

Российская Федерация
Иркутская область
Тайшетский муниципальный округ Иркутской области
АДМИНИСТРАЦИЯ ТАЙШЕТСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25 сентября 2026 года

№ 1747

Об утверждении схемы теплоснабжения
Тайшетского муниципального округа на
период 2026-2035 годы

Руководствуясь статьей 16 Федерального закона от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральными законами от 20 марта 2025 года № 33-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в единой системе публичной власти», от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», постановлением Мэра Тайшетского муниципального округа от 25 сентября 2026 года № 65 «Об утверждении заключения о результатах публичных слушаний, проведенных 22 сентября 2026 года по вопросу обсуждения проекта схемы теплоснабжения Тайшетского муниципального округа Иркутской области на период 2026 -2035», статьями 15, 21, 36 Устава Тайшетского муниципального округа Иркутской области, Администрация Тайшетского муниципального округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить схему теплоснабжения Тайшетского муниципального округа на период 2026-2035 годы (прилагается).

2. Признать утратившими силу:

постановление администрации Тайшетского городского поселения от 3 июля 2025 года № 555 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения Тайшетского муниципального образования «Тайшетское городское поселение» на период 2023 -2041 годы на 2026 год»;

постановление администрации Бирюсинского городского поселения от 21 мая 2025 года № 213 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения Бирюсинского муниципального образования «Бирюсинское городское поселение» до 2028 года»;

постановление администрации Новобирюсинского муниципального образования от 19 марта 2025 года № 41 «Об утверждении Схемы теплоснабжения (актуализированная схема теплоснабжения) Новобирюсинского муниципального образования на перспективу до 2032 года»;

постановление администрации Шиткинского муниципального образования от 30 июля 2020 года № 55 «Об утверждении схемы теплоснабжения Шиткинского муниципального образования на период до 2036 года».

3. Заместителю Управления делами – начальнику организационного отдела Управления делами администрации Тайшетского муниципального округа Бурмакиной Н.Н. опубликовать настоящее постановление в Бюллетене нормативных правовых актов Тайшетского муниципального округа «Официальная среда», разместить на официальном сайте Администрации Тайшетского муниципального округа и в сетевом издании «Портал правовой информации Администрации Тайшетского муниципального округа» (<https://pratr.ru>).

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания

Мэр Тайшетского
муниципального округа



А.С. Кузин

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ТАЙШЕТСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД 2026-2035 ГОДЫ**

ВВЕДЕНИЕ

Схема теплоснабжения - документ, содержащий материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения Тайшетского муниципального округа, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее – Схема).

Конечной целью разработки Схемы теплоснабжения является:

- определение направления развития системы теплоснабжения Тайшетского муниципального округа на расчетный период;
- определение экономической целесообразности и экологической возможности строительства новых, расширения и реконструкции действующих теплоисточников;
- снижение издержек производства, передачи и себестоимости тепловой энергии;
- повышение качества предоставляемых энергоресурсов.

Схема разрабатывается на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учетом перспективного развития, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надежности, экономичности.

Основанием для разработки Схемы теплоснабжения является Федеральный закон от 26 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

Основными нормативными документами при разработке Схемы являются:

- постановление Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к Схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 08 августа 2012 года № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

Методические указания по разработке Схем теплоснабжения, утвержденные приказом Минэнерго России от 05 марта 2019 года №212.

В качестве исходной информации при разработке настоящей Схемы теплоснабжения использованы данные, предоставленные Администрацией Тайшетского муниципального округа Иркутской области и теплоснабжающими организациями.

РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА.

Часть 1. Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и прироста отопливаемой 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.

Таблица 1.1.1

Приросты строительных площадей на территории Тайшетского муниципального округа

Источник тепловой энергии	
Котельная № 1 (ТКСИ)	Котельная № 2 (ШПЗ)
1. Средняя образовательная школа на 1275 мест по улице Горького, 21, ввод в 2027 году – 3,698 Гкал/ч (технические условия действующие); 2. Детский сад на 270 мест микрорайон Крутенький, ввод в 2028 году – 0,8116 Гкал/ч.	1. Многоквартирный дом, ввод 2028 – 0,3440 Гкал/ч

Часть 2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Таблица 1.2.1

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

Источник тепловой энергии	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"								
Котельная №1 (ТКСИ), г. Тайшет, ул. Индустриальная, 3/1	Отопление	23,3600	23,3600	24,8480	24,9999	24,9999	24,9999	24,9999
	ГВС	2,8800	2,8800	3,1540	3,3786	3,3786	3,3786	3,3786
	Вентиляция	0,0000	0,0000	1,9360	2,3711	2,3711	2,3711	2,3711
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	26,2400	26,2400	29,9380	30,7496	30,7496	30,7496	30,7496
Котельная №2 (ШПЗ), г. Тайшет, ул. Гагарина, 114	Отопление	31,5300	31,5300	31,5300	31,6740	31,6740	31,6740	31,6740
	ГВС	2,1800	2,1800	2,1800	2,3800	2,3800	2,3800	2,3800
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	33,7100	33,7100	33,7100	34,0540	34,0540	34,0540	34,0540
Котельная №3 (Мелькомбинат), г. Тайшет, ул. Кирова, 224/10	Отопление	2,2200	2,2200	2,2200	2,2200	2,2200	2,2200	2,2200
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
	Итого	2,2200	2,2200	2,2200	2,2200	2,2200	2,2200	2,2200
Котельная №4 (Экспедиция №5), ул. Тимирязева, 90	Отопление	1,3800	1,3800	1,3800	1,3800	1,3800	1,3800	1,3800
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	1,3800	1,3800	1,3800	1,3800	1,3800	1,3800	1,3800
Котельная №5 (Совхоз), т. Тайшет, ул. Капустина, 22	Отопление	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000
ООО «Теплоснабжение»								
Котельная с. Березовка, ул. Зеленая, 6А	Отопление	0,2300	0,2300	0,2300	0,2300	0,2300	0,2300	0,2300
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,2300	0,2300	0,2300	0,2300	0,2300	0,2300	0,2300
Котельная с. Бузыканово, ул. Юбилейная, 3	Отопление	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная с. Джогино, ул. Больничная	Отопление	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400
Котельная МКУК Нижнезаимский ДДиТ, с. Нижняя Заимка	Отопление	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400
Котельная ООШ (структурное МКОУ Шиткинская СОШ), с. Нижняя Заимка	Отопление	0,0670	0,0670	0,0670	0,0670	0,0670	0,0670	0,0670
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,0670	0,0670	0,0670	0,0670	0,0670	0,0670	0,0670
Котельная с. Николаевка, ул. 50 лет Октября, 2А	Отопление	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700
Котельная МКОУ Новотремнинская СОШ, п. Новотремнино	Отопление	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600
Котельная пос. ж/д ст.Разгон, ул. Школьная, 1	Отопление	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500
Котельная пос. ж/д ст. Разгон, ул. Молодежная, 12а	Отопление	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200
Котельная с. Старый Акулышет, ул. Бирюсинская, 25	Отопление	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750
Котельная МКОУ СОШ № 23, г. Тайшет	Отопление	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600
Котельная МКОУ СОШ № 1, г. Тайшет	Отопление	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000
Котельная МКДОУ детский сад № 15, г. Тайшет	Отопление	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360
Котельная МКОУ ДО "Детская музыкальная школа № 1", г. Тайшет	Отопление	0,0760	0,0760	0,0760	0,0760	0,0760	0,0760	0,0760
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,0760	0,0760	0,0760	0,0760	0,0760	0,0760	0,0760
Котельная МБОУ ДО Детско-юношеская спортивная школа г. Тайшета Учебно-тренировочная база "Олимп" (за городом)	Отопление	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600
Котельная поликлиника ОГБУЗ "Тайшетская районная больница", г. Тайшет	Отопление	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800
Котельная г. Тайшет, ул. Ленина, д.113-2н	Отопление	0,1900	0,1900	0,1900	0,1900	0,1900	0,1900	0,1900
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,1900	0,1900	0,1900	0,1900	0,1900	0,1900	0,1900
Котельная г. Тайшет, ул. Октябрьская, 86	Отопление	0,1340	0,1340	0,1340	0,1340	0,1340	0,1340	0,1340
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,1340	0,1340	0,1340	0,1340	0,1340	0,1340	0,1340
Котельная МОУ Старо-Треминская начальная общеобразовательная школа (структурное подразделение МКОУ Новотреминская СОШ), д. Тремина	Отопление	0,0260	0,0260	0,0260	0,0260	0,0260	0,0260	0,0260
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,0260	0,0260	0,0260	0,0260	0,0260	0,0260	0,0260
Котельная с. Черчет, ул. Ленина, 37Н	Отопление	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800
Котельная р.п. Шиткино, ул. Бирюсинская, 14н	Отопление	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400
Котельная р.п. Шиткино, ул. Барковского, 21н	Отопление	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400
Котельная р.п. Шиткино, ул. Богдана Хмельницкого, 23н	Отопление	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200
Тайшетская дистанция гражданских сооружений структурное подразделение Восточно-Сибирской дирекции инфраструктуры- структурного подразделения Восточно-Сибирской железной дороги - филиала ОАО "РЖД"								
Электростанция, г. Тайшет	Отопление	0,1543	0,1543	0,1543	0,1543	0,1543	0,1543	0,1543
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,1543	0,1543	0,1543	0,1543	0,1543	0,1543	0,1543
ООО "Теплоресурс+"								
Котельная МКОУ Бирюсинская СОШ, с. Бирюса, ул. Школьная, 4ж	Отопление	0,0700	0,0700	0,0700	0,0700	0,0700	0,0700	0,0700
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,0700	0,0700	0,0700	0,0700	0,0700	0,0700	0,0700
Котельная с. Бирюса, ул. Булова, 55а	Отопление	0,0280	0,0280	0,0280	0,0280	0,0280	0,0280	0,0280
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,0280	0,0280	0,0280	0,0280	0,0280	0,0280	0,0280
Котельная п. Венгерка, ул. Гагарина, 7а	Отопление	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000

Источник тепловой энергии	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
Котельная п. Венгерка, ул. Центральная, 1в	Отопление	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440
Котельная МКОУ Зареченская СОШ, с. Заречное	Отопление	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500
Котельная с. Рождественка, ул. Колхозная, 4	Отопление	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400
Котельная с. Рождественка, ул. Колхозная, 8б	Отопление	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170
Котельная п. Соляная, ул. Школьная, 6в	Отопление	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100

Источник тепловой энергии	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
Котельная п. Соляная, ул. Комсомольская, 16в	Отопление	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600
Котельная с. Талая, ул. Школьная, 3а	Отопление	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400
Котельная с. Шелехово, ул. Первомайская, 8г	Отопление	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800
Котельная МКОУ СОШ № 17, р.п. Юрты	Отопление	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200
ООО "ТрансТехРесурс"								
Водогрейная котельная, г. Бирюсинск, ул. Горького, стр.1-20	Отопление	4,0815	4,0815	4,0815	4,0815	4,0815	4,0815	4,0815
	ГВС	0,7323	0,7323	0,7323	0,7323	0,7323	0,7323	0,7323
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
	Итого	4,8138	4,8138	4,8138	4,8138	4,8138	4,8138	4,8138
Котельная ОГБУЗ "Бирюсинская городская больница", г. Бирюсинск	Отопление	0,3978	0,3978	0,3978	0,3978	0,3978	0,3978	0,3978
	ГВС	0,0817	0,0817	0,0817	0,0817	0,0817	0,0817	0,0817
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,4795	0,4795	0,4795	0,4795	0,4795	0,4795	0,4795
Котельная МКОУ СОШ №16, г. Бирюсинск	Отопление	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000
	ГВС	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,2010	0,2010	0,2010	0,2010	0,2010	0,2010	0,2010
Котельная г. Бирюсинск, ст. Тагул	Отопление	1,2203	1,2203	1,2203	1,2203	1,2203	1,2203	1,2203
	ГВС	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	1,2315	1,2315	1,2315	1,2315	1,2315	1,2315	1,2315
Котельная МКОУ СОШ № 10, г. Бирюсинск	Отопление	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная г. Бирюсинск, Тусм -1	Отопление	0,5749	0,5749	0,5749	0,5749	0,5749	0,5749	0,5749
	ГВС	0,1684	0,1684	0,1684	0,1684	0,1684	0,1684	0,1684
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
	Итого	0,7433	0,7433	0,7433	0,7433	0,7433	0,7433	0,7433
Котельная г. Бирюсинск, центральная	Отопление	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
МУП "Вода и Тепло"								
Котельная р.п. Новобирюсинский, 106 км ж/д Решоты	Отопление	0,5989	0,5989	0,5989	0,5989	0,5989	0,5989	0,5989
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,5989	0,5989	0,5989	0,5989	0,5989	0,5989	0,5989
Котельная больницы, р.п. Новобирюсинский, ул. Советская, 8	Отопление	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000
ООО «Маяк»								
Котельная МКОУ Квитокская СОШ №1, р.п. Квиток	Отопление	0,3500	0,3500	0,3500	0,3500	0,3500	0,3500	0,3500
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,3500	0,3500	0,3500	0,3500	0,3500	0,3500	0,3500
Котельная Квитокская СОШ № 2, р.п. Квиток	Отопление	0,4070	0,4070	0,4070	0,4070	0,4070	0,4070	0,4070
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,4070	0,4070	0,4070	0,4070	0,4070	0,4070	0,4070
Котельная ОГБУЗ "Тайшетская района больница", р.п. Квиток	Отопление	0,3590	0,3590	0,3590	0,3590	0,3590	0,3590	0,3590
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,3590	0,3590	0,3590	0,3590	0,3590	0,3590	0,3590
Котельная п.жд.ст Невельская, котельная № 1	Отопление	0,7300	0,7300	0,7300	0,7300	0,7300	0,7300	0,7300
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,7300	0,7300	0,7300	0,7300	0,7300	0,7300	0,7300
ООО "Виктория"								
Котельная р.п. Юрты, ул. Бульварная, 17а-20в	Отопление	2,9356	2,9356	2,9356	2,9356	2,9356	2,9356	2,9356
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	2,9356	2,9356	2,9356	2,9356	2,9356	2,9356	2,9356
МУП "ЖКХ"								
Котельная п. ж/д ст. Тамтачет	Отопление	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400

Часть 3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

В ходе проведенного анализа установлено, что на ближайшую перспективу строительство новых предприятий в муниципальном округе не планируется.

Перспективное развитие промышленности муниципального округа состоит в развитии, модернизации и реконструкции существующих предприятий, осуществляющих деятельность на территории муниципального округа.

Часть 4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по муниципальному округу

Таблица 1.4.1

Существующая средневзвешенная плотность тепловой нагрузки

№	Источник тепловой энергии	Существующая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Площадь территории S, м²	Средневзвешенная плотность, Гкал/ч / м²
Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"				
1	Котельная №1 (ТКСИ), г. Тайшет, ул. Индустриальная, 3/1	26,2400	н/д	-
2	Котельная №2 (ШПЗ), г. Тайшет, ул. Гагарина, 114	33,7100	н/д	-
3	Котельная №3 (Мелькомбинат), г. Тайшет, ул. Кирова, 224/10	2,2200	н/д	-
4	Котельная №4 (Экспедиция №5), ул. Тимирязева, 90	1,3800	н/д	-
5	Котельная №5 (Совхоз), г. Тайшет, ул. Капустина, 22	0,3000	н/д	-
ООО «Теплоснабжение»				
1	Котельная с. Березовка, ул. Зеленая, 6А	0,2300	2536,3000	0,00009
2	Котельная с. Бузыканово, ул. Юбилейная, 3	0,1600	1052,0000	0,000015
3	Котельная с. Джогино, ул. Больничная	0,2400	2752,0000	0,00009
4	Котельная МКУК Нижнезаимский ДДТ, с. Нижняя Заимка	0,0400	401,0000	0,00010
5	Котельная ООШ (структурное МКОУ Шиткинская СОШ), с. Нижняя Заимка	0,0670	1076,0000	0,00006
6	Котельная с. Николаевка, ул. 50 лет Октября, 2А	0,1700	1208,0000	0,00014
7	Котельная МКОУ Новотреминская СОШ, п. Новотремине	0,1600	1600,0000	0,00010
8	Котельная пос. ж/д ст. Разгон, ул. Школьная, 1	0,0500	1247,0000	0,00004
9	Котельная пос. ж/д ст. Разгон, ул. Молодежная, 12а	0,0200	520,0000	0,00004
10	Котельная с. Старый Акульшет, ул. Бирюсинская, 25	0,0750	901,0000	0,00008
11	Котельная МКОУ СОШ № 23, г. Тайшет	0,1600	1128,0000	0,00014
12	Котельная МКОУ СОШ № 1, г. Тайшет	0,2000	2986,0000	0,00007
13	Котельная МКДОУ детский сад № 15, г. Тайшет	0,0360	737,0000	0,00005
14	Котельная МКОУ ДО "Детская музыкальная школа № 1", г. Тайшет	0,0760	1135,0000	0,00007

№	Источник тепловой энергии	Существующая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Площадь территории S, м²	Средневзвешенная плотность, Гкал/ч / м²
15	Котельная МБОУ ДО Детско-юношеская спортивная школа, г. Тайшета Учебно-тренировочная база "Олимп" (за городом)	0,1600	2608,0000	0,00006
16	Котельная поликлиника ОГБУЗ "Тайшетская районная больница", г. Тайшет	0,1800	3078,0000	0,00006
17	Котельная г. Тайшет, ул. Ленина, д. 113-2н	0,1900	4139,0000	0,00005
18	Котельная г. Тайшет, ул. Октябрьская, 86	0,1340	1871,0000	0,00007
19	Котельная МОУ Старо-Тремнинская начальная общеобразовательная школа (структурное подразделение МКОУ Новотремнинская СОШ), д. Тремина	0,0260	325,0000	0,00008
20	Котельная с. Черчет, ул. Ленина, 37н	0,0800	1495,0000	0,00005
21	Котельная р.п. Шиткино, ул. Бирюсинская, 14н	0,2400	1421,0000	0,00017
22	Котельная р.п. Шиткино, ул. Барковского, 21н	0,1400	720,0000	0,00019
23	Котельная р.п. Шиткино, ул. Богдана Хмельницкого, 23н	0,1200	1493,0000	0,00008
Тайшетская дистанция гражданских сооружений структурное подразделение Восточно-Сибирской дирекции инфраструктуры- структурного подразделения Восточно-Сибирской железной дороги - филиала ОАО "РЖД"				
1	Электрокотельная, г. Тайшет	0,1543	2821,9000	0,00005
ООО "Теплоресурс+"				
1	Котельная МКОУ Бирюсинская СОШ, с. Бирюса, ул. Школьная, 4ж	0,0700	3269,0000	0,00002
2	Котельная с. Бирюса, ул. Бурлова, 55а	0,0280	1767,2000	0,00002
3	Котельная п. Венгерка, ул. Гагарина, 7а	0,1000	7195,0000	0,00001
4	Котельная п. Венгерка, ул. Центральная, 1в	0,0440	2971,0000	0,00001
5	Котельная МКОУ Зареченская СОШ, с. Заречное	0,0500	3414,0000	0,00001
6	Котельная с. Рождественка, ул. Колхозная, 4	0,1400	10719,2400	0,00001
7	Котельная с. Рождественка, ул. Колхозная, 8б	0,0170	1611,0000	0,00001
8	Котельная п. Соляная, ул. Школьная, 6в	0,1100	6991,0000	0,00002
9	Котельная п. Соляная, ул. Комсомольская, 16в	0,0600	3601,0000	0,00002
10	Котельная с. Талая, ул. Школьная, 3а	0,0400	2740,0000	0,00001
11	Котельная с. Шелехово, ул. Первомайская, 8г	0,2800	17343,0000	0,00002
12	Котельная МКОУ СОШ № 17, р.п. Юрты	0,1200	10616,000	0,00001
ООО "ТрансТехРесурс"				
1	Водогрейная котельная, г. Бирюсинск, ул. Горького, стр. 1-20	4,8138	94410,570	0,00005
2	Котельная ОГБУЗ "Бирюсинская городская больница", г. Бирюсинск	0,4795	5265,2000	0,00009
3	Котельная МКОУ СОШ №16, г. Бирюсинск	0,2010	4110,5000	0,00005
4	Котельная г. Бирюсинск, ст. Тагул	1,2315	2166,2900	0,00057
5	Котельная МКОУ СОШ № 10, г. Бирюсинск	н/д	н/д	-
6	Котельная г. Бирюсинск, Туем -1	0,7433	10376,38	0,00007
7	Котельная г. Бирюсинск, центральная	н/д	н/д	-
МУП "Вода и Тепло"				
1	Котельная р.п. Новобирюсинский, 106 км ж/д Решоты	0,5989	9628,7000	0,00006

№	Источник тепловой энергии	Существующая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Площадь территории S, м²	Средневзвешенная плотность, Гкал/ч / м²
2	Котельная больницы, р.п. Новобирюсинский, ул. Советская, 8	0,1000	696,1000	0,00014
ООО «Маяк»				
1	Котельная МКОУ Квитокская СОШ №1, р.п. Квиток	0,3500	2398,0000	0,00015
2	Котельная Квитокская СОШ № 2, р.п. Квиток	0,4070	810,0000	0,00050
3	Котельная ОГБУЗ "Тайшетская района больницы", р.п. Квиток	0,3590	1320,0000	0,00027
4	Котельная п.жд.ст Невельская, котельная № 1	0,7300	9141,0000	0,00008
ООО "Виктория"				
1	Котельная р.п. Юрты, ул. Бульварная, 17а-20н	2,9356	31065,000	0,00009
МУП "ЖКХ"				
1	Котельная п. ж/д ст. Тамтачет	0,1400	н/д	-

Таблица 1.4.2

Перспективная средневзвешенная плотность тепловой нагрузки

Источник тепловой энергии	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/м²					
	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"						
Котельная №1 (ТКСИ), г. Тайшет, ул. Индустриальная, 3/1	-	-	-	-	-	-
Котельная №2 (ШПЗ), г. Тайшет, ул. Гагарина, 114	-	-	-	-	-	-
Котельная №3 (Мелькомбинат), г. Тайшет, ул. Кирова, 224/10	-	-	-	-	-	-
Котельная №4 (Экспедиция №5), ул. Тимирязева, 90	-	-	-	-	-	-
Котельная №5 (Совхоз), г. Тайшет, ул. Капустина, 22	-	-	-	-	-	-
ООО «Теплоснабжение»						
Котельная с. Березовка, ул. Зеленая, 6А	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009
Котельная с. Бузыканово, ул. Юбилейная, 3	0,00015	0,00015	0,00015	0,00015	0,00015	0,00015
Котельная с. Дюгоино, ул. Больничная	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009
Котельная МКУК Нижнезаимский ДДнТ, с. Нижняя Заимка	0,00010	0,00010	0,00010	0,00010	0,00010	0,00010
Котельная ООШ (структурное МКОУ Шиткинская СОШ), с. Нижняя Заимка	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006
Котельная с. Николаевка, ул. 50 лет Октября, 2А	0,00014	0,00014	0,00014	0,00014	0,00014	0,00014
Котельная МКОУ Новотремнинская СОШ, п. Новотремнино	0,00010	0,00010	0,00010	0,00010	0,00010	0,00010

Источник тепловой энергии	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/м2					
	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
Котельная пос. ж/д ст.Разгон, ул. Школьная, 1	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004
Котельная пос. ж/д ст. Разгон, ул. Молодежная, 12а	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004
Котельная с. Старый Акульшет, ул. Бирюсинская, 25	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008
Котельная МКОУ СОШ № 23, г. Тайшет	0,00014	0,00014	0,00014	0,00014	0,00014	0,00014
Котельная МКОУ СОШ № 1, г. Тайшет	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007
Котельная МКДОУ детский сад № 15, г. Тайшет	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005
Котельная МКОУ ДО "Детская музыкальная школа № 1", г. Тайшет	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007
Котельная МБОУ ДО Детско-юношеская спортивная школа г. Тайшета Учебно-тренировочная база "Олимп" (за городом)	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006
Котельная поликлиника ОГБУЗ "Тайшетская районная больница", г. Тайшет	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006
Котельная г. Тайшет, ул. Ленина, д.113-2н	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005
Котельная г. Тайшет, ул. Октябрьская, 86	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007
Котельная МОУ Старо-Треминская начальная общеобразовательная школа (структурное подразделение МКОУ Новотреминская СОШ), д. Тремина	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008
Котельная с. Черчет, ул. Ленина, 37н	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005
Котельная р.п. Шиткино, ул. Бирюсинская, 14н	0,00017	0,00017	0,00017	0,00017	0,00017	0,00017
Котельная р.п. Шиткино, ул. Барковского, 21н	0,00019	0,00019	0,00019	0,00019	0,00019	0,00019
Котельная р.п. Шиткино, ул. Богдана Хмельницкого, 23н	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008
Тайшетская дистанция гражданских сооружений структурное подразделение Восточно-Сибирской дирекции инфраструктуры - структурного подразделения Восточно-Сибирской железной дороги - филиала ОАО "РЖД"						
Электрокотельная, г. Тайшет	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005
ООО "Теплоресурс+"						
Котельная МКОУ Бирюсинская СОШ, с. Бирюса, ул. Школьная, 4ж	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
Котельная с. Бирюса, ул. Бурлова, 55а	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002

Источник тепловой энергии	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/м2					
	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
Котельная п. Венгерка, ул. Гагарина, 7а	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
Котельная п. Венгерка, ул. Центральная, 1а	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
Котельная МКОУ Зареченская СОШ с. Заречное	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
Котельная с. Рождественка, ул. Колхозная, 4	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
Котельная с. Рождественка, ул. Колхозная, 8б	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
Котельная п. Соляная, ул. Школьная, 6в	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
Котельная п. Соляная, ул. Комсомольская, 16в	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
Котельная с. Талая, ул. Школьная, 3а	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
Котельная с. Шелехово, ул. Первомайская, 8г	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
Котельная МКОУ СОШ № 17, р.п. Юрты	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
ООО "ТрансТехРесурс"						
Водогрейная котельная, г. Бирюсинск, ул. Горького, стр.1-20	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005
Котельная ОГБУЗ "Бирюсинская городская больница", г. Бирюсинск	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009
Котельная МКОУ СОШ №16, г. Бирюсинск	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005
Котельная г. Бирюсинск, ст. Тагул	0,00057	0,00057	0,00057	0,00057	0,00057	0,00057
Котельная МКОУ СОШ № 10, г. Бирюсинск	-	-	-	-	-	-
Котельная г. Бирюсинск, Твсм -1	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007
Котельная г. Бирюсинск, центральная	-	-	-	-	-	-
МУП "Вода и Тепло"						
Котельная р.п. Новобирюсинский, 106 км ж/д Решоты	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006
Котельная больницы, р.п. Новобирюсинский, ул. Советская, 8	0,00014	0,00014	0,00014	0,00014	0,00014	0,00014
ООО «Маяк»						
Котельная МКОУ Квитокская СОШ №1, р.п. Квиток	0,00015	0,00015	0,00015	0,00015	0,00015	0,00015
Котельная Квитокская СОШ № 2, р.п. Квиток	0,00050	0,00050	0,00050	0,00050	0,00050	0,00050

Источник тепловой энергии	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/м2					
	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
Котельная ОГБУЗ "Тайшетская больница", р.п. Квиток	0,00027	0,00027	0,00027	0,00027	0,00027	0,00027
Котельная п.жд.ст Невельская, котельная № 1	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008
ООО "Виктория"						
Котельная р.п. Юрты, ул. Бульварная, 17а-20н	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009
МУП "ЖКХ"						
Котельная п. ж/д ст. Тамтачет	-	-	-	-	-	-

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

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

Таблица 2.1.1

Перспективные зоны действия на территории Тайшетского муниципального округа

Источники тепловой энергии	
Котельная №1 (ТКСИ)	Котельная №2 (ШПЗ)
1. Средняя образовательная школа на 1275 мест по улице Горького, 21, ввод в 2027 году – 3,698 Гкал/ч (технические условия действующие)	1 Многоквартирный дом, ввод 2028 – 0,3440 Гкал/ч
2. Детский сад на 270 мест микрорайон Крутенький, ввод в 2028 году – 0,8116 Гкал/ч	

Часть 2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников энергии

Индивидуальные источники тепловой энергии используются для отопления и подогрева воды в частном малоэтажном жилищном фонде. В качестве индивидуальных источников применяются твердотопливные котлы, теплогенераторы на газовом топливе, электронагревательные установки.

Зоны действия децентрализованного теплоснабжения в настоящее время ограничены теплоснабжением индивидуальной жилой застройки и в период реализации Схемы теплоснабжения изменяться не будут.

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

Таблица 2.3.1

Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"									
Котельная №1 (ТКСИ), г. Тайшет, ул. Индустриальная, 3/1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	56,0000	56,0000	56,0000	56,0000	56,0000	56,0000	56,0000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	34,8000	34,8000	34,8000	34,8000	48,8000	48,8000	48,8000
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	2,4800	2,4800	2,8295	2,9062	2,9062	2,9062	2,9062
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	32,3200	32,3200	31,9705	31,8938	45,8938	45,8938	45,8938
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	26,2400	26,2400	29,9380	30,7496	30,7496	30,7496	30,7496
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,0300	2,1800	2,4872	2,5547	2,5547	2,5547	2,5547
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	4,0500	3,9000	-0,4547	-1,4105	12,5895	12,5895	12,5895
		%	11,6379	11,2069	-1,3067	-4,0531	25,7982	25,7982	25,7982
Котельная №2 (ШПЗ), г. Тайшет, ул. Гагарина, 114	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	44,8000	44,8000	44,8000	44,8000	44,8000	44,8000	44,8000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	39,2000	39,2000	39,2000	39,2000	44,8000	44,8000	44,8000
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	2,3100	2,3100	2,3100	2,3336	2,3336	2,3336	2,3336
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	36,8900	36,8900	36,8900	36,8664	42,4664	42,4664	42,4664
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	33,7100	33,7100	33,7100	34,0540	34,0540	34,0540	34,0540
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,8300	1,8300	1,8300	1,8487	1,8487	1,8487	1,8487
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	1,3500	1,3500	1,3500	0,9638	6,5638	6,5638	6,5638
		%	3,4439	3,4439	3,4439	2,4586	14,6512	14,6512	14,6512
Котельная №3 (Мелькомбинат), г. Тайшет, ул. Кирова, 224/10	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,3000	7,3000	7,3000	7,3000	7,3000	7,3000	7,3000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,3000	7,3000	7,3000	7,3000	7,3000	7,3000	7,3000
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,3500	0,3500	0,3500	0,3500	0,3500	0,3500	0,3500
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	6,9500	6,9500	6,9500	6,9500	6,9500	6,9500	6,9500
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,2200	2,2200	2,2200	2,2200	2,2200	2,2200	2,2200
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,3800	0,3800	0,3800	0,3800	0,3800	0,3800	0,3800
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	4,3500	4,3500	4,3500	4,3500	4,3500	4,3500	4,3500
		%	59,5890	59,5890	59,5890	59,5890	59,5890	59,5890	59,5890
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,9300	2,1600	2,1600	2,1600	2,1600	2,1600	2,1600
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,9300	2,1600	2,1600	2,1600	2,1600	2,1600	2,1600

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
Котельная №4 (Экспедиция №5), ул. Тимирязева, 90	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,9100	2,1400	2,1400	2,1400	2,1400	2,1400	2,1400
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,3800	1,3800	1,3800	1,3800	1,3800	1,3800	1,3800
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,3600	0,5900	0,5900	0,5900	0,5900	0,5900	0,5900
		%	18,6528	27,3148	27,3148	27,3148	27,3148	27,3148	27,3148
Котельная №5 (Совхоз), г. Тайшет, ул. Капустина, 22	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,0800	1,2960	1,2960	1,2960	1,2960	1,2960	1,2960
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,0800	1,2960	1,2960	1,2960	1,2960	1,2960	1,2960
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,0700	1,2860	1,2860	1,2860	1,2860	1,2860	1,2860
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,7000	0,7000	0,7000	0,7000	0,7000	0,7000	0,7000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0700	0,2860	0,2860	0,2860	0,2860	0,2860	0,2860
		%	6,4815	22,0679	22,0679	22,0679	22,0679	22,0679	22,0679
ООО «Теплоснабжение»									
Котельная с. Березовка, ул. Зеленая, 6А	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,2500	2,2500	2,2500	2,2500	2,2500	2,2500	2,2500
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,9200	0,9200	0,9200	0,9200	0,9200	0,9200	0,9200
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,9200	0,9200	0,9200	0,9200	0,9200	0,9200	0,9200
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,2300	0,2300	0,2300	0,2300	0,2300	0,2300	0,2300
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,5900	0,5900	0,5900	0,5900	0,5900	0,5900	0,5900
		%	64,1304	64,1304	64,1304	64,1304	64,1304	64,1304	64,1304
Котельная с. Бузыканово, ул. Юбилейная, 3	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,7600	0,7600	0,7600	0,7600	0,7600	0,7600	0,7600
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,5800	0,5800	0,5800	0,5800	0,5800	0,5800	0,5800
		%							

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
		%	96,6667	96,6667	96,6667	96,6667	96,6667	96,6667	96,6667
Котельная с. Джогино, ул. Больничная	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,3400	0,3400	0,3400	0,3400	0,3400	0,3400	0,3400
		%	56,6667	56,6667	56,6667	56,6667	56,6667	56,6667	56,6667
Котельная МКУК Нижнезаимский ДДнТ, с. Нижняя Заимка	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,5590	0,5590	0,5590	0,5590	0,5590	0,5590	0,5590
		%	93,1667	93,1667	93,1667	93,1667	93,1667	93,1667	93,1667
Котельная ООШ (структурное МКОУ Шиткинская СОШ), с. Нижняя Заимка	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0670	0,0670	0,0670	0,0670	0,0670	0,0670	0,0670
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290
		%	64,5000	64,5000	64,5000	64,5000	64,5000	64,5000	64,5000
Котельная с. Николаевка, ул. 50 лет Октября, 2А	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,7800	0,7800	0,7800	0,7800	0,7800	0,7800	0,7800
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,7800	0,7800	0,7800	0,7800	0,7800	0,7800	0,7800
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,7800	0,7800	0,7800	0,7800	0,7800	0,7800	0,7800
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0424	0,0424	0,0424	0,0424	0,0424	0,0424	0,0424
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,5676	0,5676	0,5676	0,5676	0,5676	0,5676	0,5676
		%	72,7692	72,7692	72,7692	72,7692	72,7692	72,7692	72,7692
Котельная МКОУ Новотремнинская СОШ, п. Новотремнино	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500	0,7500
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,5870	0,5870	0,5870	0,5870	0,5870	0,5870	0,5870
		%	78,2667	78,2667	78,2667	78,2667	78,2667	78,2667	78,2667
Котельная пос. ж/д ст.Разгон, ул. Школьная, 1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,7500	1,7500	1,7500	1,7500	1,7500	1,7500	1,7500
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,7500	1,7500	1,7500	1,7500	1,7500	1,7500	1,7500
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,7500	1,7500	1,7500	1,7500	1,7500	1,7500	1,7500
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	1,7000	1,7000	1,7000	1,7000	1,7000	1,7000	1,7000
		%	97,1429	97,1429	97,1429	97,1429	97,1429	97,1429	97,1429
Котельная пос. ж/д ст. Разгон, ул. Молодежная, 12а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188
		%	47,0000	47,0000	47,0000	47,0000	47,0000	47,0000	47,0000
Котельная с. Старый Акулышет, ул. Бирюсинская, 25	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750	0,0750
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	1,4150	1,4150	1,4150	1,4150	1,4150	1,4150	1,4150
		%	94,3333	94,3333	94,3333	94,3333	94,3333	94,3333	94,3333
Котельная МКОУ СОШ № 23, г. Тайшет	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,1380	0,1380	0,1380	0,1380	0,1380	0,1380	0,1380
		%	46,0000	46,0000	46,0000	46,0000	46,0000	46,0000	46,0000
Котельная МКОУ СОШ № 1, г. Тайшет	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,3900	0,3900	0,3900	0,3900	0,3900	0,3900	0,3900
		%	65,0000	65,0000	65,0000	65,0000	65,0000	65,0000	65,0000
Котельная МКДОУ детский сад № 15, г. Тайшет	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,1607	0,1607	0,1607	0,1607	0,1607	0,1607	0,1607
		%	80,3500	80,3500	80,3500	80,3500	80,3500	80,3500	80,3500
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
Котельная МКОУ ДО "Детская музыкальная школа № 1", г. Тайшет	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0760	0,0760	0,0760	0,0760	0,0760	0,0760	0,0760
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,1189	0,1189	0,1189	0,1189	0,1189	0,1189	0,1189
		%	59,4500	59,4500	59,4500	59,4500	59,4500	59,4500	59,4500
Котельная МБОУ ДО Детско-юношеская спортивная школа г. Тайшета Учебно-тренировочная база "Олимп" (за городом)	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,5600	0,5600	0,5600	0,5600	0,5600	0,5600	0,5600
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,5600	0,5600	0,5600	0,5600	0,5600	0,5600	0,5600
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,5600	0,5600	0,5600	0,5600	0,5600	0,5600	0,5600
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,3900	0,3900	0,3900	0,3900	0,3900	0,3900	0,3900
		%	69,6429	69,6429	69,6429	69,6429	69,6429	69,6429	69,6429
Котельная поликлиника ОГБУЗ "Тайшетская районная больница", г. Тайшет	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900
		%	30,0000	30,0000	30,0000	30,0000	30,0000	30,0000	30,0000
Котельная г. Тайшет, ул. Ленина, д.113-2н	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,1900	0,1900	0,1900	0,1900	0,1900	0,1900	0,1900
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,4100	0,4100	0,4100	0,4100	0,4100	0,4100	0,4100

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
		%	68,3333	68,3333	68,3333	68,3333	68,3333	68,3333	68,3333
Котельная г. Тайшет, ул. Октябрьская, 86	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,2500	1,2500	1,2500	1,2500	1,2500	1,2500	1,2500
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,2500	1,2500	1,2500	1,2500	1,2500	1,2500	1,2500
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,2500	1,2500	1,2500	1,2500	1,2500	1,2500	1,2500
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,1340	0,1340	0,1340	0,1340	0,1340	0,1340	0,1340
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	1,1160	1,1160	1,1160	1,1160	1,1160	1,1160	1,1160
		%	89,2800	89,2800	89,2800	89,2800	89,2800	89,2800	89,2800
Котельная МОУ Старо-Треминская начальная общеобразовательная школа (структурное подразделение МКОУ Новотреминская СОШ), д. Тремина	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0260	0,0260	0,0260	0,0260	0,0260	0,0260	0,0260
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,3723	0,3723	0,3723	0,3723	0,3723	0,3723	0,3723
		%	93,0750	93,0750	93,0750	93,0750	93,0750	93,0750	93,0750
Котельная с. Черчет, ул. Ленина, 37Н	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100
		%	70,0000	70,0000	70,0000	70,0000	70,0000	70,0000	70,0000
Котельная р.п. Шиткино, ул. Бирюсинская, 14н	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0480	0,0480	0,0480	0,0480	0,0480	0,0480	0,0480
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,9120	0,9120	0,9120	0,9120	0,9120	0,9120	0,9120
		%	76,0000	76,0000	76,0000	76,0000	76,0000	76,0000	76,0000
Котельная р.п. Шиткино, ул. Барковского, 21н	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000
		%	80,0000	80,0000	80,0000	80,0000	80,0000	80,0000	80,0000
Котельная р.п. Шиткино, ул. Богдана Хмельницкого, 23н	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,7680	0,7680	0,7680	0,7680	0,7680	0,7680	0,7680
		%	85,3333	85,3333	85,3333	85,3333	85,3333	85,3333	85,3333
Тайшетская дистанция гражданских сооружений структурное подразделение Восточно-Сибирской дирекции инфраструктуры- структурного подразделения Восточно-Сибирской железной дороги - филиала ОАО "РЖД"									
Электрокотельная, г. Тайшет	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,4800	15,4800	15,4800	15,4800	15,4800	15,4800	15,4800
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200	10,3200
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	10,2200	10,2200	10,2200	10,2200	10,2200	10,2200	10,2200
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,1543	0,1543	0,1543	0,1543	0,1543	0,1543	0,1543
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	10,0657	10,0657	10,0657	10,0657	10,0657	10,0657	10,0657
		%	97,5362	97,5362	97,5362	97,5362	97,5362	97,5362	97,5362
ООО "Теплоресурс+"									

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
Котельная МКОУ Бирюсинская СОШ, с. Бирюса, ул. Школьная, 4ж	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,2978	0,2978	0,2978	0,2978	0,2978	0,2978	0,2978
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0700	0,0700	0,0700	0,0700	0,0700	0,0700	0,0700
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0042	0,0042	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,2236	0,2236	0,2237	0,2237	0,2237	0,2237	0,2237
		%	74,5333	74,5333	74,5667	74,5667	74,5667	74,5667	74,5667
Котельная с. Бирюса, ул. Бурлова, 55а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,2590	0,2590	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,2590	0,2590	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0018	0,0018	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,2572	0,2572	0,2083	0,2083	0,2083	0,2083	0,2083
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0280	0,0280	0,0280	0,0280	0,0280	0,0280	0,0280
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0111	0,0111	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,2181	0,2181	0,1695	0,1695	0,1695	0,1695	0,1695
		%	84,2085	84,2085	80,7143	80,7143	80,7143	80,7143	80,7143
Котельная п. Венгерка, ул. Гагарина, 7а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,1300	0,1300	0,1300	0,6900	0,6900	0,6900	0,6900
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,1300	0,1300	0,1300	0,6900	0,6900	0,6900	0,6900
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0043	0,0043	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,1257	0,1257	0,1256	0,6856	0,6856	0,6856	0,6856
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0030	0,0030	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0227	0,0227	0,0227	0,5827	0,5827	0,5827	0,5827
		%	17,4615	17,4615	17,4615	84,4493	84,4493	84,4493	84,4493
Котельная п. Венгерка, ул. Центральная, 1в	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,0000	1,0000	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,0000	1,0000	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0050	0,0050	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,9950	0,9950	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049	0,2049
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440	0,0440
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0135	0,0135	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,9375	0,9375	0,1477	0,1477	0,1477	0,1477	0,1477
		%	93,7500	93,7500	70,3333	70,3333	70,3333	70,3333	70,3333
Котельная МКОУ Зареченская СОШ, с. Заречное	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,5000	0,5000	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,5000	0,5000	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0038	0,0038	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,4962	0,4962	0,2523	0,2523	0,2523	0,2523	0,2523
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0249	0,0249	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246	0,0246
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,4213	0,4213	0,1777	0,1777	0,1777	0,1777	0,1777
		%	84,2600	84,2600	68,3462	68,3462	68,3462	68,3462	68,3462
Котельная с. Рождественка, ул. Колхозная, 4	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,3000	0,3000	0,3000	0,6900	0,6900	0,6900	0,6900
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,3000	0,3000	0,3000	0,6900	0,6900	0,6900	0,6900
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,2880	0,2880	0,2880	0,6780	0,6780	0,6780	0,6780
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0130	0,0130	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,1350	0,1350	0,1352	0,5252	0,5252	0,5252	0,5252
		%	45,0000	45,0000	45,0667	76,1159	76,1159	76,1159	76,1159
Котельная с. Рождественка, ул. Колхозная, 8б	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,7000	0,7000	0,7000	0,7000	0,7000	0,7000	0,7000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,7000	0,7000	0,7000	0,7000	0,7000	0,7000	0,7000
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0020	0,0020	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,6980	0,6980	0,6981	0,6981	0,6981	0,6981	0,6981
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,6806	0,6806	0,6807	0,6807	0,6807	0,6807	0,6807
		%	97,2286	97,2286	97,2429	97,2429	97,2429	97,2429	97,2429
Котельная п. Соляная, ул. Школьная, 6в	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,5180	0,5180	0,5180	0,5180	0,5180	0,5180	0,5180
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,5180	0,5180	0,5180	0,5180	0,5180	0,5180	0,5180
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,5159	0,5159	0,5159	0,5159	0,5159	0,5159	0,5159

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0079	0,0079	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,3980	0,3980	0,3981	0,3981	0,3981	0,3981	0,3981
		%	76,8340	76,8340	76,8533	76,8533	76,8533	76,8533	76,8533
Котельная п. Соляная, ул. Комсомольская, 16в	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,3790	0,3790	0,3790	0,3790	0,3790	0,3790	0,3790
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,3790	0,3790	0,3790	0,3790	0,3790	0,3790	0,3790
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0030	0,0030	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,3760	0,3760	0,3762	0,3762	0,3762	0,3762	0,3762
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,3068	0,3068	0,3070	0,3070	0,3070	0,3070	0,3070
		%	80,9499	80,9499	81,0026	81,0026	81,0026	81,0026	81,0026
Котельная с. Талая, ул. Школьная, 3а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,2590	0,2590	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,2590	0,2590	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0050	0,0050	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,2540	0,2540	0,2046	0,2046	0,2046	0,2046	0,2046
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,2113	0,2113	0,1619	0,1619	0,1619	0,1619	0,1619
		%	81,5830	81,5830	77,0952	77,0952	77,0952	77,0952	77,0952
Котельная с. Шелехово, ул. Первомайская, 8г	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000	1,1000
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0050	0,0050	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,0950	1,0950	1,0945	1,0945	1,0945	1,0945	1,0945
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0280	0,0280	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,7870	0,7870	0,7869	0,7869	0,7869	0,7869	0,7869
		%	71,5455	71,5455	71,5364	71,5364	71,5364	71,5364	71,5364
Котельная МКОУ СОШ № 17, р.п. Юрты	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,3000	0,3000	0,3000	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,3000	0,3000	0,3000	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,2949	0,2949	0,2949	0,1649	0,1649	0,1649	0,1649
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200	0,1200
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,1749	0,1749	0,1749	0,0449	0,0449	0,0449	0,0449
			%	58,3000	58,3000	58,3000	26,4118	26,4118	26,4118
ООО "ТрансТехРесурс"									
Водогрейная котельная, г. Бирюсинск, ул. Горького, стр.1-20	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	18,0000	18,0000	18,0000	18,0000	18,0000	18,0000	18,0000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	17,9110	17,9110	17,9110	17,9110	17,9110	17,9110	17,9110
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0890	0,0890	0,0890	0,0890	0,0890	0,0890	0,0890
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	17,8220	17,8220	17,8220	17,8220	17,8220	17,8220	17,8220
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	4,8138	4,8138	4,8138	4,8138	4,8138	4,8138	4,8138
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,5670	0,5670	0,5670	0,5670	0,5670	0,5670	0,5670
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	12,4412	12,4412	12,4412	12,4412	12,4412	12,4412	12,4412
			%	69,4612	69,4612	69,4612	69,4612	69,4612	69,4612
Котельная ОГБУЗ "Бирюсинская городская больница", г. Бирюсинск	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,6900	2,6900	2,6900	2,6900	2,6900	2,6900	2,6900
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,6750	2,6750	2,6750	2,6750	2,6750	2,6750	2,6750
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,6600	2,6600	2,6600	2,6600	2,6600	2,6600	2,6600
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,4795	0,4795	0,4795	0,4795	0,4795	0,4795	0,4795
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0210	0,0210	0,0210	0,0210	0,0210	0,0210	0,0210
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	2,1595	2,1595	2,1595	2,1595	2,1595	2,1595	2,1595
			%	80,7284	80,7284	80,7284	80,7284	80,7284	80,7284
Котельная МКОУ СОШ №16, г. Бирюсинск	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,5900	2,5900	2,5900	2,5900	2,5900	2,5900	2,5900
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,3720	1,3720	1,3720	1,3720	1,3720	1,3720	1,3720
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,2920	1,2920	1,2920	1,2920	1,2920	1,2920	1,2920
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,2010	0,2010	0,2010	0,2010	0,2010	0,2010	0,2010
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	1,0879	1,0879	1,0879	1,0879	1,0879	1,0879	1,0879

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
		%	79,2930	79,2930	79,2930	79,2930	79,2930	79,2930	79,2930
Котельная г. Бирюсинск, ст. Тагул	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,9760	1,9760	1,9760	1,9760	1,9760	1,9760	1,9760
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,9680	1,9680	1,9680	1,9680	1,9680	1,9680	1,9680
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,9600	1,9600	1,9600	1,9600	1,9600	1,9600	1,9600
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,2315	1,2315	1,2315	1,2315	1,2315	1,2315	1,2315
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0410	0,0410	0,0410	0,0410	0,0410	0,0410	0,0410
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,6875	0,6875	0,6875	0,6875	0,6875	0,6875	0,6875
		%	34,9354	34,9354	34,9354	34,9354	34,9354	34,9354	34,9354
Котельная МКОУ СОШ № 10, г. Бирюсинск	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная г. Бирюсинск, Тусм-1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,0380	6,0380	6,0380	6,0380	6,0380	6,0380	6,0380
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,0160	6,0160	6,0160	6,0160	6,0160	6,0160	6,0160
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0220	0,0220	0,0220	0,0220	0,0220	0,0220	0,0220
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5,9940	5,9940	5,9940	5,9940	5,9940	5,9940	5,9940
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,7433	0,7433	0,7433	0,7433	0,7433	0,7433	0,7433
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2940	0,2940	0,2940	0,2940	0,2940	0,2940	0,2940
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	4,9567	4,9567	4,9567	4,9567	4,9567	4,9567	4,9567
		%	82,3925	82,3925	82,3925	82,3925	82,3925	82,3925	82,3925
Котельная г. Бирюсинск, центральная	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
МУП "Вода и Тепло"									
Котельная р.п. Новобирюсинский, 106 км ж/д Решоты	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,2000	4,2000	4,2000	4,2000	4,2000	4,2000	4,2000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,2500	1,2500	1,2500	1,2500	1,2500	1,2500	1,2500
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,2300	1,2300	1,2300	1,2300	1,2300	1,2300	1,2300
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,5989	0,5989	0,5989	0,5989	0,5989	0,5989	0,5989
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,3911	0,3911	0,3911	0,3911	0,3911	0,3911	0,3911
		%	31,2840	31,2840	31,2840	31,2840	31,2840	31,2840	31,2840
Котельная больницы, р.п. Новобирюсинский, ул. Советская, 8	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000	0,6000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200	0,2200
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0930	0,0930	0,0930	0,0930	0,0930	0,0930	0,0930
		%	37,2000	37,2000	37,2000	37,2000	37,2000	37,2000	37,2000
ООО «Маяк»									
Котельная МКОУ Квитокская СОШ №1, р.п. Квиток	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,9100	2,9100	2,9100	2,9100	2,9100	2,9100	2,9100
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,9100	2,9100	2,9100	2,9100	2,9100	2,9100	2,9100
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,8940	2,8940	2,8940	2,8940	2,8940	2,8940	2,8940
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,3500	0,3500	0,3500	0,3500	0,3500	0,3500	0,3500
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1690	0,1690	0,1690	0,1690	0,1690	0,1690	0,1690
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	2,3750	2,3750	2,3750	2,3750	2,3750	2,3750	2,3750
		%	81,6151	81,6151	81,6151	81,6151	81,6151	81,6151	81,6151
	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,5600	1,5600	1,5600	1,5600	1,5600	1,5600	1,5600

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
Котельная Квитокская СОШ № 2, р.п. Квиток	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,4070	0,4070	0,4070	0,4070	0,4070	0,4070	0,4070
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,3950	0,3950	0,3950	0,3950	0,3950	0,3950	0,3950
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,4070	0,4070	0,4070	0,4070	0,4070	0,4070	0,4070
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-0,0170	-0,0170	-0,0170	-0,0170	-0,0170	-0,0170	-0,0170
		%	-4,1769	-4,1769	-4,1769	-4,1769	-4,1769	-4,1769	-4,1769
Котельная ОГБУЗ "Тайшетская района больница", р.п. Квиток	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,5800	0,5800	0,5800	0,5800	0,5800	0,5800	0,5800
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,5800	0,5800	0,5800	0,5800	0,5800	0,5800	0,5800
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,5530	0,5530	0,5530	0,5530	0,5530	0,5530	0,5530
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,3590	0,3590	0,3590	0,3590	0,3590	0,3590	0,3590
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,1640	0,1640	0,1640	0,1640	0,1640	0,1640	0,1640
		%	28,2759	28,2759	28,2759	28,2759	28,2759	28,2759	28,2759
Котельная п.жд.ст Невельская, котельная № 1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,0000	8,0000	8,0000	8,0000	8,0000	8,0000	8,0000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,0000	8,0000	8,0000	8,0000	8,0000	8,0000	8,0000
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0217	0,0217	0,0217	0,0217	0,0217	0,0217	0,0217
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	7,9783	7,9783	7,9783	7,9783	7,9783	7,9783	7,9783
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,7300	0,7300	0,7300	0,7300	0,7300	0,7300	0,7300
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0700	0,0700	0,0700	0,0700	0,0700	0,0700	0,0700
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	7,1783	7,1783	7,1783	7,1783	7,1783	7,1783	7,1783
		%	89,7288	89,7288	89,7288	89,7288	89,7288	89,7288	89,7288
ООО "Виктория"									
Котельная р.п. Юрты, ул. Бульварная, 17а-20н	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,9000	12,9000	12,9000	12,9000	12,9000	12,9000	12,9000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,9000	12,9000	12,9000	12,9000	12,9000	12,9000	12,9000
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581	0,0581
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	12,8419	12,8419	12,8419	12,8419	12,8419	12,8419	12,8419
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,9356	2,9356	2,9356	2,9356	2,9356	2,9356	2,9356
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,0241	1,0241	1,0241	1,0241	1,0241	1,0241	1,0241

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	8,8822	8,8822	8,8822	8,8822	8,8822	8,8822	8,8822
		%	68,8546	68,8546	68,8546	68,8546	68,8546	68,8546	68,8546
МУП "ЖКХ"									
Котельная п. ж/д ст. Тамтачет	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700	0,1700
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600	0,1600
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160
		%	9,4118	9,4118	9,4118	9,4118	9,4118	9,4118	9,4118

Часть 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более муниципальных округов, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого муниципального округа.

Зона действия источника тепловой энергии, расположенная в границах двух или более муниципальных округов на территории Тайшетского муниципального округа отсутствует.

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

Согласно Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190 «О теплоснабжении», п. 30:

«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 тепло- снабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения».

Согласно приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 5 марта 2019 года № 212 "Об утверждении Методических указаний по разработке Схем теплоснабжения" (далее по тексту - методические указания) 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.

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:

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

где:

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

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

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

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

где:

$HBB_i^{\text{пер}}$ - 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:

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

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:

$$T_i^{кп,шп} = \frac{HBB_i^{отз} + \Delta HBB_i^{отз}}{Q_i + \Delta Q_i^{шп}} + \frac{HBB_i^{пер} + \Delta HBB_i^{пер}}{Q_i^c + \Delta Q_i^{сшп}}, \text{ руб./Гкал}$$

$\Delta HBB_i^{отз}$ - 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.;

$\Delta Q_i^{шп}$ - 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.;

$\Delta Q_i^{сшп}$ - 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

$T_i^{кп,шп}$, 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 $T_i^{кп,шт}$ 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.

Если при тепловой нагрузке заявителя $Q_{сумм}^{м.ч} < 0,1$ Гкал/ч, дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя, превышает полезный срок службы тепловой сети, определенный в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов (ОК 013-94), то подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям исполнителя, должен определяться в соответствии с формулой:

$$\sum_{i=1}^n \frac{ПДС_i}{\left(1 + \frac{1}{(1+НД)}\right)^i} \geq K_{тс}, \text{ лет,}$$

где:

ПДС₀ - приток денежных средств от операционной деятельности исполнителя по теплоснабжению объекта заявителя, подключенного к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя (без НДС), тыс. руб.;

НД - норма доходности инвестированного капитала, устанавливаемая в соответствии с п. 6 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем определенным статьей 8 Федерального закона "О теплоснабжении", утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. N 1075 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 44, ст. 6022; 2014, N 14, ст. 1627; N 23, ст. 2996; 2017, N 18, ст. 2780);

$K_{тс}$ - величина капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения (без НДС).

Для определения капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки присоединения к тепловой сети исполнителя до объекта заявителя должны быть выполнены

следующие действия:

В электронной модели системы теплоснабжения исполнителя должна быть установлена адресная привязка объекта заявителя, выходящая за существующую зону действия системы теплоснабжения заявителя и увеличивающая радиус теплоснабжения.

На топооснове муниципального округа должна быть осуществлена привязка объекта заявителя к точке подключения тепловой сети (формируется объект - тепловая камера для подключения и рассчитываются протяженность и диаметр теплопровода, соединяющего объект заявителя с тепловой камерой тепловой сети).

В электронной модели системы теплоснабжения должен быть сформирован путь теплоносителя от источника тепловой энергии до абонентского ввода в теплопотребляющую установку объекта заявителя.

В электронной модели системы теплоснабжения должен быть рассчитан пьезометрический график (график давлений и расходов) по пути движения теплоносителя.

Если в результате анализа пьезометрического графика установлено, что условие технической возможности подключения объекта заявителя по причине отсутствия резерва пропускной способности тепловых сетей исполнителя не выполняется (то есть в точке подключения к внутридомовым системам отопления заявителя не может быть достигнуто расчетного расхода теплоносителя), то теплоснабжающей организацией должны быть предложены мероприятия капитального характера (реконструкция участков тепловой сети с увеличением диаметра, строительство насосной подстанции), позволяющие обеспечить эту пропускную способность.

Капитальные затраты в строительство тепловой сети $K_{тс}$ (без НДС) должны рассчитываться по формуле:

$$K_{тс,t} = \left(\sum_{i=1}^{i=N} (l \times k_{Dy,i}) + \sum_{j=1}^{j=M} (l \times k_{Dy,j}) \right) \times \text{ИЦП}_t - \text{ПЗП}_t \times (1 - \text{НДС}_t)$$

тыс. руб.

где:

l_i - протяженность i -того участка проектируемой тепловой сети от объекта заявителя до точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя с условным диаметром Dy_i (мм), необходимой для теплоснабжения объекта заявителя, км;

l_j - протяженность j -того участка реконструируемой тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя с увеличением диаметра Dy_j (мм), необходимой для обеспечения пропускной способности тепловой сети исполнителя в точке подключения к ней объекта заявителя, км;

$k_{Dy,i}$, $k_{Dy,j}$ - нормативы цены строительства тепловой сети с условным диаметром Dy_i (Dy_j) (мм), определяемые на основании укрупненных нормативов цены строительства для объектов капитального строительства непроизводственного назначения (далее - НЦС), тыс. руб./км. В случае отсутствия в НЦС необходимых сведений (например, при отсутствии удельных показателей для необходимого диаметра трубопровода) стоимость строительства принимается путем линейной интерполяции на основе данных, приведенных в соответствующих разделах НЦС либо по проектам-аналогам. При определении нормативной цены строительства учитываются также затраты на восстановление благоустройства и озеленения, и дорожного покрытия;

N - число участков проектируемой тепловой сети с различными условными диаметрами (Dy_i);

M - число участков реконструируемой тепловой сети исполнителя с увеличением диаметра участков тепловой сети до Dy_j (мм) для обеспечения пропускной способности,

выявленными в результате гидравлических расчетов;

ИЦП_t - прогнозный индекс цен производителей промышленной продукции в t-м расчетном периоде, который должен определяться в соответствии с п. П40.6 Методических указаний;

ПЗП_t - плата за подключение объекта заявителя с тепловой нагрузкой $Q_{\text{сумм}}^{\text{м.ч}} < 0,1$ Гкал/ч к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя, устанавливается в соответствии с подпунктом 1 пункта 163 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 № 760-э "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения", с изменениями, внесенными приказом Федеральной службы по тарифам от 27 мая 2015 № 1080-э "О внесении изменений в Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13 июня 2013 № 760-э и в Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденные приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 № 1746-э", приказами Федеральной антимонопольной службы от 4 июля 2016 № 888/16 "О внесении изменений и дополнений в Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13 июня 2013 № 760-э", от 30 июня 2017 № 868/17 "О внесении изменений в Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13 июня 2013 № 760-э, Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденные приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 № 1746-э", от 4 октября 2017 № 1292/17 "О внесении изменений в Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13 июня 2013 № 760-э" и от 18 июля 2018 № 1005/18 "О внесении изменений в Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13 июня 2013 № 760-э", в размере 550 рублей (с НДС);

НДС_t - ставка налога на добавленную стоимость в t-м расчетном периоде.

П40.11. Прогнозный индекс цен производителей промышленной продукции в t-м расчетном периоде (ИЦП_t) должен определяться по формуле:

$$\text{ИЦП}_t = \left(1 + \text{ИЦП}_{6+1}^{\text{п}}\right) \times \left(1 + \text{ИЦП}_{6+2}^{\text{п}}\right) \times K \times \left(1 + \text{ИЦП}_t^{\text{п}}\right)$$

где $\text{ИЦП}_{6+1}^{\text{п}}, \text{ИЦП}_{6+2}^{\text{п}}, \dots, \text{ИЦП}_t^{\text{п}}$ - индексы цен производителей промышленной продукции (в среднем за год к предыдущему году) в (2017+1)-й, (2017+2)-й, ..., t-й расчетные периоды, указанные на соответствующие годы в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, разработанном в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2015 № 1234 "О порядке разработки, корректировки, осуществления мониторинга и контроля реализации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (далее - прогноз социально-экономического развития Российской Федерации), на t-й расчетный период регулирования (базовый вариант).

Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t, за счет продажи тепловой энергии заявителю на цели теплоснабжения, присоединенному к тепловой сети исполнителя должен определяться по формуле:

$$\text{ПДС}_t = V_t - Z_t, \text{ тыс. руб./год, (П40.8)}$$

где:

V_t - выручка, полученная исполнителем за счет продажи тепловой энергии заявителю, подключенному к тепловой сети исполнителя, за период t , тыс. руб. в год;

Z_t - затраты, понесенные исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя, за период t , тыс. руб. в год.

Выручка, полученная исполнителем за счет продажи заявителю, подключенному к тепловой сети исполнителя через индивидуальный тепловой пункт, тепловой энергии, необходимой для теплоснабжения потребителя, должна рассчитываться по формуле:

$$V_t = Q_t^{\text{пл}} \times C_{\text{тэ,т}} \times \text{ИСПГ}_t = Q_{\text{сумм}}^{\text{м.ч}} \times \text{ЧЧМ}_{\text{ср.}} + C_{\text{тэ,т}} \times \text{ИСПГ}_t \times 10^{-3}, \text{ тыс. руб./год}$$

где:

$Q_t^{\text{пл}}$ - прогнозируемое количество тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей исполнителя для теплоснабжения заявителя, тыс. Гкал/год;

$Q_{0,3}^{\text{мч}}$ - максимальная часовая тепловая нагрузка, указанная в условиях подключения, выданных исполнителем вместе с проектом договора о подключении (технологическом присоединении), в соответствии с пунктом 35 Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 июля 2018 г. N 787 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2018, N 29, ст. 4432), Гкал/ч;

$\text{ЧЧМ}_{\text{ср.}}$ - средневзвешенное по видам тепловой нагрузки число часов максимума тепловой нагрузки, час./год;

$C_{\text{тэ,т}}$ - цена на тепловую энергию для теплоснабжения заявителя в t -м расчетном периоде;

ИСПГ_t - индекс совокупного платежа граждан за коммунальные услуги, устанавливаемый в соответствии с Основами формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 г. N 400 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, N 19, ст. 2434; N 40 (ч. III), ст. 5425; N 45, ст. 6237; 2015, N 12, ст. 1753; N 37, ст. 5153; 2016, N 1 (ч. II), ст. 233; N 45 (ч. II), ст. 6263; 2017, N 11, ст. 1557; N 38, ст. 5633) t -м расчетном периоде.

П40.14. Затраты, понесенные исполнителем на выработку тепловой энергии для теплоснабжения потребителя, и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя, должны рассчитываться по формуле:

$$Z_t = (Z_t + Z_{\text{пер}})_t, \text{ тыс. руб./год}$$

где:

$Z_{t,t}$ - затраты, обеспечивающие компенсацию расходов на топливо, затраченного исполнителем на отпуск тепловой энергии, необходимой для теплоснабжения объекта заявителя, в t -м расчетном периоде, тыс. руб./год;

$Z_{\text{пер,т}}$ - затраты, обеспечивающие компенсацию расходов на передачу тепловой энергии по тепловым сетям исполнителя (с учетом затрат на покупку тепловой энергии для компенсации тепловых потерь), необходимой для теплоснабжения объекта заявителя в t -м расчетном периоде, тыс. руб./год.

Затраты исполнителя, обеспечивающие компенсацию расходов на топливо, затраченного исполнителем для отпуска тепловой энергии, необходимой для

теплоснабжения заявителя, должны рассчитываться по формуле:

$$Z_{т,t} = Q_{т,t}^{пл} \times b_{ф,t} \times Ц_{т,t} \times (1 + I_t^{пл}) \times 10^{-3}, \text{ тыс. руб./год}$$

где:

$Q_{т,t}^{пл}$ - прогнозируемое количество тепловой энергии, отпущенное из тепловых сетей исполнителя для теплоснабжения объекта заявителя, тыс. Гкал/год;

$b_{ф,t}$ - удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии, фактически сложившийся в системе теплоснабжения исполнителя, в t-м расчетном периоде, кг/Гкал;

$Ц_{т,t}$ - цена топлива, фактически сложившаяся в системе теплоснабжения исполнителя, в t-м расчетном периоде в соответствии с требованиями к раскрытию информации, руб./т. условного топлива;

$I_t^{пл}$ - прогнозный индекс роста цены на k-й вид топлива в t-м расчетном периоде, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (базовый вариант).

Затраты на передачу дополнительного количества тепловой энергии от источника тепловой энергии в системе теплоснабжения заявителя до объекта исполнителя по существующим и вновь построенным тепловым сетям должны определяться аналоговым методом, исходя из фактического уровня затрат в данной системе теплоснабжения в перерасчете на единицу материальной характеристики тепловой сети в соответствии с формулой:

$$Z_{пер,t} = \gamma_{ст} + M_{мтс} = \gamma_{ст} \times \sum_{i=1}^{i=N} (l \times Dy)_i, \text{ тыс.руб./год}$$

где:

$\gamma_{ст}$ - удельная стоимость передачи тепловой энергии, сложившаяся в системе теплоснабжения исполнителя, к тепловым сетям которой присоединяются объект заявителя, руб./м²;

$M_{мтс}$ - материальная характеристика вновь построенной тепловой сети для подключения объекта заявителя, м²;

$L_{мтс,i}$ - протяженность i-того участка вновь построенной тепловой сети с условным диаметром $D_{у,мтс,i}$, м;

$D_{у,мтс,i}$ - условный диаметр i-того участка вновь построенной тепловой сети, м.

Расчет эффективного радиуса теплоснабжения для источников теплоснабжения Тайшетского муниципального округа не производился в связи отсутствием данной информации.

Часть 6. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии

2.6.1. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

2.6.2. Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

2.6.3. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

2.6.4 Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

2.6.5 Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь

Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь представлены в таблице 2.6.5.1.

Таблица 2.6.5.1

Потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"									
Котельная №1 (ТКСИ), г. Тайшет, ул. Индустриальная, 3/1	Потери на сетях	Гкал	17222,6000	16129,0000	16126,9000	16087,9000	15203,9000	15185,9000	15185,9000
	Потери теплоносителя	тонн/час	3,2175	6,5855	6,5855	6,5855	6,5855	6,5855	6,5855
Котельная №2 (ШПЗ), г. Тайшет, ул. Гагарина, 114	Потери на сетях	Гкал	16419,2000	15537,0000	15466,5000	15466,5000	15466,5000	15319,5000	15131,5000
	Потери теплоносителя	тонн/час	3,9770	3,9779	3,9779	3,9779	3,9779	3,9779	3,9779
Котельная №3 (Мелькомбинат), г. Тайшет, ул. Кирова, 224/10	Потери на сетях	Гкал	2238,8000	2752,6000	2753,0000	2753,0000	2753,0000	2736,0000	2618,0000
	Потери теплоносителя	тонн/час	0,3558	0,3558	0,3558	0,3558	0,3558	0,3558	0,3558
Котельная №4 (Экспедиция №5), ул. Тимирязева, 90	Потери на сетях	Гкал	1277,3000	761,7000	739,6000	739,6000	739,6000	739,6000	739,6000
	Потери теплоносителя	тонн/час	0,1416	0,1416	0,1416	0,1416	0,1416	0,1416	0,1416
Котельная №5 (Совхоз), г. Тайшет, ул. Капустина, 22	Потери на сетях	Гкал	583,2000	511,0000	511,9000	511,9000	511,9000	511,9000	511,9000
	Потери теплоносителя	тонн/час	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477	0,0477
ООО «Теплоснабжение»									
Котельная с. Березовка, ул. Зеленая, 6А	Потери на сетях	Гкал	600,3000	600,3000	600,3000	600,3000	600,3000	600,3000	600,3000
	Потери теплоносителя	тонн/год	423,4750	423,4750	423,4750	423,4750	423,4750	423,4750	423,4750
Котельная с. Бузыканово, ул. Юбилейная, 3	Потери на сетях	Гкал	126,4000	126,4000	126,4000	126,4000	126,4000	126,4000	126,4000
	Потери теплоносителя	тонн/год	58,4930	58,4930	58,4930	58,4930	58,4930	58,4930	58,4930
Котельная с. Джогино, ул. Больничная	Потери на сетях	Гкал	128,3000	128,3000	128,3000	128,3000	128,3000	128,3000	128,3000
	Потери теплоносителя	тонн/год	48,9850	48,9850	48,9850	48,9850	48,9850	48,9850	48,9850
Котельная МКУК Нижнезаямский	Потери на сетях	Гкал	38,9000	38,9000	38,9000	38,9000	38,9000	38,9000	38,9000
	Потери теплоносителя	тонн/год	5,8160	5,8160	5,8160	5,8160	5,8160	5,8160	5,8160

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
ДДиТ, с. Нижняя Заимка									
Котельная ООШ (структурное МКОУ Шиткинская СОШ), с. Нижняя Заимка	Потери на сетях	Гкал	22,4000	22,4000	22,4000	22,4000	22,4000	22,4000	22,4000
	Потери теплоносителя	тонн/год	10,0880	10,0880	10,0880	10,0880	10,0880	10,0880	10,0880
Котельная с. Николаевка, ул. 50 лет Октября, 2А	Потери на сетях	Гкал	248,8000	248,8000	248,8000	248,8000	248,8000	248,8000	248,8000
	Потери теплоносителя	тонн/год	108,9250	108,9250	108,9250	108,9250	108,9250	108,9250	108,9250
Котельная МКОУ Новотремнинская СОШ, п. Новотремнино	Потери на сетях	Гкал	16,5000	16,5000	16,5000	16,5000	16,5000	16,5000	16,5000
	Потери теплоносителя	тонн/год	4,2720	4,2720	4,2720	4,2720	4,2720	4,2720	4,2720
Котельная пос. ж/д ст.Разгон, ул. Школьная, 1	Потери на сетях	Гкал	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Потери теплоносителя	тонн/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная пос. ж/д ст. Разгон, ул. Молодежная, 12а	Потери на сетях	Гкал	6,8000	6,8000	6,8000	6,8000	6,8000	6,8000	6,8000
	Потери теплоносителя	тонн/год	1,0910	1,0910	1,0910	1,0910	1,0910	1,0910	1,0910
Котельная с. Старый Акулышет, ул. Бирюсинская, 25	Потери на сетях	Гкал	84,9000	84,9000	84,9000	84,9000	84,9000	84,9000	84,9000
	Потери теплоносителя	тонн/год	26,9700	26,9700	26,9700	26,9700	26,9700	26,9700	26,9700
Котельная МКОУ СОШ № 23, г. Тайшет	Потери на сетях	Гкал	13,9000	13,9000	13,9000	13,9000	13,9000	13,9000	13,9000
	Потери теплоносителя	тонн/год	4,6840	4,6840	4,6840	4,6840	4,6840	4,6840	4,6840
Котельная МКОУ СОШ № 1, г. Тайшет	Потери на сетях	Гкал	55,0000	55,0000	55,0000	55,0000	55,0000	55,0000	55,0000
	Потери теплоносителя	тонн/год	8,7480	8,7480	8,7480	8,7480	8,7480	8,7480	8,7480
Котельная МКДОУ детский сад № 15, г. Тайшет	Потери на сетях	Гкал	19,1000	19,1000	19,1000	19,1000	19,1000	19,1000	19,1000
	Потери теплоносителя	тонн/год	3,0540	3,0540	3,0540	3,0540	3,0540	3,0540	3,0540
	Потери на сетях	Гкал	29,6000	29,6000	29,6000	29,6000	29,6000	29,6000	29,6000

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
Котельная МКОУ ДО "Детская музыкальная школа № 1", г. Тайшет	Потери теплоносителя	тонн/год	7,7850	7,7850	7,7850	7,7850	7,7850	7,7850	7,7850
Котельная МБОУ ДО Детско-юношеская спортивная школа г. Тайшета Учебно-тренировочная база "Олимп" (за городом)	Потери на сетях	Гкал	57,3000	57,3000	57,3000	57,3000	57,3000	57,3000	57,3000
	Потери теплоносителя	тонн/год	26,4810	26,4810	26,4810	26,4810	26,4810	26,4810	26,4810
Котельная поликлиника ОГБУЗ "Тайшетская районная больница", г. Тайшет	Потери на сетях	Гкал	157,5000	157,5000	157,5000	157,5000	157,5000	157,5000	157,5000
	Потери теплоносителя	тонн/год	64,6970	64,6970	64,6970	64,6970	64,6970	64,6970	64,6970
Котельная г. Тайшет, ул. Ленина, д.113-2н	Потери на сетях	Гкал	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Потери теплоносителя	тонн/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная г. Тайшет, ул. Октябрьская, 86	Потери на сетях	Гкал	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Потери теплоносителя	тонн/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная МОУ Старо-Тремнинская начальная общеобразовательная школа (структурное подразделение МКОУ Новотремнинская СОШ), д. Тремина	Потери на сетях	Гкал	97,2600	97,2600	97,2600	97,2600	97,2600	97,2600	97,2600
	Потери теплоносителя	тонн/год	25,2180	25,2180	25,2180	25,2180	25,2180	25,2180	25,2180
	Потери на сетях	Гкал	82,2000	82,2000	82,2000	82,2000	82,2000	82,2000	82,2000

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
Котельная с. Черчет, ул. Ленина, 37Н	Потери теплоносителя	тонн/год	26,4960	26,4960	26,4960	26,4960	26,4960	26,4960	26,4960
Котельная Шиткино, ул. Бирюсинская, 14н	Потери на сетях	Гкал	283,6000	283,6000	283,6000	283,6000	283,6000	283,6000	283,6000
	Потери теплоносителя	тонн/год	21,4910	21,4910	21,4910	21,4910	21,4910	21,4910	21,4910
Котельная Шиткино, ул. Барковского, 21н	Потери на сетях	Гкал	32,5000	32,5000	32,5000	32,5000	32,5000	32,5000	32,5000
	Потери теплоносителя	тонн/год	121,8790	121,8790	121,8790	121,8790	121,8790	121,8790	121,8790
Котельная Шиткино, ул. Богдана Хмельницкого, 23н	Потери на сетях	Гкал	70,7000	70,7000	70,7000	70,7000	70,7000	70,7000	70,7000
	Потери теплоносителя	тонн/год	8,5480	8,5480	8,5480	8,5480	8,5480	8,5480	8,5480
Тайшетская дистанция гражданских сооружений структурное подразделение Восточно-Сибирской дирекции инфраструктуры- структурного подразделения Восточно-Сибирской железной дороги - филиала ОАО "РЖД"									
Электрокотельная, г. Тайшет	Потери на сетях	Гкал	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Потери теплоносителя	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ООО "Теплоресурс+"									
Котельная МКОУ Бирюсинская СОШ, с. Бирюса, ул. Школьная, 4ж	Потери на сетях	Гкал	24,1240	24,1240	23,7690	23,7690	23,7690	23,7690	23,7690
	Потери теплоносителя	м3/год	6,6010	6,6010	6,6010	6,6010	6,6010	6,6010	6,6010
Котельная с. Бирюса, ул. Бурлова, 55а	Потери на сетях	Гкал	64,3190	64,3190	63,2730	63,2730	63,2730	63,2730	63,2730
	Потери теплоносителя	м3/год	20,2320	20,2320	20,2320	20,2320	20,2320	20,2320	20,2320
Котельная Венгерка, ул. Гагарина, 7а	Потери на сетях	Гкал	16,9260	16,9260	16,6710	16,6710	16,6710	16,6710	16,6710
	Потери теплоносителя	м3/год	13,5810	13,5810	13,5810	13,5810	13,5810	13,5810	13,5810
Котельная Венгерка, ул. Центральная, 1в	Потери на сетях	Гкал	78,6220	78,6220	77,1380	77,1380	77,1380	77,1380	77,1380
	Потери теплоносителя	м3/год	20,4000	20,4000	20,4000	20,4000	20,4000	20,4000	20,4000
	Потери на сетях	Гкал	145,5540	145,5540	143,2950	143,2950	143,2950	143,2950	143,2950

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
Котельная МКОУ Зареченская СОШ, с. Заречное	Потери теплоносителя	м3/год	65,6840	65,6840	65,6840	65,6840	65,6840	65,6840	65,6840
Котельная с. Рождественка, ул. Колхозная, 4	Потери на сетях	Гкал	2,6580	2,6580	74,8000	74,8000	74,8000	74,8000	74,8000
	Потери теплоносителя	м3/год	26,9760	26,9760	26,9760	26,9760	26,9760	26,9760	26,9760
Котельная с. Рождественка, ул. Колхозная, 8б	Потери на сетях	Гкал	1,8640	1,8640	1,8360	1,8360	1,8360	1,8360	1,8360
	Потери теплоносителя	м3/год	0,2860	0,2860	0,2860	0,2860	0,2860	0,2860	0,2860
Котельная п. Соляная, ул. Школьная, 6в	Потери на сетях	Гкал	45,9230	45,9230	45,2460	45,2460	45,2460	45,2460	45,2460
	Потери теплоносителя	м3/год	20,5900	20,5900	20,5900	20,5900	20,5900	20,5900	20,5900
Котельная п. Соляная, ул. Комсомольская, 16в	Потери на сетях	Гкал	53,7400	53,7400	53,7400	53,7400	53,7400	53,7400	53,7400
	Потери теплоносителя	м3/год	15,0550	15,0550	15,0550	15,0550	15,0550	15,0550	15,0550
Котельная с. Талая, ул. Школьная, 3а	Потери на сетях	Гкал	15,5310	15,5310	15,3020	15,3020	15,3020	15,3020	15,3020
	Потери теплоносителя	м3/год	9,3800	9,3800	9,3800	9,3800	9,3800	9,3800	9,3800
Котельная с. Шелехово, ул. Первомайская, 8г	Потери на сетях	Гкал	163,8960	163,8960	161,4850	161,4850	161,4850	161,4850	161,4850
	Потери теплоносителя	м3/год	57,1550	57,1550	57,1550	57,1550	57,1550	57,1550	57,1550
Котельная МКОУ СОШ № 17, р.п. Юрты	Потери на сетях	Гкал	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Потери теплоносителя	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ООО "ТрансТехРесурс"									
Водогрейная котельная, г. Бирюсинск, ул. Горького, стр.1-20	Потери на сетях	Гкал	4998,2000	4998,2000	4998,2000	4998,2000	4998,2000	4998,2000	4998,2000
	Потери теплоносителя	тонн/час	1,4290	1,4290	1,4290	1,4290	1,4290	1,4290	1,4290
Котельная ОГБУЗ "Бирюсинская"	Потери на сетях	Гкал	189,4100	189,4100	189,4100	189,4100	189,4100	189,4100	189,4100
	Потери теплоносителя	тонн/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
городская больница", г. Бирюсинск									
Котельная МКОУ СОШ №16, г. Бирюсинск	Потери на сетях	Гкал	20,7500	20,7500	20,7500	20,7500	20,7500	20,7500	20,7500
	Потери теплоносителя	тонн/час	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0000	0,0030
Котельная г. Бирюсинск, ст. Тагул	Потери на сетях	Гкал	250,3700	250,3700	250,3700	250,3700	250,3700	250,3700	250,3700
	Потери теплоносителя	тонн/час	0,0380	0,0380	0,0380	0,0380	0,0380	0,0380	0,0380
Котельная МКОУ СОШ № 10, г. Бирюсинск	Потери на сетях	Гкал	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Потери теплоносителя	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная г. Бирюсинск, Тусм -1	Потери на сетях	Гкал	2631,0400	2631,0400	2631,0400	2631,0400	2631,0400	2631,0400	2631,0400
	Потери теплоносителя	тонн/час	0,1550	0,1550	0,1550	0,1550	0,1550	0,1550	0,1550
Котельная г. Бирюсинск, центральная	Потери на сетях	Гкал	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Потери теплоносителя	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
МУП "Вода и Тепло"									
Котельная р.п. Новобирюсинский, 106 км ж/д Решоты	Потери на сетях	Гкал	1405,6000	14056,0000	14056,0000	14056,0000	14056,0000	14056,0000	14056,0000
	Потери теплоносителя	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная больницы, р.п. Новобирюсинский, ул. Советская, 8	Потери на сетях	Гкал	161,8000	161,8000	161,8000	161,8000	161,8000	161,8000	161,8000
	Потери теплоносителя	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ООО «Маяк»									
Котельная МКОУ Квитокская СОШ №1, р.п. Квиток	Потери на сетях	Гкал	877,8000	877,8000	877,8000	877,8000	877,8000	877,8000	877,8000
	Потери теплоносителя	м3/час	0,0410	0,0410	0,0410	0,0410	0,0410	0,0410	0,0410
Котельная Квитокская СОШ № 2, р.п. Квиток	Потери на сетях	Гкал	26,9000	26,9000	26,9000	26,9000	26,9000	26,9000	26,9000
	Потери теплоносителя	-	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
Котельная ОГБУЗ "Тайшетская районная больница", р.п. Квиток	Потери на сетях	Гкал	174,6000	174,6000	174,6000	174,6000	174,6000	174,6000	174,6000
	Потери теплоносителя	м3/час	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020
Котельная п.жд.ст Невельская, котельная № 1	Потери на сетях	Гкал	441,3000	441,3000	441,3000	441,3000	441,3000	441,3000	441,3000
	Потери теплоносителя	м3/час	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600
ООО "Виктория"									
Котельная р.п. Юрты, ул. Бульварная, 17а-20н	Потери на сетях	Гкал	5997,0000	5997,0000	5997,0000	5997,0000	5997,0000	5997,0000	5997,0000
	Потери теплоносителя	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
МУП "ЖКХ"									
Котельная п. ж/д ст. Тамтачет	Потери на сетях	Гкал	264,0000	264,0000	264,0000	264,0000	264,0000	264,0000	264,0000
	Потери теплоносителя	тонн/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

2.6.6 Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

2.6.7 Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

2.6.8 Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Часть 1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Таблица 3.1.1

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная №1 (ТКСИ), г. Тайшет, ул. Индустриальная, 3/1	1	Производительность ВПУ	тонн/час	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00
		2	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/час	602,54	599,17	598,88	598,88	598,78	598,78	598,78	598,78	598,78	598,78	598,78
		8	Доля резерва / дефицита	%	97,18	96,64	96,59	96,59	96,58	96,58	96,58	96,58	96,58	96,58	96,58
		9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/час	17,46	20,83	21,12	21,12	21,22	21,22	21,22	21,22	21,22	21,22	21,22
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	3,22	6,59	6,59	6,59	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из	тонн/час	14,24	14,24	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
			тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)												
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/час	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
2	Котельная №2 (ШПЗ), г. Тайшет, ул. Гагарина, 114	1	Производительность ВПУ	тонн/час	343,00	343,00	343,00	343,00	343,00	343,00	343,00	343,00	343,00	343,00	343,00
		2	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	343,00	343,00	343,00	343,00	343,00	343,00	343,00	343,00	343,00	343,00	343,00
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/час	332,97	339,02	339,02	339,02	339,02	339,04	339,04	339,04	339,04	339,04	339,04
		8	Доля резерва / дефицита	%	97,07	98,84	98,84	98,84	98,84	98,85	98,85	98,85	98,85	98,85	98,85

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч. (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/час	10,03	3,98	3,98	3,98	3,98	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	6,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	22,20	22,20	22,20	22,20	22,20	22,20	22,20	22,20	22,20	22,20	22,20
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/час	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00
3	Котельная №3 (Мелькомбинат), г. Тайшет, ул. Кирова, 224/10	1	Производительность ВПУ	тонн/час	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
		2	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/час	79,30	79,64	79,64	79,64	79,64	79,64	79,64	79,64	79,64	79,64	79,64
		8	Доля резерва / дефицита	%	99,12	99,56	99,56	99,56	99,56	99,56	99,56	99,56	99,56	99,56	99,56
		9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч. (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/час	0,70	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4	Котельная №4 (Экспедиция №5), ул. Тимирязева, 90	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/час	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
		1	Производительность ВПУ	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		8	Доля резерва / дефицита	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.	тонн/час	0,57	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
			(РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)												
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/час	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
5	Котельная №5 (Совхоз), г. Тайшет, ул. Капустина, 22	1	Производительность ВПУ	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		4	Собственные нужды	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		8	Доля резерва / дефицита	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч. (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/час	0,27	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/час	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
6	Котельная с. Березовка, ул. Зеленая, 6А	1	Производительность ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		8	Доля резерва / дефицита	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/год	423,48	423,48	423,48	423,48	423,48	423,48	423,48	423,48	423,48	423,48	423,48
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	тонн/год	423,48	423,48	423,48	423,48	423,48	423,48	423,48	423,48	423,48	423,48	423,48

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Котельная с. Бузыканово, ул. Юбилейная, 3	1	Производительность ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		8	Доля резерва / дефицита	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/год	58,49	58,49	58,49	58,49	58,49	58,49	58,49	58,49	58,49	58,49	58,49
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	тонн/год	58,49	58,49	58,49	58,49	58,49	58,49	58,49	58,49	58,49	58,49	58,49
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
			участка (в аварийном режиме)												
9	Котельная с. Дзюгино, ул. Больничная	1	Производительность ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		8	Доля резерва / дефицита	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/год	48,99	48,99	48,99	48,99	48,99	48,99	48,99	48,99	48,99	48,99	48,99
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	тонн/год	48,99	48,99	48,99	48,99	48,99	48,99	48,99	48,99	48,99	48,99	48,99
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Котельная МКУК Нижнезаимский ДДнТ, с. Нижняя Заимка	1	Производительность ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		8	Доля резерва дефицита /	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/год	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	тонн/год	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Котельная ООШ	1	Производительность ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	(структурное МКОУ Шиткинская СОШ), с. Нижняя Заимка	2	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		8	Доля резерва / дефицита	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/год	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	тонн/год	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
			открытых систем водоснабжения)												
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Котельная с. Николаевка, ул. 50 лет Октября, 2А	1	Производительность ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		8	Доля резерва / дефицита	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/год	108,93	108,93	108,93	108,93	108,93	108,93	108,93	108,93	108,93	108,93	108,93
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	тонн/год	108,93	108,93	108,93	108,93	108,93	108,93	108,93	108,93	108,93	108,93	108,93
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Котельная МКОУ Новотреминская СОШ, п. Новотремивно	1	Производительность ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		8	Доля резерва / дефицита	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/год	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	тонн/год	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
15	Котельная пос. ж/д ст. Разгон, ул. Школьная, 1	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1	Производительность ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		8	Доля резерва / дефицита	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
			(РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)												
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Котельная пос. ж/д ст. Разгон, ул. Молодежная, 12а	1	Производительность ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		6	Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		8	Доля резерва / дефицита	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/год	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	тонн/год	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17	Котельная с. Старый Акулышет, ул. Бирюсинская, 25	1	Производительность ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		8	Доля резерва / дефицита	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/год	26,97	26,97	26,97	26,97	26,97	26,97	26,97	26,97	26,97	26,97	26,97
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	тонн/год	26,97	26,97	26,97	26,97	26,97	26,97	26,97	26,97	26,97	26,97	26,97

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Котельная МКОУ СОШ № 23, г. Тайшет	1	Производительность ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		8	Доля резерва / дефицита	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/год	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	тонн/год	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
			участка (в аварийном режиме)												
19	Котельная МКОУ СОШ № 1, г. Тайшет	1	Производительность ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		8	Доля резерва / дефицита	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/год	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	тонн/год	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Котельная МКДОУ детский сад № 15, г. Тайшет	1	Производительность ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		8	Доля резерва дефицита	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/год	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	тонн/год	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	Котельная МКОУ ДО	1	Производительность ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	"Детская музыкальная школа № 1", г. Тайшет	2	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		8	Доля резерва / дефицита	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/год	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	тонн/год	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
			открытых систем водоснабжения)												
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	Котельная МБОУ ДО Детско-юношеская спортивная школа г. Тайшета Учебно-тренировочная база "Олимп" (за городом)	1	Производительность ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		6	Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		8	Доля резерва / дефицита	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/год	26,48	26,48	26,48	26,48	26,48	26,48	26,48	26,48	26,48	26,48	26,48
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	тонн/год	26,48	26,48	26,48	26,48	26,48	26,48	26,48	26,48	26,48	26,48	26,48
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23	Котельная поликлиника ОГБУЗ "Тайшетская районная"	1	Производительность ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
большница", г Тайшет		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		8	Доля резерва / дефицита	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч. (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/год	64,70	64,70	64,70	64,70	64,70	64,70	64,70	64,70	64,70	64,70	64,70
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	тонн/год	64,70	64,70	64,70	64,70	64,70	64,70	64,70	64,70	64,70	64,70	64,70
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
24	Котельная г. Тайшет, ул. Ленина, д.113-2я	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1	Производительность ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		8	Доля резерва / дефицита	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
			(РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)												
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25	Котельная г. Тайшет, ул. Октябрьская, 86	1	Производительность ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		6	Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		8	Доля резерва / дефицита	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	Котельная МОУ Старо-Треминская начальная общеобразовательная школа (структурное подразделение МКОУ Новотреминская СОШ), д. Тремина	1	Производительность ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		8	Доля резерва / дефицита	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/год	25,22	25,22	25,22	25,22	25,22	25,22	25,22	25,22	25,22	25,22	25,22
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	тонн/год	25,22	25,22	25,22	25,22	25,22	25,22	25,22	25,22	25,22	25,22	25,22

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27	Котельная с Черчет, ул. Ленина, 37Н	1	Производительность ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		8	Доля резерва / дефицита	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/год	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	тонн/год	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
			участка (в аварийном режиме)												
28	Котельная р.п. Шиткино, ул. Бирюсинская, 14н	1	Производительность ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		8	Доля резерва / дефицита	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/год	21,49	21,49	21,49	21,49	21,49	21,49	21,49	21,49	21,49	21,49	21,49
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	тонн/год	21,49	21,49	21,49	21,49	21,49	21,49	21,49	21,49	21,49	21,49	21,49
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29	Котельная р.п. Шиткино, ул. Барковского, 21н	1	Производительность ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		8	Доля резерва дефицита /	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/год	121,88	121,88	121,88	121,88	121,88	121,88	121,88	121,88	121,88	121,88	121,88
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	тонн/год	121,88	121,88	121,88	121,88	121,88	121,88	121,88	121,88	121,88	121,88	121,88
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30	Котельная р.п. Шиткино, ул.	1	Производительность ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Богдана Хмельницкого, 23н	2	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		8	Доля резерва / дефицита	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/год	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	тонн/год	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
			открытых систем водоснабжения)												
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31	Электрокотельная, г. Тайшет	1	Производительность ВПУ	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		8	Доля резерва / дефицита	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/час	0,0560	0,0560	0,0560	0,0560	0,0560	0,0560	0,0560	0,0560	0,0560	0,0560	0,0560
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,0560	0,0560	0,0560	0,0560	0,0560	0,0560	0,0560	0,0560	0,0560	0,0560	0,0560
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
32	Котельная МКОУ Бирюсинская СОШ, с.	1	Производительность ВПУ	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Располагаемая производительность ВПУ	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Бирюса, ул. Школьная, 4ж		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		8	Доля резерва / дефицита	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч. (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/год	6,6010	6,6010	6,6010	6,6010	6,6010	6,6010	6,6010	6,6010	6,6010	6,6010	6,6010
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	м3/год	6,6010	6,6010	6,6010	6,6010	6,6010	6,6010	6,6010	6,6010	6,6010	6,6010	6,6010
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
33	Котельная с. Бирюса, ул. Бурлова, 55а	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1	Производительность ВПУ	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Располагаемая производительность ВПУ	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		8	Доля резерва / дефицита	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.	м3/год	20,2320	20,2320	20,2320	20,2320	20,2320	20,2320	20,2320	20,2320	20,2320	20,2320	20,2320

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
			(РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)												
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	м3/год	20,2320	20,2320	20,2320	20,2320	20,2320	20,2320	20,2320	20,2320	20,2320	20,2320	20,2320
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
34	Котельная п. Венгерка, ул. Гагарина, 7а	1	Производительность ВПУ	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Располагаемая производительность ВПУ	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		6	Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		8	Доля резерва / дефицита	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/год	13,5810	13,5810	13,5810	13,5810	13,5810	13,5810	13,5810	13,5810	13,5810	13,5810	13,5810
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	м3/год	13,5810	13,5810	13,5810	13,5810	13,5810	13,5810	13,5810	13,5810	13,5810	13,5810	13,5810
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
35	Котельная п. Венгерка, ул. Центральная, 1в	1	Производительность ВПУ	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Располагаемая производительность ВПУ	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		8	Доля резерва / дефицита	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/год	20,4000	20,400 0	20,400 0	20,400 0	20,400 0	20,400 0	20,400 0	20,400 0	20,400 0	20,400 0	20,400 0
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	м3/год	20,4000	20,400 0	20,400 0	20,400 0	20,400 0	20,400 0	20,400 0	20,400 0	20,400 0	20,400 0	20,400 0

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
36	Котельная МКОУ Зареченская СОШ, с. Заречное	1	Производительность ВПУ	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Располагаемая производительность ВПУ	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		8	Доля резерва / дефицита	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/год	65,6840	65,6840	65,6840	65,6840	65,6840	65,6840	65,6840	65,6840	65,6840	65,6840	65,6840
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	м3/год	65,6840	65,6840	65,6840	65,6840	65,6840	65,6840	65,6840	65,6840	65,6840	65,6840	65,6840
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
			участка (в аварийном режиме)												
37	Котельная с. Рождественка, ул. Колхозная, 4	1	Производительность ВПУ	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Располагаемая производительность ВПУ	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		8	Доля резерва / дефицита	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/год	26,9760	26,9760	26,9760	26,9760	26,9760	26,9760	26,9760	26,9760	26,9760	26,9760	26,9760
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	м3/год	26,9760	26,9760	26,9760	26,9760	26,9760	26,9760	26,9760	26,9760	26,9760	26,9760	26,9760
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
38	Котельная с. Рождественка, ул. Колхозная, 8б	1	Производительность ВПУ	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Располагаемая производительность ВПУ	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		8	Доля резерва дефицита /	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/год	0,2860	0,2860	0,2860	0,2860	0,2860	0,2860	0,2860	0,2860	0,2860	0,2860	0,2860
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	м3/год	0,2860	0,2860	0,2860	0,2860	0,2860	0,2860	0,2860	0,2860	0,2860	0,2860	0,2860
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
39		1	Производительность ВПУ	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная п. Соляная, ул. Школьная, 6в		2	Располагаемая производительность ВПУ	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		8	Доля резерва / дефицита	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/год	20,5900	20,5900	20,5900	20,5900	20,5900	20,5900	20,5900	20,5900	20,5900	20,5900	20,5900
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	м3/год	20,5900	20,5900	20,5900	20,5900	20,5900	20,5900	20,5900	20,5900	20,5900	20,5900	20,5900
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
			открытых систем водоснабжения)												
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
40	Котельная п. Соляная, ул. Комсомольская, 16в	1	Производительность ВПУ	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Располагаемая производительность ВПУ	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		6	Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		8	Доля резерва / дефицита	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/год	15,0550	15,0550	15,0550	15,0550	15,0550	15,0550	15,0550	15,0550	15,0550	15,0550	15,0550
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	м3/год	15,0550	15,0550	15,0550	15,0550	15,0550	15,0550	15,0550	15,0550	15,0550	15,0550	15,0550
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
41	Котельная с. Талая, ул. Школьная, За	1	Производительность ВПУ	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Располагаемая производительность ВПУ	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		8	Доля резерва / дефицита	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч. (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/год	9,3800	9,3800	9,3800	9,3800	9,3800	9,3800	9,3800	9,3800	9,3800	9,3800	9,3800
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	м3/год	9,3800	9,3800	9,3800	9,3800	9,3800	9,3800	9,3800	9,3800	9,3800	9,3800	9,3800
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
42	Котельная с. Шелехово, ул. Первомайская, 8г	11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1	Производительность ВПУ	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Располагаемая производительность ВПУ	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		8	Доля резерва / дефицита	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.	м3/год	57,1550	57,1550	57,1550	57,1550	57,1550	57,1550	57,1550	57,1550	57,1550	57,1550	57,1550

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
			(РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)												
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	м3/год	57,1550	57,1550	57,1550	57,1550	57,1550	57,1550	57,1550	57,1550	57,1550	57,1550	57,1550
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
43	Котельная МКОУ СОШ № 17, р.п. Юрты	1	Производительность ВПУ	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Располагаемая производительность ВПУ	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		6	Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		8	Доля резерва / дефицита	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
44	Водогрейная котельная, г. Бирюсинск, ул. Горького, стр.1-20	1	Производительность ВПУ	тонн/час	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30
		2	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	тонн/час	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/час	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08
		8	Доля резерва / дефицита	%	77,68	77,68	77,68	77,68	77,68	77,68	77,68	77,68	77,68	77,68	77,68
		9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/час	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/час	12,79	12,79	12,79	12,79	12,79	12,79	12,79	12,79	12,79	12,79	12,79
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/час	11,71	11,71	11,71	11,71	11,71	11,71	11,71	11,71	11,71	11,71	11,71
45	Котельная ОГБУЗ "Бирюсинская городская больница", г. Бирюсинск	1	Производительность ВПУ	тонн/час	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		2	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/час	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		8	Доля резерва / дефицита	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
			участка (в аварийном режиме)												
46	Котельная МКОУ СОШ №16, г. Бирюсинск	1	Производительность ВПУ	тонн/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		2	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	11,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
		8	Доля резерва / дефицита	%	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	32,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00
		9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
47	Котельная г. Бирюсинск, ст. Тагул	1	Производительность ВПУ	тонн/час	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
		2	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		6	Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/час	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		8	Доля резерва дефицита /	%	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50
		9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/час	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
48	Котельная МКОУ СОШ	1	Производительность ВПУ		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
№ 10, г. Бирюсинск		2	Располагаемая производительность ВПУ		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		8	Доля резерва / дефицита	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.1	нормативные утечки теплоносителя		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
			открытых систем водоснабжения)												
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
49	Котельная г. Бирюсинск, Тусм-1	1	Производительность ВПУ	тонн/час	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
		2	Располагаемая производительность ВПУ	тонн/час	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	тонн/час	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
		8	Доля резерва / дефицита	%	25,83	25,83	25,83	25,83	25,83	25,83	25,83	25,83	25,83	25,83	25,83
		9	Прирост объемов теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	тонн/час	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/час	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
50	Котельная г. Бирюсинск, центральная	1	Производительность ВПУ		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Располагаемая производительность ВПУ		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		8	Доля резерва / дефицита	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.1	нормативные утечки теплоносителя		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
51	Котельная р.п. Новосибирские, 106 км ж/д Решоты	1	Производительность ВПУ		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Располагаемая производительность ВПУ		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		8	Доля резерва / дефицита	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
			(РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)												
		10.1	нормативные утечки теплоносителя		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
52	Котельная больницы, р.п. Новобирюсинский, ул. Советская, 8	1	Производительность ВПУ		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Располагаемая производительность ВПУ		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		6	Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		8	Доля резерва / дефицита	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.1	нормативные утечки теплоносителя		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
53	Котельная МКОУ Квитокская СОШ №1, р.п. Квиток	1	Производительность ВПУ	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Располагаемая производительность ВПУ	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/час	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04
		8	Доля резерва / дефицита	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	м3/час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
54	Котельная Квитокская СОШ № 2, р.п. Квиток	1	Производительность ВПУ		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Располагаемая производительность ВПУ		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		8	Доля резерва / дефицита	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.1	нормативные утечки теплоносителя		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
			участка (в аварийном режиме)												
55	Котельная ОГБУЗ "Тайшетская района больницы", р.п. Квиток	1	Производительность ВПУ	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Располагаемая производительность ВПУ	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		8	Доля резерва / дефицита	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
56	Котельная п.жд.ст Невельская, котельная № 1	1	Производительность ВПУ	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Располагаемая производительность ВПУ	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/час	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		8	Доля резерва дефицита /	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	м3/час	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
57	Котельная р.п. Юрты, ул.	1	Производительность ВПУ	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Бульварная, 17а-20н		2	Располагаемая производительность ВПУ	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		6	Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/час	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08
		8	Доля резерва / дефицита	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	м3/час	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для	м3/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
			открытых систем водоснабжения)												
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
58	Котельная п. ж/д ст. Тамтачет	1	Производительность ВПУ	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Располагаемая производительность ВПУ	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3	Потери располагаемой производительности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Собственные нужды	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		6	Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		7	Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/час	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08
		8	Доля резерва / дефицита	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		9	Прирост объемов теплоносителя	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование источника	№	Показатель	Ед. изм	Значения за 2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		10	Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		10.1	нормативные утечки теплоносителя	м3/час	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		10.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		10.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		12	Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Часть 2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Согласно СП 124.13330.2012 для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения.

Аварийные режимы подпитки теплосети осуществляются с помощью дополнительного расхода «сырой» воды по штатным аварийным врезкам в трубопроводы сетевой воды. Такие режимы являются крайне нежелательными с точки зрения надежной эксплуатации тепловых сетей, поскольку качество «сырой» воды по своему химическому составу значительно уступает нормам для подпиточной воды и, как следствие, ведет к ускоренному износу трубопроводов сетевой воды.

Перспективные эксплуатационные и аварийные расходы подпиточной воды, представлены в таблице 3.1.1.

РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА

Часть 1. Описание сценариев развития теплоснабжения муниципального округа

Мастер-план развития систем теплоснабжения Тайшетского муниципального округа предназначен для описания и обоснования отбора нескольких вариантов ее реализации, из которых будет выбран рекомендуемый вариант.

Каждый вариант должен обеспечивать покрытие всего перспективного спроса на тепловую мощность, возникающего в муниципальном округе, и критерием этого обеспечения является выполнение балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и спроса на тепловую мощность при расчетных условиях, заданных нормативами проектирования систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения объектов теплопотребления. Выполнение текущих и перспективных балансов тепловой мощности источников и текущей и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии является главным условием для разработки сценариев (вариантов) мастер-плана.

В соответствии с «Требованиями к Схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» описание вариантов перспективного развития систем теплоснабжения муниципального округа с учетом предложений заинтересованных сторон.

Варианты мастер-плана формируют базу для разработки проектных предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей для различных вариантов состава энергоисточников, обеспечивающих перспективные балансы спроса на тепловую мощность.

В связи приростом потребителей к централизованным системам теплоснабжения и с учетом предложений от заинтересованных сторон, перспективное развитие систем теплоснабжения предполагает следующие сценарии (варианты) развития систем теплоснабжения:

Вариант 1 предполагает модернизации источников тепловой энергии (Котельная № 1, г. Тайшет, ул. Индустриальная, Котельная № 2, г. Тайшет, ШПЗ, Котельная № 3, г. Тайшет, Мелькомбинат, Котельная Квитокская СОШ № 2, р.п. Квиток) для возможности подключения новых потребителей и поддержание работоспособности системы в рамках штатного режима, устранение аварий и проведение минимально необходимых работ для сохранения функционирования.

Вариант 2 предполагает оптимизацию и повышение эффективности существующих систем за счет модернизации источников тепловой энергии (Котельная № 1, г. Тайшет, ул. Индустриальная, Котельная № 2, г. Тайшет, ШПЗ) для возможности подключения новых

потребителей, строительство котельной мощностью 56 Гкал/ч взамен отработавшей нормативный срок котельной № 2 (ШПЗ), строительство блока водогрейных котлов мощностью 50 Гкал/ч с целью обеспечения перспективных нагрузок и мероприятий по замене тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс.

Часть 2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения муниципального округа.

Выбор приоритетного варианта развития системы теплоснабжения Тайшетского муниципального округа осуществляется на основе сопоставления комплекса показателей, характеризующих надежность, качество и экономическую эффективность теплоснабжения, в соответствии с обязательными критериями, установленными частью 8 статьи 23 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

Обоснование выполнено в соответствии с пунктом 59(в) Постановления Правительства РФ № 154 с учетом требований статьи 23 Федерального закона № 190-ФЗ.

В связи с непредоставлением части исходных данных, показателей, предусмотренных приложением 47 Методических указаний, анализ ценовых (тарифных) последствий выполнен укрупненным расчетно-аналитическим методом на основании действующих тарифов, прогнозных изменений затрат. Расчетные материалы приведены в Главе 14 Обосновывающих материалов.

Результаты анализа показали:

- при реализации Варианта 1 сохраняется рост эксплуатационных расходов, обусловленный увеличением аварийности и технологических потерь в тепловых сетях, что формирует неблагоприятные долгосрочные тарифные последствия;

- при реализации Варианта 2 появляется техническая возможность подключения новых потребителей, так же увеличение капитальных вложений компенсируется снижением эксплуатационных затрат и сокращением потерь тепловой энергии, что обеспечивает более устойчивую динамику тарифа в расчетном периоде.

С учетом:

- минимизации совокупных ценовых (тарифных) последствий для потребителей;
- повышения надежности теплоснабжения;
- обеспечения долгосрочной экономической эффективности функционирования системы.

Таблица 4.2.1

Сравнительные характеристики вариантов

Наименование сравниваемых показателей	Вариант 1	Вариант 2
Капитальные вложения	минимальные	увеличенные
Технологические потери	сохраняются на текущем уровне	снижение
Эксплуатационные расходы	рост вследствие износа	снижение в долгосрочном периоде
Надежность теплоснабжения	снижение с течением времени	повышение
Долгосрочные затраты системы	увеличение	стабилизация / снижение

В качестве приоритетного варианта перспективного развития системы теплоснабжения муниципального округа принимается Вариант 2.

Выбранный вариант подлежит включению в Схему теплоснабжения в качестве базового сценария развития.

РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Часть 1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального округа, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения

На территории муниципального округа планируется строительство источников тепловой энергии, представленных в таблице ниже.

Таблица 5.1.1

Строительство новых источников тепловой энергии

№	Наименование источника	Адрес источника	Установленная мощность, Гкал/ч
Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"			
1	Котельная взамен отработавшей нормативный срок котельной № 2 (ШПЗ)		56,000

Часть 2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Располагаемая мощность существующих теплоисточников способна обеспечить прирост перспективных тепловых нагрузок, следовательно, реконструкция источников тепловой энергии с увеличением их располагаемой мощности не требуется.

Часть 3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Мероприятия по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения представлены в таблице ниже.

Таблица 5.3.1

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

№	Наименование источника	Наименование оборудования	Наименования мероприятия
Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"			
1	Котельная №1 (ТКСИ), г. Тайшет, ул. Индустриальная, 3/1	-	Техническое перевооружение ОПО котельная 1-ой очереди. Техническое перевооружение котельного агрегата КЕ25-14 ст.№2 с приобретением и монтажом вспомогательного оборудования и щита управления" (инвентарный №1000062 - Котел паровой КЕ-25-14 № 2)
		-	Техническое перевооружение резервуара металлического (Бак аккумуляторный У-700), Котельной №1 (ТКСИ) (инв.№ 10027- Бак аккумуляторный У-700 м3)
		-	Дооборудование котельной 1-ой очереди автоматическими системами, обеспечивающими пожарную безопасность в соответствии с действующими нормами и правилами (с ПИР)
		-	Техническое перевооружение оборудования подстанции ТП-15-2/1600 (06379) (с ПИР)
		-	Реконструкция системы очистки сточных вод котельной 1-ой очереди с возможностью распространения основных технических решений на прочие теплоисточники ОП «ТТС» АО «Байкалэнерго»
		-	Модернизация насоса ЦН 400/105 ст.№ 26 с установкой ЧРП
		-	Техническое перевооружение котельного агрегата КЕ-25-14 стационарный № 3 для восстановления располагаемой мощности котельной № 1 и обеспечения перспективных нагрузок.
		-	Реконструкция железнодорожного пути необщего пользования, расположенного по адресу город Тайшет, улица Индустриальная, 3/9
		-	Модернизация оборудования здания дробильного отделения с 3-мя узлами пересыпки город Тайшет, улица Индустриальная, 3/2
		-	Техническое перевооружение здания дробильного отделения с 3-мя узлами пересыпки город Тайшет, улица Индустриальная, 3/2
		-	Реконструкция здания гаража (пристрой к АБК)
		-	Модернизация конденсатных баков котельной 1-ой очереди
		-	Модернизация деаэратора сетевого контура ДА-200 котельной 1-ой очереди
		-	Модернизация деаэратора котлового контура ДА-100 котельной 1-ой очереди
		-	Техническое перевооружение склада топлива
		-	Модернизация фильтров ХВО котлового контура
		-	Модернизация оборудования склада реагентов

№	Наименование источника	Наименование оборудования	Наименования мероприятия
2	Котельная №2 (ШПЗ), г. Тайшет, ул. Гагарина, 114	-	Техническое перевооружение ОПО котельная №2. Техническое перевооружение котельного агрегата КЕ 10-14С стационарный №1 (ШПЗ) с приобретением и монтажом вспомогательного оборудования и щита управления» (инвентарный № 177 - Котел паровой КЕ-10 14С ст. №1, в том числе с оборудованием)
		-	Реконструкция резервуара металлического (стального бака-аккумулятора 2000м3 ст.№1) котельной № 2 (ШПЗ)
		-	Реконструкция и модернизация электрооборудования котельной № 2 (ШПЗ) . Модернизация сооружения - воздушной линии электроснабжения котельной котельной № 2 (с ПИР)
		-	Реконструкция и модернизация электрооборудования котельной № 2 (ШПЗ). Модернизация ячеек КСО-298 (9 штук) и КСО-272 (2 ячейки).
		-	Реконструкция и модернизация электрооборудования котельной № 2 (ШПЗ). Модернизация трансформаторных подстанций ТП-1 и ТП-2.
		-	Реконструкция и модернизация электрооборудования котельной № 2 (ШПЗ). Модернизация распределительного устройства РУ 0,4 кВ
		-	Модернизация вспомогательного оборудования котельного агрегата ДКВр 20/13 стационарный №5
		-	Техническое перевооружение ОПО котельная №2. Техническое перевооружение котельного агрегата ДКВр-20-13 стационарный № 3 (ШПЗ) с приобретением и монтажом вспомогательного оборудования и щита управления
		-	Техническое перевооружение ОПО котельная №2. Техническое перевооружение котельного агрегата ДКВр-20-13 стационарный № 4 (ШПЗ) с приобретением и монтажом вспомогательного оборудования и щита управления
		-	Модернизация оборудования химводоподготовки котельной №2. Замена фильтров ФИПа стационарный №1, стационарный №2, стационарный №3, стационарный №4.
		-	Реконструкция КИПиА. Создание щитов управления котлов паровых КЕ-10 14С стационарный №2, ДКВр-20/13 стационарный №3, стационарный №4, стационарный №5 .
		-	Модернизация золоуловителей МП-3100 к/а КЕ 10/14 стационарный №2.
		-	Модернизация охладителей выпара ОВА 16 (стационарный №1, стационарный № 2)
		-	Модернизация аспирационной установки топливоподачи стационарный № 3 тракта углеподачи (с ПИР)
		-	Техническое перевооружение тракта углеподачи (ограждающих конструктивных элементов и дренажной системы)

№	Наименование источника	Наименование оборудования	Наименования мероприятия
		-	Модернизация питательных насосов котельной № 2. Замена питательных насосов (ЦНСг 60/231 стационарный №1 - 1 шт., ЦНСГ-105-196 - 2 шт.) на современные энергоэффективные аналоги с применением ЧРП (с ПИР)
		-	Реконструкция системы пожаротушения галереи тракта углеподачи
		-	Модернизация здания котельной с устройством блочного санитарно-бытового помещения.
		-	Техническое перевооружение ОПО "Котельная № 2" III класса опасности рег. № А67-01914-0014. Модернизация трубопровода пара от к/а №1, 2 (инв. №240/1) и трубопровода пара от к/а №3, 4, 5 (инв. №232/1) котельной №2 (ШПЗ). Устройство редукционной установки.
		-	Реконструкция системы очистки сточных вод
		-	Техническое перевооружение емкостей подпиточных горизонтальных ст. № 1, ст. № 2
		-	Техническое перевооружение здания котельной и тракта топливоподачи
		-	Техническое перевооружение ОПО котельная №2. Техническое перевооружение котельного агрегата ДКВр-20-13 стационарный № 3 (ШПЗ) с приобретением и монтажом вспомогательного оборудования и шита управления
		-	Техническое перевооружение ОПО котельная №2. Техническое перевооружение котельного агрегата ДКВр-20-13 стационарный № 4 (ШПЗ) с приобретением и монтажом вспомогательного оборудования и шита управления
3	Котельная №3 (Мелькомбинат), г. Тайшет, ул. Кирова, 224/10	-	Дооборудование котельной №3 автоматическими системами, обеспечивающими пожарную безопасность в соответствии с действующими нормами и правилами
		-	Реконструкция системы очистки сточных вод котельной № 3 ОП "ТТС"
		-	Модернизация подпиточной емкости
		-	Модернизация емкости сырой воды
		-	Модернизация насосного оборудования (питательные, сетевые насосы)
		-	Модернизация фильтров ХВО
		-	Модернизация вспомогательного оборудования котельных агрегатов ДКВр 6,5/13 стационарный № 1, № 2.
4	Котельная №4 (Экспедиция №5), ул. Тимирязева, 90	-	Модернизация газоходов котельной №4. Устройство газоочистного оборудования. (с ПИР) (инв. №6/н)
		-	Модернизация насосного оборудования сетевой группы котельной № 4 (замена физически изношенных и морально устаревших насосных агрегатов Д250/50)
		-	Модернизация емкости сырой воды
		-	Модернизация вспомогательного оборудования котельных агрегатов стационарный № 1, № 2.

№	Наименование источника	Наименование оборудования	Наименования мероприятия
ООО «Теплоснабжение»			
1	Котельная с. Березовка, ул. Зеленая, 6А	Котел водогрейный КВР-1,0 MBT	приобретение и монтаж энергосберегающих сетевых насосов - 2шт - приобретение и монтаж теплообменного оборудования - 1шт.
3	Котельная с. Бузыканово, ул. Юбилейная, 3	котельная Модуль котел КРТ-0,6	приобретение и монтаж 2-х котлов марки КВр-0,43
6	Котельная МКУК Нижнезаимский ДДнТ, с. Нижняя Заимка	TD50-24G	приобретение и монтаж энергосберегающего сетевого насос
		котел КВР-0,63	приобретение и монтаж котла марки КВр-0,6
7	Котельная ООШ (структурное МКОУ Шиткинская СОШ), с. Нижняя Заимка	TD50-24G	приобретение и монтаж энергосберегающего насоса - 1 шт.
8	Котельная с. Николаевка, ул. 50 лет Октября, 2А	K90/45	приобретение и монтаж энергосберегающего насоса — 1 шт
		котел МТВ	приобретение и монтаж котла марки КВр-0,8
9	Котельная МКОУ Новотреминская СОШ, п. Новотремно	TD50-24G	приобретение и монтаж энергосберегающего сетевого насоса — 2шт
10	Котельная пос. ж/д ст.Разгон, ул. Школьная, 1	VILLO50	монтаж теплообменника — 1 шт. -приобретение и монтаж энергосберегающих насосов - 2 шт.
11	Котельная пос. ж/д ст. Разгон, ул. Молодежная, 12а	VILLO 50	монтаж теплообменника - 1 шт. - монтаж энергосберегающих насосов - 2 шт
14	Котельная МКОУ СОШ № 1, г. Тайшет	-	приобретение и монтаж энергосберегающего сетевого насоса - 2 шт. - монтаж теплообменного оборудования - 1 шт.

№	Наименование источника	Наименование оборудования	Наименования мероприятия
18	Котельная поликлиника ОГБУЗ "Тайшетская районная больница", г. Тайшет	Котлоагрегат автоматический угольный мощностью 150 кВт	приобретение и монтаж водогрейного котла 0,63 Гкал/ч
19	Котельная г. Тайшет, ул. Ленина, д.113-2н	VILLO50	приобретение и монтаж энергосберегающего сетевого насоса - 1 шт. монтаж теплообменного оборудования - 1 шт
20	Котельная г. Тайшет, ул. Октябрьская, 86	TD50-28G	приобретение и монтаж энергосберегающего сетевого насоса 2 шт
21	Котельная МОУ Старо-Тремнинская начальная общеобразовательная школа (структурное подразделение МКОУ Новотремнинская СОШ), д. Тремина	TD50-24G	приобретение и монтаж энергосберегающего сетевого насоса - 1 шт
		Котел KBp-0,43	приобретение и монтаж водогрейного котла
22	Котельная с. Черчет, ул. Ленина, 37н	TD50-24G	приобретение и монтаж энергосберегающего сетевого насоса - 1 шт
		котел -0,5	приобретение и монтаж водогрейного котла
23	Котельная р.п. Шиткино, ул. Бирюсинская, 14н	TD50-28G	приобретение и монтаж сетевого насоса - 1 шт
24	Котельная р.п. Шиткино, ул. Барковского, 21н	котел KBM-1	приобретение и монтаж котла марки KBM 1,0 МВт
25	Котельная р.п. Шиткино, ул. Богдана Хмельницкого, 23н	TD50-24G	приобретение и монтаж сетевого насоса - 1 шт
ООО "Теплоресурс+"			
2	Котельная с. Бирюса, ул. Бурилова, 55а	KB-300	Замена устаревшего котла на твердотопливный котлоагрегат мощностью до 250 кВт.

№	Наименование источника	Наименование оборудования	Наименования мероприятия
4	Котельная п. Венгерка, ул. Центральная, 1в	САМОДЕЛЬНЫЙ	Замена устаревшего котла на твердотопливный котлоагрегат мощностью до 250 кВт.
5	Котельная МКОУ Зареченская СОШ, с. Заречное	САМОДЕЛЬНЫЙ	Замена устаревшего котла на твердотопливный котлоагрегат мощностью до 300 кВт.
6	Котельная с. Рождественка, ул. Колхозная, 4	УНИВЕРСАЛ	Замена устаревшего котла на твердотопливный котлоагрегат мощностью до 800 кВт
7	Котельная с. Рождественка, ул. Колхозная, 8б	ЦЕНТРОБЕЖНЫЙ	Замена сетевого насоса на энергосберегающий мощностью до 800 Вт.
10	Котельная с. Талая, ул. Школьная, 3а	КВ-300	Замена устаревшего котла на твердотопливный котлоагрегат мощностью до 250 кВт.
11	Котельная с. Шелехово, ул. Первомайская, 8г	КВр-0.5	Замена устаревшего котла на твердотопливный котлоагрегат мощностью до 800 кВт.
12	Котельная МКОУ СОШ № 17, р.п. Юрты	САМОДЕЛЬНЫЙ	Замена устаревшего котла на твердотопливный котлоагрегат мощностью до 200 кВт.
МУП "Вода и Тепло"			
1	Котельная р.п. Новобирюсинский, 106 км ж/д Решоты	К100/65	приобретение и монтаж энергосберегающего сетевого насоса — 2шт.
		КВр-1,6 КБ	Приобретение котла КВр-1,6
		КВр-0,93 КБ	Приобретение котлов - 2 шт
2	Котельная больницы, р.п. Новобирюсинский, ул. Советская, 8	котел	приобретение и монтаж 2-х котлов марки КВр-0,43
ООО «Маяк»			

№	Наименование источника	Наименование оборудования	Наименования мероприятия
1	Котельная МКОУ Квитокская СОШ №1, р.п. Квиток	К 20-30	- приобретение и монтаж энергосберегающего сетевого насоса, замена насоса К 20-30 на Wilo BL 110/32/11 – 1 шт
2	Котельная Квитокская СОШ № 2, р.п. Квиток	К 80-80-200	- приобретение и монтаж энергосберегающего сетевого насоса, замена насоса К 80-80-200 на Wilo BL 110/32/11 –1 шт
3	Котельная ОГБУЗ "Тайшетская района больница", р.п. Квиток	Ц4СТ 50/50	приобретение и монтаж энергосберегающего сетевого насоса, замена насоса Ц4СТ 50/50 на Wilo BL 50/150/5.5 – 1 шт
		котел самоваренный	замена котлов самоваренных на КВр-0,63- 2 шт
МУП «ЖКХ»			
1	Котельная п. ж/д ст. Тамтачет	К 20/30	приобретение и монтаж энергосберегающего насоса - 1 шт.

Часть 4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

Совместная работа источников тепловой энергии невозможна, так как на территории МО отсутствуют комбинированные источники тепловой энергии.

Часть 5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

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

Часть 6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Переоборудование котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не предполагается.

Часть 7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии на территории Тайшетского муниципального округа отсутствуют.

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

5.8.1. Котельная № 1 (ТКСИ), г. Тайшет, ул. Индустриальная, 3/1

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 1 (ТКСИ), г. Тайшет, ул. Индустриальная, 3/1 95/70 °С.

5.8.2. Котельная № 2(ШПЗ), г. Тайшет, ул. Гагарина, 114

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 2 (ШПЗ), г. Тайшет, ул. Гагарина, 114 95/70 °С.

5.8.3. Котельная № 3 (Мелькомбинат), г. Тайшет, ул. Кирова, 224/10

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 3 (Мелькомбинат), г. Тайшет, ул. Кирова, 224/10 80/62 °С.

5.8.4. Котельная № 4 (Экспедиция № 5), ул. Тимирязева, 90

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 4 (Экспедиция № 5), ул. Тимирязева, 90 75/55 °С.

5.8.5. Котельная № 5 (Совхоз), г. Тайшет, ул. Капустина, 22

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 5 (Совхоз), г. Тайшет, ул. Капустина, 22 70/50 °С.

5.8.6. Котельная с. Березовка, ул. Зеленая, 6А

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная с. Березовка, ул. Зеленая, 6А 95/70 °С.

5.8.8. Котельная с. Бузыканово, ул. Юбилейная, 3

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная с. Бузыканово, ул. Юбилейная, 3 95/70 °С.

5.8.9. Котельная с. Джогино, ул. Больничная

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная с. Джогино, ул. Больничная 95/70 °С.

5.8.11. Котельная МКУК Нижнезаимский ДДиТ, с. Нижняя Заимка

- Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Котельная МКУК Нижнезамский ДДнТ, с. Нижняя Замка 95/70 °С.
- 5.8.12. Котельная ООШ (структурное МКОУ Шиткинская СОШ), с. Нижняя Замка
Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Котельная ООШ (структурное МКОУ Шиткинская СОШ), с. Нижняя Замка 95/70 °С.
- 5.8.13. Котельная с. Николаевка, ул. 50 лет Октября, 2А
Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Котельная с. Николаевка, ул. 50 лет Октября, 2А 95/70 °С.
- 5.8.14. Котельная МКОУ Новотремнинская СОШ, п. Новотремнино
Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Котельная МКОУ Новотремнинская СОШ, п. Новотремнино 95/70 °С.
- 5.8.15. Котельная пос. ж/д ст. Разгон, ул. Школьная, 1
Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Котельная пос. ж/д ст. Разгон, ул. Школьная, 1 95/70 °С.
- 5.8.16. Котельная пос. ж/д ст. Разгон, ул. Молодежная, 12а
Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Котельная пос. ж/д ст. Разгон, ул. Молодежная, 12а 95/70 °С.
- 5.8.17. Котельная с. Старый Акульшет, ул. Бирюсинская, 25
Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Котельная с. Старый Акульшет, ул. Бирюсинская, 25 95/70 °С.
- 5.8.18. Котельная МКОУ СОШ № 23, г. Тайшет
Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Котельная МКОУ СОШ № 23, г. Тайшет 95/70 °С.
- 5.8.19. Котельная МКОУ СОШ № 1, г. Тайшет
Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Котельная МКОУ СОШ № 1, г. Тайшет 95/70 °С.
- 5.8.20. Котельная МКДОУ детский сад № 15, г. Тайшет
Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Котельная МКДОУ детский сад № 15, г. Тайшет 95/70 °С.
- 5.8.21. Котельная МКОУ ДО "Детская музыкальная школа № 1", г. Тайшет
Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Котельная МКОУ ДО "Детская музыкальная школа № 1", г. Тайшет 95/70 °С.
- 5.8.22. Котельная МБОУ ДО Детско-юношеская спортивная школа г. Тайшета
Учебно-тренировочная база "Олимп" (за городом)
Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Котельная МБОУ ДО Детско-юношеская спортивная школа г. Тайшета Учебно-тренировочная
база "Олимп" (за городом) 95/70 °С.
- 5.8.23. Котельная поликлиника ОГБУЗ "Тайшетская районная больница", г. Тайшет
Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Котельная поликлиника ОГБУЗ "Тайшетская районная больница", г. Тайшет 95/70 °С.
- 5.8.24. Котельная г. Тайшет, ул. Ленина, д. 113-2н
Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Котельная г. Тайшет, ул. Ленина, д. 113-2н 95/70 °С.
- 5.8.25. Котельная г. Тайшет, ул. Октябрьская, 86
Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Котельная г. Тайшет, ул. Октябрьская, 86 95/70 °С.
- 5.8.26. Котельная МОУ Старо-Тремнинская начальная общеобразовательная школа
(структурное подразделение МКОУ Новотремнинская СОШ), д. Тремина
Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Котельная МОУ Старо-Тремнинская начальная общеобразовательная школа (структурное
подразделение МКОУ Новотремнинская СОШ), д. Тремина 95/70 °С.
- 5.8.27. Котельная с. Черчет, ул. Ленина, 37Н

- Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Котельная с. Черчет, ул. Ленина, 37н 95/70 °С.
- 5.8.28. Котельная р.п. Шиткино, ул. Бирюсинская, 14н
Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Котельная р.п. Шиткино, ул. Бирюсинская, 14н 95/70 °С.
- 5.8.29. Котельная р.п. Шиткино, ул. Барковского, 21н
Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Котельная р.п. Шиткино, ул. Барковского, 21н 95/70 °С.
- 5.8.30. Котельная р.п. Шиткино, ул. Богдана Хмельницкого, 23н
Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Котельная р.п. Шиткино, ул. Богдана Хмельницкого, 23н 95/70 °С.
- 5.8.31. Электрокотельная, г. Тайшет
Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Электрокотельная, г. Тайшет °С.
- 5.8.32. Котельная МКОУ Бирюсинская СОШ, с. Бирюса, ул. Школьная, 4ж
Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Котельная МКОУ Бирюсинская СОШ, с. Бирюса, ул. Школьная, 4ж 95/70 °С.
- 5.8.33. Котельная с. Бирюса, ул. Бурлова, 55а
Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Котельная с. Бирюса, ул. Бурлова, 55а 95/70 °С.
- 5.8.34. Котельная п. Венгерка, ул. Гагарина, 7а
Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Котельная п. Венгерка, ул. Гагарина, 7а 95/70 °С.
- 5.8.35. Котельная п. Венгерка, ул. Центральная, 1в
Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Котельная п. Венгерка, ул. Центральная, 1в 95/70 °С.
- 5.8.36. Котельная МКОУ Зареченская СОШ, с. Заречное
Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Котельная МКОУ Зареченская СОШ, с. Заречное 95/70 °С.
- 5.8.37. Котельная с. Рождественка, ул. Колхозная, 4
Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Котельная с. Рождественка, ул. Колхозная, 4 95/70 °С.
- 5.8.38. Котельная с. Рождественка, ул. Колхозная, 8б
Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Котельная с. Рождественка, ул. Колхозная, 8б 95/70 °С.
- 5.8.39. Котельная п. Соляная, ул. Школьная, 6в
Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Котельная п. Соляная, ул. Школьная, 6в 95/70 °С.
- 5.8.40. Котельная п. Соляная, ул. Комсомольская, 16в
Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Котельная п. Соляная, ул. Комсомольская, 16в 95/70 °С.
- 5.8.41. Котельная с. Талая, ул. Школьная, 3а
Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Котельная с. Талая, ул. Школьная, 3а 95/70 °С.
- 5.8.42. Котельная с. Шелехово, ул. Первомайская, 8г
Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Котельная с. Шелехово, ул. Первомайская, 8г 95/70 °С.
- 5.8.43. Котельная МКОУ СОШ № 17, р.п. Юрты
Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Котельная МКОУ СОШ № 17, р.п. Юрты 95/70 °С.
- 5.8.44. Водогрейная котельная, г. Бирюсинск, ул. Горького, стр. 1-20

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Водогрейная котельная, г. Бирюсинск, ул. Горького, стр.1-20 95/75 °С.

5.8.45. Котельная ОГБУЗ "Бирюсинская городская больница", г. Бирюсинск

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Котельная ОГБУЗ "Бирюсинская городская больница", г. Бирюсинск 95/70 °С.

5.8.46. Котельная МКОУ СОШ № 16, г. Бирюсинск

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Котельная МКОУ СОШ №6, г. Бирюсинск 80/70 °С.

5.8.47. Котельная г. Бирюсинск, ст. Тагул

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Котельная г. Бирюсинск, ст. Тагул 85/70 °С.

5.8.48. Котельная МКОУ СОШ № 10, г. Бирюсинск

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Котельная МКОУ СОШ № 10, г. Бирюсинск °С.

5.8.49. Котельная г. Бирюсинск, Тусм -1

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Котельная г. Бирюсинск, Тусм -1 95/70 °С.

5.8.50. Котельная г. Бирюсинск, центральная

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Котельная г. Бирюсинск, центральная 95/75 °С.

5.8.51. Котельная больницы, р.п. Новобирюсинский, ул. Советская, 8

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Котельная больницы, р.п. Новобирюсинский, ул. Советская, 8 95/70 °С.

5.8.52. Котельная р.п. Новобирюсинский, 106 км ж/д Решоты

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Котельная р.п. Новобирюсинский, 106 км ж/д Решоты 95/70 °С.

5.8.53. Котельная МКОУ Квитокская СОШ № 1, р.п. Квиток

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Котельная МКОУ Квитокская СОШ № 1, р.п. Квиток 95/70 °С.

5.8.54. Котельная Квитокская СОШ № 2, р.п. Квиток

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Котельная Квитокская СОШ № 2, р.п. Квиток 95/70 °С.

5.8.55. Котельная ОГБУЗ "Тайшетская района больница", р.п. Квиток

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Котельная ОГБУЗ "Тайшетская района больница", р.п. Квиток 95/70 °С.

5.8.56. Котельная п.жд.ст. Невельская, котельная № 1

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Котельная п.жд.ст. Невельская, котельная № 1 95/70 °С.

5.8.57. Котельная р.п. Юрты, ул. Бульварная, 17а-20н

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Котельная р.п. Юрты, ул. Бульварная, 17а-20н 95/70 °С.

5.8.58. Котельная п. ж/д ст. Тамтачет

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной
Котельная п. ж/д ст. Тамтачет 95/70 °С.

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

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

расчетную производительность (тепловую мощность котельной);

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

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

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

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

Часть 10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

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

РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

Часть 1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

Строительство и реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой мощности источников тепловой энергии, не планируется.

Часть 2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах муниципального округа под жилищную, комплексную или производственную застройку

Перспективная застройка Тайшетского муниципального округа планируется в существующих, обеспеченных централизованным теплоснабжением по магистральным трубопроводам районах. По мере ввода новых потребителей будет выполняться разводящая сеть от магистральных трубопроводов. Застройщик осуществляет подключение к тепловым сетям в установленном законодательством порядке, в соответствии с проектом застройки земельного участка.

Часть 3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Строительство тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии в муниципальном округе, не запланирована.

Часть 4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или

ликвидации котельных

Схемой теплоснабжения предусмотрена перекладка сетей, исчерпавших свой ресурс и нуждающихся в замене, одним из ожидаемых результатов реализации которых является снижение объема потерь тепловой энергии и, как следствие, повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения в целом.

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

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения представлены в таблице 6.5.1.

Таблица 6.5.

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

№	Наименование мероприятия	Обозначение участка		Диаметр, мм	Длина участков сети, м
		Начало участка	Конец участка		
МУП "Вода и Тепло"					
Строительство тепловых сетей					
Котельная больницы, р.п. Новобирюсинский, ул. Советская, 8					
1	Для нормативной надежности	-	-	108	1000,0000
ООО "Виктория"					
Реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей					
Котельная р.п. Юрты, ул. Бульварная, 17а-20н					
1	Замена участка	ТК-67 по ул. Советской д. 24	ТК 151 по ул. Садовой	125	430,0000

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

Таблица 6.5.2

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

№	Обозначение реконструируемого участка	Диаметр, мм	Длина участка, подлежащая замене, м
Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"			
Котельная №1 (ТКСИ), г. Тайшет, ул. Индустриальная, 3/1			
1	от котельной 1-ой очереди по ул. Индустриальной, 3/1 до угла поворота теплосети	600	103,4800
2	от угла поворота теплосети до вертикального компенсатора К-1	700	56,0000
3	от вертикального компенсатора К-1 до вертикального компенсатора К-4	500	390,0200
4	от вертикального компенсатора К-7 до К-10 по ул. Индустриальной	700	582,6800
5	от ТК-1 до здания №4 по ул. Автозаводской	50	304,0000
6	от вертикального компенсатора К-12 до ТК-2 по ул. Индустриальной (ИП 2025г)	700	308,0000
7	от ТК-2 до ТК-3 по ул. Индустриальной (ИП 2025г)	700	246,3400
8	от ТК-3 до компенсатора К-15	300	52,5000
9	от ТК-3-1 к жилому дому №1 по ул. Автозаводской	100	27,9800
10	на пересечении теплотрассы с ул. Автозаводской	300	20,6000
11	от ТК-3-2 к жилому дому №28 в мкр. им. Пахотищева	80	78,8000

№	Обозначение реконструируемого участка	Диаметр, мм	Длина участка, подлежащая замене, м
12	от ТК-3-3 до ТК-3-4 и от ТК-3-3 к жилому дому №26 в мкр. им. Пахотишева (подаю	300	37,0000
13	от ТК-3-4 до проезда к административному зданию	300	106,1200
14	на пересечении теплосети и проезда	300	22,9800
15	от ТК-3-5 к жилому дому №24 в мкр. им. Пахотишева	100	44,0000
16	от пересечения теплосети и проезда до компенсатора К-18	300	206,9400
17	от компенсатора К-18 до ТК-3-7	300	118,2400
18	от ТК-3-7 до ТК-3-13	300	29,2200
19	на пересечении теплосети и ул. Полевой	150	29,2000
20	от ТК-3-8 до ТК-3-11	150	123,8200
21	от ТК-3-11 на пересечении теплосети и ул. Юбилейной	100	35,9800
22	от пересечения теплосети и ул. Юбилейной до ТК-3-12	100	145,9800
23	от ТК-3-13 к жилым домам №2, 4 в мкр. им. Пахотишева	150	191,5000
24	от ТК-3-13 до подземного участка теплосети	300	34,6000
25	от воздушного участка теплосети до ТК-3-14	300	182,7200
26	от ТК-3-18 к жилым домам №№16, 18 в мкр. им. Пахотишева	150	153,9800
27	от жилого дома №16 к жилому дому №14 в мкр. им. Пахотишева, отопление	125	86,4600
28	от ТК-3-18 к жилому дому №10 в мкр. им. Пахотишева	150	94,0000
29	отвод на жилые дома №№6, 10 в мкр. им. Пахотишева	100	152,9400
30	от жилого дома №10 к жилому дому №8 в мкр. им. Пахотишева, отопление	80	110,3400
31	от ТК-3-15 до ТК-3-16	150	45,8000
32	от ТК-3-16 к жилому дому №12 в мкр. им. Пахотишева	80	168,0000
33	от ТК-3-14 до ТК-3-19	200	124,2600
34	от ТК-3-19 до ТК-3-21	125	146,3000
35	от ТК-3-21 к жилым домам №№1, 1а, 10а в мкр. им. Пахотишева	100	240,8200
36	от ТК-3 до подземного участка теплосети по ул. Индустриальной	700	220,7400
38	от подземного участка до пересечения теплосети с ручьем Крутенький (подающий)	700	615,8600
39	от пресечения теплосети с руч. Крутенький до подземного участка вблизи компенсатора К-24 по ул. Индустриальной	500	306,9800
41	до подземного участка теплосети по ул. Индустриальной	500	67,6800
42	от ТК-6 до ТК-6-2 в мкр. им. Мясникова	200	398,5800
43	от ТК-6-1 к жилому дому №6 в мкр. им. Мясникова	100	12,0000
44	от ТК-6-2 к жилому дому №10 в мкр. им. Мясникова	100	57,0000
45	от ТК-6-2 до ТК-6-3	150	66,0000
46	от ТК-6-3 к жилым домам №№8, 9 в мкр. им. Мясникова	100	149,4800
47	от ТК-7 к жилому дому №4 в мкр. им. Мясникова	150	184,3800
48	от ТК-7 к жилому дому №4 в мкр. им. Мясникова	150	84,0000
49	от ТК-8 до ТК-8-1 в мкр. им. Мясникова	125	425,5000
50	от ТК-8-1 к жилому дому №2 в мкр. им. Мясникова	100	36,6200

№	Обозначение реконструируемого участка	Диаметр, мм	Длина участка, подлежащая замене, м
51	от ТК-9 до ТК-9-1 в мкр. Новый	250	87,0000
52	от ТК-9-1 к жилым домам №№11, 13 в мкр. Новый	100	18,6600
53	от ТК-9-1 до воздушного участка возле ТК-9-4 в мкр. Новый	250	220,0400
54	от ТК-9-2 к жилому дому №11 в мкр. Новый и от ТК-9-3 к жилому дому №8 в мкр. Новый	100	40,9600
55	от ТК-9-3 к жилому дому №12 в мкр. Новый	150	95,3800
56	от ТК-9-4 к жилому дому №9 в мкр. Новый	125	17,0200
57	от подземного участка возле ТК-9-4	250	43,4800
58	от воздушного участка до ТК-9-5 и к жилому дому №10 в мкр. Новый	150	17,6800
59	от отвода на жилой дом №10 до подземного участка вблизи жилого дома №19/1 в мкр.Новый	200	404,0600
60	от воздушного участка к жилому дому №19/1 мкр.Новый	150	112,9600
61	от жилого дома №19/1 к жилым домам №№19, 19/2 в мкр.Новый	100	118,4600
62	от жилого дома №19/2 к жилому дому №19/3 мкр.Новый	80	161,2600
63	от воздушного участка до ТК-10 по ул. Индустриальной	250	142,0600
64	от ТК-10 до ТК-10-1 по ул. Луговой	200	59,3400
65	от ТК-10-1 до ТК-10-3 по ул. Луговой	200	82,5600
66	от ТК-10-3 до ТК-10-9 по ул. Российской	150	315,1200
67	от ТК-10-3 до ТК-10-4 по ул. Российской	150	78,9000
68	от ТК-11 до подземного участка между домами №№6, 7 в мкр. Новый	150	136,5000
69	от воздушного участка к жилому дому №7 в мкр. Новый	150	59,3200
70	отвод к жилому дому №6 в мкр. Новый	100	50,9200
71	от ТК-12 до ТК-13 в мкр. Новый	300	162,8800
72	от ТК-13 до ТК14 в мкр. Новый и к жилому дому №5 в мкр. Новый	200	189,8200
73	от ТК-14 к жилому дому №4 в мкр. Новый	150	45,0200
74	отвод в подвале жилого дома №4 в мкр. Новый	100	107,5800
75	от ТК-14 до ТК-15 в мкр. Новый	200	131,0000
76	от ТК-15 к жилому дому №5 в мкр. Новый	100	13,2200
77	от ТК-15 до ТК-16 в мкр. Новый	150	79,5800
78	по ул. Российской от ТК-10-9 до ТК-1, от ТК-1 до ТК-2, от ТК-2 до ТК-3	100	242,0000
79	транзит по подвалу жилого дома №8 в мкр.им.Мясникова	50	134,0000
80	от ТК-5(ТК-8) до (ТК-2)	100	326,0000
81	от (ТК-1) до (УТ-4)	50	336,0000
82	от (ТК-2) до (УТ-14)	100	568,0000
83	от тепловой камеры ТК5а-1 до дома № 11 по ул. Юбилейной	50	50,0000
84	от тепловой камеры ТК3-10 до дома № 12 по ул. Юбилейной	50	34,0000
85	от тепловой камеры ТК9а-1 до ТК9в-1 в районе жилого дома № 18 по ул. Юбилейной	70	64,0000

№	Обозначение реконструируемого участка	Диаметр, мм	Длина участка, подлежащая замене, м
86	от тепловой камеры ТК9в-1 до ТК9д-1 в районе жилых домов № 14, 16 по ул. Юбилейной	50	170,0000
87	от тепловой камеры ТК14-1 до ТК14б-1 по ул. Полевой	80	276,0000
88	от тепловой камеры ТК14б-1 до ТК14г по ул. Юбилейной	70	98,0000
89	от тепловой камеры ТК14-1 до ТК14в-1 в районе ж.д. №20, 22 по ул. Юбилейной	70	44,0000
90	от тепловой камеры ТК14г до ТК14д-1 в районе ж.д. №19, 21 по ул. Юбилейной	40	110,0000
91	от тепловой камеры ТК3-8 до ТК9-1-1 в районе ж.д. №9 по ул. Полевой	150	28,0000
92	от тепловой камеры ТК9-1-1 до ТК9а-1 в районе ж.д. №9, 11, 13, 15 по ул. Полевой	150	290,0000
93	от тепловой камеры ТК9а-1 до ТК9б-1 по ул. Полевой	80	52,0000
94	от тепловой камеры ТК9б-1 до ТК14-1 по ул. Полевой	80	164,0000
95	от тепловой камеры ТК14-1 до ТК14а-1 в районе ж.д. № 17, 19 по ул. Полевой	80	80,0000
96	от тепловой камеры ТК3-12 до ТК5а-1, расположенной на пересечение ул. Мира и ул. Юбилейной	50	28,0000
97	от тепловой камеры ТК5а-1 до ж.д. №5 по ул. Полевой	50	90,0000
98	от тепловой камеры ТК14б-1 до ТК14е-1 в районе ж.д. №17, 19 по ул. Полевой	50	372,0000
Котельная №2 (ШПЗ), г. Тайшет, ул. Гагарина, 114			
1	Теплосеть подземная прокладка под ул. Бурлова	400	22,0000
2	Теплосеть воздушная прокладка от ул. Бурлова до ул. Терешковой	400	300,0000
3	Теплосеть воздушная прокладка от ул. Терешковой до дома № 50а по ул. Транспортной	400	182,0000
4	Теплосеть подземная прокладка от ТК-4 до ТК-5	400	296,0000
5	Теплосеть воздушная прокладка от ТК-2-4 до ТК-2-5	50	144,0000
6	Теплосеть подземная прокладка от ТК-2 до ТК-2-8	150	156,0000
7	Теплосеть подземная прокладка от ТК-2-6 до дома № 2 по ул. Бурлова	80	162,0000
8	Теплосеть подземная прокладка от ТК-2-8 до дома № 3 по ул. Бурлова	100	74,0000
9	Теплосеть подземная прокладка от ТК-2-4 до ТК-2-5	80	12,0000
10	Теплосеть подземная прокладка от ТК-3 до домов № 52а, 54, 68 по ул. Транспортной	50	528,0000
11	Теплосеть подземная прокладка от ТК-3 до ТК-3-12	300	1136,0000
12	Теплосеть подземная прокладка от ТК-3-4 до ТК-3-5	150	374,0000
13	Теплосеть подземная прокладка от ТК-3-5 до дома № 2 по ул. Шевченко	80	82,0000
14	Теплосеть подземная прокладка от ТК-3-5 до дома № 4 по ул. Шевченко	50	40,0000

№	Обозначение реконструируемого участка	Диаметр, мм	Длина участка, подлежащая замене, м
15	Теплосеть подземная прокладка до врезки к дому № 102 по ул. Гагарина	100	120,0000
16	Теплосеть подземная прокладка до ТК3-7 и ТК-3-8	80	120,0000
17	Теплосеть подземная прокладка до домов № 6 по ул. Терешковой, № 102 по ул. Гагарина и № 8 по ул. Шевченко	50	142,0000
18	Теплосеть подземная прокладка от ТК-3-4 до дома № 106 по ул. Гагарина	150	188,0000
19	Теплосеть подземная прокладка от ТК-3-10 до дома № 125а по ул. Гагарина	100	132,0000
20	Теплосеть подземная прокладка от ТК-3-11 до дома № 7 по ул. Терешковой	80	16,0000
21	Теплосеть подземная прокладка до ТК3-12 и ТК-3-14	200	212,0000
22	Теплосеть подземная прокладка от ТК-3-13 до дома № 9 по ул. Терешковой	100	16,0000
23	Теплосеть подземная прокладка от ТК-3-14 до домов № 4, 8 по ул. Свободы	100	80,0000
24	Теплосеть подземная прокладка от ТК-3-12 до ТК-3-18	200	316,0000
25	Теплосеть воздушная прокладка от ТК-3-18 до ТК-5-12	300	224,0000
26	Теплосеть воздушная прокладка от ТК-5-8 до ТК-5-3	200	224,0000
27	Теплосеть воздушная прокладка от ТК-5-8 до ТК-5-11	125	192,0000
28	Теплосеть подземная прокладка до ТК-5-3 и ТК-5-5	70	116,0000
29	Теплосеть подземная прокладка от ТК-5-5 до домов № 123а и 125 по ул. Гагарина	50	84,0000
30	Теплосеть воздушная прокладка от ТК-5-2 до дома № 3 по ул. Шевченко	100	56,0000
31	Теплосеть подземная прокладка от ТК-5-2 до дома № 3 по ул. Шевченко	100	74,0000
32	Теплосеть подземная прокладка от ТК-5-2 до дома № 96 по ул. Гагарина	80	76,0000
33	Теплосеть подземная прокладка от ТК-5-1 до дома № 10 по ул. 8 Марта	100	78,0000
34	Теплосеть подземная прокладка от ТК-5-12 до ТК-5-15	250	384,0000
33	Теплосеть воздушная прокладка от ТК-5-13 до дома № 102 по ул. Крупской	50	62,0000
36	Теплосеть воздушная прокладка от ТК-5-13 до дома № 100 по ул. Крупской	50	36,0000
37	Теплосеть подземная прокладка от ТК-5-15 до ТК-5-16	80	50,0000
38	Теплосеть воздушная прокладка от ТК-5-15 до ТК-5-16	70	172,0000
39	Теплосеть воздушная прокладка до дома № 96 по ул. Крупской	50	4,0000
40	Теплосеть воздушная прокладка от ТК-5-16 до дома № 94 по ул. Крупской	50	10,0000
41	Теплосеть воздушная прокладка от ТК-5-15 до ТК-5-17	150	74,0000

№	Обозначение реконструируемого участка	Диаметр, мм	Длина участка, подлежащая замене, м
42	Теплосеть воздушная прокладка от ТК-5-17 до дома № 9 по ул. Зои Космодемьянской	100	124,0000
43	Теплосеть подземная прокладка от ТК-5-17 до дома № 9 по ул. Зои Космодемьянской	100	26,0000
44	Теплосеть подземная прокладка от ТК-5-17 до ТК-5-18 и дома № 98 по ул. Крупской	100	116,0000
45	Теплосеть подземная прокладка от ТК-5-18 до дома № 10 по ул. Зои Космодемьянской	50	18,0000
46	Теплосеть подземная прокладка от ТК-5-19 до ТК-5-21	80	62,0000
47	Теплосеть подземная прокладка от ТК-5-15 до ТК-5-24	200	386,0000
48	Теплосеть подземная прокладка от ТК-5-24 до ТК-5-25	150	122,0000
49	Теплосеть подземная прокладка от ТК-5-25 до ТК-5-28	100	224,0000
50	Теплосеть подземная прокладка от ТК-5-28 до дома № 17 по ул. Суворова	50	88,0000
51	Теплосеть подземная прокладка от ТК-5-28 до здания №19/1 по ул. Суворова	40	260,0000
52	Теплосеть подземная прокладка от ТК-5-30 до ТК-5-31	150	36,0000
53	Теплосеть подземная прокладка от ТК-5-31 до ТК-5-32 и ТК-5-31 до ТК-5-34	80	242,0000
54	Теплосеть подземная прокладка от ТК-5-32 до дома № 93 по ул. Крупской	50	108,0000
55	трубопровод подземный от ТК-5 до ТК-6	400	77,7800
56	трубопровод воздушный от ТК-5 до д.8 по ул. 8 Марта	100	40,0800
57	трубопровод подземный от ТК-6 до д.97 по ул. Транспортной	80	130,0800
58	трубопровод подземный от ТК-6 до ТК-8	400	137,4800
59	трубопровод подземный от ТК-7 до д.1, 3 по ул. Зои Космодемьянской	100	42,8000
60	трубопровод подземный от ТК-8 до ТК-8-1, от ТК-8 до ТК-8-13	250	399,9800
61	трубопровод подземный от ТК-8-13 до д.5 по ул. Зои Космодемьянской, от ТК-8-11 до д.3 по ул. Зои	100	34,3600
62	трубопровод подземный от ТК-8-12 до д.6 по ул. Зои Космодемьянской, от ТК-8-2 до д.93 по ул. Транспортной	50	41,1400
63	трубопровод подземный от здания Сбербанка по ул. Гагарина, 94 до д.92 по ул. Гагарина	50	193,4400
64	трубопровод воздушный от ТК-8-11 до д.4 по ул. Зои Космодемьянской	50	33,7800

№	Обозначение реконструируемого участка	Диаметр, мм	Длина участка, подлежащая замене, м
65	трубопровод воздушный от ТК-8 до д.2 по ул. Зои Космодемьянской, от ТК-8-1 до ТК-8-2 (подающий)	50	65,4200
66	трубопровод подземный от ТК-14-2 до ТК-14-4; от ТК-14-3 до д. 87 по ул. Транспортной, от ТК-14-4 до	50	2,0600
67	трубопровод подземный от ТК-14-1 до д. 43 по ул. Транспортной	50	13,4000
68	трубопровод воздушный от ТК-14 до ТК-21	400	796,8600
69	трубопровод подземный проезды у д.39 по ул. Транспортной и у д.2 по ул. Чернышевского; от ТК-21 до ТК-22	400	124,1600
71	трубопровод подземный от ТК-14 до д.10 по ул. Чернышевского	100	7,8800
72	трубопровод подземный от ТК-15 до д.41 по ул. Транспортной	100	66,4000
73	трубопровод подземный от ТК-16 до д.37 по ул. Транспортной	100	196,8800
74	трубопровод подземный от ТК-17 до д.8 по ул. Чернышевского	100	10,5400
75	трубопровод подземный от ТК-18 до д.6 по ул. Чернышевского	150	99,1000
76	трубопровод подземный от д.6 по ул. Чернышевского до д.35 по ул. Транспортной	100	40,8800
77	трубопровод подземный от ТК-19 до д.4 по ул. Чернышевского	50	9,0200
78	трубопровод подземный от ТК-20 до д.2 по ул. Чернышевского	100	9,9400
79	трубопровод подземный от ТК-21 до д.33 по ул. Транспортной	100	18,3800
80	Теплосеть подземная прокладка от ТК-8-1 до ТК-8-3	200	100,0000
81	Теплосеть воздушная прокладка от ТК-8-3 до ТК-8-5	150	166,0000
82	Теплосеть подземная прокладка от ТК-8-5 до ТК-8-8	100	150,0000
83	Теплосеть подземная прокладка от ТК-8-8 до ТК-8-9	80	58,0000
84	Теплосеть подземная прокладка от ТК-8-5 до дома № 44а по ул. Транспортной	100	142,0000
85	Теплосеть подземная прокладка до дома № 44 по ул. Транспортной	50	106,0000
86	Теплосеть подземная прокладка до дома № 34 по ул. Северовокзальной	50	34,0000
87	Теплосеть воздушная прокладка от ТК-11 до ТК-11-3	150	302,0000
88	Теплосеть подземная прокладка от ТК-11-3 до дома № 92 по ул. Крупской	150	430,0000
89	Теплосеть подземная прокладка до дома № 92 по ул. Крупской до ТК-11-6	100	120,0000
90	Теплосеть подземная прокладка от ТК-11-5 до дома № 8 по ул. Суворова	50	18,0000

№	Обозначение реконструируемого участка	Диаметр, мм	Длина участка, подлежащая замене, м
91	Теплосеть подземная прокладка от ТК-11-3 до дома № 90 по ул. Гагарина	50	96,0000
92	трубопровод подземный от ТК-22 до ТК-22-4	200	222,8800
93	трубопровод подземный от ТК-22-4 до ТК-22-5	200	277,1200
94	трубопровод подземный от ТК-22 до территории детского сада по ул. Транспортной, 25	400	278,6000
95	трубопровод подземный от ТК-23 до д.31 по ул. Транспортная	100	57,1200
96	трубопровод подземный от ТК-23 до д.29 по ул. Транспортной	80	42,5400
97	трубопровод воздушный от детского сада по ул. Транспортной, 25 до ТК-24	400	135,2400
98	трубопровод подземный от ТК-26 до д.21 по ул. Транспортной	80	173,1600
99	трубопровод подземный от ТК-28 до ТК-30	350	104,0200
100	трубопровод подземный от ТК-30 до ТК-30-1	300	200,4600
101	трубопровод подземный от ТК-30-1 до д.1 по ул. Старобазарной до д. 17 по ул. Транспортной (подающий)	100	65,6000
102	трубопровод подземный от ТК-30 до ТК-33	300	235,7600
103	трубопровод воздушный от ТК-30 до ТК-32	300	101,8000
104	трубопровод подземный вводы в д.4 по ул. Старобазарной и д.16 по ул. Гагарина	100	12,1600
105	трубопровод подземный от ТК-22-8 до проезда по ул. Рабочей	150	43,0000
106	трубопровод подземный от ТК-22-9 до д.14 по ул. Рабочей	80	139,7600
107	трубопровод воздушный от ТК-22-10 до д.12 по ул. Рабочей	100	79,6000
108	трубопровод подземный через дом №12 по ул. Рабочей	100	30,6400
109	трубопровод подземный от д.12 по ул. Рабочая до д. 23 по ул. Северовокзальной	80	78,1400
110	трубопровод подземный от ТК-33 до ТК-34	300	39,8800
111	трубопровод подземный от ТК-52 до д.4 по ул. Локомотивной; от ТК-53 до д. 6 по ул. Локомотивной	50	81,7000
112	трубопровод подземный от ТК-54 до ТК-55	100	101,3200
113	трубопровод подземный от ТК-54 до д. 8 по ул. Гагарина; от ТК-55 до д. 10, 14 по ул. Гагарина	50	128,8800
114	трубопровод подземный от ТК-39 до ТК-39-2	70	60,4800
115	трубопровод воздушный от ТК-47 до ТК-48	200	71,7600
116	трубопровод подземный у гаражей ПМС	200	19,6400
117	трубопровод подземный от торгового комплекса Мика-2 по ул. Андреева, 2 до ТК-49	150	34,5400

№	Обозначение реконструируемого участка	Диаметр, мм	Длина участка, подлежащая замене, м
118	трубопровод подземный от ТК-49 до д.1 по ул. Северовокзальной	50	11,8000
119	трубопровод подземный к д. 115 по ул. Транспортной	80	2,8000
120	от ТК-5-34 до здания военкомата	70	100,0000
121	от ТК-5-18 до стены здания ресторана "Азия" расположенного по ул. Суворова д.7	100	90,0000
122	от ТК-22-7 до ТК-2	100	31,8000
123	от ТК-2 до здания ОГКУ "ЦЗН"	80	122,2000
124	От ТК-2-7 до здания ФГП "ВО ЖДТ" (Бурлова,1)	70	102,0000
125	Теплотрасса от распреузла до жилых домов (от котельной № 2 до жилого дома Гагарина 116)	100	210,0000
126	Теплотрасса от распреузла до жилых домов (от врезки в тепловую сеть до ж.д.Гагарина 116)	50	14,0000
127	Теплотрасса от распреузла до жилых домов (от ж.д. Гагарина 116 до ж.д. Гагарина 110)	70	178,0000
128	трубопровод воздушный от теплосети у д. 5 по ул. Локомотивной до ТК-47	200	20,3800
129	трубопровод подземный от ТК-44 до ТК-44-1	150	150,5800
130	трубопровод подземный от ТК-45 до д.7 по ул. Локомотивной	80	22,8400
131	трубопровод подземный от ТК-46 до д.2 по ул. Локомотивная	50	35,5000
132	трубопровод подземный проезд у д.3 по ул. Локомотивной; подземный компенсатор К-13	150	37,6600
133	трубопровод подземный ввод в д.5 по ул. Локомотивной	100	25,0200
134	трубопровод подземный ввод в д.3 по ул. Локомотивной	100	29,4600
135	трубопровод воздушный от ТК-51 до ТК-52	150	129,3600
136	трубопровод подземный от ТК-48 до ТК-48-1	150	73,3200
137	трубопровод подземный от ТК-48-1 до границы, проходящей вдоль ул. Транспортной	150	34,8800
138	трубопровод подземный от ТК-48-2 проходящий по зданию ТК "Мика-2"	70	48,6000
139	трубопровод подземный от ТК "Мика-2" до ТС-26	50	22,8000
140	трубопровод надземный от ТС-19 до ТК	100	61,8400
141	трубопровод надземный от ТК, проходящий вдоль здания № 44а по ул.Транспортной	70	60,3800
Котельная №3 (Мелькомбинат), г. Тайшет, ул. Кирова, 224/10			
1	трубопровод подземный у котельной №3 (мелькомбинат)	200	36,5200
2	трубопровод подземный ул. Воинов-интернационалистов	200	39,5000

№	Обозначение реконструируемого участка	Диаметр, мм	Длина участка, подлежащая замене, м
3	трубопровод подземный от проезда между котельной НПС и домом №114 по ул. Свердлова до ТК-19	150	87,2800
4	трубопровод подземный от ТК-17 до ТК-20	100	112,6600
5	трубопровод надземный ввод в котельную №3 (Мелькомбинат)	200	10,0000
6	трубопровод подземный от ТК-2 до ТК-3	50	95,2200
7	трубопровод подземный ТК-10 -д.258 по ул. Ленина	200	214,9400
8	трубопровод подземный д.258 по ул. Ленина-ТК-11	100	26,8000
9	трубопровод подземный ТК-11-д.185 по ул. Воинов-интернационалистов	100	87,1000
10	от ТК-20 (ТК 8-1) до (ТК 8-6)	50	624,0000
11	от ТК-13 (ТК-4) до (ТК 6-1)	50	600,0000
12	от ТК-12 (ТК-3) до (ТК 3в)	50	536,0000
13	от ТК-10 (ТК-12) до (УТ 12-2)	50	432,0000
14	от (УТ 12-2) до (УТ 12-3)	40	104,0000
Котельная №4 (Экспедиция №5), ул. Тимирязева, 90			
1	Теплосеть подземная прокладка по ул. Новой до ТК-3 и ул. Тимирязева до ТК-8	50	540,1400
2	Теплосеть воздушная прокладка от котельной № 4 до тк-4 к дому по ул. Тимирязева, 82	200	72,0000
3	Теплосеть воздушная прокладка от котельной № 4 до тк-4 к дому по ул. Тимирязева, 82	200	52,0000
4	Теплосеть подземная прокладка от ТК-4 к дому по ул. Тимирязева, 82	200	12,0000
5	Теплосеть воздушная прокладка от ТК-4 до ТК-10	200	62,0000
6	Теплосеть подземная прокладка от ТК-10 к дому по ул. Тимирязева, 74	100	432,0000
7	Теплосеть подземная прокладка от дома по ул. Тимирязева, 74 до Советская, 40	50	96,0000
8	Теплосеть подземная прокладка от ТК-10 до ТК 14	150	34,0000
9	Теплосеть подземная прокладка от ТК-17 к домам №№ 9,10 по ул. 195 квартал	80	120,0000
10	Теплосеть подземная прокладка от ТК 17 до ТК-18	125	50,0000
11	Теплосеть подземная прокладка от ТК-18 до ТК-21	80	150,0000
12	Теплосеть подземная прокладка от ТК-21 к дому № 1 по ул. 195 квартал	50	60,0000
Котельная №5 (Совхоз), г. Тайшет, ул. Капустина, 22			
1	от котельной до (ТК-1)	100	10,0000
2	от (ТК-1) до (ТК-2)	80	40,0000
3	от (ТК-2) до (ТК-7)	50	216,0000
4	от (ТК-7) до угла поворота на ж. дом №6 по ул. Ключевой	50	310,0000
5	от (ТК-1) до дома №20 по ул. Капустина	100	170,0000

№	Обозначение реконструируемого участка	Диаметр, мм	Длина участка, подлежащая замене, м
6	от ТК-3 до ж.д. №1 по ул. Ключевой	50	20,0000
7	от ТК-5 до ж.д. №2 по ул. Ключевой	50	20,0000
8	от теплосети до ввода в жилые дома №3, 4, 5, 6 по ул. Ключевой	50	78,0000
9	от угла поворота на ТК-4 по ул. Капустина до ТК-4	125	64,0000
10	от (ТК-4) до (ТК-8)	150	384,0000
11	от ТК-8 до (ТК-10)	70	286,0000
12	от (ТК-10) до опуски т/сети в подземном исполнении	70	60,0000
13	от (ТК-11) до дома №1 по ул. Северной	50	134,0000
14	от (ТК-11) до дома №2 по ул. Северной	50	50,0000
ООО «Теплоснабжение»			
Котельная с. Березовка, ул. Зеленая, 6А			
1	Участок теплосети	150	1400,0000
2	Участок теплосети	100	428,0000
3	Участок теплосети	50	400,0000
Котельная с. Джогино, ул. Больничная			
1	Участок теплосети	108	334,0000
2	Участок теплосети	76	192,0000
Котельная с. Николаевка, ул. 50 лет Октября, 2А			
1	Участок теплосети	114	946,0000
Котельная МКОУ Новотремнинская СОШ, п. Новотремнино			
1	Участок теплосети	76	78,0000
Котельная пос. ж/д ст. Разгон, ул. Молодежная, 12а			
1	Участок теплосети	57	38,0000
Котельная с. Старый Акульшет, ул. Бирюсинская, 25			
1	Участок теплосети	89	366,0000
Котельная МКОУ СОШ № 23, г. Тайшет			
1	Участок теплосети	89	62,0000
Котельная МКОУ СОШ № 1, г. Тайшет			
1	Участок теплосети	57	304,0000
Котельная МКДОУ детский сад № 15, г. Тайшет			
1	Участок теплосети	57	304,0000
Котельная МКОУ ДО "Детская музыкальная школа № 1", г. Тайшет			
1	Участок теплосети	76	142,0000
Котельная МБОУ ДО Детско-юношеская спортивная школа г. Тайшета Учебно-тренировочная база "Олимп" (за городом)			
1	Участок теплосети	108	230,0000
Котельная поликлиника ОГБУЗ "Тайшетская районная больница", г. Тайшет			
1	Участок теплосети	89	878,0000
Котельная МОУ Старо-Тремнинская начальная общеобразовательная школа (структурное подразделение МКОУ Новотремнинская СОШ), д. Тремина			
1	Участок теплосети	76	460,0000
Котельная с. Черчет, ул. Ленина, 37Н			

№	Обозначение реконструируемого участка	Диаметр, мм	Длина участка, подлежащая замене, м
1	Участок теплосети	108	122,0000
2	Участок теплосети	76	118,0000
3	Участок теплосети	57	140,0000
Котельная р.п. Шиткино, ул. Барковского, 21н			
1	Участок теплосети	76	156,0000
Котельная р.п. Шиткино, ул. Богдана Хмельницкого, 23н			
1	Участок теплосети	57	182,0000
2	Участок теплосети	108	144,0000
ООО "Теплоресурс+"			
Котельная МКОУ Бирюсинская СОШ, с. Бирюса, ул. Школьная, 4ж			
1	Участок теплосети	76	117,0000
Котельная с. Бирюса, ул. Бурлова, 55а			
1	Участок теплосети	88	84,5000
2	Участок теплосети	88	190,0000
Котельная п. Венгерка, ул. Гагарина, 7а			
1	Участок теплосети	108	18,0000
2	Участок теплосети	108	100,0000
Котельная п. Венгерка, ул. Центральная, 1в			
1	Участок теплосети	76	286,6000
2	Участок теплосети	76	75,0000
Котельная МКОУ Зареченская СОШ, с. Заречное			
1	Участок теплосети	159	99,1400
2	Участок теплосети	108	303,2200
3	Участок теплосети	76	10,3800
4	Участок теплосети	56	150,0000
Котельная с. Рождественка, ул. Колхозная, 4			
1	Участок теплосети	108	205,8600
2	Участок теплосети	56	114,0000
Котельная с. Рождественка, ул. Колхозная, 8б			
1	Участок теплосети	56	10,0000
Котельная п. Соляная, ул. Школьная, 6в			
1	Участок теплосети	108	178,8200
Котельная п. Соляная, ул. Комсомольская, 16в			
1	Участок теплосети	108	20,0000
2	Участок теплосети	76	226,0000
Котельная с. Талая, ул. Школьная, 3а			
1	Участок теплосети	88	124,1400
Котельная с. Шелехово, ул. Первомайская, 8г			
1	Участок теплосети	108	309,8000
2	Участок теплосети	76	372,6000
3	Участок теплосети	45	24,9000
ООО "ТрансТехРесурс"			
Водогрейная котельная, г. Бирюсинск, ул. Горького, стр. 1-20			

№	Обозначение реконструируемого участка	Диаметр, мм	Длина участка, подлежащая замене, м
1	Уз-43 - Уз-44	80	300,0000
2	Уз-44 - Уз-44-1	80	164,0000
Котельная ОГБУЗ "Бирюсинская городская больница", г. Бирюсинск			
1	Уз-1 - Уз-5	150	520,6000
2	Уз-1А - гаражи	50	44,0000
3	Уз-2 - прачка	50	16,0000
4	Уз-3 - инфекция	50	50,0000
5	Уз-4 - хирургия	50	32,0000
6	Уз-1 - Уз-1В	50	350,0000
7	Уз-1А - Крупской 47	50	16,0000
8	Уз-1В - Крупской 49	50	16,0000
9	Уз-5 - Поликлиника	50	10,0000
Котельная МКОУ СОШ №16, г. Бирюсинск			
1	котельная - Уз-2	80	70,0000
2	Уз-2 - школа 3-х этажная	80	123,2000
3	Уз-2 - школа 2-х этажная	50	50,0000
4	Уз-1 - спортзал	50	40,0000
Котельная г. Бирюсинск, ст. Тагул			
1	Уз-1 - Уз-2-4	50	540,0000
2	Уз-1 - Уз-4	150	280,0000
3	Уз-1 - Уз-1А	50	300,0000
4	Уз-4 - Уз-9	100	700,0000
5	Уз-4 - Пионерская 10	25	100,0000
6	Уз-5 - Пионерская 8	25	70,0000
7	Уз-5 - Пионерская 5	25	24,0000
8	Уз-7 - Пионерская 3	25	38,0000
9	Уз-9 - Уз-10	32	160,0000
10	Уз-10 - 3.Космодемьянской 1А	25	60,0000
11	Уз-10 - Пионерская 1А	25	74,0000
12	Уз-2-3 - Невского 4	25	12,0000
13	Уз-2-2 - Невского 6	25	16,0000
14	Уз-2-1 - Невского 8	25	24,0000
15	Уз-3 - гаражи	25	38,0000
Котельная г. Бирюсинск, Тузем -1			
1	Котельная - Уз-10	159	644,0000
2	Уз-7 - Дружбы, 3	50	20,0000
3	Уз-8 - Дружбы, 5	50	10,0000
4	Уз-9 - Дружбы, 3	50	20,0000
5	Уз-9 - Дружбы, 5	50	8,0000
6	Уз-10 - Уз-17	133	582,0000

№	Обозначение реконструируемого участка	Диаметр, мм	Длина участка, подлежащая замене, м
7	Уз-17 - Уз-29	114	584,0000
8	Уз-29 - Уз-32	86 / 76	244,0000
9	Уз-10 - Уз-10-2	114	286,0000
10	Уз-10-2 - Уз-10-3	76	126,0000
11	Уз-10-3 - Уз-10-6	76	170,0000
12	Уз-10-6 - Дружбы 11А	40 / 32	184,0000
13	Уз-10-4 - Дружбы 11	25	8,0000
14	Уз-10-5 - Дружбы 11	25	8,0000
15	Уз-10-6 - Дружбы 11	25	8,0000
16	Уз-10-3 - КНС	25	20,0000
17	Уз-10-1 - Уз-10-1-1	114	30,0000
18	Уз-11-1 - Дружбы 7	50	16,0000
19	Уз-11-1 - Дружбы 9	50	10,0000
20	Уз-10-3 - Набережная, 32	25	80,0000
21	Уз-14 - Дружбы, 4	76	14,0000
22	Уз-10 - Техздание	50	210,0000
23	Уз-1 - СУС	50	200,0000
24	Уз-2 - Склад	76	40,0000
25	Уз-3 - Гараж (ЦЛКС)	76	52,0000
26	Уз-4 - проходная	20	14,0000
27	Уз-4 - дизельная	40	60,0000
28	Уз-5 - Гараж (АТЦ)	40	20,0000
29	Уз-12 - Дружбы 2	76	30,0000
30	Уз-13 - Дружбы 2	76	130,0000
31	Уз-15 - гаражи	20 / 15	36,0000
32	Уз-15 - Набережная 55	32 / 20	14,0000
33	Уз-16 - гаражи	20 / 15	24,0000
34	Уз-17 - Набережная 57	32 / 20	18,0000
35	Уз-18 - гаражи	20 / 15	20,0000
36	Уз-19 - Набережная 59	32 / 20	12,0000
37	Уз-20 - гаражи	20 / 15	14,0000
38	Уз-21 - Набережная 61	32 / 20	14,0000
39	Уз-22 - Набережная 62	32 / 20	104,0000
40	Уз-22 - гаражи	20 / 15	24,0000
41	Уз-23 - гаражи	20 / 15	30,0000
42	Уз-23 - Набережная 63	32 / 20	16,0000
43	Уз-24 - Набережная 64	32 / 20	28,0000
44	Уз-24 - гаражи	20 / 15	20,0000
45	Уз-25 - гаражи	20 / 15	24,0000

№	Обозначение реконструируемого участка	Диаметр, мм	Длина участка, подлежащая замене, м
46	Уз-26 - Набережная 66	32 / 20	42,0000
47	Уз-26 - Набережная 65	32 / 20	14,0000
48	Уз-27 - гаражи	32 / 20	26,0000
49	Уз-27 - Набережная 67	32 / 20	18,0000
50	Уз-28 - Набережная 68	32 / 20	30,0000
51	Уз-28 - гаражи	20 / 15	18,0000
52	Уз-29 - Набережная 69	32 / 20	18,0000
53	Уз-30 - Набережная 70	32 / 20	46,0000
54	Уз-30 - гаражи	20 / 15	16,0000
55	Уз-31 - Набережная 71	32 / 20	12,0000
56	Уз-32 - Набережная 73	32 / 20	14,0000
57	Уз-32 - Набережная 75	32 / 20	96,0000
58	Котельная - Уз-10	114	644,0000
59	Уз-7 - Дружбы, 3	25 / 20	20,0000
60	Уз-8 - Дружбы, 5	25 / 20	10,0000
61	Уз-9 - Дружбы, 3	25 / 20	20,0000
62	Уз-9 - Дружбы, 5	25 / 20	8,0000
63	Уз-10 - Уз-17	108	582,0000
64	Уз-17 - Уз-29	108	584,0000
65	Уз-29 - Уз-32	50	244,0000
66	Уз-10 - Уз-10-2	76	286,0000
67	Уз-10-2 - Уз-10-3	50 / 32	126,0000
68	Уз-10-3 - Уз-10-6	50 / 25	170,0000
69	Уз-10-6 - Дружбы 11А	25 / 20	184,0000
70	Уз-10-4 - Дружбы 11	25	8,0000
71	Уз-10-5 - Дружбы 11	25	8,0000
72	Уз-10-6 - Дружбы 11	25	8,0000
73	Уз-10-1 - Уз-10-1-1	76	30,0000
74	Уз-11-1 - Дружбы 7	25 / 20	16,0000
75	Уз-11-1 - Дружбы 9	25 / 20	10,0000
76	Уз-10-3 - Набережная, 32	25 / 20	80,0000
77	Уз-14 - Дружбы, 4	50	14,0000
78	Уз-10 - Техздание	32	210,0000
79	Уз-1 - СУС	25	200,0000
80	Уз-2 - Склад	20	40,0000
81	Уз-3 - Гараж (ЦЛКС)	20	52,0000
82	Уз-4 - проходная	20	14,0000
83	Уз-4 - дизельная	25	60,0000
84	Уз-12 - Дружбы 2	50	30,0000

№	Обозначение реконструируемого участка	Диаметр, мм	Длина участка, подлежащая замене, м
85	Уз-13 - Дружбы 2	50	130,0000
86	Уз-15 - гаражи	15	36,0000
87	Уз-15 - Набережная 55	25 / 20	14,0000
88	Уз-16 - гаражи	15	24,0000
89	Уз-17 - Набережная 57	25 / 20	18,0000
90	Уз-18 - гаражи	15	20,0000
91	Уз-19 - Набережная 59	25 / 20	12,0000
92	Уз-20 - гаражи	15	14,0000
93	Уз-21 - Набережная 61	25 / 20	14,0000
94	Уз-22 - Набережная 62	25 / 20	104,0000
95	Уз-22 - гаражи	15	24,0000
96	Уз-23 - гаражи	15	30,0000
97	Уз-23 - Набережная 63	25 / 20	16,0000
98	Уз-24 - Набережная 64	25 / 20	28,0000
99	Уз-24 - гаражи	15	20,0000
100	Уз-25 - гаражи	15	24,0000
101	Уз-26 - Набережная 66	25 / 20	42,0000
102	Уз-26 - Набережная 65	25 / 20	14,0000
103	Уз-27 - гаражи	25 / 20	26,0000
104	Уз-27 - Набережная 67	25 / 20	18,0000
105	Уз-28 - Набережная 68	25 / 20	30,0000
106	Уз-28 - гаражи	15	18,0000
107	Уз-29 - Набережная 69	25 / 20	18,0000
108	Уз-30 - Набережная 70	20	46,0000
109	Уз-30 - гаражи	15	16,0000
110	Уз-31 - Набережная 71	25 / 20	12,0000
111	Уз-32 - Набережная 73	25 / 20	14,0000
112	Уз-32 - Набережная 75	25 / 20	96,0000
МУП "Вода и Тепло"			
Котельная р.п. Новобирюсинский, 106 км ж/д Решоты			
1	Участок теплосети	108	7800,0000
Котельная больницы, р.п. Новобирюсинский, ул. Советская, 8			
1	Участок теплосети	108	1200,0000
ООО «Маяк»			
Котельная МКОУ Квитокская СОШ №1, р.п. Квиток			
1	Участок теплосети	40	306,0000
2	Участок теплосети	57	590,0000
3	Участок теплосети	89	166,0000
4	Участок теплосети	108	730,0000
5	Участок теплосети	150	622,0000
Котельная Квитокская СОШ № 2, р.п. Квиток			

№	Обозначение реконструируемого участка	Диаметр, мм	Длина участка, подлежащая замене, м
1	Участок теплосети	108	384,0000
2	Участок теплосети	108	234,0000
Котельная ОГБУЗ "Тайшетская района больница", р.п. Квиток			
1	Участок теплосети	56	32,1800
2	Участок теплосети	80	86,5200
3	Участок теплосети	108	51,3000
Котельная п.жд.ст Невельская, котельная № 1			
1	Участок теплосети	40	105,3400
2	Участок теплосети	56	1053,7800
3	Участок теплосети	80	251,5000
4	Участок теплосети	108	456,3200
5	Участок теплосети	150	447,6800
6	Участок теплосети	200	276,3000

РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

Часть 1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.

Отсутствие водоразбора из тепловой сети позволит перейти на стабильный постоянный гидравлический режим с качественным регулированием отпуска тепловой энергии, что сильно повысит качество теплоснабжения. У потребителей появится собственный инструмент регулирования качества и количества своего теплоснабжения, причем все регулировки внутри потребителя будут мало влиять на гидравлический режим работы всей тепловой сети, но при этом все искусственные «перетопы и недотопы» будут учитываться индивидуальными приборами учета.

Переход на закрытую систему теплоснабжения позволит исключить расход теплоносителя и сократить подпитку. Внедрение независимой системы у потребителей позволит повысить эффективность системы теплоснабжения. Внедрение стандартных БТП у потребителей позволяет внедрить изменения в сжатые сроки без внесения серьезных изменений в сети теплоснабжения.

Таблица 7.1.1

Потребители тепловой энергии

№	Адрес потребителя	Наименование потребителя	Подключенные тепловые нагрузки, Гкал/ч	Система теплоснабжения по способу подачи ГВС	Ориентировочная стоимость АИТП без НДС, тыс.руб
1	2	3	4	5	6
г. Тайшет					
1	мкр им.Пахотищева, дом № 1	жилой дом	26,2400	Открытая	940,000
2	мкр им.Пахотищева, дом № 10	жилой дом		Открытая	370,000

№	Адрес потребителя	Наименование потребителя	Подключенные тепловые нагрузки, Гкал/ч	Система теплоснабжения по способу подачи ГВС	Ориентировочная стоимость АИТП без НДС, тыс.руб
3	мкр им.Пахотищева, дом № 10А	жилой дом		Открытая	370,000
4	мкр им.Пахотищева, дом № 12	жилой дом		Открытая	370,000
5	мкр им.Пахотищева, дом № 14	жилой дом		Открытая	370,000
6	мкр им.Пахотищева, дом № 16	жилой дом		Открытая	370,000
7	мкр им.Пахотищева, дом № 18	жилой дом		Открытая	370,000
8	мкр им.Пахотищева, дом № 1А	жилой дом		Открытая	370,000
9	мкр им.Пахотищева, дом № 2	жилой дом		Открытая	370,000
10	мкр им.Пахотищева, дом № 20	жилой дом		Открытая	370,000
11	мкр им.Пахотищева, дом № 22	жилой дом		Открытая	370,000
12	мкр им.Пахотищева, дом № 24	жилой дом		Открытая	370,000
13	мкр им.Пахотищева, дом № 26	жилой дом		Открытая	370,000
14	мкр им.Пахотищева, дом № 28	жилой дом		Открытая	370,000
15	мкр им.Пахотищева, дом № 4	жилой дом		Открытая	370,000
16	мкр им.Пахотищева, дом № 6	жилой дом		Открытая	370,000
17	мкр им.Пахотищева, дом № 6А	жилой дом		Открытая	370,000
18	мкр им.Пахотищева, дом № 8	жилой дом		Открытая	370,000
19	мкр им.Пахотищева, дом № 1	жилой дом		Открытая	370,000
20	мкр. Новый, дом № 19	жилой дом		Открытая	370,000
21	мкр. Новый, дом № 19/1	жилой дом		Открытая	370,000
22	мкр. Новый, дом № 19/2	жилой дом		Открытая	370,000
23	, мкр. Новый, дом № 19/3	жилой дом		Открытая	370,000
24	мкр им. Мясникова, дом № 8	жилой дом		Открытая	370,000
25	мкр им. Мясникова, дом № 10	жилой дом		Открытая	370,000
26	мкр им. Мясникова, дом № 2	жилой дом		Открытая	370,000
27	мкр им.Мясникова, дом № 4	жилой дом		Открытая	370,000
28	мкр им. Мясникова, дом № 6	жилой дом		Открытая	370,000
29	мкр им.Мясникова, дом № 9	жилой дом		Открытая	370,000
30	, мкр. Новый, дом № 10	жилой дом		Открытая	370,000
31	мкр. Новый, дом № 11	жилой дом		Открытая	370,000
32	мкр. Новый, дом № 12	жилой дом		Открытая	370,000
33	мкр. Новый, дом № 13	жилой дом		Открытая	370,000

№	Адрес потребителя	Наименование потребителя	Подключенные тепловые нагрузки, Гкал/ч	Система теплоснабжения по способу подачи ГВС	Ориентировочная стоимость АИТП без НДС, тыс.руб
34	мкр. Новый, дом № 2	жилой дом		Открытая	370,000
35	мкр. Новый, дом № 3	жилой дом		Открытая	370,000
36	мкр. Новый, дом № 4	жилой дом		Открытая	370,000
37	мкр. Новый, дом № 5	жилой дом		Открытая	370,000
38	мкр. Новый, дом № 6	жилой дом		Открытая	370,000
39	мкр. Новый, дом № 7	жилой дом		Открытая	370,000
40	мкр. Новый, дом № 8	жилой дом		Открытая	370,000
41	бмкр. Новый, дом № 9	жилой дом		Открытая	370,000
г. Бирюсинск					
1	Горького, 3	МКД	0,0810	Открытая	370,000
2	Горького, 11	МКД	0,1412	Открытая	420,000
3	Горького, 13	МКД	0,1942	Открытая	490,000
4	Горького, 15	МКД	0,2003	Открытая	560,000
5	Горького, 17	МКД	0,2098	Открытая	560,000
6	м-н Новый, 2	МКД	0,1981	Открытая	490,000
7	Октябрьская, 6	МКД	0,0897	Открытая	370,000
8	Октябрьская, 8	МКД	0,1465	Открытая	420,000
9	Октябрьская, 21	МКД	0,1426	Открытая	420,000
10	Октябрьская, 25	МКД	0,1563	Открытая	490,000
11	Первомайская, 7	МКД	0,1581	Открытая	490,000
12	Первомайская, 8	МКД	0,1420	Открытая	420,000
13	Пушкина, 34	МКД	0,1478	Открытая	420,000
14	Советская, 21	МКД	0,1266	Открытая	420,000
15	Советская, 37а	МКД	0,0191	Открытая	370,000
16	Горького, 6	МКД	0,0329	Открытая	370,000
17	Горького, 8	МКД	0,0337	Открытая	370,000
18	Горького, 10	МКД	0,0401	Открытая	370,000
19	Береговая, 4	МКД	0,0166	Открытая	370,000
20	м-н Новый, 3	МКД	0,0330	Открытая	370,000
21	м-н Новый, 4	МКД	0,0334	Открытая	370,000
22	м-н Новый, 5	МКД	0,0332	Открытая	370,000
23	м-н Новый, 6	МКД	0,0331	Открытая	370,000
24	м-н Новый, 7	МКД	0,0331	Открытая	370,000
25	пер. Горького, 1	МКД	0,0245	Открытая	370,000
26	Первомайская, 18а	МКД	0,0113	Открытая	370,000
27	Парижской Коммуны, 6	МКД	0,0263	Открытая	370,000
28	Советская, 2	МКД	0,0240	Открытая	370,000

№	Адрес потребителя	Наименование потребителя	Подключенные тепловые нагрузки, Гкал/ч	Система теплоснабжения по способу подачи ГВС	Ориентировочная стоимость АИТП без НДС, тыс.руб
29	Советская, 3	МКД	0,0378	Открытая	370,000
30	Советская, 4	МКД	0,0246	Открытая	370,000
31	Советская, 6	МКД	0,0246	Открытая	370,000
32	Советская, 7	МКД	0,0244	Открытая	370,000
33	Советская, 8	МКД	0,0218	Открытая	370,000
34	Советская, 9	МКД	0,0245	Открытая	370,000
35	Советская, 10	МКД	0,0363	Открытая	370,000
36	Советская, 11	МКД	0,0350	Открытая	370,000
37	Советская, 12	МКД	0,0569	Открытая	370,000
38	Советская, 13	МКД	0,0435	Открытая	370,000
39	Советская, 14	МКД	0,0206	Открытая	370,000
40	Советская, 15	МКД	0,0287	Открытая	370,000
41	Советская, 16	МКД	0,0245	Открытая	370,000
42	Советская, 17	МКД	0,0102	Открытая	370,000
43	Советская, 18	МКД	0,0235	Открытая	370,000
44	Советская, 19	МКД	0,0247	Открытая	370,000
45	Советская, 20	МКД	0,0240	Открытая	370,000
46	Советская, 28	МКД	0,0241	Открытая	370,000
47	Советская, 29	МКД	0,0246	Открытая	370,000
48	Советская, 39а	МКД	0,0194	Открытая	370,000
49	Советская, 38	МКД	0,0247	Открытая	370,000
50	Советская, 45	МКД	0,0243	Открытая	370,000
51	Советская, 47	МКД	0,0245	Открытая	370,000
52	Советская, 49	МКД	0,0246	Открытая	370,000
53	Школьная, 1	МКД	0,0397	Открытая	370,000
54	Школьная, 2	МКД	0,0207	Открытая	370,000
55	Школьная, 3	МКД	0,0255	Открытая	370,000
56	Школьная, 4	МКД	0,0255	Открытая	370,000
57	Школьная, 6	МКД	0,0210	Открытая	370,000
58	1-я Молодежная, 1		0,0073	Открытая	370,000
59	1-я Молодежная, 2		0,0017	Открытая	370,000
60	1-я Молодежная, 4		0,0012	Открытая	370,000
61	2-я Молодежная, 1		0,0044	Открытая	370,000
62	2-я Молодежная, 2		0,0012	Открытая	370,000
63	Береговая, 2		0,0028	Открытая	370,000
64	Береговая, 3		0,0037	Открытая	370,000
65	Горького, 5		0,0048	Открытая	370,000

№	Адрес потребителя	Наименование потребителя	Подключенные тепловые нагрузки, Гкал/ч	Система теплоснабжения по способу подачи ГВС	Ориентировочная стоимость АИТП без НДС, тыс.руб
66	Горького, 7		0,0013	Открытая	370,000
67	Горького, 9		0,0053	Открытая	370,000
68	Заводская, 1		0,0012	Открытая	370,000
69	Заводская, 3		0,0038	Открытая	370,000
70	Заводская, 4		0,0034	Открытая	370,000
71	Заводская, 5		0,0050	Открытая	370,000
72	Заводская, 6		0,0037	Открытая	370,000
73	Заводская, 7		0,0036	Открытая	370,000
74	Заводская, 8		0,0037	Открытая	370,000
75	Заводская, 9		0,0035	Открытая	370,000
76	Заводская, 10		0,0033	Открытая	370,000
77	Заводская, 11		0,0051	Открытая	370,000
78	Заводская, 12		0,0033	Открытая	370,000
79	Заводская, 14		0,0065	Открытая	370,000
80	Ивана Бича, 46		0,0033	Открытая	370,000
81	Ивана Бича, 48		0,0054	Открытая	370,000
82	Ивана Бича, 50		0,0054	Открытая	370,000
83	Ивана Бича, 52		0,0054	Открытая	370,000
84	Ивана Бича, 54		0,0031	Открытая	370,000
85	Калинина, 5		0,0069	Открытая	370,000
86	Калинина, 6		0,0035	Открытая	370,000
87	Калинина, 8		0,0030	Открытая	370,000
88	Кирова, 38		0,0031	Открытая	370,000
89	Красной Звезды, 31		0,0047	Открытая	370,000
90	Красной Звезды, 34		0,0012	Открытая	370,000
91	Красной Звезды, 36		0,0012	Открытая	370,000
92	Некрасова, 32		0,0032	Открытая	370,000
93	Октябрьская, 7		0,0047	Открытая	370,000
94	Октябрьская, 9		0,0049	Открытая	370,000
95	Октябрьская, 11		0,0046	Открытая	370,000
96	Октябрьская, 12		0,0027	Открытая	370,000
97	Октябрьская, 13		0,0032	Открытая	370,000
98	Октябрьская, 15		0,0046	Открытая	370,000
99	Октябрьская, 17		0,0027	Открытая	370,000
100	Октябрьская, 18		0,0020	Открытая	370,000
101	Октябрьская, 19		0,0026	Открытая	370,000
102	Октябрьская, 20		0,0035	Открытая	370,000

№	Адрес потребителя	Наименование потребителя	Подключенные тепловые нагрузки, Гкал/ч	Система теплоснабжения по способу подачи ГВС	Ориентировочная стоимость АИТП без НДС, тыс.руб
103	Октябрьская, 29		0,0028	Открытая	370,000
104	Октябрьская, 31		0,0046	Открытая	370,000
105	Октябрьская, 33		0,0057	Открытая	370,000
106	Островского, 1		0,0034	Открытая	370,000
107	Парижская Коммуна, 4		0,0024	Открытая	370,000
108	Парижская Коммуна, 11		0,0034	Открытая	370,000
109	Партизанская, 1		0,0033	Открытая	370,000
110	Партизанская, 5		0,0036	Открытая	370,000
111	Партизанская, 6		0,0070	Открытая	370,000
112	Партизанская, 8		0,0117	Открытая	370,000
113	Партизанская, 9		0,0033	Открытая	370,000
114	Партизанская, 11		0,0039	Открытая	370,000
115	Партизанская, 12		0,0031	Открытая	370,000
116	Партизанская, 14		0,0030	Открытая	370,000
117	пер. Горького, 3		0,0081	Открытая	370,000
118	пер. Горького, 5		0,0054	Открытая	370,000
119	пер. Горького, 6		0,0107	Открытая	370,000
120	Первомайская, 16		0,0023	Открытая	370,000
121	Первомайская, 18		0,0011	Открытая	370,000
122	Первомайская, 20		0,0038	Открытая	370,000
123	Первомайская, 20а		0,0060	Открытая	370,000
124	Первомайская, 44		0,0048	Открытая	370,000
125	Первомайская, 46		0,0081	Открытая	370,000
126	Первомайская, 48		0,0044	Открытая	370,000
127	Первомайская, 50		0,0078	Открытая	370,000
128	Первомайская, 56		0,0013	Открытая	370,000
129	Первомайская, 57		0,0034	Открытая	370,000
130	Первомайская, 83		0,0024	Открытая	370,000
131	Первомайская, 85		0,0012	Открытая	370,000
132	Первомайская, 87		0,0073	Открытая	370,000
133	Первомайская, 89		0,0046	Открытая	370,000
134	Первомайская, 91		0,0039	Открытая	370,000
135	Победы, 2		0,0030	Открытая	370,000
136	Победы, 3		0,0028	Открытая	370,000
137	Победы, 4		0,0045	Открытая	370,000
138	Победы, 8		0,0053	Открытая	370,000
139	Пушкина, 7		0,0032	Открытая	370,000

№	Адрес потребителя	Наименование потребителя	Подключенные тепловые нагрузки, Гкал/ч	Система теплоснабжения по способу подачи ГВС	Ориентировочная стоимость АИТП без НДС, тыс.руб
140	Пушкина, 27		0,0024	Открытая	370,000
141	Пушкина, 29		0,0035	Открытая	370,000
142	Советская, 33		0,0027	Открытая	370,000
143	Советская, 36		0,0061	Открытая	370,000
144	Советская, 41		0,0051	Открытая	370,000
145	Советская, 43		0,0051	Открытая	370,000
146	Строительная, 27		0,0011	Открытая	370,000
147	Строительная, 29		0,0011	Открытая	370,000
148	Строительная, 30		0,0028	Открытая	370,000
149	Строительная, 32		0,0048	Открытая	370,000
150	Строительная, 33		0,0028	Открытая	370,000
151	Строительная, 34		0,0011	Открытая	370,000
152	Строительная, 36		0,0045	Открытая	370,000
153	Школьная, 1а		0,0043	Открытая	370,000
154	Школьная, 29		0,0023	Открытая	370,000
155	Школьная, 33		0,0028	Открытая	370,000
156	Школьная, 37		0,0011	Открытая	370,000
157	Школьная, 41		0,0038	Открытая	370,000
158	Юбилейная, 1		0,0054	Открытая	370,000
159	Юбилейная, 2		0,0052	Открытая	370,000
160	Юбилейная, 3		0,0054	Открытая	370,000
161	Юбилейная, 4		0,0052	Открытая	370,000
162	Юбилейная, 6		0,0058	Открытая	370,000
163	Юбилейная, 7		0,0016	Открытая	370,000
164	Юбилейная, 8		0,0043	Открытая	370,000
165	Юбилейная, 9		0,0031	Открытая	370,000
166	Юбилейная, 10		0,0052	Открытая	370,000
167	Юбилейная, 11		0,0031	Открытая	370,000
168	Юбилейная, 12		0,0063	Открытая	370,000
169	Юбилейная, 14		0,0035	Открытая	370,000
170	Юбилейная, 15		0,0012	Открытая	370,000
171	Юбилейная, 15А		0,0012	Открытая	370,000
172	Юбилейная, 16		0,0011	Открытая	370,000
173	Заводская, 9		0,0004	Открытая	370,000
174	Красной Звезды, 31		0,0005	Открытая	370,000
175	Школьная, 33		0,0009	Открытая	370,000
176	Партизанская, 8-16		0,0019	Открытая	370,000

№	Адрес потребителя	Наименование потребителя	Подключенные тепловые нагрузки, Гкал/ч	Система теплоснабжения по способу подачи ГВС	Ориентировочная стоимость АИТП без НДС, тыс.руб
177	Первомайская, 20		0,0016	Открытая	370,000
178	Октябрьская, 9 кв. 1		0,0009	Открытая	370,000
179	Калинина, 2	администрация	0,0201	Открытая	370,000
180	Калинина, 1	Краеведческий музей	0,0165	Открытая	370,000
181	Горького, 3-1Н	библиотека	0,0203	Открытая	370,000
182	ул. Советская, 19в	МБУК «Центр культуры и кино "Надежда"»	0,0973	Открытая	370,000
183	ул. Советская, 37	ОГБУ «Тайшетская СББЖ»- ветеренарная станция	0,0015	Открытая	370,000
184	ул. Нагорная, 60/1	Дом Детского Творчества	0,0159	Открытая	370,000
185	ул. Октябрьская, 10	Дом Детского Творчества	0,0555	Открытая	370,000
186	ул. Октябрьская, 23	д/сад № 5	0,1017	Открытая	420,000
187	ул. Советская, 24	д/сад № 3	0,0347	Открытая	370,000
188	ул. Ленина, 5	д/сад № 2	0,0321	Открытая	370,000
189	ул. Советская, 26	спортзал	0,2447	Открытая	560,000
190	ул. Партизанская, 2	ДЮСШ - (бассейн)	0,0000	Открытая	370,000
191	ул. Октябрьская, 1	ДЮСШ - спортзал + корт	0,0000	Открытая	370,000
192	ул. Советская, 22	Тайшетское ОВД - (полиция)	0,0349	Открытая	370,000
193	ул. Островского, 1	ОГКУ "Пожарно-спасательная служба" Иркутской области	0,0428	Открытая	370,000
194	ул. Береговая, 4 пом. 2	Департамент по обеспечению мировых судей	0,0037	Открытая	370,000
195	ул. Ленина, 19	ООО "Бигхит" пекарня	0,0053	Открытая	370,000
196	ул. Нагорная, 52	магазин "Волна"	0,0028	Открытая	370,000
197	ул. Нагорная, 60/1	магазин "Вит"	0,0014	Открытая	370,000
198	ул. Парижской Коммуны, 17	склад ПМК	0,0297	Открытая	370,000
199	ул. Горького, 15 А	торговый павильон Ралюк П.	0,0026	Открытая	370,000
200	ул. Октябрьская, 14 н.	магазин "Истоки"	0,0029	Открытая	370,000
201	ул. Нагорная, 39.	магазин "Фея"	0,0062	Открытая	370,000
202	ул. Горького, 1Б	кафе "КОИ"	0,0010	Открытая	370,000
203	ул. Советская, 2	автомойка	0,0053	Открытая	370,000

№	Адрес потребителя	Наименование потребителя	Подключенные тепловые нагрузки, Гкал/ч	Система теплоснабжения по способу подачи ГВС	Ориентировочная стоимость АИТП без НДС, тыс.руб
204	ул. Советская, 5-1Н магазин «Импульс»	магазин "Импульс"	0,0033	Открытая	370,000
205	ул. Парижской Коммуны, 9А, ИП Афонин - гаражи	ИП Афонин А.Ю. - гараж	0,0108	Открытая	370,000
206					
207	ул. Горького, 2В-2Н, кафе «Надежда»	кафе "Надеждв"	0,0157	Открытая	370,000
208	ул. Советская, 51; 53	магазин "Престиж"	0,0082	Открытая	370,000
209	ул. Калинина, 3	Почтовое отделение связи	0,0070	Открытая	370,000
210	ул. Советская, 26 «Б», (школа бокса)	Попов С.В. - спорткомплекс	0,0033	Открытая	370,000
211	ул. Заводская, 1 Б -	магазин "Новинка"	0,0020	Открытая	370,000
212	ул. Советская, 16 «а»	ИП Солончук Л.А. - маг. "Стройматериалы"	0,0031	Открытая	370,000
213	Здание очистных сооружений	ФГБУ "Иркутское УГМС" лаборатория	0,0002	Открытая	370,000
214	ул. Горького, 1/9; 1/37	ООО "НБК"	0,0305	Открытая	370,000
215	ул. Пар.Коммуны, 7	ООО "НБК"	0,0118	Открытая	370,000
216	ул. Советская, 19Г	Гаман О.В. Павильон	0,0003	Открытая	370,000
217	Крупской, 47	МКД	0,0253	Открытая	370,000
218	Крупской, 49	МКД	0,0264	Открытая	370,000
219	Крупской, 51	МКД	0,0002	Открытая	370,000
220	Крупской, 50	больница	0,4276	Открытая	870,000
221	Ленина, 65	МКОУ СОШ № 16	0,2010	Открытая	560,000
222	Академика Павлова, 3		0,0027	Открытая	370,000
223	Зон Космодемьянской, 1		0,0254	Открытая	370,000
224	Зон Космодемьянской, 3		0,0339	Открытая	370,000
225	Зон Космодемьянской, 1а		0,0032	Открытая	370,000
226	Невского, 4		0,0072	Открытая	370,000
227	Невского, 6		0,0036	Открытая	370,000
228	Пионерская, 3		0,0020	Открытая	370,000
229	Пионерская, 4		0,0025	Открытая	370,000
230	Пионерская, 8		0,0067	Открытая	370,000
231	Пионерская, 10		0,0024	Открытая	370,000
232	Чернышевского, 10		0,0026	Открытая	370,000
233	Чернышевского, 12		0,0017	Открытая	370,000
234	Академика Павлова, 3		1,1045	Открытая	940,000

№	Адрес потребителя	Наименование потребителя	Подключенные тепловые нагрузки, Гкал/ч	Система теплоснабжения по способу подачи ГВС	Ориентировочная стоимость АИТП без НДС, тыс.руб
235	ул. Чернышевского, 11	ОАО "РЖД" здание конторы	0,0245	Открытая	370,000
236	ул. Транспортная, 33 а	ОАО "РЖД" вокзал ст.Тагул	0,0084	Открытая	370,000

Часть 2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на 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

Перевод на закрытые системы горячего водоснабжения абонентов (потребителей), у которых отсутствуют внутридомовые системы горячего водоснабжения, не предусмотрен.

РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

Часть 1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

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

Таблица 8.1.1

Прогнозные значения топливного баланса в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

№	Наименование источника	Вид топлива	Наименование	Ед. изм.	2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная №1 (ТКСИ), г. Тайшет, ул. Индустриальная, 3/1	Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	97579,080	99588,800	101930,600	103607,810	103607,810	103607,810	103607,810	103607,810	103607,810	103607,810	103607,810
			Израсходовано топлива	тонн	28206,000	30506,172	31007,621	31517,834	31517,834	31517,834	31517,834	31517,834	31517,834	31517,834	31517,834
				т.у.т	16987,900	18314,380	18745,037	19053,476	19053,476	19053,476	19053,476	19053,476	19053,476	19053,476	19053,476
			УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	174,090	183,900	183,900	183,900	183,900	183,900	183,900	183,900	183,900	183,900	183,900
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
			в зимний период	тонн	4,570	4,927	5,043	5,126	5,126	5,126	5,126	5,126	5,126	5,126	5,126
			в летний период	тонн	2,448	2,640	2,702	2,746	2,746	2,746	2,746	2,746	2,746	2,746	2,746
2	Котельная №2 (ШПЗ), г. Тайшет, ул. Гагарина, 114	Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	121587,250	121320,600	121246,900	121845,350	121845,350	121845,350	121845,350	121845,350	121845,350	121845,350	121845,350
			Израсходовано топлива	тонн	40885,000	43407,454	43081,128	43293,767	43293,767	43293,767	43293,767	43293,767	43293,767	43293,767	43293,767
				т.у.т	24616,600	26059,665	26043,834	26172,381	26172,381	26172,381	26172,381	26172,381	26172,381	26172,381	26172,381
			УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	202,460	214,800	214,800	214,800	214,800	214,800	214,800	214,800	214,800	214,800	214,800
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
			в зимний период	тонн	6,625	7,013	7,009	7,044	7,044	7,044	7,044	7,044	7,044	7,044	7,044
			в летний период	тонн	3,549	3,757	3,755	3,773	3,773	3,773	3,773	3,773	3,773	3,773	3,773

№	Наименование источника	Вид топлива	Наименование	Ед. изм.	2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Котельная №3 (Мелькомбинат), г. Тайшет, ул. Кирова, 224/10	Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	8438,320	8977,200	8977,700	8977,700	8977,700	8977,700	8977,700	8977,700	8977,700	8977,700	8977,700
			Израсходовано топлива	тонн	3307,000	3645,609	3639,909	3639,909	3639,909	3639,909	3639,909	3639,909	3639,909	3639,909	3639,909
				т.у.т	1986,400	2188,641	2200,434	2200,434	2200,434	2200,434	2200,434	2200,434	2200,434	2200,434	2200,434
			УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	235,410	243,800	245,100	245,100	245,100	245,100	245,100	245,100	245,100	245,100	245,100
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
			в зимний период	тонн	0,647	0,713	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716
			в летний период	тонн	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Котельная №4 (Экспедиция №5), ул. Тимирязева, 90	Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	4524,540	4166,300	4144,100	4144,100	4144,100	4144,100	4144,100	4144,100	4144,100	4144,100	4144,100
			Израсходовано топлива	тонн	1894,000	1894,561	1874,178	1874,178	1874,178	1874,178	1874,178	1874,178	1874,178	1874,178	1874,178
				т.у.т	1138,200	1137,400	1132,997	1132,997	1132,997	1132,997	1132,997	1132,997	1132,997	1132,997	1132,997
			УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	251,570	273,000	273,400	273,400	273,400	273,400	273,400	273,400	273,400	273,400	273,400
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
			в зимний период	тонн	0,370	0,370	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369
			в летний период	тонн	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Котельная №5 (Совхоз), г. Тайшет, ул.	Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	1457,200	1402,900	1403,800	1403,800	1403,800	1403,800	1403,800	1403,800	1403,800	1403,800	1403,800
			Израсходовано топлива	тонн	765,500	801,056	796,028	796,028	796,028	796,028	796,028	796,028	796,028	796,028	796,028
				т.у.т	460,000	480,914	481,223	481,223	481,223	481,223	481,223	481,223	481,223	481,223	481,223

№	Наименование источника	Вид топлива	Наименование	Ед. изм.	2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Капустина, 22		УРУТ на выработку ТЭ	кг. у.т./Гкал	315,690	342,800	342,800	342,800	342,800	342,800	342,800	342,800	342,800	342,800	342,800
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
			в зимний период	тонн	0,150	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
			в летний период	тонн	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Котельная с. Березовка, ул. Зеленая, 6А	Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	1941,6000	1941,6000	1941,6000	1941,6000	1941,6000	1941,6000	1941,6000	1941,6000	1941,6000	1941,6000	1941,6000
			Израсходовано топлива:	тонн	590,0000	419,3292	419,3292	419,3292	419,3292	419,3292	419,3292	419,3292	419,3292	419,3292	419,3292
				т.у.т	330,0000	330,0720	330,0720	330,0720	330,0720	330,0720	330,0720	330,0720	330,0720	330,0720	330,0720
			УРУТ на выработку ТЭ	кг. у.т./Гкал	256,4000	256,4000	256,4000	256,4000	256,4000	256,4000	256,4000	256,4000	256,4000	256,4000	256,4000
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
			в зимний период	тонн	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000	2,4000
			в летний период	тонн	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000
8	Котельная с. Бузыканово, ул. Юбилейная, 3	Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	909,2000	909,2000	909,2000	909,2000	909,2000	909,2000	909,2000	909,2000	909,2000	909,2000	909,2000
			Израсходовано топлива:	тонн	267,4000	196,3608	196,3608	196,3608	196,3608	196,3608	196,3608	196,3608	196,3608	196,3608	196,3608
				т.у.т	154,6000	154,5640	154,5640	154,5640	154,5640	154,5640	154,5640	154,5640	154,5640	154,5640	154,5640
			УРУТ на выработку ТЭ	кг. у.т./Гкал	253,4000	253,4000	253,4000	253,4000	253,4000	253,4000	253,4000	253,4000	253,4000	253,4000	253,4000
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												

№	Наименование источника	Вид топлива	Наименование	Ед. изм	2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9	Котельная с. Джогино, ул. Больничная	Уголь	в зимний период	тонн	0,0525	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386	0,0386
			в летний период	тонн	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
			Выработка ТЭ	Гкал	1432,9000	1432,9000	1432,9000	1432,9000	1432,9000	1432,9000	1432,9000	1432,9000	1432,9000	1432,9000	1432,9000
			Израсходовано топлива	тонн	421,5000	309,4648	309,4648	309,4648	309,4648	309,4648	309,4648	309,4648	309,4648	309,4648	309,4648
				т.у.т	243,6000	243,5930	243,5930	243,5930	243,5930	243,5930	243,5930	243,5930	243,5930	243,5930	243,5930
			УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	251,8000	251,8000	251,8000	251,8000	251,8000	251,8000	251,8000	251,8000	251,8000	251,8000	251,8000
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:															
11	Котельная МКУК Нижнезаимский ДДиТ, с. Нижняя Заимка	Уголь	в зимний период	тонн	0,0828	0,0608	0,0608	0,0608	0,0608	0,0608	0,0608	0,0608	0,0608	0,0608	0,0608
			в летний период	тонн	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
			Выработка ТЭ	Гкал	243,7000	243,7000	243,7000	243,7000	243,7000	243,7000	243,7000	243,7000	243,7000	243,7000	243,7000
			Израсходовано топлива	тонн	71,7000	52,6321	52,6321	52,6321	52,6321	52,6321	52,6321	52,6321	52,6321	52,6321	52,6321
				т.у.т	41,3000	41,4290	41,4290	41,4290	41,4290	41,4290	41,4290	41,4290	41,4290	41,4290	41,4290
			УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	254,8000	254,8000	254,8000	254,8000	254,8000	254,8000	254,8000	254,8000	254,8000	254,8000	254,8000
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:															
11	Котельная МКУК Нижнезаимский ДДиТ, с. Нижняя Заимка	Уголь	в зимний период	тонн	0,0141	0,0103	0,0103	0,0103	0,0103	0,0103	0,0103	0,0103	0,0103	0,0103	0,0103
			в летний период	тонн	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

№	Наименование источника	Вид топлива	Наименование	Ед. изм.	2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
12	Котельная ООШ (структурное МКОУ Шиткинская СОШ), с. Нижняя Заимка	Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	396,9000	396,9000	396,9000	396,9000	396,9000	396,9000	396,9000	396,9000	396,9000	396,9000	396,9000
			Израсходовано топлива	тонн	116,7000	85,7189	85,7189	85,7189	85,7189	85,7189	85,7189	85,7189	85,7189	85,7189	85,7189
				т.у.т	67,4700	67,4730	67,4730	67,4730	67,4730	67,4730	67,4730	67,4730	67,4730	67,4730	67,4730
			УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	261,4000	261,4000	261,4000	261,4000	261,4000	261,4000	261,4000	261,4000	261,4000	261,4000	261,4000
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
			в зимний период	тонн	0,0229	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168
			в летний период	тонн	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13	Котельная с. Николаевка, ул. 50 лет Октября, 2А	Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	1238,2400	1238,2400	1238,2400	1238,2400	1238,2400	1238,2400	1238,2400	1238,2400	1238,2400	1238,2400	1238,2400
			Израсходовано топлива	тонн	377,0000	267,4239	267,4239	267,4239	267,4239	267,4239	267,4239	267,4239	267,4239	267,4239	267,4239
				т.у.т	210,5000	210,5008	210,5008	210,5008	210,5008	210,5008	210,5008	210,5008	210,5008	210,5008	210,5008
			УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	253,6000	253,6000	253,6000	253,6000	253,6000	253,6000	253,6000	253,6000	253,6000	253,6000	253,6000
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
			в зимний период	тонн	0,0740	0,0525	0,0525	0,0525	0,0525	0,0525	0,0525	0,0525	0,0525	0,0525	0,0525
			в летний период	тонн	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
14	Котельная МКОУ Новотреминская СОШ, п. Новотремину	Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	928,3000	928,3000	928,3000	928,3000	928,3000	928,3000	928,3000	928,3000	928,3000	928,3000	928,3000
			Израсходовано топлива	тонн	273,0000	200,4858	200,4858	200,4858	200,4858	200,4858	200,4858	200,4858	200,4858	200,4858	200,4858
				т.у.т	157,8000	157,8110	157,8110	157,8110	157,8110	157,8110	157,8110	157,8110	157,8110	157,8110	157,8110

№	Наименование источника	Вид топлива	Наименование	Ед. изм.	2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
			УРУТ на выработку ТЭ	кг. у.т./Гкал	257,4000	257,4000	257,4000	257,4000	257,4000	257,4000	257,4000	257,4000	257,4000	257,4000	257,4000
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
			в зимний период	тонн	0,0536	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394
			в летний период	тонн	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
15	Котельная пос. ж/д ст. Разгон, ул. Школьная, 1	Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	335,1600	335,1600	335,1600	335,1600	335,1600	335,1600	335,1600	335,1600	335,1600	335,1600	335,1600
			Израсходовано топлива:	тонн	94,6000	72,3848	72,3848	72,3848	72,3848	72,3848	72,3848	72,3848	72,3848	72,3848	72,3848
				т.у.т	57,0000	56,9772	56,9772	56,9772	56,9772	56,9772	56,9772	56,9772	56,9772	56,9772	56,9772
			УРУТ на выработку ТЭ	кг. у.т./Гкал	255,4000	255,4000	255,4000	255,4000	255,4000	255,4000	255,4000	255,4000	255,4000	255,4000	255,4000
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
			в зимний период	тонн	0,0186	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142
			в летний период	тонн	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
16	Котельная пос. ж/д ст. Разгон, ул. Молодежная, 12а	Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	165,7000	165,7000	165,7000	165,7000	165,7000	165,7000	165,7000	165,7000	165,7000	165,7000	165,7000
			Израсходовано топлива:	тонн	46,8000	35,7864	35,7864	35,7864	35,7864	35,7864	35,7864	35,7864	35,7864	35,7864	35,7864
				т.у.т	28,2000	28,1690	28,1690	28,1690	28,1690	28,1690	28,1690	28,1690	28,1690	28,1690	28,1690
			УРУТ на выработку ТЭ	кг. у.т./Гкал	273,4000	273,4000	273,4000	273,4000	273,4000	273,4000	273,4000	273,4000	273,4000	273,4000	273,4000
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												

№	Наименование источника	Вид топлива	Наименование	Ед. изм.	2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
17	Котельная с. Старый Акульшет, ул. Бирюсинская, 25	Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	527,9000	527,9000	527,9000	527,9000	527,9000	527,9000	527,9000	527,9000	527,9000	527,9000	527,9000
			Израсходовано топлива	тонн	147,1000	114,0111	114,0111	114,0111	114,0111	114,0111	114,0111	114,0111	114,0111	114,0111	114,0111
				т.у.т	89,7000	89,7430	89,7430	89,7430	89,7430	89,7430	89,7430	89,7430	89,7430	89,7430	89,7430
			УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	257,9000	257,9000	257,9000	257,9000	257,9000	257,9000	257,9000	257,9000	257,9000	257,9000	257,9000
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
			в зимний период	тонн	0,0289	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224
18	Котельная МКОУ СОШ № 23, г. Тайшет	Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	931,5000	931,5000	931,5000	931,5000	931,5000	931,5000	931,5000	931,5000	931,5000	931,5000	931,5000
			Израсходовано топлива	тонн	263,0000	201,1770	201,1770	201,1770	201,1770	201,1770	201,1770	201,1770	201,1770	201,1770	201,1770
				т.у.т	158,3000	158,3550	158,3550	158,3550	158,3550	158,3550	158,3550	158,3550	158,3550	158,3550	158,3550
			УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	250,8000	250,8000	250,8000	250,8000	250,8000	250,8000	250,8000	250,8000	250,8000	250,8000	250,8000
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
			в зимний период	тонн	0,0516	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395
			в летний период	тонн	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

№	Наименование источника	Вид топлива	Наименование	Ед. изм.	2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
19	Котельная МКОУ СОШ № 1, г. Тайшет	Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	1110,4000	1110,4000	1110,4000	1110,4000	1110,4000	1110,4000	1110,4000	1110,4000	1110,4000	1110,4000	1110,4000
			Израсходовано топлива	тонн	314,0000	355,9124	356,0535	356,0535	356,0535	356,0535	356,0535	356,0535	356,0535	356,0535	356,0535
				т.у.т	188,8000	280,1539	280,2650	280,2650	280,2650	280,2650	280,2650	280,2650	280,2650	280,2650	280,2650
			УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	252,3000	252,3000	252,4000	252,4000	252,4000	252,4000	252,4000	252,4000	252,4000	252,4000	252,4000
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
			в зимний период	тонн	0,0617	0,0471	0,0471	0,0471	0,0471	0,0471	0,0471	0,0471	0,0471	0,0471	0,0471
			в летний период	тонн	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
20	Котельная МКДОУ детский сад № 15, г. Тайшет	Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	230,6000	230,6000	230,6000	230,6000	230,6000	230,6000	230,6000	230,6000	230,6000	230,6000	230,6000
			Израсходовано топлива	тонн	65,1000	49,8029	49,8029	49,8029	49,8029	49,8029	49,8029	49,8029	49,8029	49,8029	49,8029
				т.у.т	39,2000	39,2020	39,2020	39,2020	39,2020	39,2020	39,2020	39,2020	39,2020	39,2020	39,2020
			УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	257,7000	257,7000	257,7000	257,7000	257,7000	257,7000	257,7000	257,7000	257,7000	257,7000	257,7000
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
			в зимний период	тонн	0,0128	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098
			в летний период	тонн	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
21	Котельная МКОУ ДО "Детская музыкальная	Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	474,1000	474,1000	474,1000	474,1000	474,1000	474,1000	474,1000	474,1000	474,1000	474,1000	474,1000
			Израсходовано топлива	тонн	134,0000	154,0696	153,1661	153,1661	153,1661	153,1661	153,1661	153,1661	153,1661	153,1661	153,1661
				т.у.т	80,6000	121,2748	120,5636	120,5636	120,5636	120,5636	120,5636	120,5636	120,5636	120,5636	120,5636

№	Наименование источника	Вид топлива	Наименование	Ед. изм.	2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	школа № 1", г. Тайшет		УРУТ на выработку ТЭ	кг. у.т./Гкал	255,8000	255,8000	254,3000	254,3000	254,3000	254,3000	254,3000	254,3000	254,3000	254,3000	254,3000
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
			в зимний период	тонн	0,0263	0,0201	0,0201	0,0201	0,0201	0,0201	0,0201	0,0201	0,0201	0,0201	0,0201
			в летний период	тонн	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
22	Котельная МБОУ ДО Детско-юношеская спортивная школа г. Тайшета Учебно-тренировочная база "Олимп" (за городом)	Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	980,5000	980,5000	980,5000	980,5000	980,5000	980,5000	980,5000	980,5000	980,5000	980,5000	980,5000
			Израсходовано топлива:	тонн	277,0000	315,7708	316,2691	316,2691	316,2691	316,2691	316,2691	316,2691	316,2691	316,2691	316,2691
				т.у.т	166,7000	248,5568	248,9490	248,9490	248,9490	248,9490	248,9490	248,9490	248,9490	248,9490	248,9490
			УРУТ на выработку ТЭ	кг. у.т./Гкал	253,5000	253,5000	253,9000	253,9000	253,9000	253,9000	253,9000	253,9000	253,9000	253,9000	253,9000
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
			в зимний период	тонн	0,0544	0,0416	0,0416	0,0416	0,0416	0,0416	0,0416	0,0416	0,0416	0,0416	0,0416
			в летний период	тонн	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
23	Котельная поликлиника ОГБУЗ "Тайшетская районная больница", г. Тайшет	Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	1236,8000	1236,8000	1236,8000	1236,8000	1236,8000	1236,8000	1236,8000	1236,8000	1236,8000	1236,8000	1236,8000
			Израсходовано топлива:	тонн	349,0000	395,3271	396,7412	396,7412	396,7412	396,7412	396,7412	396,7412	396,7412	396,7412	396,7412
				т.у.т	210,5000	311,1789	312,2920	312,2920	312,2920	312,2920	312,2920	312,2920	312,2920	312,2920	312,2920
			УРУТ на выработку ТЭ	кг. у.т./Гкал	251,6000	251,6000	252,5000	252,5000	252,5000	252,5000	252,5000	252,5000	252,5000	252,5000	252,5000
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												

№	Наименование источника	Вид топлива	Наименование	Ед. изм.	2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
24	Котельная г. Тайшет, ул. Ленина, д.113-2н	Уголь	в зимний период	тонн	0,0685	0,0525	0,0525	0,0525	0,0525	0,0525	0,0525	0,0525	0,0525	0,0525	0,0525
			в летний период	тонн	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
			Выработка ТЭ	Гкал	1099,2000	1099,2000	1099,2000	1099,2000	1099,2000	1099,2000	1099,2000	1099,2000	1099,2000	1099,2000	1099,2000
			Израсходовано топлива	тонн	310,0000	353,8586	354,1379	354,1379	354,1379	354,1379	354,1379	354,1379	354,1379	354,1379	354,1379
				т.у.т	186,9000	278,5373	278,7571	278,7571	278,7571	278,7571	278,7571	278,7571	278,7571	278,7571	278,7571
			УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	253,4000	253,4000	253,6000	253,6000	253,6000	253,6000	253,6000	253,6000	253,6000	253,6000	253,6000
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
25	Котельная г. Тайшет, ул. Октябрьская, 86	Уголь	в зимний период	тонн	0,0609	0,0466	0,0466	0,0466	0,0466	0,0466	0,0466	0,0466	0,0466	0,0466	0,0466
			в летний период	тонн	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
			Выработка ТЭ	Гкал	786,7000	786,7000	786,7000	786,7000	786,7000	786,7000	786,7000	786,7000	786,7000	786,7000	786,7000
			Израсходовано топлива	тонн	239,0000	253,0575	253,1575	253,1575	253,1575	253,1575	253,1575	253,1575	253,1575	253,1575	253,1575
				т.у.т	133,7000	199,1924	199,2711	199,2711	199,2711	199,2711	199,2711	199,2711	199,2711	199,2711	199,2711
			УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	253,2000	253,2000	253,3000	253,3000	253,3000	253,3000	253,3000	253,3000	253,3000	253,3000	253,3000
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
			в зимний период	тонн	0,0469	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334
			в летний период	тонн	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

№	Наименование источника	Вид топлива	Наименование	Ед. изм.	2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
26	Котельная МОУ Старо-Треминская начальная общеобразовательная школа (структурное подразделение МКОУ Новотреминская СОШ), д. Тремина	Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	251,7000	251,7000	251,7000	251,7000	251,7000	251,7000	251,7000	251,7000	251,7000	251,7000	251,7000
			Израсходовано топлива	тонн	74,0000	54,3599	54,3599	54,3599	54,3599	54,3599	54,3599	54,3599	54,3599	54,3599	54,3599
				т.у.т	42,8000	42,7890	42,7890	42,7890	42,7890	42,7890	42,7890	42,7890	42,7890	42,7890	42,7890
			УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	262,4000	262,4000	262,4000	262,4000	262,4000	262,4000	262,4000	262,4000	262,4000	262,4000	262,4000
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
			в зимний период	тонн	0,0145	0,0107	0,0107	0,0107	0,0107	0,0107	0,0107	0,0107	0,0107	0,0107	0,0107
			в летний период	тонн	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
27	Котельная с. Черчет, ул. Ленина, 37Н	Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	536,6000	536,6000	536,6000	536,6000	536,6000	536,6000	536,6000	536,6000	536,6000	536,6000	536,6000
			Израсходовано топлива	тонн	158,0000	170,2220	173,2897	173,2897	173,2897	173,2897	173,2897	173,2897	173,2897	173,2897	173,2897
				т.у.т	91,2000	133,9890	136,4037	136,4037	136,4037	136,4037	136,4037	136,4037	136,4037	136,4037	136,4037
			УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	249,7000	249,7000	254,2000	254,2000	254,2000	254,2000	254,2000	254,2000	254,2000	254,2000	254,2000
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
			в зимний период	тонн	0,0310	0,0241	0,0241	0,0241	0,0241	0,0241	0,0241	0,0241	0,0241	0,0241	0,0241
			в летний период	тонн	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
28	Котельная р.п. Шиткино, ул.	Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	1378,0000 0	1378,0000	1378,0000 0	1378,0000	1378,0000	1378,0000	1378,0000	1378,0000	1378,0000	1378,0000	1378,0000
			Израсходовано топлива	тонн	405,0000	446,2369	442,7356	442,7356	442,7356	442,7356	442,7356	442,7356	442,7356	442,7356	442,7356
				т.у.т	318,7929	351,2522	348,4962	348,4962	348,4962	348,4962	348,4962	348,4962	348,4962	348,4962	348,4962

№	Наименование источника	Вид топлива	Наименование	Ед. изм.	2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Бирюсинская, 14н		УРУТ на выработку ТЭ	кг. у.т./Гкал	254,9000	254,9000	252,9000	252,9000	252,9000	252,9000	252,9000	252,9000	252,9000	252,9000	252,9000
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
			в зимний период	тонн	0,0795	0,0584	0,0584	0,0584	0,0584	0,0584	0,0584	0,0584	0,0584	0,0584	0,0584
			в летний период	тонн	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
29	Котельная р.п. Шиткино, ул. Барковского, 21н	Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	850,0000	850,0000	850,0000	850,0000	850,0000	850,0000	850,0000	850,0000	850,0000	850,0000	850,0000
			Израсходовано топлива:	тонн	250,0000	183,7481	183,7481	183,7481	183,7481	183,7481	183,7481	183,7481	183,7481	183,7481	183,7481
				т.у.т	196,7857	144,6360	144,6360	144,6360	144,6360	144,6360	144,6360	144,6360	144,6360	144,6360	144,6360
			УРУТ на выработку ТЭ	кг. у.т./Гкал	253,6000	253,6000	253,6000	253,6000	253,6000	253,6000	253,6000	253,6000	253,6000	253,6000	253,6000
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
			в зимний период	тонн	0,0455	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334
			в летний период	тонн	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
30	Котельная р.п. Шиткино, ул. Богдана Хмельницкого, 23н	Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	787,2500	787,2500	787,2500	787,2500	787,2500	787,2500	787,2500	787,2500	787,2500	787,2500	787,2500
			Израсходовано топлива:	тонн	231,5000	170,0231	170,0231	170,0231	170,0231	170,0231	170,0231	170,0231	170,0231	170,0231	170,0231
				т.у.т	182,2236	133,8325	133,8325	133,8325	133,8325	133,8325	133,8325	133,8325	133,8325	133,8325	133,8325
			УРУТ на выработку ТЭ	кг. у.т./Гкал	246,2000	246,2000	246,2000	246,2000	246,2000	246,2000	246,2000	246,2000	246,2000	246,2000	246,2000
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												

№	Наименование источника	Вид топлива	Наименование	Ед. изм.	2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
31	Электрокотельная, г. Тайшет	Электроэнергия	в зимний период	тонн	0,045	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
			в летний период	тонн	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Выработка ТЭ	Гкал	11822,870	11822,870	11822,870	11822,870	11822,870	11822,870	11822,870	11822,870	11822,870	11822,870	11822,870
			Израсходовано топлива:	тыс. кВт/час	10523,344	10523,344	10523,344	10523,344	10523,344	10523,344	10523,344	10523,344	10523,344	10523,344	10523,344
				т.у.т	3625,000	3625,000	3625,000	3625,000	3625,000	3625,000	3625,000	3625,000	3625,000	3625,000	3625,000
			УРУТ на выработку ТЭ	кг. у.т./Гкал	360,643	360,643	360,643	360,643	360,643	360,643	360,643	360,643	360,643	360,643	360,643
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
			в зимний период	тыс. кВт/час	5,422	5,422	5,422	5,422	5,422	5,422	5,422	5,422	5,422	5,422	5,422
			в летний период	тыс. кВт/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Выработка ТЭ	Гкал	411,620	411,620	411,620	411,620	411,620	411,620	411,620	411,620	411,620	411,620	411,620
32	Котельная МКОУ Бирюсинская СОШ, с. Бирюса, ул. Школьная, 4ж	Уголь	Израсходовано топлива:	тонн	179,000	185,966	184,115	184,115	184,115	184,115	184,115	184,115	184,115	184,115	184,115
				т.у.т	107,520	107,515	106,445	106,445	106,445	106,445	106,445	106,445	106,445	106,445	106,445
			УРУТ на выработку ТЭ	кг. у.т./Гкал	261,200	261,200	258,600	258,600	258,600	258,600	258,600	258,600	258,600	258,600	258,600
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
			в зимний период	тонн	0,035	0,037	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
			в летний период	тонн	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Выработка ТЭ	Гкал	411,620	411,620	411,620	411,620	411,620	411,620	411,620	411,620	411,620	411,620	411,620
			Израсходовано топлива:	тонн	179,000	185,966	184,115	184,115	184,115	184,115	184,115	184,115	184,115	184,115	184,115

№	Наименование источника	Вид топлива	Наименование	Ед. изм.	2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
33	Котельная с. Бирюса, ул. Бурлова, 55а	Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	207,155	207,155	207,155	207,155	207,155	207,155	207,155	207,155	207,155	207,155	207,155
			Израсходовано топлива	тонн	93,000	89,684	89,580	89,580	89,580	89,580	89,580	89,580	89,580	89,580	89,580
				т.у.т	53,960	53,964	53,902	53,902	53,902	53,902	53,902	53,902	53,902	53,902	53,902
			УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	260,500	260,500	260,200	260,200	260,200	260,200	260,200	260,200	260,200	260,200	260,200
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
			в зимний период	тонн	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
			в летний период	тонн	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
34	Котельная п. Венгерка, ул. Гагарина, 7а	Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	630,685	630,685	630,685	630,685	630,685	630,685	630,685	630,685	630,685	630,685	630,685
			Израсходовано топлива	тонн	268,200	280,465	274,029	274,029	274,029	274,029	274,029	274,029	274,029	274,029	274,029
				т.у.т	162,150	162,149	158,428	158,428	158,428	158,428	158,428	158,428	158,428	158,428	158,428
			УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	257,100	257,100	251,200	251,200	251,200	251,200	251,200	251,200	251,200	251,200	251,200
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
			в зимний период	тонн	0,053	0,055	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
			в летний период	тонн	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
35	Котельная п. Венгерка, ул. Центральная, 1в	Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	370,000	370,000	370,000	370,000	370,000	370,000	370,000	370,000	370,000	370,000	370,000
			Израсходовано топлива	тонн	160,000	175,099	173,819	173,819	173,819	173,819	173,819	173,819	173,819	173,819	173,819
				т.у.т	101,230	101,232	100,492	100,492	100,492	100,492	100,492	100,492	100,492	100,492	100,492

№	Наименование источника	Вид топлива	Наименование	Ед. изм.	2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
			УРУТ на выработку ТЭ	кг. у.т./Гкал	273,600	273,600	271,600	271,600	271,600	271,600	271,600	271,600	271,600	271,600	271,600
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
			в зимний период	тонн	0,031	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
			в летний период	тонн	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
36	Котельная МКОУ Зареченская СОШ, с. Заречное	Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	504,932	504,932	504,932	504,932	504,932	504,932	504,932	504,932	504,932	504,932	504,932
			Израсходовано топлива:	тонн	216,900	230,097	230,264	230,264	230,264	230,264	230,264	230,264	230,264	230,264	230,264
				т.у.т	138,450	138,452	138,553	138,553	138,553	138,553	138,553	138,553	138,553	138,553	138,553
			УРУТ на выработку ТЭ	кг. у.т./Гкал	274,200	274,200	274,400	274,400	274,400	274,400	274,400	274,400	274,400	274,400	274,400
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
			в зимний период	тонн	0,043	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
			в летний период	тонн	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
37	Котельная с. Рождественка, ул. Колхозная, 4	Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	956,920	956,920	956,920	956,920	956,920	956,920	956,920	956,920	956,920	956,920	956,920
			Израсходовано топлива:	тонн	409,000	443,583	439,777	439,777	439,777	439,777	439,777	439,777	439,777	439,777	439,777
				т.у.т	256,450	256,455	254,254	254,254	254,254	254,254	254,254	254,254	254,254	254,254	254,254
			УРУТ на выработку ТЭ	кг. у.т./Гкал	268,000	268,000	265,700	265,700	265,700	265,700	265,700	265,700	265,700	265,700	265,700
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												

№	Наименование источника	Вид топлива	Наименование	Ед. изм.	2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
38	Котельная с. Рождественск а, ул. Колхозная, 8б	Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	110,590	110,590	110,590	110,590	110,590	110,590	110,590	110,590	110,590	110,590	110,590
			Израсходовано топлива	тонн	45,300	50,690	52,202	52,202	52,202	52,202	52,202	52,202	52,202	52,202	52,202
				т.у.т	29,300	29,306	30,180	30,180	30,180	30,180	30,180	30,180	30,180	30,180	30,180
			УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	265,000	265,000	272,900	272,900	272,900	272,900	272,900	272,900	272,900	272,900	272,900
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
			в зимний период	тонн	0,009	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
			в летний период	тонн	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
39	Котельная п. Соляная, ул. Школьная, 6в	Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	728,925	728,925	728,925	728,925	728,925	728,925	728,925	728,925	728,925	728,925	728,925
			Израсходовано топлива	тонн	311,700	318,479	317,849	317,849	317,849	317,849	317,849	317,849	317,849	317,849	317,849
				т.у.т	184,120	184,126	183,762	183,762	183,762	183,762	183,762	183,762	183,762	183,762	183,762
			УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	252,600	252,600	252,100	252,100	252,100	252,100	252,100	252,100	252,100	252,100	252,100
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
			в зимний период	тонн	0,061	0,063	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
			в летний период	тонн	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№	Наименование источника	Вид топлива	Наименование	Ед. изм.	2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
40	Котельная п. Соляная, ул. Комсомольская, 16в.	Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	420,451	420,451	420,451	420,451	420,451	420,451	420,451	420,451	420,451	420,451	420,451
			Израсходовано топлива	тонн	180,800	182,026	177,065	177,065	177,065	177,065	177,065	177,065	177,065	177,065	177,065
				т.у.т	109,500	109,527	106,542	106,542	106,542	106,542	106,542	106,542	106,542	106,542	106,542
			УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	260,500	260,500	253,400	253,400	253,400	253,400	253,400	253,400	253,400	253,400	253,400
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
			в зимний период	тонн	0,036	0,036	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
			в летний период	тонн	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
41	Котельная с. Талая, ул. Школьная, 3а	Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	299,282	299,282	299,282	299,282	299,282	299,282	299,282	299,282	299,282	299,282	299,282
			Израсходовано топлива	тонн	137,900	138,770	138,969	138,969	138,969	138,969	138,969	138,969	138,969	138,969	138,969
				т.у.т	83,000	83,500	83,619	83,619	83,619	83,619	83,619	83,619	83,619	83,619	83,619
			УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	279,000	279,000	279,400	279,400	279,400	279,400	279,400	279,400	279,400	279,400	279,400
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
			в зимний период	тонн	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
			в летний период	тонн	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
42	Котельная с. Шелехово, ул. Первомайская, 8г	Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	1828,991	1828,991	1828,991	1828,991	1828,991	1828,991	1828,991	1828,991	1828,991	1828,991	1828,991
			Израсходовано топлива	тонн	781,500	798,483	787,411	787,411	787,411	787,411	787,411	787,411	787,411	787,411	787,411
				т.у.т	461,640	461,637	455,236	455,236	455,236	455,236	455,236	455,236	455,236	455,236	455,236

№	Наименование источника	Вид топлива	Наименование	Ед. изм.	2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
			УРУТ на выработку ТЭ	кг. у.т./Гкал	252,400	252,400	248,900	248,900	248,900	248,900	248,900	248,900	248,900	248,900	248,900
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
			в зимний период	тонн	0,153	0,157	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
			в летний период	тонн	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
43	Котельная МКОУ СОШ № 17, р.п. Юрты	Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	802,899	802,899	802,899	802,899	802,899	802,899	802,899	802,899	802,899	802,899	802,899
			Израсходовано топлива:	тонн	368,700	341,061	342,528	342,528	342,528	342,528	342,528	342,528	342,528	342,528	342,528
				т.у.т	205,220	205,221	206,104	206,104	206,104	206,104	206,104	206,104	206,104	206,104	206,104
			УРУТ на выработку ТЭ	кг. у.т./Гкал	255,600	255,600	256,700	256,700	256,700	256,700	256,700	256,700	256,700	256,700	256,700
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
			в зимний период	тонн	0,072	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
			в летний период	тонн	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
44	Водогрейная котельная, г. Бирюсинск, ул. Горького, стр.1-20	Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	42983,848	42983,848	42983,848	42983,848	42983,848	42983,848	42983,848	42983,848	42983,848	42983,848	42983,848
			Израсходовано топлива:	тонн	20485,000	19210,3056	19210,3056	19210,3056	19210,3056	19210,3056	19210,3056	19210,3056	19210,3056	19210,3056	19210,3056
				т.у.т	12092,0029	11339,5689	11339,5689	11339,5689	11339,5689	11339,5689	11339,5689	11339,5689	11339,5689	11339,5689	11339,5689
			УРУТ на выработку ТЭ	кг. у.т./Гкал	263,8100	263,8100	263,8100	263,8100	263,8100	263,8100	263,8100	263,8100	263,8100	263,8100	263,8100

№	Наименование источника	Вид топлива	Наименование	Ед. изм.	2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
						Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:									
45	Котельная ОГБУЗ "Бирюсинская городская больница", г. Бирюсинск	Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	2317,446	2317,446	2317,446	2317,446	2317,446	2317,446	2317,446	2317,446	2317,446	2317,446	2317,446
			Израсходовано топлива:	тонн	518,2000	1062,3762	1062,3762	1062,3762	1062,3762	1062,3762	1062,3762	1062,3762	1062,3762	1062,3762	1062,3762
				т.у.т	305,8861	627,1055	627,1055	627,1055	627,1055	627,1055	627,1055	627,1055	627,1055	627,1055	627,1055
			УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	270,6020	270,6020	270,6020	270,6020	270,6020	270,6020	270,6020	270,6020	270,6020	270,6020	270,6020
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
			в зимний период	тонн	0,1018	0,2086	0,2086	0,2086	0,2086	0,2086	0,2086	0,2086	0,2086	0,2086	0,2086
			в летний период	тонн	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
46	Котельная МКОУ СОШ №16, г. Бирюсинск	Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	1231,090	1231,090	1231,090	1231,090	1231,090	1231,090	1231,090	1231,090	1231,090	1231,090	1231,090
			Израсходовано топлива:	тонн	349,0000	540,5269	540,5269	540,5269	540,5269	540,5269	540,5269	540,5269	540,5269	540,5269	540,5269
				т.у.т	206,0097	319,0653	319,0653	319,0653	319,0653	319,0653	319,0653	319,0653	319,0653	319,0653	319,0653
			УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	259,1730	259,1730	259,1730	259,1730	259,1730	259,1730	259,1730	259,1730	259,1730	259,1730	259,1730
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
			в зимний период	тонн	0,0685	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061

№	Наименование источника	Вид топлива	Наименование	Ед. изм.	2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
			в летний период	тонн	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
47	Котельная г. Бирюсинск, ст. Тагул	Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	1184,750	1184,750	1184,750	1184,750	1184,750	1184,750	1184,750	1184,750	1184,750	1184,750	1184,750
			Израсходовано топлива:	тонн	341,7000	508,5356	508,5356	508,5356	508,5356	508,5356	508,5356	508,5356	508,5356	508,5356	508,5356
				т.у.т	201,7006	300,1813	300,1813	300,1813	300,1813	300,1813	300,1813	300,1813	300,1813	300,1813	300,1813
			УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	253,3710	253,3710	253,3710	253,3710	253,3710	253,3710	253,3710	253,3710	253,3710	253,3710	253,3710
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
			в зимний период	тонн	0,0671	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999
			в летний период	тонн	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
48	Котельная МКОУ СОШ № 10, г. Бирюсинск	Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
			Израсходовано топлива:	тонн	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
				т.у.т	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
			УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
			в зимний период	тонн	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
			в летний период	тонн	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
49		Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	7151,772	7151,772	7151,772	7151,772	7151,772	7151,772	7151,772	7151,772	7151,772	7151,772	7151,772

№	Наименование источника	Вид топлива	Наименование	Ед. изм.	2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Котельная г. Бирюсинск, Тусм -I		Израсходовано топлива:	тонн	3119,9225	3119,9225	3119,9225	3119,9225	3119,9225	3119,9225	3119,9225	3119,9225	3119,9225	3119,9225	3119,9225
				т.у.т	1841,6457	1841,6457	1841,6457	1841,6457	1841,6457	1841,6457	1841,6457	1841,6457	1841,6457	1841,6457	1841,6457
			УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	257,5090	257,5090	257,5090	257,5090	257,5090	257,5090	257,5090	257,5090	257,5090	257,5090	257,5090
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
			в зимний период	тонн	0,6127	0,6127	0,6127	0,6127	0,6127	0,6127	0,6127	0,6127	0,6127	0,6127	0,6127
			в летний период	тонн	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
50	Котельная г. Бирюсинск, центральная	Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
			Израсходовано топлива:	тонн	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
				т.у.т	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
			УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
			в зимний период	тонн	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
			в летний период	тонн	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
51	Котельная р.п. Новобирюсинский, 106	Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	5023,870	5023,870	5023,870	5023,870	5023,870	5023,870	5023,870	5023,870	5023,870	5023,870	5023,870
			Израсходовано топлива:	тонн	2200,000	1884,070	1884,070	1884,070	1884,070	1884,070	1884,070	1884,070	1884,070	1884,070	1884,070
				т.у.т	1483,000	1270,034	1270,034	1270,034	1270,034	1270,034	1270,034	1270,034	1270,034	1270,034	1270,034

№	Наименование источника	Вид топлива	Наименование	Ед. изм.	2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	км ж/д Решоты		УРУТ на выработку ТЭ	кг. у.т./Гкал	252,800	252,800	252,800	252,800	252,800	252,800	252,800	252,800	252,800	252,800	252,800
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
			в зимний период	тонн	0,432	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370
			в летний период	тонн	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
52	Котельная больницы, р.п. Новобирюсинский, ул. Советская, 8	Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	785,170	785,170	785,170	785,170	785,170	785,170	785,170	785,170	785,170	785,170	785,170
			Израсходовано топлива:	тонн	1200,000	1184,127	1184,127	1184,127	1184,127	1184,127	1184,127	1184,127	1184,127	1184,127	1184,127
				т.у.т	210,700	207,913	207,913	207,913	207,913	207,913	207,913	207,913	207,913	207,913	207,913
			УРУТ на выработку ТЭ	кг. у.т./Гкал	264,800	264,800	264,800	264,800	264,800	264,800	264,800	264,800	264,800	264,800	264,800
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
			в зимний период	тонн	0,236	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
			в летний период	тонн	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
53	Котельная МКОУ Квитокская СОШ №1, р.п. Квиток	Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	3201,400	3201,400	3201,400	3201,400	3201,400	3201,400	3201,400	3201,400	3201,400	3201,400	3201,400
			Израсходовано топлива:	тонн	1580,000	1787,498	1787,498	1787,498	1787,498	1787,498	1787,498	1787,498	1787,498	1787,498	1787,498
				т.у.т	731,000	822,760	822,760	822,760	822,760	822,760	822,760	822,760	822,760	822,760	822,760
			УРУТ на выработку ТЭ	кг. у.т./Гкал	257,000	257,000	257,000	257,000	257,000	257,000	257,000	257,000	257,000	257,000	257,000
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												

№	Наименование источника	Вид топлива	Наименование	Ед. изм.	2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
54	Котельная Квитокская СОШ № 2, р.п. Квиток	Уголь	в зимний период	тонн	0,310	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351
			в летний период	тонн	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Выработка ТЭ	Гкал	1142,400	1142,400	1142,400	1142,400	1142,400	1142,400	1142,400	1142,400	1142,400	1142,400	1142,400
			Израсходовано топлива	тонн	556,000	631,549	631,549	631,549	631,549	631,549	631,549	631,549	631,549	631,549	631,549
				т.у.т	256,100	290,512	290,512	290,512	290,512	290,512	290,512	290,512	290,512	290,512	290,512
			УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	254,300	254,300	254,300	254,300	254,300	254,300	254,300	254,300	254,300	254,300	254,300
55	Котельная ОГБУЗ "Тайшетская района больница", р.п. Квиток	Уголь	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
			в зимний период	тонн	0,109	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
			в летний период	тонн	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Выработка ТЭ	Гкал	1292,110	1292,110	1292,110	1292,110	1292,110	1292,110	1292,110	1292,110	1292,110	1292,110	1292,110
			Израсходовано топлива	тонн	609,000	609,000	609,000	609,000	609,000	609,000	609,000	609,000	609,000	609,000	609,000
				т.у.т	280,227	280,227	280,227	280,227	280,227	280,227	280,227	280,227	280,227	280,227	280,227
			УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	216,875	216,875	216,875	216,875	216,875	216,875	216,875	216,875	216,875	216,875	216,875
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
			в зимний период	тонн	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
			в летний период	тонн	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№	Наименование источника	Вид топлива	Наименование	Ед. изм.	2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
56	Котельная п.ж.д.ст. Невельская, котельная № 1	Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	4870,500	4870,500	4870,500	4870,500	4870,500	4870,500	4870,500	4870,500	4870,500	4870,500	4870,500
			Израсходовано топлива	тонн	2380,000	2687,694	2687,694	2687,694	2687,694	2687,694	2687,694	2687,694	2687,694	2687,694	2687,694
				т.у.т	1097,100	1237,107	1237,107	1237,107	1237,107	1237,107	1237,107	1237,107	1237,107	1237,107	1237,107
			УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	254,000	254,000	254,000	254,000	254,000	254,000	254,000	254,000	254,000	254,000	254,000
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
			в зимний период	тонн	0,467	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528
			в летний период	тонн	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
57	Котельная р.п. Юрты, ул. Бульварная, 17а-20н	Уголь	Выработка ТЭ	Гкал	23528,000	23528,000	23528,000	23528,000	23528,000	23528,000	23528,000	23528,000	23528,000	23528,000	23528,000
			Израсходовано топлива	тонн	9000,000	9547,917	9547,917	9547,917	9547,917	9547,917	9547,917	9547,917	9547,917	9547,917	9547,917
				т.у.т	4757,143	5046,756	5046,756	5046,756	5046,756	5046,756	5046,756	5046,756	5046,756	5046,756	5046,756
			УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	214,500	214,500	214,500	214,500	214,500	214,500	214,500	214,500	214,500	214,500	214,500
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
			в зимний период	тонн	1,767	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875
			в летний период	тонн	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
58	Котельная п. ж.д.ст. Тамбачет	Дрова	Выработка ТЭ	Гкал	1150,0000	1150,0000	1150,0000	1150,0000	1150,0000	1150,0000	1150,0000	1150,0000	1150,0000	1150,0000	1150,0000
				тонн	1500,0000	1530,1053	1530,1053	1530,1053	1530,1053	1530,1053	1530,1053	1530,1053	1530,1053	1530,1053	1530,1053

№	Наименование источника	Вид топлива	Наименование	Ед. изм.	2025	Перспектива									
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
			Израсходовано топлива	т, у, т	285,0000	290,72	290,72	290,72	290,72	290,72	290,72	290,72	290,72	290,72	290,72
			УРУТ на выработку ТЭ	кг, у.т./Гкал	252,8000	252,8000	252,8000	252,8000	252,8000	252,8000	252,8000	252,8000	252,8000	252,8000	252,8000
			Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии:												
			в зимний период	тонн	0,3500	0,3500	0,3500	0,3500	0,3500	0,3500	0,3500	0,3500	0,3500	0,3500	0,3500
			в летний период	тонн	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

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

На территории муниципального округа источниками тепловой энергии, используются следующие виды топлива:

уголь;

-электроэнергия.

Возобновляемые источники энергии и местные виды топлива в процессе выработки электрической и тепловой энергии не используются.

Часть 3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь - вид ископаемого угля в соответствии с межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

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

Таблица 8.3.1

Виды топлива, их доля и значения низшей теплоты сгорания

№ системы теплоснабжения	Наименование источника	Вид топлива	Доли топлива, используемого для производства ТЭ в данной системе, %											Низшая теплота сгорания, ккал/ед.
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
1	Котельная №1 (ТКСИ), г. Тайшет, ул. Индустриальная, 3/1	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4223,7800
2	Котельная №2 (ШПЗ), г. Тайшет, ул. Гагарина, 114	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4223,7800
3	Котельная №3 (Мелькомбинат), г. Тайшет, ул. Кирова, 224/10	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4223,7800
4	Котельная №4 (Экспедиция №5), ул. Тимирязева, 90	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4223,7800
5	Котельная №5 (Совхоз), г. Тайшет, ул. Капустина, 22	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4223,7800
6	Котельная с. Березовка, ул. Зеленая, 6А	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	5510,0000
7	Котельная с. Бузыканоно, ул. Юбилейная, 3	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	5510,0000
8	Котельная с. Джогино, ул. Больничная	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	5510,0000
9	Котельная МКУК Нижнезаимский ДДиТ, с. Нижняя Заимка	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	5510,0000
10	Котельная ООШ (структурное МКОУ Шиткинская СОШ), с. Нижняя Заимка	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	5510,0000

№ системы теплоснабжения	Наименование источника	Вид топлива	Доли топлива, используемого для производства ТЭ в данной системе, %											Низшая теплота сгорания, ккал/ед.
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
11	Котельная с. Николаевка, ул. 50 лет Октября, 2А	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	5510,0000
12	Котельная МКОУ Новотреминская СОШ, п. Новотреммино	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	5510,0000
13	Котельная пос. ж/д ст. Разгон, ул. Школьная, 1	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	5510,0000
14	Котельная пос. ж/д ст. Разгон, ул. Молодежная, 12а	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	5510,0000
15	Котельная с. Старый Акулышет, ул. Бирюсинская, 25	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	5510,0000
16	Котельная МКОУ СОШ № 23, г. Тайшет	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	5510,0000
17	Котельная МКОУ СОШ № 1, г. Тайшет	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	5510,0000
18	Котельная МКДОУ детский сад № 15, г. Тайшет	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	5510,0000
19	Котельная МКОУ ДО "Детская музыкальная школа № 1", г. Тайшет	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	5510,0000
20	Котельная МБОУ ДО Детско-юношеская спортивная школа г. Тайшета Учебно-тренировочная база "Олимп" (за городом)	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	5510,0000

№ системы теплоснабжения	Наименование источника	Вид топлива	Доли топлива, используемого для производства ТЭ в данной системе, %											Низшая теплота сгорания, ккал/ед.
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
21	Котельная поликлиника ОГБУЗ "Тайшетская районная больница", г. Тайшет	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	5510,0000
22	Котельная г. Тайшет, ул. Ленина, д.113-2н	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	5510,0000
23	Котельная г. Тайшет, ул. Октябрьская, 86	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	5510,0000
24	Котельная МОУ Старо-Треминская начальная общеобразовательная школа (структурное подразделение МКОУ Новотреминская СОШ), д. Тремина	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	5510,0000
25	Котельная с. Черчет, ул. Ленина, 37Н	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	5510,0000
26	Котельная р.п. Шиткино, ул. Бирюсинская, 14н	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	5510,0000
27	Котельная р.п. Шиткино, ул. Барковского, 21н	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	5510,0000
28	Котельная р.п. Шиткино, ул. Богдана Хмельницкого, 23н	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	5510,0000
29	Электрокотельная, г. Тайшет	Электроэнергия	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	2411,5718
30	Котельная МКОУ Бирюсинская СОШ, с. Бирюса, ул. Школьная, 4ж	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4047,0000

№ системы теплоснабжения	Наименование источника	Вид топлива	Доли топлива, используемого для производства ТЭ в данной системе, %											Низшая теплота сгорания, ккал/ед.
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
31	Котельная с. Бирюса, ул. Бурлова, 55а	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4212,0000
32	Котельная п. Венгерка, ул. Гагарина, 7а	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4047,0000
33	Котельная п. Венгерка, ул. Центральная, 1в	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4047,0000
34	Котельная МКОУ Зареченская СОШ, с. Заречное	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4212,0000
35	Котельная с. Рождественка, ул. Колхозная, 4	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4047,0000
36	Котельная с. Рождественка, ул. Колхозная, 8б	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4047,0000
37	Котельная п. Соляная, ул. Школьная, 6в	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4047,0000
38	Котельная п. Соляная, ул. Комсомольская, 16в	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4212,0000
39	Котельная с. Талая, ул. Школьная, 3а	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4212,0000
40	Котельная с. Шелехово, ул. Первомайская, 8г	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4047,0000
41	Котельная МКОУ СОШ № 17, р.п. Юрты	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4212,0000
42	Водогрейная котельная, г. Бирюсинск, ул. Горького, стр. 1-20	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4132,0000

№ системы теплоснабжения	Наименование источника	Вид топлива	Доли топлива, используемого для производства ТЭ в данной системе, %											Низшая теплота сгорания, ккал/ед.
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
43	Котельная ОГБУЗ "Бирюсинская городская больница", г. Бирюсинск	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4132,0000
44	Котельная МКОУ СОШ №16, г. Бирюсинск	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4132,0000
45	Котельная г. Бирюсинск, ст. Тагул	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4132,0000
46	Котельная МКОУ СОШ №10, г. Бирюсинск	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4132,0000
47	Котельная г. Бирюсинск, Туем -1	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4132,0000
48	Котельная г. Бирюсинск, центральная	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4132,0000
49	Котельная р.п. Новобирюсинский, 106 км ж/д Решоты	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	4718,6364
50	Котельная больницы, р.п. Новобирюсинский, ул. Советская, 8	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	1229,0833
51	Котельная МКОУ Квитокская СОШ №1, р.п. Квиток	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	3222,0000
52	Котельная Квитокская СОШ №2, р.п. Квиток	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	3220,0000

№ системы теплоснабжения	Наименование источника	Вид топлива	Доли топлива, используемого для производства ТЭ в данной системе, %											Низшая теплота сгорания, ккал/ед.
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
53	Котельная "Тайшетская больница", р.п. Квиток	ОГБУЗ района	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	3221,0000
54	Котельная Невельская, котельная № 1	п.жд.ст	Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	3222,0000
55	Котельная р.п. Юрты, ул. Бульварная, 17а-20н		Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	3700,0000
56	Котельная п. ж/д ст. Тамтачет	Дрова	Дрова	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	1330,0000

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

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

Таблица 8.4.1

Доля видов топлива в общем топливном балансе в МО, %

Вид топлива	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Уголь	94,976	95,189	95,213	95,238	95,238	95,238	95,238	95,238	95,238	95,238	95,238
Электроэнергия	4,658	4,454	4,432	4,408	4,408	4,408	4,408	4,408	4,408	4,408	4,408
Дрова	0,366	0,357	0,355	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353

Часть 5. Приоритетное направление развития топливного баланса муниципального округа

Перевод источников тепловой энергии на другие виды топлива не запланирован.

РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ

Часть 1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе

В таблице 9.1.1 представлена оценка инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии.

Часть 2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

В таблице 9.1.1 представлена объем инвестиций для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации тепловых сетей сооружений на них.

Таблица 9.1.1

Общий объем инвестиций по муниципальному округу

Смета проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Общий объем инвестиций по муниципальному округу										
Стоимость проектов, тыс. руб.	107533,02	778766,87	533960,60	706473,38	202546,53	206740,08	420111,71	736007,24	1028212,71	4909454,23
Стоимость проектов накопленным итогом	107533,02	886299,89	1420260,49	2126733,87	2329280,40	2536020,48	2956132,20	3692139,44	4720352,15	9629806,38
Группа проектов 01 на источниках тепловой энергии										
<i>Проект 1-1 «Строительство источника тепловой энергии»</i>										
Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00
ООО «Теплоснабжение»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тайшетская дистанция гражданских сооружений структурное подразделение Восточно-Сибирской дирекции инфраструктуры- структурного подразделения Восточно- Сибирской железной дороги - филиала ОАО "РЖД"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "Теплоресурс+"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "ТрансТехРесурс"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
МУП "Вода и Тепло"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Маяк»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Смета проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ООО "Виктория"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
МУП "ЖКХ"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Стоимость проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,00	1,00
Проект 1-2 «Реконструкции, модернизация и (или) техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"	45142,00	60704,00	115112,00	232634,00	14551,00	72338,00	117932,00	357677,00	698290,00	4629909,00
ООО «Теплоснабжение»	848,91	424,48	1444,57	424,45	2761,95	0,00	1026,71	757,24	1684,96	1400,94
Тайшетская дистанция гражданских сооружений структурное подразделение Восточно-Сибирской дирекции инфраструктуры- структурного подразделения Восточно- Сибирской железной дороги - филиала ОАО "РЖД"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "Теплоресурс+"	1249,57	1249,38	1514,69	850,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "ТрансТехРесурс"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
МУП "Вода и Тепло"	1396,00	1776,60	1576,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Маяк»	2698,54	275,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "Виктория"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
МУП "ЖКХ"	0,00	0,00	220,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Стоимость проектов накопленным итогом	51335,02	115765,24	235633,00	469541,45	486854,39	559192,39	678151,11	1036585,35	1736560,31	6367870,25
Группа проектов 02 на тепловых сетях и сооружениях на них										
Проект 2-1 «Строительство тепловых сетей»										
Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"	0,00	26672,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Теплоснабжение»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Смета проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Тайшетская дистанция гражданских сооружений структурное подразделение Восточно-Сибирской дирекции инфраструктуры- структурного подразделения Восточно-Сибирской железной дороги - филиала ОАО "РЖД"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "Теплоресурс+"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "ТрансТехРесурс"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
МУП "Вода и Тепло"	5200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Маяк»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "Виктория"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
МУП "ЖКХ"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Стоимость проектов накопленным итогом	5200,00	31872,00	31872,00	31872,00	31872,00	31872,00	31872,00	31872,00	31872,00	31872,00
Проект 2-2 «Строительство сооружений на тепловых сетях»										
Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Теплоснабжение»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тайшетская дистанция гражданских сооружений структурное подразделение Восточно-Сибирской дирекции инфраструктуры- структурного подразделения Восточно-Сибирской железной дороги - филиала ОАО "РЖД"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "Теплоресурс+"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "ТрансТехРесурс"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
МУП "Вода и Тепло"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Смета проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ООО «Маяк»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "Виктория"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
МУП "ЖКХ"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Проект 2-3 «Реконструкция, модернизация и (или) техническое перевооружение тепловых сетей»										
Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"	50998,00	15190,00	108331,00	77615,00	180411,00	128054,00	301153,00	377572,00	282403,00	262964,00
ООО «Теплоснабжение»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тайшетская дистанция гражданских сооружений структурное подразделение Восточно-Сибирской дирекции инфраструктуры-структурного подразделения Восточно-Сибирской железной дороги - филиала ОАО "РЖД"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "Теплоресурс+"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "ТрансТехРесурс"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
МУП "Вода и Тепло"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Маяк»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "Виктория"	0,00	0,00	30000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
МУП "ЖКХ"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Стоимость проектов накопленным итогом	50998,00	66188,00	204519,00	282134,00	462545,00	590599,00	891752,00	1269324,00	1551727,00	1814691,00
Проект 2-4 «Реконструкция, модернизация и (или) техническое перевооружение сооружений на тепловых сетях»										
Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Теплоснабжение»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тайшетская дистанция гражданских сооружений структурное подразделение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Смета проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Восточно-Сибирской дирекции инфраструктуры- структурного подразделения Восточно-Сибирской железнодорожной - филиала ОАО "РЖД"										
ООО "Теплоресурс+"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "ТрансТехРесурс"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
МУП "Вода и Тепло"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Маяк»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "Виктория"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
МУП "ЖКХ"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Проект 2-5 «Рекомендуемые мероприятия на тепловых сетях»										
Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"	0,00	282806,01	127249,25	377613,34	4822,59	6348,08	0,00	0,00	45834,75	15180,29
ООО «Теплоснабжение»	0,00	22267,57	67902,78	9448,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тайшетская дистанция гражданских сооружений структурное подразделение Восточно-Сибирской дирекции инфраструктуры- структурного подразделения Восточно-Сибирской железнодорожной - филиала ОАО "РЖД"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "Теплоресурс+"	0,00	3546,65	35919,21	1741,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "ТрансТехРесурс"	0,00	180369,66	0,00	6146,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
МУП "Вода и Тепло"	0,00	141718,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Маяк»	0,00	41765,95	44690,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "Виктория"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
МУП "ЖКХ"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Смета проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Стоимость проектов накопленным итогом	0,00	672474,65	948236,49	1343186,42	1348009,01	1354357,09	1354357,09	1354357,09	1400191,84	1415372,13

Часть 3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Изменение температурного графика системы теплоснабжения в Тайшетском муниципальном округе не предусмотрено.

Часть 4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

Переход на закрытую систему теплоснабжения предлагается провести одновременно с установкой индивидуальных автоматизированных с пластинчатыми теплообменниками, оборудованных приборами учета тепловой энергии тепловых пунктов (ИТП с УУТЭ) в существующих помещениях тепловых пунктов зданий и сооружений.

Суммарная стоимость установки АИТП у всех потребителей Тайшетского муниципального округа с полным переходом на закрытую Схему теплоснабжения на перспективу до 2035 года составит 167,510 млн.руб.

Кроме экономии на подпитке, снизится суммарный расход на сетевых насосах, что даст дополнительный положительный экономический эффект.

Отсутствие водоразбора из тепловой сети позволит перейти на стабильный постоянный гидравлический режим с качественным регулированием отпуска тепловой энергии, что сильно повысит качество теплоснабжения. У потребителей появится собственный инструмент регулирования качества и количества своего теплоснабжения, причем все регулировки внутри потребителя будут мало влиять на гидравлический режим работы всей тепловой сети, но при этом все искусственные «перетопы и недотопы» будут учитываться индивидуальными приборами учета.

Часть 5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Экономическая эффективность реализации мероприятий по развитию Схемы теплоснабжения выражается в сокращении эксплуатационных издержек, уменьшению удельных расходов топлива на производство тепла, а также снижению потерь тепла при транспортировке.

Для обеспечения надежного теплоснабжения необходимо регулярно проводить работы по замене изношенного и устаревшего оборудования, замене тепловых сетей.

Часть 6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.

Данные отсутствуют.

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

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

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – Федеральный закон) и Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к Схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в части структуры и организации отношений в системе теплоснабжения Схема теплоснабжения должна включать решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций), которое определяет единую теплоснабжающую организацию (организации) и границы зон ее деятельности.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в РФ и о внесении изменений в отдельные акты Российской Федерации» (далее – Постановление).

1. Статус единой теплоснабжающей организации (далее ЕТО) присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации при утверждении Схемы теплоснабжения муниципального округа решением:

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

- главы местной администрации муниципального округа - в отношении муниципальных округов с численностью населения, составляющей менее 500 тыс. человек.

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

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

Согласно постановлению администрации, Тайшетского муниципального округа статус единой теплоснабжающей организации на территории муниципального округа присвоен:

- Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго";
- Тайшетская дистанция гражданских сооружений структурное подразделение Восточно-Сибирской дирекции инфраструктуры- структурного подразделения Восточно-Сибирской железной дороги - филиала ОАО "РЖД";

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

Часть 2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Зона (зоны) деятельности ЕТО - одна или несколько систем теплоснабжения на территории муниципального округа, в границах которых ЕТО обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии

Таблица 10.2.1

Утвержденные ЕТО в системах теплоснабжения муниципального округа

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Котельная №1 (ТКСИ), г. Тайшет, ул. Индустриальная, 3/1	Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"	источник, тепловые сети, абоненты	1	Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"	постановление
2	Котельная №2 (ШПЗ), г. Тайшет, ул. Гагарина, 114	Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"	источник, тепловые сети, абоненты	1	Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"	постановление
3	Котельная №3 (Мелькомбинат), г. Тайшет, ул. Кирова, 224/10	Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"	источник, тепловые сети, абоненты	1	Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"	постановление
4	Котельная №4 (Экспедиция №5), ул. Тимирязева, 90	Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"	источник, тепловые сети, абоненты	1	Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"	постановление
5	Котельная №5 (Совхоз), г. Тайшет, ул. Капустина, 22	Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"	источник, тепловые сети, абоненты	1	Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"	постановление
6	Котельная с. Березовка, ул. Зеленая, 6А	ООО «Теплоснабжение»	источник, тепловые сети, абоненты	2	ООО «Теплоснабжение»	по критериям
7	Котельная с. Бузыканово, ул. Юбилейная, 3	ООО «Теплоснабжение»	источник, тепловые сети, абоненты	2	ООО «Теплоснабжение»	по критериям
8	Котельная с. Джогино, ул. Больничная	ООО «Теплоснабжение»	источник, тепловые сети, абоненты	2	ООО «Теплоснабжение»	по критериям

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
9	Котельная МКУК Нижнезаимский ДДиТ, с. Нижняя Заимка	ООО «Теплоснабжение»	источник, тепловые сети, абоненты	2	ООО «Теплоснабжение»	по критериям
10	Котельная ООШ (структурное МКОУ Шиткинская СОШ), с. Нижняя Заимка	ООО «Теплоснабжение»	источник, тепловые сети, абоненты	2	ООО «Теплоснабжение»	по критериям
11	Котельная с. Николаевка, ул. 50 лет Октября, 2А	ООО «Теплоснабжение»	источник, тепловые сети, абоненты	2	ООО «Теплоснабжение»	по критериям
12	Котельная МКОУ Новотремнинская СОШ, п. Новотремнино	ООО «Теплоснабжение»	источник, тепловые сети, абоненты	2	ООО «Теплоснабжение»	по критериям
13	Котельная пос. ж/д ст. Разгон, ул. Школьная, 1	ООО «Теплоснабжение»	источник, тепловые сети, абоненты	2	ООО «Теплоснабжение»	по критериям
14	Котельная пос. ж/д ст. Разгон, ул. Молодежная, 12а	ООО «Теплоснабжение»	источник, тепловые сети, абоненты	2	ООО «Теплоснабжение»	по критериям
15	Котельная с. Старый Акулышет, ул. Бирюсинская, 25	ООО «Теплоснабжение»	источник, тепловые сети, абоненты	2	ООО «Теплоснабжение»	по критериям
16	Котельная МКОУ СОШ № 23, г. Тайшет	ООО «Теплоснабжение»	источник, тепловые сети, абоненты	2	ООО «Теплоснабжение»	по критериям
17	Котельная МКОУ СОШ № 1, г. Тайшет	ООО «Теплоснабжение»	источник, тепловые сети, абоненты	2	ООО «Теплоснабжение»	по критериям
18	Котельная МКДОУ детский сад № 15, г. Тайшет	ООО «Теплоснабжение»	источник, тепловые сети, абоненты	2	ООО «Теплоснабжение»	по критериям
19	Котельная МКОУ ДО "Детская музыкальная школа № 1", г. Тайшет	ООО «Теплоснабжение»	источник, тепловые сети, абоненты	2	ООО «Теплоснабжение»	по критериям
20	Котельная МБОУ ДО Детско-юношеская спортивная школа г.	ООО «Теплоснабжение»	источник, тепловые сети, абоненты	2	ООО «Теплоснабжение»	по критериям

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	Тайшета Учебно-тренировочная база "Олимп" (за городом)					
21	Котельная поликлиника ОГБУЗ "Тайшетская районная больница", г. Тайшет	ООО «Теплоснабжение»	источник, тепловые сети, абоненты	2	ООО «Теплоснабжение»	по критериям
22	Котельная г. Тайшет, ул. Ленина, д.113-2н	ООО «Теплоснабжение»	источник, тепловые сети, абоненты	2	ООО «Теплоснабжение»	по критериям
23	Котельная г. Тайшет, ул. Октябрьская, 86	ООО «Теплоснабжение»	источник, тепловые сети, абоненты	2	ООО «Теплоснабжение»	по критериям
24	Котельная МОУ Старо-Треминская начальная общеобразовательная школа (структурное подразделение МКОУ Новотреминская СОШ), д. Тремина	ООО «Теплоснабжение»	источник, тепловые сети, абоненты	2	ООО «Теплоснабжение»	по критериям
25	Котельная с. Черчет, ул. Ленина, 37н	ООО «Теплоснабжение»	источник, тепловые сети, абоненты	2	ООО «Теплоснабжение»	по критериям
26	Котельная р.п. Шиткино, ул. Бирюсинская, 14н	ООО «Теплоснабжение»	источник, тепловые сети, абоненты	2	ООО «Теплоснабжение»	по критериям
27	Котельная р.п. Шиткино, ул. Барковского, 21н	ООО «Теплоснабжение»	источник, тепловые сети, абоненты	2	ООО «Теплоснабжение»	по критериям
28	Котельная р.п. Шиткино, ул. Богдана Хмельницкого, 23н	ООО «Теплоснабжение»	источник, тепловые сети, абоненты	2	ООО «Теплоснабжение»	по критериям
29	Электрокотельная, г. Тайшет	Обособленное подразделение "Тайшетские	тепловые сети, абоненты	3	Тайшетская дистанция гражданских сооружений	постановление по критериям

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
		тепловые сети" АО "Байкалэнерго"			структурное подразделение Восточно-Сибирской дирекции инфраструктуры-структурного подразделения Восточно-Сибирской железной дороги - филиала ОАО "РЖД"	
		Тайшетская дистанция гражданских сооружений структурное подразделение Восточно-Сибирской дирекции инфраструктуры-структурного подразделения Восточно-Сибирской железной дороги - филиала ОАО "РЖД"	источник			
30	Котельная МКОУ Бирюсинская СОШ, с. Бирюса, ул. Школьная, 4ж	ООО "Теплоресурс+"	источник, тепловые сети, абоненты	4	ООО "Теплоресурс+"	по критериям
31	Котельная с. Бирюса, ул. Бурлова, 55а	ООО "Теплоресурс+"	источник, тепловые сети, абоненты	4	ООО "Теплоресурс+"	по критериям
32	Котельная п. Венгерка, ул. Гагарина, 7а	ООО "Теплоресурс+"	источник, тепловые сети, абоненты	4	ООО "Теплоресурс+"	по критериям
33	Котельная п. Венгерка, ул. Центральная, 1в	ООО "Теплоресурс+"	источник, тепловые сети, абоненты	4	ООО "Теплоресурс+"	по критериям
34	Котельная МКОУ Зареченская СОШ, с. Заречное	ООО "Теплоресурс+"	источник, тепловые сети, абоненты	4	ООО "Теплоресурс+"	по критериям
35	Котельная с. Рождественка, ул. Колхозная, 4	ООО "Теплоресурс+"	источник, тепловые сети, абоненты	4	ООО "Теплоресурс+"	по критериям
36	Котельная с. Рождественка, ул. Колхозная, 8б	ООО "Теплоресурс+"	источник, тепловые сети, абоненты	4	ООО "Теплоресурс+"	по критериям

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
37	Котельная п. Соляная, ул. Школьная, 6в	ООО "Теплоресурс+"	источник, тепловые сети, абоненты	4	ООО "Теплоресурс+"	по критериям
38	Котельная п. Соляная, ул. Комсомольская, 16в	ООО "Теплоресурс+"	источник, тепловые сети, абоненты	4	ООО "Теплоресурс+"	по критериям
39	Котельная с. Талая, ул. Школьная, 3а	ООО "Теплоресурс+"	источник, тепловые сети, абоненты	4	ООО "Теплоресурс+"	по критериям
40	Котельная с. Шелехово, ул. Первомайская, 8г	ООО "Теплоресурс+"	источник, тепловые сети, абоненты	4	ООО "Теплоресурс+"	по критериям
41	Котельная МКОУ СОШ № 17, р.п. Юрты	ООО "Теплоресурс+"	источник, тепловые сети, абоненты	4	ООО "Теплоресурс+"	по критериям
42	Водогрейная котельная, г. Бирюсинск, ул. Горького, стр. 1-20	ООО "ТрансТехРесурс"	источник, тепловые сети, абоненты	5	ООО "ТрансТехРесурс"	по критериям
43	Котельная ОГБУЗ "Бирюсинская городская больница", г. Бирюсинск	ООО "ТрансТехРесурс"	источник, тепловые сети, абоненты	5	ООО "ТрансТехРесурс"	по критериям
44	Котельная МКОУ СОШ № 16, г. Бирюсинск	ООО "ТрансТехРесурс"	источник, тепловые сети, абоненты	5	ООО "ТрансТехРесурс"	по критериям
45	Котельная г. Бирюсинск, ст. Тагул	ООО "ТрансТехРесурс"	источник, тепловые сети, абоненты	5	ООО "ТрансТехРесурс"	по критериям
46	Котельная МКОУ СОШ № 10, г. Бирюсинск	ООО "ТрансТехРесурс"	источник, тепловые сети, абоненты	5	ООО "ТрансТехРесурс"	по критериям
47	Котельная г. Бирюсинск, Туем -1	ООО "ТрансТехРесурс"	источник, тепловые сети, абоненты	5	ООО "ТрансТехРесурс"	по критериям
48	Котельная г. Бирюсинск, центральная	ООО "ТрансТехРесурс"	источник, тепловые сети, абоненты	5	ООО "ТрансТехРесурс"	по критериям

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
49	Котельная р.п. Новобирюсинский, 106 км ж/д Решоты	МУП "Вода и Тепло"	источник, тепловые сети, абоненты	6	МУП "Вода и Тепло"	по критериям
50	Котельная больницы, р.п. Новобирюсинский, ул. Советская, 8	МУП "Вода и Тепло"	источник, тепловые сети, абоненты	6	МУП "Вода и Тепло"	по критериям
51	Котельная МКОУ Квитокская СОШ №1, р.п. Квиток	ООО «Маяк»	источник, тепловые сети, абоненты	7	ООО «Маяк»	по критериям
52	Котельная Квитокская СОШ № 2, р.п. Квиток	ООО «Маяк»	источник, тепловые сети, абоненты	7	ООО «Маяк»	по критериям
53	Котельная ОГБУЗ "Тайшетская района больницы", р.п. Квиток	ООО «Маяк»	источник, тепловые сети, абоненты	7	ООО «Маяк»	по критериям
54	Котельная п.жд.ст Невельская, котельная № 1	ООО «Маяк»	источник, тепловые сети, абоненты	7	ООО «Маяк»	по критериям
55	Котельная р.п. Юрты, ул. Бульварная, 17а-20н	ООО "Виктория"	источник, тепловые сети, абоненты	8	ООО "Виктория"	по критериям
56	Котельная п. ж/д ст. Тамгачет	МУП "ЖКХ"	источник, тепловые сети, абоненты	9	МУП "ЖКХ"	по критериям

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

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации (далее – ЕТО) подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус ЕТО присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, уполномоченный орган присваивает статус ЕТО в соответствии с пунктами 7 -10 постановления Правительства Российской Федерации от 08 августа 2012 года № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации» (далее – ПП РФ № 808).

Критерии соответствия ЕТО, установлены в пункте 7 раздела II «Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации» ПП РФ № 808.

Согласно пункту 7 ПП РФ № 808 критериями определения ЕТС являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности ЕТС;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

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

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

ЕТС при осуществлении своей деятельности обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;
- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со Схемой теплоснабжения;
- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения и теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче

Сравнение теплоснабжающих организаций по описанным критериям представлено в таблице ниже.

Таблица 10.3.1

Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права (источник/тепловые сети)	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Котельная №1 (ТКСИ), г. Тайшет, ул. Индустриальная, 3/1	34,8000	Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	2410, 97	не подавалась	1	Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808
2	Котельная №2 (ШПЗ), г. Тайшет, ул. Гагарина, 114	39,2000	Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	1482, 87	не подавалась	1	Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808
3	Котельная №3 (Мелькомбинат), г. Тайшет, ул. Кирова, 224/10	7,3000	Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	125, 28	не подавалась	1	Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права (источник/тепловые сети)	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
4	Котельная №4 (Экспедиция №5), ул. Тимирязева, 90	2,1600	Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	49,84	не подавалась	1	Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808
5	Котельная №5 (Совхоз), г. Тайшет, ул. Капустина, 22	1,2960	Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Договор аренды	16,81	не подавалась	1	Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808
6	Котельная с. Березовка, ул. Зеленая, 6А	0,9200	ООО «Теплоснабжение»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	28,8723	не подавалась	2	ООО «Теплоснабжение»	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808
7	Котельная с. Бузыканоно, ул. Юбилейная, 3	0,6000	ООО «Теплоснабжение»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	4,6514	не подавалась	2	ООО «Теплоснабжение»	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808
8	Котельная с. Джогино, ул. Больничная	0,6000	ООО «Теплоснабжение»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	3,9287	не подавалась	2	ООО «Теплоснабжение»	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права (источник/тепловые сети)	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
9	Котельная МКУК Нижнезамский ДДнТ, с. Нижняя Заимка	0,6000	ООО «Теплоснабжение»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	0,8343	не подавалась	2	ООО «Теплоснабжение»	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808
10	Котельная ООШ (структурное МКОУ Шиткинская СОШ), с. Нижняя Заимка	0,2000	ООО «Теплоснабжение»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	0,4806	не подавалась	2	ООО «Теплоснабжение»	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808
11	Котельная с. Николаевка, ул. 50 лет Октября, 2А	0,7800	ООО «Теплоснабжение»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	9,6510	не подавалась	2	ООО «Теплоснабжение»	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808
12	Котельная МКОУ Новотремнинская СОШ, п. Новотремнино	0,7500	ООО «Теплоснабжение»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	0,3537	не подавалась	2	ООО «Теплоснабжение»	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808
13	Котельная пос. ж/д ст.Разгон, ул. Школьная, 1	1,7500	ООО «Теплоснабжение»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	0,0000	не подавалась	2	ООО «Теплоснабжение»	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права (источник/тепловые сети)	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
14	Котельная пос. ж/д ст. Разгон, ул. Молодежная, 12а	0,0400	ООО «Теплоснабжение»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	0,0969	не подавалась	2	ООО «Теплоснабжение»	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808
15	Котельная с. Старый Акулышет, ул. Бирюсинская, 25	1,5000	ООО «Теплоснабжение»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	2,2758	не подавалась	2	ООО «Теплоснабжение»	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808
16	Котельная МКОУ СОШ № 23, г. Тайшет	0,3000	ООО «Теплоснабжение»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	0,3855	не подавалась	2	ООО «Теплоснабжение»	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808
17	Котельная МКОУ СОШ № 1, г. Тайшет	0,6000	ООО «Теплоснабжение»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	0,7753	не подавалась	2	ООО «Теплоснабжение»	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808
18	Котельная МКДОУ детский сад № 15, г. Тайшет	0,2000	ООО «Теплоснабжение»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	0,7753	не подавалась	2	ООО «Теплоснабжение»	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808
19	Котельная МКОУ ДО "Детская музыкальная школа № 1", г. Тайшет	0,2000	ООО «Теплоснабжение»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	0,6439	не подавалась	2	ООО «Теплоснабжение»	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права (источник/тепловые сети)	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
20	Котельная МБОУ ДО Детско-юношеская спортивная школа г. Тайшета Учебно-тренировочная база "Олимп" (за городом)	0,5600	ООО «Теплоснабжение»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	2,1059	не подавалась	2	ООО «Теплоснабжение»	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808
21	Котельная поликлиника ОГБУЗ "Тайшетская районная больница", г. Тайшет	0,3000	ООО «Теплоснабжение»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	5,4594	не подавалась	2	ООО «Теплоснабжение»	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808
22	Котельная г. Тайшет, ул. Ленина, д.113-2н	0,6000	ООО «Теплоснабжение»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	0,0000	не подавалась	2	ООО «Теплоснабжение»	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808
23	Котельная г. Тайшет, ул. Октябрьская, 86	1,2500	ООО «Теплоснабжение»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	0,0000	не подавалась	2	ООО «Теплоснабжение»	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права (источник/тепловые сети)	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
24	Котельная МОУ Старо-Тремнинская начальная общеобразовательная школа (структурное подразделение МКОУ Новотремнинская СОШ), д. Тремина	0,4000	ООО «Теплоснабжение»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	2,0857	не подавалась	2	ООО «Теплоснабжение»	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808
25	Котельная с. Черчет, ул. Ленина, 37Н	0,3000	ООО «Теплоснабжение»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	2,0092	не подавалась	2	ООО «Теплоснабжение»	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808
26	Котельная р.п. Шиткино, ул. Бирюсинская, 14н	1,2000	ООО «Теплоснабжение»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	9,8887	не подавалась	2	ООО «Теплоснабжение»	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808
27	Котельная р.п. Шиткино, ул. Барковского, 21н	1,0000	ООО «Теплоснабжение»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	0,7073	не подавалась	2	ООО «Теплоснабжение»	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права (источник/тепловые сети)	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
28	Котельная р.п. Шиткино, ул. Богдана Хмельницкого, 23н	0,9000	ООО «Теплоснабжение»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	1,7827	не подавалась	2	ООО «Теплоснабжение»	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808
29	Электрокотельная, г. Тайшет	0,0000	Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"	н/д	тепловые сети, абоненты	Собственность / Ведомственная	0,0000	не подавалась	3	Тайшетская дистанция гражданских сооружений структурное подразделение Восточно-Сибирской дирекции инфраструктуры-структурного подразделения Восточно-Сибирской железной дороги - филиала ОАО "РЖД"	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808
		10,3200	Тайшетская дистанция гражданских сооружений структурное подразделение Восточно-Сибирской дирекции инфраструктуры-структурного подразделения	н/д	источник	Собственность / -	-	не подавалась			

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права (источник/тепловые сети)	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Восточно-Сибирской железной дороги - филиала ОАО "РЖД"								
30	Котельная МКОУ Бирюсинская СОШ, с. Бирюса, ул. Школьная, 4ж	0,3000	ООО "Теплоресурс+"	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	0,5305	не подавалась	4	ООО "Теплоресурс+"	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808
31	Котельная с. Бирюса, ул. Бурлова, 55а	0,2590	ООО "Теплоресурс+"	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	1,6687	не подавалась	4	ООО "Теплоресурс+"	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808
32	Котельная п. Венгерка, ул. Гагарина, 7а	0,1300	ООО "Теплоресурс+"	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	1,0804	не подавалась	4	ООО "Теплоресурс+"	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808
33	Котельная п. Венгерка, ул. Центральная, 1в	1,0000	ООО "Теплоресурс+"	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	1,6396	не подавалась	4	ООО "Теплоресурс+"	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808
34	Котельная МКОУ Зареченская СОШ, с. Заречное	0,5000	ООО "Теплоресурс+"	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	5,1602	не подавалась	4	ООО "Теплоресурс+"	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права (источник/тепловые сети)	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
35	Котельная с. Рождественка, ул. Колхозная, 4	0,3000	ООО "Теплоресурс+"	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	2,1655	не подавалась	4	ООО "Теплоресурс+"	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808
36	Котельная с. Рождественка, ул. Колхозная, 8б	0,7000	ООО "Теплоресурс+"	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	0,0246	не подавалась	4	ООО "Теплоресурс+"	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808
37	Котельная п. Соляная, ул. Школьная, 6в	0,5180	ООО "Теплоресурс+"	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	1,6373	не подавалась	4	ООО "Теплоресурс+"	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808
38	Котельная п. Соляная, ул. Комсомольская, 16в	0,3790	ООО "Теплоресурс+"	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	1,2078	не подавалась	4	ООО "Теплоресурс+"	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808
39	Котельная с. Талая, ул. Школьная, 3а	0,2590	ООО "Теплоресурс+"	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	0,7547	не подавалась	4	ООО "Теплоресурс+"	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808
40	Котельная с. Шелехово, ул. Первомайская, 8г	1,1000	ООО "Теплоресурс+"	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	4,5656	не подавалась	4	ООО "Теплоресурс+"	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права (источник/тепловые сети)	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
41	Котельная МКОУ СОШ № 17, р.п. Юрты	0,3000	ООО "Теплоресурс+"	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	0,0000	не подавалась	4	ООО "Теплоресурс+"	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808
42	Водогрейная котельная, г. Бирюсинск, ул. Горького, стр. 1-20	17,9110	ООО "ТрансТехРесурс"	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	359,1317	не подавалась	5	ООО "ТрансТехРесурс"	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808
43	Котельная ОГБУЗ "Бирюсинская городская больница", г. Бирюсинск	2,6750	ООО "ТрансТехРесурс"	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	10,2431	не подавалась	5	ООО "ТрансТехРесурс"	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808
44	Котельная МКОУ СОШ №16, г. Бирюсинск	1,3720	ООО "ТрансТехРесурс"	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	1,1473	не подавалась	5	ООО "ТрансТехРесурс"	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808
45	Котельная г. Бирюсинск, ст. Тагул	1,9680	ООО "ТрансТехРесурс"	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	13,5717	не подавалась	5	ООО "ТрансТехРесурс"	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права (источник/тепловые сети)	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
46	Котельная МКОУ СОШ № 10, г. Бирюсинск	0,0000	ООО "ТрансТехРесурс"	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	0,0000	не подавалась	5	ООО "ТрансТехРесурс"	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808
47	Котельная г. Бирюсинск, Туем-1	6,0160	ООО "ТрансТехРесурс"	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	56,1348	не подавалась	5	ООО "ТрансТехРесурс"	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808
48	Котельная г. Бирюсинск, центральная	0,0000	ООО "ТрансТехРесурс"	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	0,0000	не подавалась	5	ООО "ТрансТехРесурс"	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808
49	Котельная р.п. Новобирюсинский, 106 км ж/д Решоты	1,2500	МУП "Вода и Тепло"	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Хоз. ведение / Хоз. ведение	71,4187	не подавалась	6	МУП "Вода и Тепло"	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808
50	Котельная больницы, р.п. Новобирюсинский, ул. Советская, 8	0,2500	МУП "Вода и Тепло"	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Хоз. ведение / Хоз. ведение	10,9875	не подавалась	6	МУП "Вода и Тепло"	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808
51	Котельная МКОУ Квитокская СОШ №1, р.п. Квиток	2,9100	ООО «Маяк»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	20,5914	не подавалась	7	ООО «Маяк»	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права (источник/тепловые сети)	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
52	Котельная Квитокская СОШ № 2, р.п. Квиток	0,4070	ООО «Маяк»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	5,6586	не подавалась	7	ООО «Маяк»	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808
53	Котельная ОГБУЗ "Тайшетская района больница", р.п. Квиток	0,5800	ООО «Маяк»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	0,9836	не подавалась	7	ООО «Маяк»	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808
54	Котельная п.зд.ст Невельская, котельная № 1	8,0000	ООО «Маяк»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	24,7511	не подавалась	7	ООО «Маяк»	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808
55	Котельная р.п. Юрты, ул. Бульварная, 17а-20н	12,9000	ООО "Виктория"	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Аренда / Аренда	0,0000	не подавалась	8	ООО "Виктория"	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808
56	Котельная п. ж/д ст. Тамгачет	0,0000	МУП "ЖКХ"	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Хоз. ведение / Хоз. ведение	0,0000	не подавалась	9	МУП "ЖКХ"	п. 6-11 ПП РФ от 08 августа 2012 № 808

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

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

Часть 5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах муниципального округа

В таблице представлен реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в Тайшетском муниципальном округе.

Таблица 10.5.1

Реестр систем теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Вид деятельности
1	Котельная №1 (ТКСИ), г. Тайшет, ул. Индустриальная, 3/1	Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"	производство / передача
2	Котельная №2 (ШПЗ), г. Тайшет, ул. Гагарина, 114	Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"	производство / передача
3	Котельная №3 (Мелькомбинат), г. Тайшет, ул. Кирова, 224/10	Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"	производство / передача
4	Котельная №4 (Экспедиция №5), ул. Тимирязева, 90	Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"	производство / передача
5	Котельная №5 (Совхоз), г. Тайшет, ул. Капустина, 22	Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"	производство / передача
6	Котельная с. Березовка, ул. Зеленая, 6А	ООО «Теплоснабжение»	производство / передача
7	Котельная с. Бузыканово, ул. Юбилейная, 3	ООО «Теплоснабжение»	производство / передача
8	Котельная с. Джогино, ул. Больничная	ООО «Теплоснабжение»	производство / передача
9	Котельная МКУК Нижнезаимский ДДТ, с. Нижняя Заимка	ООО «Теплоснабжение»	производство / передача
10	Котельная ООШ (структурное МКОУ Шиткинская СОШ), с. Нижняя Заимка	ООО «Теплоснабжение»	производство / передача
11	Котельная с. Николаевка, ул. 50 лет Октября, 2А	ООО «Теплоснабжение»	производство / передача
12	Котельная МКОУ Новотремнинская СОШ, п. Новотремнино	ООО «Теплоснабжение»	производство / передача
13	Котельная пос. ж/д ст.Разгон, ул. Школьная, 1	ООО «Теплоснабжение»	производство / передача
14	Котельная пос. ж/д ст. Разгон, ул. Молодежная, 12а	ООО «Теплоснабжение»	производство / передача
15	Котельная с. Старый Акульшет, ул. Бирюсинская, 25	ООО «Теплоснабжение»	производство / передача

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Вид деятельности
16	Котельная МКОУ СОШ № 23, г. Тайшет	ООО «Теплоснабжение»	производство / передача
17	Котельная МКОУ СОШ № 1, г. Тайшет	ООО «Теплоснабжение»	производство / передача
18	Котельная МКДОУ детский сад № 15, г. Тайшет	ООО «Теплоснабжение»	производство / передача
19	Котельная МКОУ ДО "Детская музыкальная школа № 1", г. Тайшет	ООО «Теплоснабжение»	производство / передача
20	Котельная МБОУ ДО Детско-юношеская спортивная школа г. Тайшета Учебно-тренировочная база "Олимп" (за городом)	ООО «Теплоснабжение»	производство / передача
21	Котельная поликлиника ОГБУЗ "Тайшетская районная больница", г. Тайшет	ООО «Теплоснабжение»	производство / передача
22	Котельная г. Тайшет, ул. Ленина, д. 113-2н	ООО «Теплоснабжение»	производство / передача
23	Котельная г. Тайшет, ул. Октябрьская, 86	ООО «Теплоснабжение»	производство / передача
24	Котельная МОУ Старо-Треминская начальная общеобразовательная школа (структурное подразделение МКОУ Новотреминская СОШ), д. Тремина	ООО «Теплоснабжение»	производство / передача
25	Котельная с. Черчет, ул. Ленина, 37Н	ООО «Теплоснабжение»	производство / передача
26	Котельная р.п. Шиткино, ул. Бирюсинская, 14н	ООО «Теплоснабжение»	производство / передача
27	Котельная р.п. Шиткино, ул. Барковского, 21н	ООО «Теплоснабжение»	производство / передача
28	Котельная р.п. Шиткино, ул. Богдана Хмельницкого, 23н	ООО «Теплоснабжение»	производство / передача
29	Электрокотельная, г. Тайшет	Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"	передача
		Тайшетская дистанция гражданских сооружений структурное подразделение Восточно-Сибирской дирекции инфраструктуры-структурного подразделения Восточно-Сибирской железной дороги - филиала ОАО "РЖД"	производство
30	Котельная МКОУ Бирюсинская СОШ, с. Бирюса, ул. Школьная, 4ж	ООО "Теплоресурс+"	производство / передача
31	Котельная с. Бирюса, ул. Бурлова, 55а	ООО "Теплоресурс+"	производство / передача
32	Котельная п. Венгерка, ул. Гагарина, 7а	ООО "Теплоресурс+"	производство / передача

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Вид деятельности
33	Котельная п. Венгерка, ул. Центральная, 1в	ООО "Теплоресурс+"	производство / передача
34	Котельная МКОУ Зареченская СОШ, с. Заречное	ООО "Теплоресурс+"	производство / передача
35	Котельная с. Рождественка, ул. Колхозная, 4	ООО "Теплоресурс+"	производство / передача
36	Котельная с. Рождественка, ул. Колхозная, 8б	ООО "Теплоресурс+"	производство / передача
37	Котельная п. Соляная, ул. Школьная, 6в	ООО "Теплоресурс+"	производство / передача
38	Котельная п. Соляная, ул. Комсомольская, 16в	ООО "Теплоресурс+"	производство / передача
39	Котельная с. Талая, ул. Школьная, 3а	ООО "Теплоресурс+"	производство / передача
40	Котельная с. Шелехово, ул. Первомайская, 8г	ООО "Теплоресурс+"	производство / передача
41	Котельная МКОУ СОШ № 17, р.п. Юрты	ООО "Теплоресурс+"	производство / передача
42	Водогрейная котельная, г. Бирюсинск, ул. Горького, стр. 1-20	ООО "ТрансТехРесурс"	производство / передача
43	Котельная ОГБУЗ "Бирюсинская городская больница", г. Бирюсинск	ООО "ТрансТехРесурс"	производство / передача
44	Котельная МКОУ СОШ № 16, г. Бирюсинск	ООО "ТрансТехРесурс"	производство / передача
45	Котельная г. Бирюсинск, ст. Тагул	ООО "ТрансТехРесурс"	производство / передача
46	Котельная МКОУ СОШ № 10, г. Бирюсинск	ООО "ТрансТехРесурс"	производство / передача
47	Котельная г. Бирюсинск, Тусм - 1	ООО "ТрансТехРесурс"	производство / передача
48	Котельная г. Бирюсинск, центральная	ООО "ТрансТехРесурс"	производство / передача
49	Котельная р.п. Новобирюсинский, 106 км ж/д Решоты	МУП "Вода и Тепло"	производство / передача
50	Котельная больницы, р.п. Новобирюсинский, ул. Советская, 8	МУП "Вода и Тепло"	производство / передача
51	Котельная МКОУ Квитокская СОШ № 1, р.п. Квиток	ООО «Маяк»	производство / передача
52	Котельная Квитокская СОШ № 2, р.п. Квиток	ООО «Маяк»	производство / передача
53	Котельная ОГБУЗ "Тайшетская района больница", р.п. Квиток	ООО «Маяк»	производство / передача
54	Котельная п. жд. ст. Невельская, котельная № 1	ООО «Маяк»	производство / передача
55	Котельная р.п. Юрты, ул. Бульварная, 17а-20н	ООО "Виктория"	производство / передача
56	Котельная п. ж/д ст. Тамтачет	МУП "ЖКХ"	производство / передача

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

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

РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

Бесхозные тепловые сети на территории муниципального округа отсутствуют.

РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ РОССИИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА.

Часть 1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

На территории муниципального округа газификация не планируется.

Часть 2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

На территории муниципального округа газоснабжения источников тепловой энергии отсутствует.

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

Выбор основного топлива источников теплоснабжения Тайшетского муниципального округа остается неизменным.

Часть 4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной Схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а также утвержденных Схемы и программы развития Единой энергетической системы России, Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, на территории которого расположена соответствующая технологически изолированная территориальная электроэнергетическая система) по строительству, реконструкции, техническому перевооружению (или) модернизации, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии и решений по реконструкции, техническому перевооружению, модернизации, не связанных с увеличением установленной генерирующей мощности, и выводу из эксплуатации генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующее в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в Схемах теплоснабжения

Размещение источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Тайшетского муниципального округа, не намечается.

Часть 5. Предложения по строительству (реконструкции, связанной с увеличением установленной генерирующей мощности) генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок для их рассмотрения при разработке схемы и

программы развития электроэнергетических систем России, а также при разработке (актуализации) генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики - при наличии таких предложений по результатам технико-экономического сравнения вариантов покрытия перспективных тепловых нагрузок

Размещение источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Тайшетского муниципального округа, не намечается.

Часть 6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения муниципального округа о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Указанные решения не предусмотрены.

Часть 7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения муниципального округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в Схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Указанные решения не предусмотрены.

РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА

Таблица 14.1.1

Индикаторы развития систем теплоснабжения

№ п/п	Наименование теплоисточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях, шт./год												
1	Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"	4	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0
2	ООО «Теплоснабжение»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ООО "Теплоресурс+"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	ООО "ТрансТехРесурс"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	МУП "Вода и Тепло"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	ООО «Маяк»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	ООО "Виктория"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	МУП "ЖКХ"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии, шт./год												
1	Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	ООО «Теплоснабжение»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Тайшетская дистанция гражданских сооружений структурное подразделение Восточно-Сибирской дирекции инфраструктуры	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	структурного подразделения Восточно-Сибирской железнодорожной филиала ОАО "РЖД"											
4	ООО "Теплоресурс+"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	ООО "ТрансТехРесурс"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	МУП "Вода и Тепло"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	ООО «Маяк»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	ООО "Виктория"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	МУП "ЖКХ"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных), кг/т/Гкал												
Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"												
1	Котельная №1 (ТКСИ), г. Тайшет, ул. Индустриальная, 3/1	184,7300	197,4000	197,2000	197,2000	197,2000	197,2000	197,2000	197,2000	197,2000	197,2000	197,2000
2	Котельная №2 (ШПЗ), г. Тайшет, ул. Гагарина, 114	214,1800	228,0500	228,0700	228,0700	228,0700	228,0700	228,0700	228,0700	228,0700	228,0700	228,0700
3	Котельная №3 (Мелькомбинат), г. Тайшет, ул. Кирова, 224/10	263,0000	273,5000	275,0000	275,0000	275,0000	275,0000	275,0000	275,0000	275,0000	275,0000	275,0000
4	Котельная №4 (Экспедиция №5), ул. Тимирязева, 90	254,8400	277,1000	277,5000	277,5000	277,5000	277,5000	277,5000	277,5000	277,5000	277,5000	277,5000
5	Котельная №5 (Совхоз), г. Тайшет, ул. Капустина, 22	318,8800	346,8000	346,8000	346,8000	346,8000	346,8000	346,8000	346,8000	346,8000	346,8000	346,8000
Итого по: Обособленное подразделение "Тайшетские"		247,1260	264,5700	264,9140	264,9140	264,9140	264,9140	264,9140	264,9140	264,9140	264,9140	264,9140

№ п/п	Наименование теплоисточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	тепловые сети" АО "Байкалэнерго"											
ООО «Теплоснабжение»												
1	Котельная с. Березовка, ул. Зеленая, 6А	256,4000	256,4000	256,4000	256,4000	256,4000	256,4000	256,4000	256,4000	256,4000	256,4000	256,4000
2	Котельная с. Бузыканово, ул. Юбилейная, 3	253,4000	253,4000	253,4000	253,4000	253,4000	253,4000	253,4000	253,4000	253,4000	253,4000	253,4000
3	Котельная с. Джогино, ул. Больничная	251,8000	251,8000	251,8000	251,8000	251,8000	251,8000	251,8000	251,8000	251,8000	251,8000	251,8000
4	Котельная МКУК Нижнезаимский ДДиТ, с. Нижняя Заимка	254,8000	254,8000	254,8000	254,8000	254,8000	254,8000	254,8000	254,8000	254,8000	254,8000	254,8000
5	Котельная ООШ (структурное МКОУ Шиткинская СОШ), с. Нижняя Заимка	261,4000	261,4000	261,4000	261,4000	261,4000	261,4000	261,4000	261,4000	261,4000	261,4000	261,4000
6	Котельная с. Николаевка, ул. 50 лет Октября, 2А	253,6000	253,6000	253,6000	253,6000	253,6000	253,6000	253,6000	253,6000	253,6000	253,6000	253,6000
7	Котельная МКОУ Новотремнинская СОШ, п. Новотремнино	257,4000	257,4000	257,4000	257,4000	257,4000	257,4000	257,4000	257,4000	257,4000	257,4000	257,4000
8	Котельная пос. ж/д ст.Разгон, ул. Школьная, 1	255,4000	255,4000	255,4000	255,4000	255,4000	255,4000	255,4000	255,4000	255,4000	255,4000	255,4000
9	Котельная пос. ж/д ст. Разгон, ул. Молодежная, 12а	273,4000	273,4000	273,4000	273,4000	273,4000	273,4000	273,4000	273,4000	273,4000	273,4000	273,4000
10	Котельная с. Старый Акульшет, ул. Бирюсинская, 25	257,9000	257,9000	257,9000	257,9000	257,9000	257,9000	257,9000	257,9000	257,9000	257,9000	257,9000

№ п/п	Наименование теплоточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11	Котельная МКОУ СОШ № 23, г. Тайшет	250,8000	250,8000	250,8000	250,8000	250,8000	250,8000	250,8000	250,8000	250,8000	250,8000	250,8000
12	Котельная МКОУ СОШ № 1, г. Тайшет	252,3000	252,3000	252,4000	252,4000	252,4000	252,4000	252,4000	252,4000	252,4000	252,4000	252,4000
13	Котельная МКДОУ детский сад № 15, г. Тайшет	257,7000	257,7000	257,7000	257,7000	257,7000	257,7000	257,7000	257,7000	257,7000	257,7000	257,7000
14	Котельная МКОУ ДО "Детская музыкальная школа № 1", г. Тайшет	255,8000	254,3000	254,3000	254,3000	254,3000	254,3000	254,3000	254,3000	254,3000	254,3000	255,8000
15	Котельная МБОУ ДО Детско-юношеская спортивная школа г. Тайшета Учебно- тренировочная база "Олимп" (за городом)	253,5000	253,9000	253,9000	253,9000	253,9000	253,9000	253,9000	253,9000	253,9000	253,9000	253,5000
16	Котельная поликлиника ОГБУЗ "Тайшетская районная больница", г. Тайшет	251,6000	252,5000	252,5000	252,5000	252,5000	252,5000	252,5000	252,5000	252,5000	252,5000	251,6000
17	Котельная г. Тайшет. ул. Ленина, д.113-2н	253,4000	253,6000	253,6000	253,6000	253,6000	253,6000	253,6000	253,6000	253,6000	253,6000	253,4000
18	Котельная г. Тайшет. ул. Октябрьская, 86	253,2000	253,3000	253,3000	253,3000	253,3000	253,3000	253,3000	253,3000	253,3000	253,3000	253,2000
19	Котельная МОУ Старо-Треминская начальная общеобразовательная школа (структурное подразделение МКОУ	262,4000	262,4000	262,4000	262,4000	262,4000	262,4000	262,4000	262,4000	262,4000	262,4000	262,4000

№ п/п	Наименование теплоточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Новотреминская СОШ), д. Тремина											
20	Котельная с. Черчет, ул. Ленина, 37Н	249,7000	254,2000	254,2000	254,2000	254,2000	254,2000	254,2000	254,2000	254,2000	254,2000	249,7000
21	Котельная р.п. Шиткино, ул. Бирюсинская, 14н	254,9000	252,9000	252,9000	252,9000	252,9000	252,9000	252,9000	252,9000	252,9000	252,9000	254,9000
22	Котельная р.п. Шиткино, ул. Барковского, 21н	253,6000	253,6000	253,6000	253,6000	253,6000	253,6000	253,6000	253,6000	253,6000	253,6000	253,6000
23	Котельная р.п. Шиткино, ул. Богдана Хмельницкого, 23н	246,2000	246,2000	246,2000	246,2000	246,2000	246,2000	246,2000	246,2000	246,2000	246,2000	246,2000
Итого по: ООО «Теплоснабжение»		255,2435	255,3565	255,3609	255,3609	255,3609	255,3609	255,3609	255,3609	255,3609	255,3609	255,2478
Тайшетская дистанция гражданских сооружений структурное подразделение Восточно-Сибирской дирекции инфраструктуры- структурного подразделения Восточно-Сибирской железной дороги - филиала ОАО "РЖД"												
1	Электрокотельная, г. Тайшет	306,6430	306,6430	306,6430	306,6430	306,6430	306,6430	306,6430	306,6430	306,6430	306,6430	306,6430
ООО "Теплоресурс+"												
1	Котельная МКОУ Бирюсинская СОШ, с. Бирюса, ул. Школьная, 4ж	269,3049	269,3049	269,3049	269,3049	269,3049	269,3049	269,3049	269,3049	269,3049	269,3049	269,3049
2	Котельная с. Бирюса, ул. Бурлова, 55а	273,7585	273,7585	273,7585	273,7585	273,7585	273,7585	273,7585	273,7585	273,7585	273,7585	273,7585
3	Котельная п. Венгерка, ул. Гагарина, 7а	267,5743	267,5743	267,5743	267,5743	267,5743	267,5743	267,5743	267,5743	267,5743	267,5743	267,5743
4	Котельная п. Венгерка, ул. Центральная, 1в	298,1545	298,1545	298,1545	298,1545	298,1545	298,1545	298,1545	298,1545	298,1545	298,1545	298,1545

№ п/п	Наименование теплоисточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Котельная МКОУ Зареченская СОШ, с. Заречное	301,2704	301,2704	301,2704	301,2704	301,2704	301,2704	301,2704	301,2704	301,2704	301,2704	301,2704
6	Котельная с. Рождественка, ул. Колхозная, 4	289,2054	289,2054	289,2054	289,2054	289,2054	289,2054	289,2054	289,2054	289,2054	289,2054	289,2054
7	Котельная с. Рождественка, ул. Колхозная, 8б	295,0357	295,0357	295,0357	295,0357	295,0357	295,0357	295,0357	295,0357	295,0357	295,0357	295,0357
8	Котельная п. Соляная, ул. Школьная, 6в	256,8065	256,8065	256,8065	256,8065	256,8065	256,8065	256,8065	256,8065	256,8065	256,8065	256,8065
9	Котельная п. Соляная, ул. Комсомольская, 16в	271,5909	271,5909	271,5909	271,5909	271,5909	271,5909	271,5909	271,5909	271,5909	271,5909	271,5909
10	Котельная с. Талай, ул. Школьная, 3а	313,1603	313,1603	313,1603	313,1603	313,1603	313,1603	313,1603	313,1603	313,1603	313,1603	313,1603
11	Котельная с. Шелехово, ул. Первомайская, 8г	256,6092	256,6092	256,6092	256,6092	256,6092	256,6092	256,6092	256,6092	256,6092	256,6092	256,6092
12	Котельная МКОУ СОШ № 17, р.п. Юрты	265,4096	265,4096	265,4096	265,4096	265,4096	265,4096	265,4096	265,4096	265,4096	265,4096	265,4096
Итого по: ООО "Теплоресурсе+"		279,8233	279,8233	279,8233	279,8233	279,8233	279,8233	279,8233	279,8233	279,8233	279,8233	279,8233
ООО "ТрансТехРесурсе"												
1	Водогрейная котельная, г. Бирюсинск, ул. Горького, стр.1-20	324,7392	304,5320	304,5320	304,5320	304,5320	304,5320	304,5320	304,5320	304,5320	304,5320	304,5320
2	Котельная ОГБУЗ "Бирюсинская городская больница", г. Бирюсинск	152,5391	312,7247	312,7247	312,7247	312,7247	312,7247	312,7247	312,7247	312,7247	312,7247	312,7247
3	Котельная МКОУ СОШ №16, г. Бирюсинск	176,7686	273,7771	273,7771	273,7771	273,7771	273,7771	273,7771	273,7771	273,7771	273,7771	273,7771
4	Котельная г. Бирюсинск, ст. Тагул	227,1966	338,1258	338,1258	338,1258	338,1258	338,1258	338,1258	338,1258	338,1258	338,1258	338,1258

№ п/п	Наименование теплогосударства	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Котельная МКОУ СОШ № 10, г. Бирюсинск	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Котельная г. Бирюсинск, Тусм -1	424,4605	424,4605	424,4605	424,4605	424,4605	424,4605	424,4605	424,4605	424,4605	424,4605	424,4605
7	Котельная г. Бирюсинск, центральная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по: ООО "ТрансТехРесурс"		261,1408	330,7240	330,7240	330,7240	330,7240	330,7240	330,7240	330,7240	330,7240	330,7240	330,7240
МУП "Вода и Тепло"												
1	Котельная р.п. Новобирюсинский, 106 км ж/д Решоты	301,8461	301,8461	301,8461	301,8461	301,8461	301,8461	301,8461	301,8461	301,8461	301,8461	301,8461
2	Котельная больницы, р.п. Новобирюсинский, ул. Советская, 8	274,9217	274,9217	274,9217	274,9217	274,9217	274,9217	274,9217	274,9217	274,9217	274,9217	274,9217
Итого по: МУП "Вода и Тепло"		288,3839	288,3839	288,3839	288,3839	288,3839	288,3839	288,3839	288,3839	288,3839	288,3839	288,3839
ООО «Маяк»												
1	Котельная МКОУ Квитокская СОШ №1, р.п. Квиток	231,5709	231,5709	231,5709	231,5709	231,5709	231,5709	231,5709	231,5709	231,5709	231,5709	231,5709
2	Котельная Квитокская СОШ № 2, р.п. Квиток	230,9496	230,9496	230,9496	230,9496	230,9496	230,9496	230,9496	230,9496	230,9496	230,9496	230,9496
3	Котельная ОГБУЗ "Тайшетская района больницы", р.п. Квиток	230,7915	230,7915	230,7915	230,7915	230,7915	230,7915	230,7915	230,7915	230,7915	230,7915	230,7915
4	Котельная п.ж.д. ст Невельская, котельная № 1	231,3044	231,3044	231,3044	231,3044	231,3044	231,3044	231,3044	231,3044	231,3044	231,3044	231,3044
Итого по: ООО «Маяк»		231,1541	231,1541	231,1541	231,1541	231,1541	231,1541	231,1541	231,1541	231,1541	231,1541	231,1541
ООО "Виктория"												

№ п/п	Наименование теплоисточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная р.п. Юрты, ул. Бульварная, 17а-20н	202,1907	202,1907	202,1907	202,1907	202,1907	202,1907	202,1907	202,1907	202,1907	202,1907	202,1907
МУП "ЖКХ"												
1	Котельная п. ж/д ст. Тамтачет	252,8000	252,8000	252,8000	252,8000	252,8000	252,8000	252,8000	252,8000	252,8000	252,8000	252,8000
г) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2												
Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"												
1	Котельная №1 (ТКСИ), г. Тайшет, ул. Индустриальная, 3/1	2,6292	2,4227	2,4224	2,4166	2,2838	2,2811	2,2811	2,2811	2,2811	2,2811	2,2811
2	Котельная №2 (ШПЗ), г. Тайшет, ул. Гагарина, 114	2,6148	2,4743	2,4631	2,4631	2,4631	2,4397	2,4098	2,4098	2,4098	2,4098	2,4098
3	Котельная №3 (Мелькомбинат), г. Тайшет, ул. Кирова, 224/10	2,3673	2,9106	2,9110	2,9110	2,9110	2,8930	2,7682	2,7682	2,7682	2,7682	2,7682
4	Котельная №4 (Экспедиция №5), ул. Тимирязева, 90	2,7287	1,6272	1,5800	1,5800	1,5800	1,5800	1,5800	1,5800	1,5800	1,5800	1,5800
5	Котельная №5 (Совхоз), г. Тайшет, ул. Капустина, 22	2,5365	2,2225	2,2264	2,2264	2,2264	2,2264	2,2264	2,2264	2,2264	2,2264	2,2264
Итого по: Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"		2,57	2,4479	2,4415	2,4388	2,3782	2,3657	2,3447	2,3447	2,3447	2,3447	2,3447
ООО «Теплоснабжение»												
1	Котельная с. Березовка, ул. Зеленая, 6А	2,2005	2,2005	2,2005	2,2005	2,2005	2,2005	2,2005	2,2005	2,2005	2,2005	2,2005
2	Котельная с. Бузыканоно, ул. Юбилейная, 3	2,3039	2,3039	2,3039	2,3039	2,3039	2,3039	2,3039	2,3039	2,3039	2,3039	2,3039

№ п/п	Наименование теплоисточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Котельная с. Джогино, ул. Больничная	2,5324	2,5324	2,5324	2,5324	2,5324	2,5324	2,5324	2,5324	2,5324	2,5324	2,5324
4	Котельная МКУК Нижнезаимский ДДиТ, с. Нижняя Заимка	2,7818	2,7818	2,7818	2,7818	2,7818	2,7818	2,7818	2,7818	2,7818	2,7818	2,7818
5	Котельная ООШ (структурное МКОУ Шиткинская СОШ), с. Нижняя Заимка	2,7805	2,7805	2,7805	2,7805	2,7805	2,7805	2,7805	2,7805	2,7805	2,7805	2,7805
6	Котельная с. Николаевка, ул. 50 лет Октября, 2А	2,3070	2,3070	2,3070	2,3070	2,3070	2,3070	2,3070	2,3070	2,3070	2,3070	2,3070
7	Котельная МКОУ Новотремнинская СОШ, п. Новотремнино	2,7834	2,7834	2,7834	2,7834	2,7834	2,7834	2,7834	2,7834	2,7834	2,7834	2,7834
8	Котельная пос. ж/д ст.Разгон, ул. Школьная, 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Котельная пос. ж/д ст. Разгон, ул. Молодежная, 12а	3,1394	3,1394	3,1394	3,1394	3,1394	3,1394	3,1394	3,1394	3,1394	3,1394	3,1394
10	Котельная с. Старый Акулышет, ул. Бирюсинская, 25	2,6064	2,6064	2,6064	2,6064	2,6064	2,6064	2,6064	2,6064	2,6064	2,6064	2,6064
11	Котельная МКОУ СОШ № 23, г. Тайшет	2,5190	2,5190	2,5190	2,5190	2,5190	2,5190	2,5190	2,5190	2,5190	2,5190	2,5190
12	Котельная МКОУ СОШ № 1, г. Тайшет	3,1741	3,1741	3,1741	3,1741	3,1741	3,1741	3,1741	3,1741	3,1741	3,1741	3,1741
13	Котельная МКДОУ детский сад № 15, г. Тайшет	1,1023	1,1023	1,1023	1,1023	1,1023	1,1023	1,1023	1,1023	1,1023	1,1023	1,1023

№ п/п	Наименование теплоисточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
14	Котельная МКОУ ДО "Детская музыкальная школа № 1", г. Тайшет	2,7428	2,7428	2,7428	2,7428	2,7428	2,7428	2,7428	2,7428	2,7428	2,7428	2,7428
15	Котельная МБОУ ДО Детско-юношеская спортивная школа г. Тайшета Учебно- тренировочная база "Олимп" (за городом)	2,3068	2,3068	2,3068	2,3068	2,3068	2,3068	2,3068	2,3068	2,3068	2,3068	2,3068
16	Котельная поликлиника ОГБУЗ "Тайшетская районная больница", г. Тайшет	2,0156	2,0156	2,0156	2,0156	2,0156	2,0156	2,0156	2,0156	2,0156	2,0156	2,0156
17	Котельная г. Тайшет, ул. Ленина, д.113-2н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Котельная г. Тайшет, ул. Октябрьская, 86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Котельная МОУ Старо- Треминская начальная общеобразовательная школа (структурное подразделение МКОУ Новотреминская СОШ), д. Тремина	2,7820	2,7820	2,7820	2,7820	2,7820	2,7820	2,7820	2,7820	2,7820	2,7820	2,7820
20	Котельная с. Черчет, ул. Ленина, 37н	2,7287	2,7287	2,7287	2,7287	2,7287	2,7287	2,7287	2,7287	2,7287	2,7287	2,7287
21	Котельная р.п. Шиткино, ул. Бирюсинская, 14н	2,4314	2,4314	2,4314	2,4314	2,4314	2,4314	2,4314	2,4314	2,4314	2,4314	2,4314
22	Котельная р.п. Шиткино, ул. Барковского, 21н	2,7412	2,7412	2,7412	2,7412	2,7412	2,7412	2,7412	2,7412	2,7412	2,7412	2,7412

№ п/п	Наименование теплоисточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
23	Котельная р.п. Шиткино, ул. Богдана Хмельницкого, 23н	2,7270	2,7270	2,7270	2,7270	2,7270	2,7270	2,7270	2,7270	2,7270	2,7270	2,7270
	Итого по: ООО «Теплоснабжение»	2,5353	2,5353	2,5353	2,5353	2,5353	2,5353	2,5353	2,5353	2,5353	2,5353	2,5353
Тайшетская дистанция гражданских сооружений структурное подразделение Восточно-Сибирской дирекции инфраструктуры- структурного подразделения Восточно-Сибирской железной дороги - филиала ОАО "РЖД"												
1	Электростанция, г. Тайшет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "Теплоресурс+"												
1	Котельная МКОУ Бирюсинская СОШ, с. Бирюса, ул. Школьная, 4ж	2,7130	2,7130	2,6731	2,6731	2,6731	2,6731	2,6731	2,6731	2,6731	2,6731	2,6731
2	Котельная с. Бирюса, ул. Бурлова, 55а	2,6627	2,6627	2,6193	2,6193	2,6193	2,6193	2,6193	2,6193	2,6193	2,6193	2,6193
3	Котельная п. Венгерка, ул. Гагарина, 7а	1,3282	1,3282	1,3081	1,3081	1,3081	1,3081	1,3081	1,3081	1,3081	1,3081	1,3081
4	Котельная п. Венгерка, ул. Центральная, 1в	2,8609	2,8609	2,8069	2,8069	2,8069	2,8069	2,8069	2,8069	2,8069	2,8069	2,8069
5	Котельная МКОУ Зареченская СОШ, с. Заречное	2,5226	2,5226	2,4835	2,4835	2,4835	2,4835	2,4835	2,4835	2,4835	2,4835	2,4835
6	Котельная с. Рождественка, ул. Колхозная, 4	0,0929	0,0929	2,6138	2,6138	2,6138	2,6138	2,6138	2,6138	2,6138	2,6138	2,6138
7	Котельная с. Рождественка, ул. Колхозная, 8б	3,3286	3,3286	3,2786	3,2786	3,2786	3,2786	3,2786	3,2786	3,2786	3,2786	3,2786
8	Котельная п. Соляная, ул. Школьная, 6в	2,3779	2,3779	2,3428	2,3428	2,3428	2,3428	2,3428	2,3428	2,3428	2,3428	2,3428

№ п/п	Наименование теплоточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9	Котельная п. Соляная, ул. Комсомольская, 16в	2,7793	2,7793	2,7793	2,7793	2,7793	2,7793	2,7793	2,7793	2,7793	2,7793	2,7793
10	Котельная с. Талая, ул. Школьная, 3а	1,4217	1,4217	1,4007	1,4007	1,4007	1,4007	1,4007	1,4007	1,4007	1,4007	1,4007
11	Котельная с. Шелехово, ул. Первомайская, 8г	2,6058	2,6058	2,5675	2,5675	2,5675	2,5675	2,5675	2,5675	2,5675	2,5675	2,5675
12	Котельная МКОУ СОШ № 17, р.п. Юрты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по: ООО "Теплоресурс"		2,2449	2,2449	2,4431	2,4431	2,4431	2,4431	2,4431	2,4431	2,4431	2,4431	2,4431
ООО "ТрансТехРесурс"												
1	Водогрейная котельная, г. Бирюсинск, ул. Горького, стр.1-20	1,8796	1,8796	1,8796	1,8796	1,8796	1,8796	1,8796	1,8796	1,8796	1,8796	1,8796
2	Котельная ОГБУЗ "Бирюсинская городская больница", г. Бирюсинск	1,8075	1,8075	1,8075	1,8075	1,8075	1,8075	1,8075	1,8075	1,8075	1,8075	1,8075
3	Котельная МКОУ СОШ №16, г. Бирюсинск	1,0398	1,0398	1,0398	1,0398	1,0398	1,0398	1,0398	1,0398	1,0398	1,0398	1,0398
4	Котельная г. Бирюсинск, ст. Тагул	1,2561	1,2561	1,2561	1,2561	1,2561	1,2561	1,2561	1,2561	1,2561	1,2561	1,2561
5	Котельная МКОУ СОШ № 10, г. Бирюсинск	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Котельная г. Бирюсинск, Тусм -1	3,7862	3,7862	3,7862	3,7862	3,7862	3,7862	3,7862	3,7862	3,7862	3,7862	3,7862
7	Котельная г. Бирюсинск, центральная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по: ООО "ТрансТехРесурс"		1,9538	1,9538	1,9538	1,9538	1,9538	1,9538	1,9538	1,9538	1,9538	1,9538	1,9538
МУП "Вода и Тепло"												

№ п/п	Наименование теплоисточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная р.п. Новобирюсинский, 106 км ж/д Решоты	1,6686	1,6686	1,6686	1,6686	1,6686	1,6686	1,6686	1,6686	1,6686	1,6686	1,6686
2	Котельная больницы, р.п. Новобирюсинский, ул. Советская, 8	1,2485	1,2485	1,2485	1,2485	1,2485	1,2485	1,2485	1,2485	1,2485	1,2485	1,2485
Итого по: МУП "Вода и Тепло"		1,4585	1,4585	1,4585	1,4585	1,4585	1,4585	1,4585	1,4585	1,4585	1,4585	1,4585
ООО «Маяк»												
1	Котельная МКОУ Квитокская СОШ №1, р.п. Квиток	3,7709	3,7709	3,7709	3,7709	3,7709	3,7709	3,7709	3,7709	3,7709	3,7709	3,7709
2	Котельная Квитокская СОШ № 2, р.п. Квиток	0,4030	0,4030	0,4030	0,4030	0,4030	0,4030	0,4030	0,4030	0,4030	0,4030	0,4030
3	Котельная ОГБУЗ "Тайшетская района больницы", р.п. Квиток	12,2405	12,2405	12,2405	12,2405	12,2405	12,2405	12,2405	12,2405	12,2405	12,2405	12,2405
4	Котельная п.жд.ст Невельская, котельная № 1	1,7303	1,7303	1,7303	1,7303	1,7303	1,7303	1,7303	1,7303	1,7303	1,7303	1,7303
Итого по: ООО «Маяк»		4,5361	4,5361	4,5361	4,5361	4,5361	4,5361	4,5361	4,5361	4,5361	4,5361	4,5361
ООО "Виктория"												
1	Котельная р.п. Юрты, ул. Бульварная, 17а-20н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МУП "ЖКХ"												
1	Котельная п. ж/д ст. Тамтачет	112,3200	112,3200	112,3200	112,3200	112,3200	112,3200	112,3200	112,3200	112,3200	112,3200	112,3200
д) коэффициент использования установленной тепловой мощности, 0,6												
Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"												
1	Котельная №1 (ТКСИ), г. Тайшет, ул. Индустриальная, 3/1	56,5161	56,1840	56,8075	56,9326	56,6641	56,6587	56,6587	56,6587	56,6587	56,6587	56,6587

№ п/п	Наименование теплоисточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	Котельная №2 (ШПЗ), г. Тайшет, ул. Гагарина, 114	86,6571	86,3222	86,2954	86,3481	86,3481	86,2923	86,2209	86,2209	86,2209	86,2209	86,2209
3	Котельная №3 (Мелькомбинат), г. Тайшет, ул. Кирова, 224/10	40,5220	40,5220	40,5220	40,5220	40,5220	40,5220	40,5220	40,5220	40,5220	40,5220	40,5220
4	Котельная №4 (Экспедиция №5), ул. Тимирязева, 90	72,6852	72,6852	72,6852	72,6852	72,6852	72,6852	72,6852	72,6852	72,6852	72,6852	72,6852
5	Котельная №5 (Совхоз), г. Тайшет, ул. Капустина, 22	77,9321	77,9321	77,9321	77,9321	77,9321	77,9321	77,9321	77,9321	77,9321	77,9321	77,9321
Итого по: Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"		66,8625	66,7291	66,8484	66,8840	66,8303	66,8180	66,8038	66,8038	66,8038	66,8038	66,8038
ООО «Теплоснабжение»												
1	Котельная с. Березовка, ул. Зеленая, 6А	14,6667	14,6667	14,6667	14,6667	14,6667	14,6667	14,6667	14,6667	14,6667	14,6667	14,6667
2	Котельная с. Бузыканово, ул. Юбилейная, 3	2,6316	2,6316	2,6316	2,6316	2,6316	2,6316	2,6316	2,6316	2,6316	2,6316	2,6316
3	Котельная с. Джогино, ул. Больничная	43,3333	43,3333	43,3333	43,3333	43,3333	43,3333	43,3333	43,3333	43,3333	43,3333	43,3333
4	Котельная МКУК Нижнезаимский ДДиТ, с. Нижняя Заимка	6,8333	6,8333	6,8333	6,8333	6,8333	6,8333	6,8333	6,8333	6,8333	6,8333	6,8333
5	Котельная ООШ (структурное МКОУ Шиткинская СОШ), с. Нижняя Заимка	35,5000	35,5000	35,5000	35,5000	35,5000	35,5000	35,5000	35,5000	35,5000	35,5000	35,5000

№ п/п	Наименование теплоточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6	Котельная с. Николасвка, ул. 50 лет Октября, 2А	27,2308	27,2308	27,2308	27,2308	27,2308	27,2308	27,2308	27,2308	27,2308	27,2308	27,2308
7	Котельная МКОУ Новотремнская СОШ, п. Новотремино	21,7333	21,7333	21,7333	21,7333	21,7333	21,7333	21,7333	21,7333	21,7333	21,7333	21,7333
8	Котельная пос. ж/д ст.Разгон, ул. Школьная, 1	2,8571	2,8571	2,8571	2,8571	2,8571	2,8571	2,8571	2,8571	2,8571	2,8571	2,8571
9	Котельная пос. ж/д ст. Разгон, ул. Молодежная, 12а	53,0000	53,0000	53,0000	53,0000	53,0000	53,0000	53,0000	53,0000	53,0000	53,0000	53,0000
10	Котельная с. Старый Акулышет, ул. Бирюсинская, 25	5,6667	5,6667	5,6667	5,6667	5,6667	5,6667	5,6667	5,6667	5,6667	5,6667	5,6667
11	Котельная МКОУ СОШ № 23, г. Тайшет	54,0000	54,0000	54,0000	54,0000	54,0000	54,0000	54,0000	54,0000	54,0000	54,0000	54,0000
12	Котельная МКОУ СОШ № 1, г. Тайшет	35,0000	35,0000	35,0000	35,0000	35,0000	35,0000	35,0000	35,0000	35,0000	35,0000	35,0000
13	Котельная МКДОУ детский сад № 15, г. Тайшет	19,6500	19,6500	19,6500	19,6500	19,6500	19,6500	19,6500	19,6500	19,6500	19,6500	19,6500
14	Котельная МКОУ ДО "Детская музыкальная школа № 1", г. Тайшет	40,5500	40,5500	40,5500	40,5500	40,5500	40,5500	40,5500	40,5500	40,5500	40,5500	40,5500
15	Котельная МБОУ ДО Детско-юношеская спортивная школа г. Тайшета Учебно- тренировочная база "Олимп" (за городом)	30,3571	30,3571	30,3571	30,3571	30,3571	30,3571	30,3571	30,3571	30,3571	30,3571	30,3571

№ п/п	Наименование теплоточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Котельная поликлиника ОГБУЗ "Тайшетская районная больница", г. Тайшет	70,0000	70,0000	70,0000	70,0000	70,0000	70,0000	70,0000	70,0000	70,0000	70,0000	70,0000
17	Котельная г. Тайшет, ул. Ленина, д.113-2н	31,6667	31,6667	31,6667	31,6667	31,6667	31,6667	31,6667	31,6667	31,6667	31,6667	31,6667
18	Котельная г. Тайшет, ул. Октябрьская, 86	10,7200	10,7200	10,7200	10,7200	10,7200	10,7200	10,7200	10,7200	10,7200	10,7200	10,7200
19	Котельная МОУ Старо- Тремнинская начальная общеобразовательная школа (структурное подразделение МКОУ Новотремнинская СОШ), д. Тремина	6,9250	6,9250	6,9250	6,9250	6,9250	6,9250	6,9250	6,9250	6,9250	6,9250	6,9250
20	Котельная с. Черчет, ул. Ленина, 37Н	30,0000	30,0000	30,0000	30,0000	30,0000	30,0000	30,0000	30,0000	30,0000	30,0000	30,0000
21	Котельная р.п. Шиткино, ул. Бирюсинская, 14н	24,0000	24,0000	24,0000	24,0000	24,0000	24,0000	24,0000	24,0000	24,0000	24,0000	24,0000
22	Котельная р.п. Шиткино, ул. Барковского, 21н	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000
23	Котельная р.п. Шиткино, ул. Богдана Хмельницкого, 23н	14,6667	14,6667	14,6667	14,6667	14,6667	14,6667	14,6667	14,6667	14,6667	14,6667	14,6667
Итого по: ООО «Теплоснабжение»		26,1299	26,1299	26,1299	26,1299	26,1299	26,1299	26,1299	26,1299	26,1299	26,1299	26,1299
Тайшетская дистанция гражданских сооружений структурное подразделение Восточно-Сибирской дирекции инфраструктуры- структурного подразделения Восточно-Сибирской железной дороги - филиала ОАО "РЖД"												
1	Электростанция, г. Тайшет	1,6425	1,6425	1,6425	1,6425	1,6425	1,6425	1,6425	1,6425	1,6425	1,6425	1,6425

№ п/п	Наименование теплоточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ООО "Теплоресурс+"												
1	Котельная МКОУ Бирюсинская СОШ, с. Бирюса, ул. Школьная, 4ж	25,4667	25,4667	25,4333	25,4333	25,4333	25,4333	25,4333	25,4333	25,4333	25,4333	25,4333
2	Котельная с. Бирюса, ул. Бурлова, 55а	15,7915	15,7915	19,2857	19,2857	19,2857	19,2857	19,2857	19,2857	19,2857	19,2857	19,2857
3	Котельная п. Венгерка, ул. Гагарина, 7а	82,5385	82,5385	82,5385	15,5507	15,5507	15,5507	15,5507	15,5507	15,5507	15,5507	15,5507
4	Котельная п. Венгерка, ул. Центральная, 1в	6,2500	6,2500	29,6667	29,6667	29,6667	29,6667	29,6667	29,6667	29,6667	29,6667	29,6667
5	Котельная МКОУ Зареченская СОШ, с. Заречное	15,7400	15,7400	31,6538	31,6538	31,6538	31,6538	31,6538	31,6538	31,6538	31,6538	31,6538
6	Котельная с. Рождественка, ул. Колхозная, 4	55,0000	55,0000	54,9333	23,8841	23,8841	23,8841	23,8841	23,8841	23,8841	23,8841	23,8841
7	Котельная с. Рождественка, ул. Колхозная, 8б	2,7714	2,7714	2,7571	2,7571	2,7571	2,7571	2,7571	2,7571	2,7571	2,7571	2,7571
8	Котельная п. Соляная, ул. Школьная, 6в	23,1660	23,1660	23,1467	23,1467	23,1467	23,1467	23,1467	23,1467	23,1467	23,1467	23,1467
9	Котельная п. Соляная, ул. Комсомольская, 16в	19,0501	19,0501	18,9974	18,9974	18,9974	18,9974	18,9974	18,9974	18,9974	18,9974	18,9974
10	Котельная с. Талая, ул. Школьная, 3а	18,4170	18,4170	22,9048	22,9048	22,9048	22,9048	22,9048	22,9048	22,9048	22,9048	22,9048
11	Котельная с. Шелехово, ул. Первомайская, 8г	28,4545	28,4545	28,4636	28,4636	28,4636	28,4636	28,4636	28,4636	28,4636	28,4636	28,4636
12	Котельная МКОУ СОШ № 17, р.п. Юрты	41,7000	41,7000	41,7000	73,5882	73,5882	73,5882	73,5882	73,5882	73,5882	73,5882	73,5882
Итого по: ООО "Теплоресурс+"		27,8621	27,8621	31,7901	26,2777	26,2777	26,2777	26,2777	26,2777	26,2777	26,2777	26,2777
ООО "ТрансТехРесурс"												

№ п/п	Наименование теплоточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Водогрейная котельная, г. Бирюсинск, ул. Горького, стр.1-20	30,3878	30,3878	30,3878	30,3878	30,3878	30,3878	30,3878	30,3878	30,3878	30,3878	30,3878
2	Котельная ОГБУЗ "Бирюсинская городская больница", г. Бирюсинск	19,1641	19,1641	19,1641	19,1641	19,1641	19,1641	19,1641	19,1641	19,1641	19,1641	19,1641
3	Котельная МКОУ СОШ №16, г. Бирюсинск	10,9691	10,9691	10,9691	10,9691	10,9691	10,9691	10,9691	10,9691	10,9691	10,9691	10,9691
4	Котельная г. Бирюсинск, ст. Тагул	64,8012	64,8012	64,8012	64,8012	64,8012	64,8012	64,8012	64,8012	64,8012	64,8012	64,8012
5	Котельная МКОУ СОШ № 10, г. Бирюсинск	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Котельная г. Бирюсинск, Тусм -1	17,5434	17,5434	17,5434	17,5434	17,5434	17,5434	17,5434	17,5434	17,5434	17,5434	17,5434
7	Котельная г. Бирюсинск, центральная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по: ООО "ТрансТехРесурс"		28,5731	28,5731	28,5731	28,5731	28,5731	28,5731	28,5731	28,5731	28,5731	28,5731	28,5731
МУП "Вода и Тепло"												
1	Котельная р.п. Новобирюсинский, 106 км ж/д Решоты	20,4512	20,4512	20,4512	20,4512	20,4512	20,4512	20,4512	20,4512	20,4512	20,4512	20,4512
2	Котельная больницы, р.п. Новобирюсинский, ул. Советская, 8	26,1667	26,1667	26,1667	26,1667	26,1667	26,1667	26,1667	26,1667	26,1667	26,1667	26,1667
Итого по: МУП "Вода и Тепло"		23,3089	23,3089	23,3089	23,3089	23,3089	23,3089	23,3089	23,3089	23,3089	23,3089	23,3089
ООО «Маяк»												
1	Котельная МКОУ Квитокская СОШ №1, р.п. Квиток	18,3849	18,3849	18,3849	18,3849	18,3849	18,3849	18,3849	18,3849	18,3849	18,3849	18,3849

№ п/п	Наименование теплоисточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	Котельная Квитокская СОШ № 2, р.п. Квиток	27,1795	27,1795	27,1795	27,1795	27,1795	27,1795	27,1795	27,1795	27,1795	27,1795	27,1795
3	Котельная ОГБУЗ "Тайшетская района больница", р.п. Квиток	71,7241	71,7241	71,7241	71,7241	71,7241	71,7241	71,7241	71,7241	71,7241	71,7241	71,7241
4	Котельная п.жд.ст Невельская, котельная № 1	10,2713	10,2713	10,2713	10,2713	10,2713	10,2713	10,2713	10,2713	10,2713	10,2713	10,2713
Итого по: ООО «Маяк»		31,8899	31,8899	31,8899	31,8899	31,8899	31,8899	31,8899	31,8899	31,8899	31,8899	31,8899
ООО "Виктория"												
1	Котельная р.п. Юрты, ул. Бульварная, 17а-20н	31,1454	31,1454	31,1454	31,1454	31,1454	31,1454	31,1454	31,1454	31,1454	31,1454	31,1454
МУП "ЖКХ"												
1	Котельная п. ж/д ст. Тамтачет	42,1000	42,1000	42,1000	42,1000	42,1000	42,1000	42,1000	42,1000	42,1000	42,1000	42,1000
е) удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч)												
Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"												
1	Котельная №1 (ТКСИ), г. Тайшет, ул. Индустриальная, 3/1	240,3552	240,3552	210,6660	205,1057	205,1057	205,1057	205,1057	205,1057	205,1057	205,1057	205,1057
2	Котельная №2 (ШПЗ), г. Тайшет, ул. Гагарина, 114	173,4293	173,4293	173,4293	171,6779	171,6779	171,6779	171,6779	171,6779	171,6779	171,6779	171,6779
3	Котельная №3 (Мелькомбинат), г. Тайшет, ул. Кирова, 224/10	387,6866	387,6866	387,6866	387,6866	387,6866	387,6866	387,6866	387,6866	387,6866	387,6866	387,6866
4	Котельная №4 (Экспедиция №5), ул. Тимирязева, 90	310,3545	310,3545	310,3545	310,3545	310,3545	310,3545	310,3545	310,3545	310,3545	310,3545	310,3545

№ п/п	Наименование теплоисточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Котельная №5 (Совхоз), г. Тайшет, ул. Капустина, 22	704,4000	704,4000	704,4000	704,4000	704,4000	704,4000	704,4000	704,4000	704,4000	704,4000	704,4000
Итого по: Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"		363,2451	363,2451	357,3073	355,8449	355,8449	355,8449	355,8449	355,8449	355,8449	355,8449	355,8449
ООО «Теплоснабжение»												
1	Котельная с. Березовка, ул. Зеленая, 6А	1186,0870	1186,0870	1186,0870	1186,0870	1186,0870	1186,0870	1186,0870	1186,0870	1186,0870	1186,0870	1186,0870
2	Котельная с. Бузыканово, ул. Юбилейная, 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная с. Джогино, ул. Больничная	211,1000	211,1000	211,1000	211,1000	211,1000	211,1000	211,1000	211,1000	211,1000	211,1000	211,1000
4	Котельная МКУК Нижнезаймский ДДиТ, с. Нижняя Займка	349,6000	349,6000	349,6000	349,6000	349,6000	349,6000	349,6000	349,6000	349,6000	349,6000	349,6000
5	Котельная ООШ (структурное МКОУ Шиткинская СОШ), с. Нижняя Займка	120,2388	120,2388	120,2388	120,2388	120,2388	120,2388	120,2388	120,2388	120,2388	120,2388	120,2388
6	Котельная с. Николаевка, ул. 50 лет Октября, 2А	634,3765	634,3765	634,3765	634,3765	634,3765	634,3765	634,3765	634,3765	634,3765	634,3765	634,3765
7	Котельная МКОУ Новотремнинская СОШ, п. Новотремнино	37,0500	37,0500	37,0500	37,0500	37,0500	37,0500	37,0500	37,0500	37,0500	37,0500	37,0500
8	Котельная пос. ж/д ст.Разгон, ул. Школьная, 1	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

№ п/п	Наименование теплоточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9	Котельная пос. ж/д ст. Разгон, ул. Молодежная, 12а	108,3000	108,3000	108,3000	108,3000	108,3000	108,3000	108,3000	108,3000	108,3000	108,3000	108,3000
10	Котельная с. Старый Акулышет, ул. Бирюсинская, 25	434,3200	434,3200	434,3200	434,3200	434,3200	434,3200	434,3200	434,3200	434,3200	434,3200	434,3200
11	Котельная МКОУ СОШ № 23, г. Тайшет	34,4875	34,4875	34,4875	34,4875	34,4875	34,4875	34,4875	34,4875	34,4875	34,4875	34,4875
12	Котельная МКОУ СОШ № 1, г. Тайшет	86,6400	86,6400	86,6400	86,6400	86,6400	86,6400	86,6400	86,6400	86,6400	86,6400	86,6400
13	Котельная МКДОУ детский сад № 15, г. Тайшет	481,3333	481,3333	481,3333	481,3333	481,3333	481,3333	481,3333	481,3333	481,3333	481,3333	481,3333
14	Котельная МКОУ ДО "Детская музыкальная школа № 1", г. Тайшет	142,0000	142,0000	142,0000	142,0000	142,0000	142,0000	142,0000	142,0000	142,0000	142,0000	142,0000
15	Котельная МБОУ ДО Детско-юношеская спортивная школа г. Тайшета Учебно- тренировочная база "Олимп" (за городом)	155,2500	155,2500	155,2500	155,2500	155,2500	155,2500	155,2500	155,2500	155,2500	155,2500	155,2500
16	Котельная поликлиника ОГБУЗ "Тайшетская районная больница", г. Тайшет	434,1222	434,1222	434,1222	434,1222	434,1222	434,1222	434,1222	434,1222	434,1222	434,1222	434,1222
17	Котельная г. Тайшет. ул. Ленина, д.113-2н	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
18	Котельная г. Тайшет. ул. Октябрьская, 86	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
19	Котельная МОУ Старо- Тремнинская начальная	1344,6154	1344,6154	1344,6154	1344,6154	1344,6154	1344,6154	1344,6154	1344,6154	1344,6154	1344,6154	1344,6154

№ п/п	Наименование теплоисточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	общеобразовательная школа (структурное подразделение МКОУ Новотреминская СОШ), д. Тремина											
20	Котельная с. Черчет, ул. Ленина, 37Н	376,5500	376,5500	376,5500	376,5500	376,5500	376,5500	376,5500	376,5500	376,5500	376,5500	376,5500
21	Котельная р.п. Шиткино, ул. Бирюсинская, 14н	486,0000	486,0000	486,0000	486,0000	486,0000	486,0000	486,0000	486,0000	486,0000	486,0000	486,0000
22	Котельная р.п. Шиткино, ул. Барковского, 21н	84,6857	84,6857	84,6857	84,6857	84,6857	84,6857	84,6857	84,6857	84,6857	84,6857	84,6857
23	Котельная р.п. Шиткино, ул. Богдана Хмельницкого, 23н	216,0500	216,0500	216,0500	216,0500	216,0500	216,0500	216,0500	216,0500	216,0500	216,0500	216,0500
Итого по: ООО «Теплоснабжение»		314,6730	314,6730	314,6730	314,6730	314,6730	314,6730	314,6730	314,6730	314,6730	314,6730	314,6730
Тайшетская дистанция гражданских сооружений структурное подразделение Восточно-Сибирской дирекции инфраструктуры- структурного подразделения Восточно-Сибирской железной дороги - филиала ОАО "РЖД"												
1	Электрокотельная, г. Тайшет	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ООО "Теплоресурс+"												
1	Котельная МКОУ Бирюсинская СОШ, с. Бирюса, ул. Школьная, 4ж	127,0286	127,0286	127,0286	127,0286	127,0286	127,0286	127,0286	127,0286	127,0286	127,0286	127,0286
2	Котельная с. Бирюса, ул. Бурлова, 55а	862,7143	862,7143	862,7143	862,7143	862,7143	862,7143	862,7143	862,7143	862,7143	862,7143	862,7143
3	Котельная п. Венгерка, ул. Гагарина, 7а	127,4400	127,4400	127,4400	127,4400	127,4400	127,4400	127,4400	127,4400	127,4400	127,4400	127,4400

№ п/п	Наименование теплоисточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4	Котельная п. Венгерка, ул. Центральная, 1в	624,5818	624,5818	624,5818	624,5818	624,5818	624,5818	624,5818	624,5818	624,5818	624,5818	624,5818
5	Котельная МКОУ Зареченская СОШ, с. Заречное	1153,9980	1153,9980	1153,9980	1153,9980	1153,9980	1153,9980	1153,9980	1153,9980	1153,9980	1153,9980	1153,9980
6	Котельная с. Рождественка, ул. Колхозная, 4	204,4063	204,4063	204,4063	204,4063	204,4063	204,4063	204,4063	204,4063	204,4063	204,4063	204,4063
7	Котельная с. Рождественка, ул. Колхозная, 8б	32,9412	32,9412	32,9412	32,9412	32,9412	32,9412	32,9412	32,9412	32,9412	32,9412	32,9412
8	Котельная п. Соляная, ул. Школьная, 6в	175,5687	175,5687	175,5687	175,5687	175,5687	175,5687	175,5687	175,5687	175,5687	175,5687	175,5687
9	Котельная п. Соляная, ул. Комсомольская, 16в	322,2667	322,2667	322,2667	322,2667	322,2667	322,2667	322,2667	322,2667	322,2667	322,2667	322,2667
10	Котельная с. Талая, ул. Школьная, 3а	273,1080	273,1080	273,1080	273,1080	273,1080	273,1080	273,1080	273,1080	273,1080	273,1080	273,1080
11	Котельная с. Шелехово, ул. Первомайская, 8г	224,6304	224,6304	224,6304	224,6304	224,6304	224,6304	224,6304	224,6304	224,6304	224,6304	224,6304
12	Котельная МКОУ СОШ № 17, р.п. Юрты	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Итого по: ООО "Теплоресурс+"		344,0570	344,0570	344,0570	344,0570	344,0570	344,0570	344,0570	344,0570	344,0570	344,0570	344,0570
ООО "ТрансТехРесурс"												
1	Водогрейная котельная, г. Бирюсинск, ул. Горького, стр. 1-20	552,4179	552,4179	552,4179	552,4179	552,4179	552,4179	552,4179	552,4179	552,4179	552,4179	552,4179
2	Котельная ОГБУЗ "Бирюсинская городская больница", г. Бирюсинск	218,5336	218,5336	218,5336	218,5336	218,5336	218,5336	218,5336	218,5336	218,5336	218,5336	218,5336

№ п/п	Наименование теплоисточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Котельная МКОУ СОШ №16, г. Бирюсинск	99,2836	99,2836	99,2836	99,2836	99,2836	99,2836	99,2836	99,2836	99,2836	99,2836	99,2836
4	Котельная г. Бирюсинск, ст. Тагул	161,8552	161,8552	161,8552	161,8552	161,8552	161,8552	161,8552	161,8552	161,8552	161,8552	161,8552
5	Котельная МКОУ СОШ № 10, г. Бирюсинск	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Котельная г. Бирюсинск, Тусм -1	934,9238	934,9238	934,9238	934,9238	934,9238	934,9238	934,9238	934,9238	934,9238	934,9238	934,9238
7	Котельная г. Бирюсинск, центральная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по: ООО "ТрансТехРесурс"		393,4028	393,4028	393,4028	393,4028	393,4028	393,4028	393,4028	393,4028	393,4028	393,4028	393,4028
МУП "Вода и Тепло"												
1	Котельная р.п. Новобирюсинский, 106 км ж/д Решоты	1406,4618	1406,4618	1406,4618	1406,4618	1406,4618	1406,4618	1406,4618	1406,4618	1406,4618	1406,4618	1406,4618
2	Котельная больницы, р.п. Новобирюсинский, ул. Советская, 8	1296,0000	1296,0000	1296,0000	1296,0000	1296,0000	1296,0000	1296,0000	1296,0000	1296,0000	1296,0000	1296,0000
Итого по: МУП "Вода и Тепло"		1351,2309	1351,2309	1351,2309	1351,2309	1351,2309	1351,2309	1351,2309	1351,2309	1351,2309	1351,2309	1351,2309
ООО «Маяк»												
1	Котельная МКОУ Квитокская СОШ №1, р.п. Квиток	665,0971	665,0971	665,0971	665,0971	665,0971	665,0971	665,0971	665,0971	665,0971	665,0971	665,0971
2	Котельная Квитокская СОШ № 2, р.п. Квиток	163,9902	163,9902	163,9902	163,9902	163,9902	163,9902	163,9902	163,9902	163,9902	163,9902	163,9902
3	Котельная ОГБУЗ "Тайшетская района больницы", р.п. Квиток	39,7328	39,7328	39,7328	39,7328	39,7328	39,7328	39,7328	39,7328	39,7328	39,7328	39,7328
4	Котельная п.жд.ст Невельская, котельная № 1	349,3696	349,3696	349,3696	349,3696	349,3696	349,3696	349,3696	349,3696	349,3696	349,3696	349,3696

№ п/п	Наименование теплоисточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Итого по: ООО «Маяк»		304,5474	304,5474	304,5474	304,5474	304,5474	304,5474	304,5474	304,5474	304,5474	304,5474	304,5474
ООО "Виктория"												
1	Котельная р.п. Юрты, ул. Бульварная, 17а-20н	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
МУП "ЖКХ"												
1	Котельная п. ж/д ст. Тамтачет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ж) доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа), о.е.												
В целом по муниципальному округу		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
з) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, гв.т/(кВт·ч)												
Отсутствует		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
к) доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %												
В целом по муниципальному округу		0,5292	0,5292	0,5292	0,5292	0,5292	0,5292	0,5292	0,5292	0,5292	0,5292	0,5292
л) средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения), лет												
Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"												
1	Котельная №1 (ТКСИ), г. Тайшет, ул. Индустриальная, 3/1	25,6	26,6	27,6	28,6	29,6	30,6	31,6	32,6	33,6	34,6	35,6
2	Котельная №2 (ШПЗ), г. Тайшет, ул. Гагарина, 114	26,7	27,7	28,7	29,7	30,7	31,7	32,7	33,7	34,7	35,7	36,7
3	Котельная №3 (Мелькомбинат), г. Тайшет, ул. Кирова, 224/10	31,3	32,3	33,3	34,3	35,3	36,3	37,3	38,3	39,3	40,3	41,3
4	Котельная №4 (Экспедиция №5), ул. Тимирязева, 90	23,5	24,5	25,5	26,5	27,5	28,5	29,5	30,5	31,5	32,5	33,5

№ п/п	Наименование теплоисточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Котельная №5 (Совхоз), г. Тайшет, ул. Капустина, 22	36,7	37,7	38,7	39,7	40,7	41,7	42,7	43,7	44,7	45,7	46,7
ООО «Теплоснабжение»												
1	Котельная с. Березовка, ул. Зеленая, 6А	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0
2	Котельная с. Бузыканово, ул. Юбилейная, 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная с. Джогино, ул. Больничная	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0
4	Котельная МКУК Нижнезаимский ДДиТ, с. Нижняя Заимка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная ООШ (структурное МКОУ Шиткинская СОШ), с. Нижняя Заимка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Котельная с. Николаевка, ул. 50 лет Октября, 2А	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0
7	Котельная МКОУ Новотремнинская СОШ, п. Новотремнино	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0
8	Котельная пос. ж/д ст.Разгон, ул. Школьная, 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Котельная пос. ж/д ст. Разгон, ул. Молодежная, 12а	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	63,0	64,0	65,0

№ п/п	Наименование теплоисточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	Котельная с. Старый Акулышет, ул. Бирюсинская, 25	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0
11	Котельная МКОУ СОШ № 23, г. Тайшет	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0
12	Котельная МКОУ СОШ № 1, г. Тайшет	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0
13	Котельная МКДОУ детский сад № 15, г. Тайшет	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0
14	Котельная МКОУ ДО "Детская музыкальная школа № 1", г. Тайшет	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0
15	Котельная МБОУ ДО Детско-юношеская спортивная школа г. Тайшета Учебно- тренировочная база "Олимп" (за городом)	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0
16	Котельная поликлиника ОГБУЗ "Тайшетская районная больница", г. Тайшет	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	63,0	64,0	65,0	66,0	67,0	68,0
17	Котельная г. Тайшет. ул. Ленина, д.113-2н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Котельная г. Тайшет. ул. Октябрьская, 86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Котельная МОУ Старо- Треминская начальная общеобразовательная школа (структурное подразделение МКОУ	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0

№ п/п	Наименование теплоисточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Новотремнинская СОШ), д. Тремина											
20	Котельная с. Черчет, ул. Ленина, 37Н	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0
21	Котельная р.п. Шиткино, ул. Бирюсинская, 14н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Котельная р.п. Шиткино, ул. Барковского, 21н	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0
23	Котельная р.п. Шиткино, ул. Богдана Хмельницкого, 23н	60,0	61,0	62,0	63,0	64,0	65,0	66,0	67,0	68,0	69,0	70,0
Тайшетская дистанция гражданских сооружений структурное подразделение Восточно-Сибирской дирекции инфраструктуры- структурного подразделения Восточно-Сибирской железной дороги - филиала ОАО "РЖД"												
1	Электрокотельная, г. Тайшет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "Теплоресурс+"												
1	Котельная МКОУ Бирюсинская СОШ, с. Бирюса, ул. Школьная, 4ж	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0
2	Котельная с. Бирюса, ул. Бурлова, 55а	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0
3	Котельная п. Венгерка, ул. Гагарина, 7а	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0
4	Котельная п. Венгерка, ул. Центральная, 1в	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0
5	Котельная МКОУ Зареченская СОШ, с. Заречное	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0

№ п/п	Наименование теплоисточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6	Котельная с. Рождественка, ул. Колхозная, 4	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0
7	Котельная с. Рождественка, ул. Колхозная, 8б	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0
8	Котельная п. Соляная, ул. Школьная, 6в	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0
9	Котельная п. Соляная, ул. Комсомольская, 16в	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0
10	Котельная с. Талая, ул. Школьная, 3а	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0
11	Котельная с. Шелехово, ул. Первомайская, 8г	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0
12	Котельная МКОУ СОШ № 17, р.п. Юрты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "ТрансТехРесурс"												
1	Водогрейная котельная, г. Бирюсинск, ул. Горького, стр.1-20	17,1	18,1	19,1	20,1	21,1	22,1	23,1	24,1	25,1	26,1	27,1
2	Котельная ОГБУЗ "Бирюсинская городская больница", г. Бирюсинск	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0
3	Котельная МКОУ СОШ №16, г. Бирюсинск	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0
4	Котельная г. Бирюсинск, ст. Тагул	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	63,0	64,0
5	Котельная МКОУ СОШ № 10, г. Бирюсинск	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Котельная г. Бирюсинск, Туем -1	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0

№ п/п	Наименование теплоисточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Котельная г. Бирюсинск, центральная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МУП "Вода и Тепло"												
1	Котельная р.п. Новобирюсинский, 106 км ж/д Решоты	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0
2	Котельная больницы, р.п. Новобирюсинский, ул. Советская, 8	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	63,0	64,0	65,0	66,0	67,0	68,0
ООО «Маяк»												
1	Котельная МКОУ Квитокская СОШ №1, р.п. Квиток	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0
2	Котельная Квитокская СОШ № 2, р.п. Квиток	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0
3	Котельная ОГБУЗ "Тайшетская района больница", р.п. Квиток	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0
4	Котельная п.жд.ст Невельская, котельная № 1	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	63,0	64,0	65,0
ООО "Виктория"												
1	Котельная р.п. Юрты, ул. Бульварная, 17а-20н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МУП "ЖКХ"												
1	Котельная п. ж/д ст. Тамтачет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
м) отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной Схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для муниципального округа)												
Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"												

№ п/п	Наименование теплоисточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная №1 (ТКСИ), г. Тайшет, ул. Индустральная, 3/1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная №2 (ШПЗ), г. Тайшет, ул. Гагарина, 114	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная №3 (Мелькомбинат), г. Тайшет, ул. Кирова, 224/10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная №4 (Экспедиция №5), ул. Тимирязева, 90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная №5 (Совхоз), г. Тайшет, ул. Капустина, 22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по: Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Теплоснабжение»												
1	Котельная с. Березовка, ул. Зеленая, 6А	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная с. Бузыканово, ул. Юбилейная, 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная с. Джотино, ул. Больничная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная МКУК Нижнезаймский ДДиТ, с. Нижняя Займка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование теплоисточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Котельная ООШ (структурное МКОУ Шиткинская СОШ), с. Нижняя Займка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Котельная с. Николаевка, ул. 50 лет Октября, 2А	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Котельная МКОУ Новотремнинская СОШ, п. Новотремнино	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Котельная пос. ж/д ст.Разгон, ул. Школьная, 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Котельная пос. ж/д ст. Разгон, ул. Молодежная, 12а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Котельная с. Старый Акулышет, ул. Бирюсинская, 25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Котельная МКОУ СОШ № 23, г. Тайшет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Котельная МКОУ СОШ № 1, г. Тайшет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Котельная МКДОУ детский сад № 15, г. Тайшет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Котельная МКОУ ДО "Детская музыкальная школа № 1", г. Тайшет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Котельная МБОУ ДО Детско-юношеская спортивная школа г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование теплоисточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Тайшета Учебно-тренировочная база "Олимп" (за городом)											
16	Котельная поликлиника ОГБУЗ "Тайшетская районная больница", г. Тайшет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Котельная г. Тайшет, ул. Ленина, д.113-2н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Котельная г. Тайшет, ул. Октябрьская, 86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Котельная МОУ Старо-Треминская начальная общеобразовательная школа (структурное подразделение МКОУ Новотреминская СОШ), д. Тремина	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Котельная с. Черчет, ул. Ленина, 37Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Котельная р.п. Шиткино, ул. Бирюсинская, 14н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Котельная р.п. Шиткино, ул. Барковского, 21н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Котельная р.п. Шиткино, ул. Богдана Хмельницкого, 23н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по: ООО «Теплоснабжение»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование теплоисточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Тайшетская дистанция гражданских сооружений структурное подразделение Восточно-Сибирской дирекции инфраструктуры- структурного подразделения Восточно-Сибирской железной дороги - филиала ОАО "РЖД"												
1	Электростанция, г. Тайшет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "Теплосервис"												
1	Котельная МКОУ Бирюсинская СОШ, с. Бирюса, ул. Школьная, 4ж	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная с. Бирюса, ул. Бульварная, 55а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная п. Венгерка, ул. Гагарина, 7а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная п. Венгерка, ул. Центральная, 1в	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная МКОУ Зареченская СОШ, с. Заречное	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Котельная с. Рождественка, ул. Колхозная, 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Котельная с. Рождественка, ул. Колхозная, 8б	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Котельная п. Соляная, ул. Школьная, 6в	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Котельная п. Соляная, ул. Комсомольская, 16в	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Котельная с. Талай, ул. Школьная, 3а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Котельная с. Шелехово, ул. Первомайская, 8г	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование теплоисточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
12	Котельная МКОУ СОШ № 17, р.п. Юрты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по: ООО "Теплоресурс+"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "ТрансТехРесурс"												
1	Водогрейная котельная, г. Бирюсинск, ул. Горького, стр.1-20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная ОГБУЗ "Бирюсинская городская больница", г. Бирюсинск	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная МКОУ СОШ №16, г. Бирюсинск	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная г. Бирюсинск, ст. Тагул	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная МКОУ СОШ № 10, г. Бирюсинск	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Котельная г. Бирюсинск, Тусм -1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Котельная г. Бирюсинск, центральная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по: ООО "ТрансТехРесурс"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МУП "Вода и Тепло"												
1	Котельная р.п. Новобирюсинский, 106 км ж/д Решоты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная больницы, р.п. Новобирюсинский, ул. Советская, 8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по: МУП "Вода и Тепло"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование теплоисточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ООО «Маяк»												
1	Котельная МКОУ Квитокская СОШ №1, р.п. Квиток	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная Квитокская СОШ № 2, р.п. Квиток	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная ОГБУЗ "Тайшетская района больница", р.п. Квиток	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная п.жд.ст Невельская, котельная № 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по: ООО «Маяк»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "Виктория"												
1	Котельная р.п. Юрты, ул. Бульварная, 17а-20н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МУП "ЖКХ"												
1	Котельная п. ж/д ст. Тамтачет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
н) отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной Схеме теплоснабжения), для муниципального округа												
В целом по муниципальному округу		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

На территории муниципального округа не зафиксированы факты нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствуют применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.

РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

Часть 1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения.

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей выполнены с учетом реализации мероприятий настоящей Схемы. Результаты расчет представлены в таблицах 15.1.1 – 15.1.8.

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

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации представлены в таблицах 15.1.1 – 15.1.8.

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

Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов Схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей представлены в таблицах 15.1.1 – 15.1.8.

Таблица 15.1.1

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления организации Тайшетская дистанция гражданских сооружений
структурное подразделение Восточно-Сибирской дирекции инфраструктуры- структурного подразделения
Восточно-Сибирской железной дороги - филиала ОАО "РЖД"

№	Наименование показателя	размерность	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	10088,7	10387,3								
2	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	2608,4	2657,3								
2.1	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.										
2.2	- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование	тыс. руб.										
2.3	- концессионная плата	тыс. руб.										
2.4	- арендная плата	тыс. руб.										
2.5	- отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2278,8	2333,9								

№	Наименование показателя	размерность	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.6	- амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	283,4	283,4								
2.7	- налог на прибыль	тыс. руб.										
2.8	Прочие расходы	тыс. руб.	46,2	40								
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:	тыс. руб.	44543,8	51440,3								
3.1	-расходы на топливо	тыс. руб.										
		тыс. тонн										
3.2	-расходы по водоотведению	тыс. руб.	1,2	1,4								
		тыс. м3	0,0615	0,0615								
3.3	-расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	44324,2	51214,5								
		тыс. кВт.ч	10416,438	10622,234								
3.4	-расходы на тепловую энергию	тыс. руб.										
		Гкал										
3.5	-расходы на холодную воду	тыс. руб.	218,4	224,5								
		тыс. м3	2,9167	2,9167								
4	Нормативная прибыль, в том числе:	тыс. руб.										
4.1	- величина расходов на капитальные вложения (инвестиции), определенная в соответствии с утвержденной инвестиционной программой	тыс. руб.										
4.2	-прибыль, не предусмотренная инвестпрограммой (на мероприятия из Схемы теплоснабжения)	тыс. руб.										
5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.										
6	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	59400,48	76415,85								
7	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	9469,2	10098,7								
8	Тариф	Руб./Гкал	6273,02	7566,90								

Таблица 15.1.2

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления организации ООО "Теплоресурс+"

№	Наименование показателя	размерность	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	32 189,00	32 278,97	33 722,00	35 070,88	36 123,01	37 206,70	38 322,90	39 855,81	41 051,49	42 283,03
2	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	10 812,03	11 257,56	11 797,72	12 404,40	12 843,13	13 207,47	13 551,33	14 035,27	14 437,26	14 851,32
2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.										
2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование	тыс. руб.										
2.3	концессионная плата	тыс. руб.										
2.4	арендная плата	тыс. руб.	1 080,00	1 112,40	1 145,77	1 191,60	1 227,35	1 264,17	1 302,10	1 354,18	1 394,81	1 436,65
2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	9 021,70	9 292,35	9 571,12	9 953,97	10 252,59	10 560,16	10 876,97	11 312,05	11 651,41	12 000,95
2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	125,33	250,26	460,20	613,38	698,38	698,38	666,96	635,53	635,53	635,53
2.7	налог на прибыль	тыс. руб.	585,00	602,55	620,63	645,45	664,82	684,76	705,30	733,51	755,52	778,19
2.8	Прочие расходы	тыс. руб.										
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:	тыс. руб.	11 569,80	11 969,81	12 399,82	12 884,80	13 220,00	13 881,91	14 577,22	15 306,08	16 071,68	16 877,24
3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	10 564,80	10 914,56	11 291,81	11 721,39	11 998,41	12 599,24	13 230,42	13 891,94	14 586,84	15 318,16
		тыс. тонн	3 250,00	3 197,00	3 150,00	2 965,00	2 890,00	2 890,00	2 890,00	2 890,00	2 890,00	2 890,00
3.2	расходы на теплоноситель	тыс. руб.										
		тыс. м3										

№	Наименование показателя	размерность	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 005,00	1 055,25	1 108,01	1 163,41	1 221,58	1 282,66	1 346,80	1 414,14	1 484,84	1 559,08
		тыс. кВт.ч	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00
3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.										
		Гкал										
3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.										
		тыс. м3										
4	Нормативная прибыль, в том числе:	тыс. руб.	1 249,38	2 099,40	1 514,70	850,00	-	-	-	-	-	-
4.1	величина расходов на капитальные вложения (инвестиции), определенная в соответствии с утвержденной инвестиционной программой	тыс. руб.	1 249,38	2 099,40	1 514,70	850,00	-	-	-	-	-	-
4.2	прибыль, не предусмотренная инвестпрограммой (на мероприятия из Схемы теплоснабжения)	тыс. руб.										
5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	2 112,10	2 175,46	2 240,73	2 330,36	2 400,27	2 472,27	2 546,44	2 648,30	2 727,75	2 809,58
6	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	57 932,31	59 781,20	61 674,96	63 540,44	64 586,40	66 768,35	68 997,88	71 845,46	74 288,19	76 821,17
7	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	6 250,00	6 250,00	6 250,00	6 250,00	6 250,00	6 250,00	6 250,00	6 250,00	6 250,00	6 250,00
8	Тариф	Руб./Гкал	9,27	9,56	9,87	10,17	10,33	10,68	11,04	11,50	11,89	12,29

Таблица 15.1.3

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления организации ООО «Теплоснабжение»

№	Наименование показателя	размерность	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	66660,0									
2	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	21750,6									

№	Наименование показателя	размерность	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.										
2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	601,4									
2.3	концессионная плата	тыс. руб.										
2.4	арендная плата	тыс. руб.	7,6									
2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	19558,6									
2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	478,8									
2.7	налог на прибыль	тыс. руб.	1104,2									
2.8	Прочие расходы	тыс. руб.										
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:	тыс. руб.	23100,9									
3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	17477,6									
		тыс. тонн	5,8259									
3.2	расходы на теплоноситель	тыс. руб.										
		тыс. м3										
3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	5623,3									
		тыс. кВт.ч	759,109									
3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.										
		Гкал										
3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.										

№	Наименование показателя	размерность	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		тыс. м3										
4	Нормативная прибыль, в том числе:	тыс. руб.										
4.1	величина расходов на капитальные вложения (инвестиции), определенная в соответствии с утвержденной инвестиционной программой	тыс. руб.										
4.2	прибыль, не предусмотренная инвестпрограммой (на мероприятия из Схемы теплоснабжения)	тыс. руб.										
5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	4622,5									
6	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	116134,41									
7	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	16771,7									
8	Тариф	Руб./Гкал	6924,41									

Таблица 15.1.4

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления организации МУП «Вода и Тепло»

№	Наименование показателя	размерность	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	8417,9									
2	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	2872,1									
2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.										
2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	2503,7									
2.3	концессионная плата	тыс. руб.										
2.4	арендная плата	тыс. руб.										
2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.										

№	Наименование показателя	размерность	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	169,3									
2.7	налог на прибыль	тыс. руб.	199,1									
2.8	Прочие расходы	тыс. руб.										
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносители, в том числе:	тыс. руб.	8790,4									
3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	7302,4									
		тыс. тонн	3,355									
3.2	расходы на теплоноситель	тыс. руб.										
		тыс. м3										
3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1404									
		тыс. кВт.ч	218,898									
3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.										
		Гкал										
3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	84									
		тыс. м3	1,021									
4	Нормативная прибыль, в том числе:	тыс. руб.										
4.1	величина расходов на капитальные вложения (инвестиции), определенная в соответствии с утвержденной инвестиционной программой	тыс. руб.										
4.2	прибыль, не предусмотренная инвестпрограммой (на мероприятия из Схемы теплоснабжения)	тыс. руб.										
5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.										
6	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	21463,9									
7	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	4112,1									
8	Тариф	Руб./Гкал	5219,74									

Таблица 15.1.5

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления организации ООО «Маяк»

№	Наименование показателя	размерность	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	13581,3									
2	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	4251,1									
2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.										
2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	3880,9									
2.3	концессионная плата	тыс. руб.										
2.4	арендная плата	тыс. руб.										
2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.										
2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.										
2.7	налог на прибыль	тыс. руб.	370,2									
2.8	Прочие расходы	тыс. руб.										
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:	тыс. руб.	19182,5									
3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	14585,9									
		тыс. тонн	5012,3									
3.2	расходы на теплоноситель	тыс. руб.										
		тыс. м3										
3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	4572,1									
		тыс. кВт.ч	842,9									
3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.										
		Гкал										
3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	24,5									

№	Наименование показателя	размерность	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		тыс. м3	0,303									
4	Нормативная прибыль, в том числе:	тыс. руб.										
4.1	величина расходов на капитальные вложения (инвестиции), определенная в соответствии с утвержденной инвестиционной программой	тыс. руб.										
4.2	прибыль, не предусмотренная инвестпрограммой (на мероприятия из Схемы теплоснабжения)	тыс. руб.										
5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	1101,9									
6	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	38119,8									
7	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	8702,1									

Таблица 15.1.6

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления организации ООО «ТрансТехРесурс»

№	Наименование показателя	размерность	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	88929,1	88929,1	88929,1	88929,1	88929,1	88929,1	88929,1	88929,1	88929,1	88929,1
2	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	20531,4	20531,4	20531,4	20531,4	20531,4	20531,4	20531,4	20531,4	20531,4	20531,4
2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	378,3	378,3	378,3	378,3	378,3	378,3	378,3	378,3	378,3	378,3
2.3	концессионная плата	тыс. руб.										

№	Наименование показателя	размерность	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.4	арендная плата	тыс. руб.										
2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	19433,3	19433,3	19433,3	19433,3	19433,3	19433,3	19433,3	19433,3	19433,3	19433,3
2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	709,4	709,4	709,4	709,4	709,4	709,4	709,4	709,4	709,4	709,4
2.7	налог на прибыль	тыс. руб.										
2.8	Прочие расходы	тыс. руб.										
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:	тыс. руб.	97349,9	97349,9	97349,9	97349,9	97349,9	97349,9	97349,9	97349,9	97349,9	97349,9
3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	64664,3	64664,3	64664,3	64664,3	64664,3	64664,3	64664,3	64664,3	64664,3	64664,3
		тыс. тонн	24,8709	24,8709	24,8709	24,8709	24,8709	24,8709	24,8709	24,8709	24,8709	24,8709
3.2	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	11657,7	11657,7	11657,7	11657,7	11657,7	11657,7	11657,7	11657,7	11657,7	11657,7
		тыс. м3	70,9677	70,9677	70,9677	70,9677	70,9677	70,9677	70,9677	70,9677	70,9677	70,9677
3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	17408,2	17408,2	17408,2	17408,2	17408,2	17408,2	17408,2	17408,2	17408,2	17408,2
		тыс. кВт.ч	3845,591	3845,591	3845,591	3845,591	3845,591	3845,591	3845,591	3845,591	3845,591	3845,591
3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.										
		Гкал										
3.5	расходы на водоотведение	тыс. руб.	3619,7	3619,7	3619,7	3619,7	3619,7	3619,7	3619,7	3619,7	3619,7	3619,7
		тыс. м3	61,2882	61,2882	61,2882	61,2882	61,2882	61,2882	61,2882	61,2882	61,2882	61,2882
4	Нормативная прибыль, в том числе:	тыс. руб.										
4.1	величина расходов на капитальные вложения (инвестиции), определенная в соответствии с утвержденной инвестиционной программой	тыс. руб.										
4.2	прибыль, не предусмотренная инвестпрограммой (на мероприятия из Схемы теплоснабжения)	тыс. руб.										

№	Наименование показателя	размерность	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	6524,4	6524,4	6524,4	6524,4	6524,4	6524,4	6524,4	6524,4	6524,4	6524,4
6	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	44509,7	44509,7	44509,7	44509,7	44509,7	44509,7	44509,7	44509,7	44509,7	44509,7
6.1.	выпадающие доходы	тыс. руб.	6029,2	6029,2	6029,2	6029,2	6029,2	6029,2	6029,2	6029,2	6029,2	6029,2
6.2.	экономически обоснованные расходы понесенные за отчетный период	тыс. руб.	473,4	473,4	473,4	473,4	473,4	473,4	473,4	473,4	473,4	473,4
6.3.	прочие (по решению суда)	тыс. руб.	38007,0	38007,0	38007,0	38007,0	38007,0	38007,0	38007,0	38007,0	38007,0	38007,0
7	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	257844,5	257844,5	257844,5	257844,5	257844,5	257844,5	257844,5	257844,5	257844,5	257844,5
7	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	46102,2	46102,2	46102,2	46102,2	46102,2	46102,2	46102,2	46102,2	46102,2	46102,2
8	Тариф	Руб./Гкал	5592,89	5592,89	5592,89	5592,89	5592,89	5592,89	5592,89	5592,89	5592,89	5592,89

Таблица 15.1.7

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления организации
Обособленное подразделение "Тайшетские тепловые сети" АО "Байкалэнерго"

№	Наименование показателя	размерность	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	214685	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	82661	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	2742	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или)	тыс. руб.	9056	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Наименование показателя	размерность	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	лимитов, а также расходы на обязательное страхование											
2.3	концессионная плата	тыс. руб.		-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4	арендная плата	тыс. руб.	867	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	49275	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	20722	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.7	налог на прибыль	тыс. руб.		-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.8	Прочие расходы	тыс. руб.	8607	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:	тыс. руб.	314048	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	157686	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		тыс. тонн	75	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	расходы по водоотведению	тыс. руб.	64	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		тыс. м3	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	77517	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		тыс. кВт.ч	14	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4	расходы на тепловую энергию(передача от собственных теплоисточников)	тыс. руб.	71886	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Гкал	182596	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	6895	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		тыс. м3	452	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Нормативная прибыль, в том числе:	тыс. руб.	39491	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1	величина расходов на капитальные вложения (инвестиции), определенная в соответствии с утвержденной инвестиционной программой	тыс. руб.	39491	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	прибыль, не предусмотренная инвестпрограммой (на мероприятия из Схемы теплоснабжения)	тыс. руб.		-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Наименование показателя	размерность	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.		-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	650886	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	182596	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Тариф	Руб./Гкал		-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 15.1.8

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления организации МУЖ «ЖКХ»

№	Наименование показателя	размерность	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	4228,1	4353,3	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	960,1	994,5	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	893,0	919,8	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	концессионная плата	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4	арендная плата	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.7	налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.8	Прочие расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Наименование показателя	размерность	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:	тыс. руб.	1478,9	2122,2	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	1268,4	1890,5	-	-	-	-	-	-	-	-
		тыс. тонн	1268,4	1,575	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	расходы по водоотведению	тыс. руб.			-	-	-	-	-	-	-	-
		тыс. м3			-	-	-	-	-	-	-	-
3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	210,5	231,8	-	-	-	-	-	-	-	-
		тыс. кВт.ч	30,9	30,9	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4	расходы на тепловую энергию(передача от собственных теплоисточников)	тыс. руб.			-	-	-	-	-	-	-	-
		Гкал			-	-	-	-	-	-	-	-
3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.			-	-	-	-	-	-	-	-
		тыс. м3			-	-	-	-	-	-	-	-
4	Нормативная прибыль, в том числе:	тыс. руб.			-	-	-	-	-	-	-	-
4.1	величина расходов на капитальные вложения (инвестиции), определенная в соответствии с утвержденной инвестиционной программой	тыс. руб.			-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	прибыль, не предусмотренная инвестпрограммой (на мероприятия из Схемы теплоснабжения)	тыс. руб.			-	-	-	-	-	-	-	-
5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.			-	-	-	-	-	-	-	-
6	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	6667,0	7470,1	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	863,2	863,2	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Тариф	Руб./Гкал	7723,31	8653,04	-	-	-	-	-	-	-	-

Начальник Управления жилищно – коммунального хозяйства Администрации Тайшетского муниципального округа



Е.В.Пуляров