	21	21	21	21	21	21
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	3250,3	3196,4	3196,4	2636,4	2739,5	2739,5	2739,5	2739,5	2739,5
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг.у.т./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	199,4	199,4	199,4	195,6	195,6	195,6	195,6	195,6	195,6
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	н/д	н/д	н/д	н/д	75,4	91,6	91,6	-	-	-	-	-	-
7	Число часов использования тепловой мощности	ч/год	н/д	н/д	н/д	н/д	1806	1776	1776	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного человека	Гкал/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	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	0,0	0,0	0,0	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	%	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Доля котельных, оборудованных прибором учета	%	н/д	н/д	н/д	н/д	100,0	100,0	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения котельная №4 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Теплосети»

Таблица 54

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,8	0,8	0,8	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,17	0,17	0,17	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261
3	Доля резерва тепловой мощности	%	н/д	н/д	н/д	н/д	57	33,2	33,2	30	30	30	30	30	30
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	640,0	623,9	623,9	683,2	675,9	675,9	675,9	675,9	675,9
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг.у.т./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	213,2	213,2	213,2	282,3	282,3	282,3	282,3	282,3	282,3
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	н/д	н/д	н/д	н/д	71,1	87,0	87,0	-	-	-	-	-	-
7	Число часов использования тепловой мощности	ч/год	н/д	н/д	н/д	н/д	800	780	780	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного человека	Гкал/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	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	0,0	0,0	0,0	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	%	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Доля котельных, оборудованных прибором учета	%	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения котельная №1 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Теплосети»

Таблица 55

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	н/д	н/д	н/д	н/д	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496
1.1	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м2	н/д	н/д	н/д	н/д	273,61	273,61	273,61	273,61	273,61	273,61	273,61	273,61	273,61
2.1	магистральных	м2	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	распределительных	м2	н/д	н/д	н/д	н/д	273,61	273,61	273,61	273,61	273,61	273,61	273,61	273,61	273,61
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	25,0	26,0	26,0	28	29	30	31	32	33
3.1	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	25,0	26,0	26,0	28	29	30	31	32	33
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,840	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	325,7	203,5	203,5	203,5	203,5	203,5	203,5	203,5	203,5
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613
7.1	магистральных	м2/Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2	распределительных	м2/Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	н/д	н/д	н/д	н/д	15,9	16,1	16,1	8,7	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	н/д	н/д	н/д	н/д	2,6	2,5	2,5	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м./год	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11.1	магистральных	ед./м./год	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11.2	распределительных	ед./м./год	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
	водоснабжения из систем отопления (открытая схема)														
13	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	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	н/д	н/д	н/д	н/д	39,6	39,6	39,6	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	119,6	119,6	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	0,010	0,031	0,031	0,015	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,2	0,2	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	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения котельная №2 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Теплосети»

Таблица 56

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	н/д	н/д	н/д	н/д	0,293	0,293	0,293	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268
1.1	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м2	н/д	н/д	н/д	н/д	52,82	52,82	52,82	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1
2.1	магистральных	м2	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	распределительных	м2	н/д	н/д	н/д	н/д	52,82	52,82	52,82	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	26,0	27,0	27,0	30	31	32	33	34	35
3.1	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	26,0	27,0	27,0	30	31	32	33	34	35
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,150	0,211	0,211	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	352,1	249,9	249,9	244,3	244,3	244,3	244,3	244,3	244,3
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
7.1	магистральных	м2/Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2	распределительных	м2/Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	н/д	н/д	н/д	н/д	22,9	23,6	23,6	12,8	25	25	25	25	25
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	н/д	н/д	н/д	н/д	2,4	2,3	2,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м./год	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11.1	магистральных	ед./м./год	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11.2	распределительных	ед./м./год	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
	водоснабжения из систем отопления (открытая схема)														
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	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	н/д	н/д	н/д	н/д	7,6	7,6	7,6	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	24,5	24,5	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	0,011	0,036	0,036	0,017	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	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	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения котельная №3 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Теплосети»

Таблица 57

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	н/д	н/д	н/д	н/д	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038
1.1	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м2	н/д	н/д	н/д	н/д	208,16	208,16	208,16	208,16	208,16	208,16	208,16	208,16	208,16
2.1	магистральных	м2	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	распределительных	м2	н/д	н/д	н/д	н/д	208,16	208,16	208,16	208,16	208,16	208,16	208,16	208,16	208,16
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	23,0	24,0	24,0	25	26	27	28	29	30
3.1	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	23,0	24,0	24,0	25	26	27	28	29	30
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,720	1,145	1,145	1,145	1,145	1,145	1,145	1,145	1,145
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	289,1	181,8	181,8	181,8	181,8	181,8	181,8	181,8	181,8
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482
7.1	магистральных	м2/Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2	распределительных	м2/Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	н/д	н/д	н/д	н/д	14,8	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	н/д	н/д	н/д	н/д	3,1	3,1	3,1	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м./год	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11.1	магистральных	ед./м./год	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11.2	распределительных	ед./м./год	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
	водоснабжения из систем отопления (открытая схема)														
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	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	н/д	н/д	н/д	н/д	33,6	33,6	33,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	91,3	91,3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	0,010	0,029	0,029	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,2	0,2	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	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения котельная №4 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Теплосети»

Таблица 58

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	н/д	н/д	н/д	н/д	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
1.1	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м2	н/д	н/д	н/д	н/д	19,25	19,25	19,25	19,25	19,25	19,25	19,25	19,25	19,25
2.1	магистральных	м2	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	распределительных	м2	н/д	н/д	н/д	н/д	19,25	19,25	19,25	19,25	19,25	19,25	19,25	19,25	19,25
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	23,0	24,0	24,0	26	27	28	29	30	31
3.1	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	23,0	24,0	24,0	26	27	28	29	30	31
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,140	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	137,5	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
7.1	магистральных	м2/Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2	распределительных	м2/Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	н/д	н/д	н/д	н/д	16,0	16,4	16,4	14,4	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	н/д	н/д	н/д	н/д	6,2	6,1	6,1	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м./год	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11.1	магистральных	ед./м./год	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11.2	распределительных	ед./м./год	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
	водоснабжения из систем отопления (открытая схема)														
13	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	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	н/д	н/д	н/д	н/д	6,8	6,8	6,8	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	33,3	33,3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	0,011	0,053	0,053	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	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	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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 2032 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.

Тарифно-балансовые модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения не предоставлены.

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

Таблица 59

№ п/п	Наименование расхода	План на 2022 год (корректировка), УСНО (концессионер - плательщик НДС)	Утверждено на 2023 год (Базовый №2)	Утверждено на 2024 год	Утверждено на 2025 год	Утверждено на 2026 год	Утверждено на 2027 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	700,370	734,968	761,817	784,366	807,584	831,488
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	38,274	40,164	41,632	42,864	44,133	45,439
1.2.	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-	-	-
1.3.	Расходы на оплату труда	171,110	179,563	186,123	191,632	197,304	203,144
	Расходы на оплату труда ППП, тыс. руб.						
	Численность ППП, чел.						
	Ср.ЗП ППП, руб./чел. в месяц						
	Расходы на оплату труда АУП, тыс. руб.						
	Численность АУП, чел.						
	Ср.ЗП АУП, руб./чел. в месяц						
1.4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера по договорам со сторонними организациями	78,905	82,803	85,828	88,369	90,984	93,677
1.5.	Расходы на оплату иных работ и услуг по договорам с организациями, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-
1.5.1.	Расходы на оплату услуг связи	-	-	-	-	-	-
1.5.2.	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-	-	-	-	-
1.5.3.	Расходы на оплату коммунальных услуг	-	-	-	-	-	-
1.5.4.	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	-	-	-	-	-	-
1.5.5.	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	-	-	-	-	-	-
1.5.6.	Расходы на оплату других работ и услуг	-	-	-	-	-	-
1.6.	Расходы на служебные командировки	-	-	-	-	-	-
1.7.	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-	-	-
1.8.	Лизинговый платеж	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование расхода	План на 2022 год (корректировка), УСНО (концессионер - плательщик НДС)	Утверждено на 2023 год (Базовый №2)	Утверждено на 2024 год	Утверждено на 2025 год	Утверждено на 2026 год	Утверждено на 2027 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.9.	Арендная плата (объекты кроме производственных)	-	-	-	-	-	-
1.10.	Другие расходы, в том числе:	412,080	432,437	448,234	461,502	475,162	489,227
1.10.1.	ОХР	412,080	432,437	448,234	461,502	475,162	489,227
1.10.2.	расходы на бензин						
…	услуги банка						
2.	Неподконтрольные расходы	88,622	94,613	119,589	123,401	139,167	141,358
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир.виды деятельности	-					
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	-					
2.3.	Концессионная плата	-					
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	-	-	-	-	
2.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размеще-ние отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	-	-	-	-	-	-
2.4.2.	расходы на обязательное страхование	-					
2.4.3.	иные расходы	-					
2.5.	Отчисления на социальные нужды	51,675	54,228	56,209	57,873	59,586	61,350
	Отчисления от ФЗП ППП, тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
	Отчисления от ФЗП АУП, тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-	-	-
	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-					
2.7.	Амортизация основных средств по ИП	17,597	17,597	41,034	41,034	54,468	54,468
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-					
	Итого без налога на прибыль и экономии	69,272	71,825	97,243	98,907	114,053	115,817
2.9.	Налог при УСНО	19,350	22,788	22,346	24,494	25,113	25,541

№ п/п	Наименование расхода	План на 2022 год (корректировка), УСНО (концессионер - плательщик НДС)	Утверждено на 2023 год (Базовый №2)	Утверждено на 2024 год	Утверждено на 2025 год	Утверждено на 2026 год	Утверждено на 2027 год
1	2	3	4	5	6	7	8
2.10.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-					
3.	Расходы на покупку ресурсов	1 114,230	1 359,911	1 380,831	1 410,903	1 414,135	1 429,783
3.1.	Расходы на топливо	875,333	1 102,419	1 108,920	1 124,853	1 113,209	1 113,209
3.2.	Расходы на электрическую энергию	238,897	257,492	271,911	286,051	300,925	316,574
3.3.	Расходы на тепловую энергию	-					
3.4.	Расходы на холодную воду	-					
3.5.	Расходы на теплоноситель	-					
3.6.	Расходы на водоотведение	-					
4.	Нормативная прибыль	4,792	21,710	35,538	71,083	88,038	86,964
4.1.	Нормативный уровень прибыли	0,25%	0,96%	1,60%	2,91%	3,51%	3,41%
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	51,394	54,354	57,666	59,691	62,384	64,471
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-					
7.	Корректировка с целью учета фактических значений						
	за 2020 год	116,803	233,605	-			
	за 2021 год		-	- 120,844	-		
8.	Необоснованные доходы						
	за 2020 год	- 141,195					
	за 2021 год		- 220,351	-	-		
9.	Выпадающие (амортизация 2020-2021)						
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	1 935,016	2 278,809	2 234,597	2 449,445	2 511,306	2 554,064

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

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программы замены ветхих сетей со роком эксплуатации выше 30 лет.

Таблица 60

№	Наименование показателя	2024	2025*	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал	937,2	937,2	937,2	937,2	937,2	937,2	937,2
2	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	2 234,60	9 396,01	2 370,68	2 441,80	2 515,06	2 590,51	2 668,23
3	**Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал**	**2 384,3**	**10 025,6**	**2 529,5**	**2 605,4**	**2 683,6**	**2 764,1**	**2 847,0**

*год замены ветхих тепловых сетей