



ПРОГРАММА
комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
Тугулымского городского округа
на 2025 – 2034 годы
ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ

г. Екатеринбург, 2024

Государственное бюджетное учреждение Свердловской области
«Институт развития жилищно-коммунального хозяйства и энергосбережения
им. Н.И. Данилова»

УТВЕРЖДЕНО:
Постановлением Администрации
Тугулымского городского округа

от « ____ » _____ 202__ г.

Программа комплексного развития систем коммунальной
инфраструктуры комплексного развития
Тугулымского городского округа
на 2025 – 2034 годы

ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ

Директор

В.И. Фадеев

г. Екатеринбург, 2024

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Начальник отдела
ЭСП ГБУ СО «ИнЭС»

В.Н. Меньшиков

Заместитель начальника
отдела ЭСП ГБУ СО
«ИнЭС»

Д.В. Зырянов

Ведущий специалист по
схемам теплоснабжения
отдела ЭСП ГБУ СО
«ИнЭС»

Р.Е. Богданова

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. Паспорт программы.....	5
2. Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры.....	11
2.1. Краткий анализ существующего состояния каждой из систем ресурсоснабжения	12
2.1.1. Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения.....	12
2.1.2. Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения	19
2.1.3. Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения	27
2.1.4. Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения	31
2.1.5. Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения	32
2.1.6. Краткий анализ существующего состояния системы сбора и утилизации твердых коммунальных отходов	34
2.2. Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей.....	36
3. Перспективы развития муниципального округа и прогноз спроса на коммунальные ресурсы.....	38
3.1. Определение перспективных показателей развития Тугулымского городского округа...	38
3.2. Прогноз спроса на коммунальные услуги	43
3.2.1. Перспективные показатели теплопотребления.....	43
3.2.2. Перспективные показатели водопотребления.....	46
3.2.3. Перспективные показатели водоотведения.....	47
3.2.4. Перспективные показатели электроснабжения.....	49
3.2.5. Перспективные показатели газоснабжения.....	50
3.2.6. Перспективные показатели сбора и утилизации ТКО.....	51
4. Целевые показатели развития систем коммунальной инфраструктуры	52
5. Программы инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей.....	58
5.1. Программа инвестиционных проектов в системе теплоснабжения	63
5.2. Программа инвестиционных проектов в системе водоснабжения.....	65
5.3. Программа инвестиционных проектов в системе водоотведения.....	65
5.4. Программа инвестиционных проектов в системе электроснабжения	66
5.5. Программа инвестиционных проектов в системе газоснабжения.....	66
5.6. Программа инвестиционных проектов в системе обращения с ТКО	70
6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения.....	70
6.1. Объем финансовых потребностей для реализации программы.....	70
6.2. Динамика уровней тарифов.....	76
6.3. Прогноз расходов населения на оплату коммунальных ресурсов, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности расходов на коммунальные услуги.....	82
7. Управление Программой	85

1. Паспорт программы

Наименование программы	«Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Тугулымского городского округа»
Основание для разработки Программы	–Федеральный закон от 30.12.2012 № 289-ФЗ (ред. от 29.12.2014) «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации». –«Градостроительный кодекс Российской Федерации» от 29.12.2004 № 190-ФЗ (ред. от 08.08.2024) (с изм. и доп., вступ. в силу с 01.09.2024). –Постановление Правительства РФ от 14.06.2013 № 502 (ред. от 28.11.2023) «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, муниципальных округов, городских округов». –Приказ Минрегиона РФ от 06.05.2011 № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований» (вместе с «Методическими рекомендациями по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»). –Приказ Госстроя от 01.10.2013 № 359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов». –Приказ Госстроя от 28.10.2013 года №397/ГС «О порядке осуществления мониторинга разработки и утверждения программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов».
Заказчик Программы	Администрация Тугулымского городского округа
Разработчик Программы	Государственное бюджетное учреждение Свердловской области «Институт развития жилищно-коммунального хозяйства и энергосбережения им. Н.И. Данилова»
Цель Программы	Сформировать единый комплекс мероприятий, направленных на обеспечение перспективного спроса на коммунальные ресурсы в соответствии с нормативными требованиями к качеству и надежности, и сохранение (или повышение) уровня доступности коммунальных услуг на период до 2034 года
Задачи Программы	–Анализ текущего состояния существующих схем коммунальной инфраструктуры; –Определение перспективных показателей спроса на коммунальные ресурсы и основных направлений развития Тугулымского ГО; –Обеспечение потребности надежными и качественными коммунальными услугами; –Повышение эффективности функционирования систем коммунальной инфраструктуры; –Определение стоимостной оценки инвестиционных проектов с указанием источников и условий их финансирования в укрупненных показателях.
Целевые показатели Программы	–Критерии доступности для населения коммунальных услуг; –Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективные нагрузки (по каждому виду коммунального ресурса);

	– Величины новых нагрузок (по каждому виду коммунального ресурса), присоединяемых в перспективе; – Показатели качества поставляемого коммунального ресурса; – Показатели степени охвата потребителей приборами учета (с выделением многоквартирных домов и бюджетных организаций); – Показатели надежности по каждой системе ресурсоснабжения; – Показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов по каждой системе ресурсоснабжения (удельные расходы топлива и энергии, проценты собственных нужд, проценты потерь в сетях); – Показатели эффективности потребления каждого вида коммунального ресурса с детализацией по многоквартирным домам и бюджетным организациям (удельные расходы каждого вида ресурса на 1 м, на 1 чел.); – Показатели воздействия на окружающую среду.
Сроки и этапы реализации Программы	I этап - 2025 – 2030 годы – 1-й период реализации запланированных в программе мероприятий; II этап - 2031 – 2034 годы – 2-й период реализации запланированных в программе мероприятий.
Объемы и источники финансирования Программы	По предварительным прогнозам, на реализацию мероприятий Программы до 2034 года, по которым определена стоимость, необходимы средства в размере 2 961 176,72 тыс. руб., в т.ч. по системам: – Система теплоснабжения – 535 820,52 тыс.руб.; – Система водоснабжения – 661 407,2 тыс.руб.; – Система водоотведения – 19 000 тыс.руб.; – Система газоснабжения – 1 744 949 тыс. руб.; – Система электроснабжения – н/д; – Система сбора и утилизации ТКО – н/д. Источники финансирования Программы не определены.
Ожидаемые результаты реализации Программы	1. Реконструкция котельной №1 «Центральная», расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, пгт.Тугулым, ул. Октябрьская, д. 8, с установкой автоматических двухтопливных котлов; 2. Реконструкция тепловых сетей и сетей горячего водоснабжения от Котельной №1 «Центральная», расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, пгт. Тугулым, ул. Октябрьская, д. 8; 3. Реконструкция котельной №2 «ЦРБ», расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, пгт. Тугулым, ул. Школьная, д. 30а, с установкой автоматических двухтопливных котлов; 4. Реконструкция котельной №2 «ЦРБ», расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, пгт. Тугулым, ул. Школьная, д. 30а, с переводом резервного топлива на дизельное; 5. Реконструкция тепловых сетей и сетей горячего водоснабжения от Котельной №2 «ЦРБ», расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, пгт. Тугулым, ул. Школьная, д. 30а; 6. Перевод 2х потребителей тепловой энергии: ГКПТУ СО «ОПС Свердловской области №13» (пожарное депо) и магазин, расположенные по адресу: ул. Ленина, 20А на электрические котлы;

7. Реконструкция тепловых сетей от Котельной №4 «Заводоуспенское», расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, п. Заводоуспенское, ул. Иванова, 2;
8. Строительство блочно-модульной газовой котельной мощностью 1,5 МВт взамен угольной котельной, расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, п. Заводоуспенское, ул. Иванова, 2;
9. Строительство блочно-модульной газовой котельной мощностью 1,5 МВт взамен устаревшей угольной котельной, расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, пгт. Тугулым, ул. Федюнинского, 80 (литера К);
10. Реконструкция тепловых сетей от Котельной №8 «Станция Тугулым», расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, п.Тугулым, ул. Ленина, 6а;
11. Строительство блочно-модульной газовой котельной взамен устаревшей угольной Котельной №9 «Верховино-1», расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, с. Верховино, ул. Строителей, 4б;
12. Реконструкция тепловых сетей от Котельной №9 «Верховино-1», расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, с. Верховино, ул. Строителей, 4б;
13. Ликвидация котельной №9 «Верховино-1», расположенной по адресу: с. Верховино, ул. Строителей, 4б;
14. Строительство блочно-модульной газовой котельной взамен устаревшей угольной котельной с. Ошкуково, расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, с. Ошкуково, ул. Олимпийская, 2а;
15. Реконструкция угольной котельной №12 «Трошково», расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, с. Трошково, ул. Парковая, 9, с установкой котлов с механизированной подачей угля;
16. Реконструкция котельной №13 «Зубково» с установкой электрических котлов;
17. Реконструкция угольной котельной №14 «Луговской», расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, п. Луговской, ул. Тугулымская, 6, с установкой котлов с механизированной подачей угля;
18. Реконструкция сети теплоснабжения от котельной №14, расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, п. Луговской, ул. Тугулымская, 6 (от котельной №14 до ТК-11 по ул. Тугулымская);
19. Реконструкция котельной №15 «Яр» с установкой электрических котлов;
20. Перевод потребителя тепловой энергии (школа) на электрический котел;
21. Перевод потребителей тепловой энергии на электрические котлы;
22. Установка водоочистных сооружений в пгт. Тугулым;
23. Установка водоочистных сооружений в п. Заводоуспенское;
24. Установка водоочистных сооружений в п. Юшала;
25. Установка водоочистных сооружений в остальных населенных пунктах;

26. Модернизация станций водоподготовки централизованного водоснабжения путем установки системы частотного регулирования;
27. Установка приборов учета на станции водоподготовки;
28. Разработка проектов зон санитарной охраны источников централизованного водоснабжения;
29. Бурение скважин для централизованной водоснабжения на территории Тугулымского городского округа;
30. Ремонт водопроводных сетей с высоким процентом износа;
31. Реконструкция КОС в пгт. Тугулым;
32. Замена аварийных и выработавших нормативный срок участков сетей в пгт. Тугулым и п.Юшала;
33. Строительство ГРС Боровской с максимальной проектной производительностью 14,000 тыс. м³/час;
34. Строительство газопровода высокого давления 1 категории протяженностью 33,638 км до ГГРП Большой Рамыл и строительство ГГРП Большой Рамыл;
35. Строительство газопровода высокого давления 1 категории протяженностью 3,671 км до ГГРП Луговское и строительство ГГРП Луговское;
36. Строительство газопровода высокого давления 1 категории протяженностью 13,254 км до ГГРП Тугулым и строительство ГГРП Тугулым;
37. Строительство газопровода высокого давления 1 категории протяженностью 5,548 км, для возможности газификации населенного пункта Малахова (15 квартир);
38. Строительство газопровода высокого давления 1 категории протяженностью 3,960 км, для возможности газификации населенного пункта Демино (20 квартир);
39. Строительство газопровода высокого давления 1 категории протяженностью 3,179 км, для возможности газификации населенного пункта Нижняя Коркина (49 квартир);
40. Строительство газопровода высокого давления 1 категории протяженностью 2,182 км, для возможности газификации населенного пункта Пилигримова (10 квартир);
41. Строительство газопровода высокого давления 1 категории протяженностью 7,008 км, для возможности газификации населенного пункта Яр (155 квартир);
42. Строительство газопровода высокого давления 1 категории протяженностью 11,700 км, для возможности газификации населенного пункта Юшала (1070 квартир);
43. Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 0,534 км, для возможности газификации населенных пунктов Большой Рамыл, Малый Рамыл (75 квартир);
44. Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 1,115 км, для возможности газификации населенного пункта Луговской (761 квартир);
45. Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 1,645 км, для возможности газификации населенного пункта Луговая (74 квартир);
46. Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 16,889 км, для возможности газификации населенного пункта Калачики (30 квартир);

	47. Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 3,114 км, для возможности увеличения подачи газа на объекты Тугулымского ГО;
	48. Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 0,383 км, для возможности газификации населенного пункта Журавлева (23 квартир);
	49. Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 4,038 км, для возможности газификации населенного пункта Верховино (360 квартир);
	50. Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 2,148 км, для возможности газификации населенного пункта Кармак (74 квартир);
	51. Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 1,791 км, для возможности газификации населенного пункта Лучинкино (10 квартир);
	52. Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 1,285 км, для возможности газификации населенного пункта Ошкукова (195 квартир);
	53. Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 0,936 км, для возможности газификации населенного пункта Филина (26 квартир);
	54. Строительство газопровода высокого давления 1 категории протяженностью 21,210 км до ГГРП Щелконогова и строительство ГГРП Щелконогова;
	55. Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 14,605 км, для возможности газификации населенного пункта Ертарский (332 квартир);
	56. Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 4,207 км, для возможности газификации населенного пункта Цепошникова (20 квартир);
	57. Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 11,902 км, для возможности газификации населенного пункта Заводоуспенское (360 квартир);
	58. Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 0,845 км, для возможности газификации населенного пункта Колобова (44 квартир);
	59. Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 5,759 км, для возможности газификации населенного пункта Юшкова (55 квартир);
	60. Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 4,330 км, для возможности газификации населенного пункта Ядрышниково (100 квартир);
	61. Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 0,187 км, для возможности газификации населенного пункта Щелконогова (35 квартир);
	62. Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 11,417 км, для возможности газификации населенного пункта Гурина (60 квартир);
	63. Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 1,281 км, для возможности газификации населенного пункта Ивановка (60 квартир);

	64. Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 5,390 км, для возможности газификации населенного пункта Трошково (192 квартир); 65. Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 2,435 км, для возможности газификации населенного пункта Двинская (10 квартир); 66. Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 12,888 км, для возможности газификации населенного пункта Зубкова (100 квартир); 67. Сохранение существующей схемы электроснабжения с изменениями, направленными на повышение качества и надежности энергоснабжения; 68. Асфальтирование дорог местного значения Тугулымского городского округа; 69. Согласование с Роспотребнадзором уменьшения требования к размещению контейнерных площадок; 70. Ликвидация несанкционированных свалок; 71. Внедрение раздельного накопления ТКО.
--	--

2. Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры

Тугулымский городской округ расположен на юго-востоке Свердловской области. На севере городской округ граничит с муниципальным образованием Байкаловское сельское поселение, на востоке – с Тюменской областью, на юге – с Курганской областью, на западе – с Талицким городским округом.

В состав территории городского округа входят 52 населенных пункта: пгт. Тугулым (административный центр Тугулымского городского округа), п. Тугулым, д. Александровка, п. Бахметское, д. Большой Рамыл, д. Бочкари, с. Верховино, д. Галашова, д. Гилёва, д. Гурина, д. Двинская, с. Дёмино, д. Дубровина, п. Ертарский, д. Журавлёва, п. Заводоуспенское, д. Золотова, с. Зубково, с. Ивановка, д. Калачики, п. Кармак, д. Колобова, д. Комарова, д. Луговая, п. Луговской, с. Лучинкино, д. Малахова, д. Малый Рамыл, с. Мальцево, д. Месед, п. Месяды, д. Мостовщики, д. Нижняя Коркина, д. Остров, с. Ошкуково, д. Пилигримова, д. Полудёнка, д. Полушина, д. Потаскуева, д. Сажина, с. Трошково, д. Тямкина, д. Филина, с. Фоминское, д. Цепошникова, д. Чураки, д. Щелконогова, п. Щелконоговский, п. Юшала, д. Юшкова, д. Ядрышникова, с. Яр.

Площадь территории Тугулымского городского округа составляет 333 251 кв. км.

Численность населения в Тугулымском городском округе на 01.01.2024 составляет 17 227 человек, численность в пгт. Тугулым – 5 201 человек.

Плотность населения составляет 0,05 человека на 1 квадратный километр.

Схема расположения Тугулымского городского округа в системе расселения Свердловской области отображена на рисунке 1.



Рисунок 1. Схема расположения Тугулымского городского округа в системе расселения Свердловской области

2.1. Краткий анализ существующего состояния каждой из систем ресурсоснабжения

2.1.1. Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения

Тепловую энергию на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения потребителям Тугулымского городского округа отпускают следующие теплоснабжающие и теплосетевые организации:

- Акционерное общество «Объединенная теплоснабжающая компания» (далее – АО «ОТСК»);
- Общество с ограниченной ответственностью «Юшалинская теплоэнергетическая компания» (далее – «ООО «ЮТЭК»).

Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения, представлен в Таблице 1.

Таблица 1. Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения Тугулымского ГО

РЭТД	Источник теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО	Организация, осуществляющая эксплуатацию источника теплоснабжения на праве собственности или ином законном основании	Организация, владеющая тепловыми сетями на правах собственности или ином законном основании, осуществляющая эксплуатацию тепловых сетей	Критерии присвоения статуса ЕТО				ЕТО
				Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации		Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения		
				ООО «ЮТЭК»	АО «ОТСК»	ООО «ЮТЭК»	АО «ОТСК»	
ТГО	Котельная №1 "Центральная" АО "ОТСК"	АО «ОТСК»	АО «ОТСК»	-	+	-	+	+
	Котельная №2 "ЦРБ" АО "ОТСК"			-	+	-	+	+
	БМК 6 МВт	АО «ОТСК»	АО «ОТСК»	-	+	-	+	+
	Котельная №8 "Станция Тугулым" АО "ОТСК"	н/д	н/д	-	+	-	+	+
	Котельная №6 "Федюнинского" АО "ОТСК"	АО «ОТСК»	АО «ОТСК»	-	+	-	+	+
	Котельная №4 "Успенская" АО "ОТСК"			-	+	-	+	+

	Котельная №9 "Верховино (центр)" АО "ОТСК"	АО «ОТСК»	АО «ОТСК»	-	+	-	+	+
	Котельная №11 "Ошкуково" АО "ОТСК"	АО «ОТСК»	АО «ОТСК»	-	+	-	+	+
	Котельная №12 "Трошково" АО "ОТСК"	АО «ОТСК»	АО «ОТСК»	-	+	-	+	+
	Котельная №13 "Зубково" АО "ОТСК"	н/д	н/д	-	+	-	+	+
	Котельная №14 "Луговской" АО "ОТСК"	АО «ОТСК»	АО «ОТСК»	-	+	-	+	+
	Котельная №15 "Яр"	АО «ОТСК»	АО «ОТСК»	-	+	-	+	+
	АО "ОТСК"							
	Котельная ООО "ЮТЭК"	ООО "ЮТЭК"	ООО "ЮТЭК"	+	-	+	-	+

Характеристика источников тепловой энергии Тугулымского городского округа с указанием температурных графиков и схемы организации ГВС представлена в Таблице 2.

Структура источников тепловой энергии Тугулымского городского округа представлена в Таблице 15 раздела 3.1.2.1 Тома 2. Обосновывающие материалы.

Структура и характеристики насосного и тягодутьевого оборудования источников тепловой энергии Тугулымского городского округа приведены в Таблице 17 раздела 3.1.2.1 Тома 2. Обосновывающие материалы.

Таблица 2. Характеристики источников тепловой энергии Тугулымского городского округа

№ п/п	РЭТД	Теплоисточник	Схема подключения абонентов	Схема организации ГВС	Температурный график, °С	Время работы котельной, ч	Резервное электроснабжение	Основной источник водоснабжения	Резервное водоснабжение. Бак аккумулятор, м³	Водоподготовка (описание)	Расчетное (избыточное) давление воды на выходе из котельной, МПа
1	ТГО	Котельная №1 "Центральная" АО "ОТСК"	независимая	ГВС закрытая	95/70	5760	есть	Центральный водопровод	5,5; 15; 15	умягчение, обезжелезивание, дозирование ингибитора кислорода	0,47
2		Котельная №2 "ЦРБ" АО "ОТСК"	независимая	ГВС закрытая	95/70	5760	есть	Центральный водопровод	1; 9; 50	FLEK FS, Установка умягчения подпиточной воды	0,33
3		БМК 6 МВт	независимая	ГВС отсутствует	93/69	5760	есть	Центральный водопровод	2;2;60	Фильтр механической очистки, фильтр сорбционный/ионообменный ХВО	0,47
4		Котельная №8 "Станция Тугулым" АО "ОТСК"	зависимая	ГВС отсутствует	80/65	5760	отсутствует	Центральный водопровод	2	DLX VFT/MBB, Дозирование КИСК-1 ХВО	0,29
5		Котельная №6 "Федюнинского" АО "ОТСК"	зависимая	ГВС отсутствует	80/65	5760	отсутствует	Центральный водопровод	3,3	DLX VFT/MBB, Дозирование КИСК-1	0,4
6		Котельная №4 "Успенская" АО "ОТСК"	зависимая	ГВС отсутствует	80/65	5760	есть	Центральный водопровод	22	Фильтр грубой очистки, фильтр обезжелезивания, фильтр умягчения	0,41
7		Котельная №9 "Верховино (центр)" АО "ОТСК"	независимая	ГВС отсутствует	80/65	5760	отсутствует	Центральный водопровод	1; 2	отсутствует	0,4
8		Котельная №11 "Ошкуково" АО "ОТСК"	независимая	ГВС отсутствует	80/65	5760	отсутствует	Центральный водопровод	19; 17	DLX VFT/MBB, Дозирование КИСК-1	0,31
9		Котельная №12 "Трошково" АО "ОТСК"	независимая	ГВС отсутствует	80/65	5760	отсутствует	Центральный водопровод	4	DLX VFT/MBB, Дозирование КИСК-1	0,38
10		Котельная №13 "Зубково" АО "ОТСК"	независимая	ГВС отсутствует	80/65	5760	отсутствует	Скважина	2,5	отсутствует	0,16
11		Котельная №14 "Луговской" АО "ОТСК"	независимая	ГВС отсутствует	80/65	5760	отсутствует	Центральный водопровод	3; 6,5	DLX VFT/MBB, Дозирование КИСК-1	0,44
12		Котельная №15 "Яр" АО "ОТСК"	зависимая	ГВС отсутствует	80/65	5760	отсутствует	Центральный водопровод	4	отсутствует	0,39
13		Котельная №5 АО "ОТСК" Выведена из эксплуатации 11.05.2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14		Котельная №3 ПМК АО "ОТСК" Выведена из эксплуатации 21.10.2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15		Котельная №7 Гагарина АО "ОТСК" Выведена из эксплуатации 15.10.2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16		Котельная ООО "ЮТЭК"	зависимая	ГВС закрытая	95/70	5800	дизельгенератор	Центральный водопровод	отсутствует	Непрерывное умягчение путем регенерации поваренной солью	0,4

Тепловой баланс системы на базе котельных Тугулымского городского округа представлен в таблице 3. На момент разработки программы комплексного развития, суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии составляет 62,307 Гкал/ч. Резерв тепловой мощности составляет 30,52 Гкал/ч, что составляет 48,98 % от располагаемой.

Тепловые сети

Общая протяженность сетей теплоснабжения в Тугулымском городском округе составляет 23 737,7 м в двухтрубном исчислении. Общая протяженность сетей горячего водоснабжения в Тугулымском городском округе составляет 874,5 м в двухтрубном исчислении.

На тепловых сетях Тугулымского городского округа установлена необходимая стальная запорная арматура для секционирования тепловых сетей на участки, дренирования сетевой воды, выпуска воздуха из трубопроводов и отключения ответвлений к потребителям тепловой энергии. Запорная арматура установлена на трубопроводах, не спрятана и ничем не огорожена.

Параметры тепловых сетей Тугулымского городского округа, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки, определение их материальной характеристики и подключенной тепловой нагрузки приведены в разделе 3.1.2.2 Тома 2. Обосновывающие материалы.

Показатели критериев надежности в разрезе источников тепловой энергии Тугулымского городского округа приведены в разделе 3.1.3 Тома 2. Обосновывающие материалы.

На территории Тугулымского городского округа можно выделить следующие группы технических и технологических проблем:

1. Проблемы организации качественного теплоснабжения
2. Проблемы организации надежного теплоснабжения
3. Проблемы развития систем теплоснабжения

Подробное описание технических и технологических проблем в системе теплоснабжения, а также пути решения существующих проблем приведены в разделе 4.1.1 Тома 2. Обосновывающие материалы.

Таблица 3. Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельных Тугулымского городского округа

№	РЭТД	Наименование источника	Тепловая мощность котельной, Гкал/ч					Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная договорная нагрузка потребителей в сетевой воде, Гкал/ч			Резерв/ Дефицит мощности, Гкал/ч	Доля резерва, %
			Установленная	Ограничения тепловой мощности	Располагаемая	Потери на собственные нужды	Мощность, нетто		Всего	Отопление и вентиляция	ГВС		
1	ТГО	Котельная №1 "Центральная"	7,955	0,000	7,955	0,088	7,867	2,690	2,739	+	+	2,438	30,65
АО "ОТСК"													
2		Котельная №2 "ЦРБ"	4,016	0,000	4,016	0,044	3,972	0,910	1,927	+	+	1,135	28,26
АО "ОТСК"													
3		БМК 6 МВт	5,160	0,000	5,160	0,057	5,103	0,560	4,413	-	-	0,13	2,52
4		Котельная №8 "Станция Тугулым" АО "ОТСК"	2,994	0,000	2,994	0,078	2,916	1,820	0,477	-	-	0,619	20,67
5		Котельная №6 "Федюнинского"	0,99	0,000	0,99	0,073	0,917	0,48	0,218	-	-	0,219	22,12
АО "ОТСК"													
6		Котельная №4 "Успенская" АО "ОТСК"	2,150	0,000	2,150	0,054	2,096	0,620	1,048	-	-	0,428	19,91
7		Котельная №9 "Верховино (центр)"	3,989	0,000	3,989	0,104	3,885	1,210	0,676	-	-	1,999	50,11
АО "ОТСК"													
8		Котельная №11 "Ошкуково" АО "ОТСК"	3,147	0,000	3,147	0,082	3,065	1,520	0,584	-	-	0,961	30,54
9		Котельная №12 "Трошково" АО "ОТСК"	3,138	0,000	3,138	0,082	3,056	1,180	0,470	-	-	1,406	44,81
10		Котельная №13 "Зубково" АО "ОТСК"	0,900	0,000	0,900	0,023	0,877	0,170	0,093	-	-	0,614	68,22
11		Котельная №14 "Луговской" АО "ОТСК"	4,068	0,000	4,068	0,106	3,962	1,050	1,391	-	-	1,521	37,39
12		Котельная №15 "Яр"	1,200	0,000	1,200	0,029	1,171	0,110	0,807	-	-	0,254	21,17
АО "ОТСК"													
13		Котельная №5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		АО "ОТСК"											
		Выведена из эксплуатации 11.05.2021											
14		Котельная №3 ПМК	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		АО "ОТСК"											
		Выведена из эксплуатации 21.10.2021											
15		Котельная №7 Гагарина	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		АО "ОТСК"											
		Выведена из эксплуатации 15.10.2021											
16		Котельная ООО "ЮТЭК"	22,00	0,00	22,00	0,11	21,89	0,65	2,73	+	+	18,51	84,15

2.1.2. Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения

К объектам централизованной системы водоснабжения в Тугулымском городском округе относятся:

- водопроводные сети;
- артезианские скважины;
- водонапорные башни и резервуары;
- здания насосных станций и насосное оборудование.

На момент актуализации схемы водоснабжения и водоотведения все объекты централизованной системы водоснабжения являются муниципальной собственностью и принадлежат Муниципальному унитарному предприятию «Управление жилищно-коммунального хозяйства и автомобильного транспорта Тугулымского городского округа» (далее – МУП «УЖКХ ТГО и АТ»).

В Тугулымском городском округе определены технологические зоны и источники водоснабжения (таблица 4).

Таблица 4. Технологические зоны и источники водоснабжения Тугулымского городского округа

№	Технологическая зона	Источники водоснабжения	Тип источника
1	пгт. Тугулым	Скважина № 1 Скважина № 2 Скважина № 3	Подземный Подземный Подземный
2	п. Юшала	Юшалинское водохранилище	Поверхностный
3	п. Тугулым	Скважина п. Тугулым	Подземный
4	с. Верховино	Скважина № 132 ТБВ с. Верховино Скважина № 120 ТБВ с. Верховино Скважина № 235 ВБВт с. Верховино	Подземный Подземный Подземный
5	с. Трошково	Скважина № 7846 с. Трошково	Подземный
6	с. Ошкуково	Скважина № 7099 с. Ошкуково	Подземный
7	д. Гилёво	Скважина д. Гилёво	Подземный
8	п. Кармак	Скважина п. Кармак	Подземный
9	п. Ядрышников	Скважина п. Ядрышников	Подземный
10	с. Яр	Скважина с. Яр	Подземный
11	п. Заводоуспенское	Заводоуспенский пруд	Поверхностный
12	п. Луговской	Скважина п. Луговской	Подземный

В системах централизованного водоснабжения населенных пунктов Тугулымского городского округа используются насосные станции I и II подъема, скважинные насосы. Структура размещения и использования насосных станций приведена в таблице 5.

Таблица 5. Структура размещения и использования насосных станций

№ п/п	Зона водоснабжения	Тип насосной станции
1	пгт. Тугулым	НС I-го подъема - 3 шт. НС 2-го подъема - 1 шт.
2	п. Юшала	НС 1-го подъема - 1 шт., НС 2-го подъема - 1 шт.
3	п. Тугулым	НС I-го подъема – 1 шт.
4	с. Верховино	Скважинный насос - 2 шт.
5	с. Трошково	Скважинный насос - 1 шт.
6	п. Заводоуспенское	НС I-го подъема – 1 шт.
7	с. Ошкуково	Скважинные насосы - 1 шт.
8	д. Гилёво	Скважинный насос - 1 шт.
9	п. Кармак	Скважинный насос - 1 шт.
10	п. Ядрышников	Скважинный насос - 1 шт.
11	с. Яр	Скважинный насос - 1 шт.
12	п. Луговской	Скважинный насос - 1 шт.

Характеристики насосного оборудования существующих насосных централизованных станций 1-го подъема Тугулымского городского округа представлены в таблице 6.

Таблица 6. Насосное оборудование станций 1-го подъема

№ п/п	Тип насоса	Производительность, м ³ /ч	Напор, м	Мощность эл.-двиг., кВт	Год ввода в эксплуатацию	Текущее рабочее состояние
пгт. Тугулым						
1	ЭЦВ6-10-80	10	80	4	н/д	в работе
2	ЭЦВ6-10-80	10	80	4	н/д	в работе
3	ЭЦВ6-10-80	10	80	4	н/д	в резерве
п. Тугулым						
4	ЭЦВ 5-6,5-80	6,5	80	3	н/д	в работе
п. Юшала						
5	K100-65-200	100	50	30	н/д	в работе
п. Заводоуспенское						
6	ЭЦВ 6-10-80	10	80	4	н/д	в работе
7	ЭЦВ 6-10-80	10	80	4	н/д	в резерве

Характеристики насосного оборудования существующих насосных централизованных станций 2-го подъема Тугулымского городского округа представлены в таблице 7.

Таблица 7. Насосное оборудование станций 2-го подъема

№ п/п	Тип насоса	Производительность, м³/ч	Напор, м	Мощность эл. -двиг., кВт	Год ввода в эксплуатацию	Текущее рабочее состояние
пгт. Тугулым						
1	Lowara 50-200/150	24-90	40	15	н/д	в работе
п. Юшала						
2	Lowara 50-200/150	24-90	40	15	н/д	в работе

Характеристики насосного оборудования существующих скважин Тугулымского городского округа представлена в таблице 8.

Таблица 8. Насосное оборудование существующих скважин

№ п/п	Тип насоса	Производительность, м³/ч	Напор, м	Мощность эл. -двиг., кВт	Год ввода в эксплуатацию	Текущее рабочее состояние
с. Верховино						
1	ЭЦВ 6-10-80	10	80	4	н/д	в работе
2	pedrollo	1,5	30	1,1	н/д	в работе
с. Трошково						
3	БЦПЭ 1.2-63У	6,5	60	2,2	н/д	в работе
с. Ошкуково						
4	БЦПЭ 0.5-63У	1,8	60	1,2	н/д	в работе
д. Гилёво						
5	ЭЦВ 6-10-140	10	140	7	н/д	в работе
п. Кармак						
6	ЭЦВ 4-6.5-60	6,5	60	1,5	н/д	в работе
п. Ядрышников						
7	ЭЦВ 4-6.5-50	6,5	50	1,5	н/д	в работе
с. Яр						
8	БЦПЭ 1.2-63У	6,5	60	2,2	н/д	в работе
п. Луговской						
9	ЭЦВ 4-6,5-140	6,5	140	2,8	н/д	в работе

Оценка энергоэффективности подачи воды в Тугулымском городском округе представлена в таблице 9.

Таблица 9. Оценка энергоэффективности подачи воды в Тугулымском городском округе

№ п/п	Зона водоснабжения	Наименование оборудования	Мощность оборудования, кВт	Производительность, м³/ч	Напор, м	Время работы оборудования, часов/год	Расход электроэнергии, тыс.кВт/ч	Подъем воды, м³/год	Удельный расход эл. энергии, кВт/ч/м³
1	пгт. Тугулым	НС 1-го подъема – ЭЦВ6-10-80	4	10	80	4380	92,0	51 768,9	2,133
		НС 2-го подъема – Lowara 50-200/150	15	24-95	40	н/д	н/д		
2	п. Тугулым	НС 1-го подъема – ЭЦВ 5-6,5-80	3	6,5	80	4380	18,4		
3	п. Юшала	НС 1-го подъема – К100-65-200	30	100	50	4380	89,0	70 147,5	1,269
		НС 2-го подъема – Lowara 50-200/150	15	24-95	40	н/д	н/д	н/д	н/д
4	с. Верховино	Скважинный насос - ЭЦВ 6-10-80	4	10	80	4380	20,6	48 437,6	0,652
		Скважинный насос - pedrollo	1,1	1,5	30	8760	11,0		
5	с. Трошково	Скважинный насос - БЦПЭ 1.2-63У	2,2	6,5	60	4380	13,7	4 858,2	2,820
6	п. Заводоуспенское	НС 1-го подъема – ЭЦВ 6-10-80	4	10	80	4380	37,9	14 227,6	2,664
7	с. Ошкуково	Скважинный насос - БЦПЭ 0.5-63У	1,2	1,8	60	4380	13,7	4 33902	3,157
8	д. Гилёво	Скважинный насос - ЭЦВ 6-10-140	7	10	140	8760	54,6	5 581,4	9,782
9	п. Кармак	Скважинный насос - ЭЦВ 4-6,5-60	1,5	6,5	60	8760	16,7	390,9	42,722
10	п. Ядрышников	Скважинный насос - ЭЦВ 4-6,5-50	1,5	6,5	50	8760	20,0	4 034,7	4,957
11	с. Яр	Скважинный насос - БЦПЭ 1.2-63У	2,2	6,5	60	8760	11,4	5 516,2	2,067
12	п. Луговской	Скважинный насос - ЭЦВ 4-6,5-140	2,8	6,5	140	8760	20,0	6 428,4	3,111

Сети водоснабжения

Общая протяженность сетей холодного водоснабжения в Тугулымском городском округе – 101,6 км. Протяженность сетей водоснабжения, нуждающихся в замене – 86,0 км (85% от общей протяженности).

пгт. Тугулым

Протяженность водопроводных сетей составляет 26,14 км. Материал трубопровода – сталь, полипропилен, полиэтилен. Вид прокладки трубопровода – подземный. Год ввода объектов в эксплуатацию – 1975 год.

п. Юшала

Протяженность водопроводных сетей составляет 15 км: из которых 5 км диаметром 219 мм; 4 км диаметром 110 мм; 3 км диаметром 63 мм; 3 км диаметром 32 мм. Материал трубопровода – сталь, полипропилен, полиэтилен. Вид прокладки – подземный, надземный. Год ввода объекта в эксплуатацию – 1951-1952 гг.

п. Тугулым

Протяженность водопроводных сетей составляет 1,7 км: из которых 1,3 км водопроводные сети диаметром 159 мм и 0,4 км диаметром 108 мм. Материал трубопровода – сталь, полиэтилен. Вид прокладки трубопровода – подземный.

с. Верховино

Протяженность водопроводных сетей составляет 11,65 км: из которых 1,6 км водопроводные сети диаметром 110 мм; 7,0 км диаметром 76 мм; 2,5 км диаметром 63 мм; 0,3 км диаметром 32 мм; 0,25 км диаметром 25 мм. Материал трубопровода – сталь, полиэтилен. Вид прокладки трубопровода – подземный. Год ввода объектов в эксплуатацию: 1985, 2005, 2008 года соответственно.

с. Трошково

Протяженность водопроводных сетей составляет 11,8 км: из которых 5,6 км водопроводные сети диаметром 108 мм; 5,0 км диаметром 76 мм; 0,8 км диаметром 63 мм; 0,2 км диаметром 32 мм; и 0,2 км диаметром 25 мм. Материал трубопровода – полиэтилен. Вид прокладки трубопровода – подземный.

п. Заводоуспенское

Протяженность водопроводных сетей составляет 6,9 км: из которых 3,0 км водопроводные сети диаметром 219 мм; 1,5 км диаметром 110 мм; 0,84 км диаметром 76 мм; 0,8 км диаметром 63 мм; 0,4 км диаметром 57 мм; 0,36 км диаметром 32 мм. Материал трубопровода – сталь, чугун, полиэтилен. Вид прокладки трубопровода – подземный. Год ввода объекта в эксплуатацию – 1979 год.

с. Ошкуково

Протяженность водопроводных сетей составляет 1,35 км: из которых 0,9 км водопроводные сети диаметром 108 мм; 0,2 км диаметром 63 мм; 0,15 км диаметром 32 мм; 0,1 км диаметром 25 мм. Материал трубопровода – сталь. Вид прокладки трубопровода – подземный. Год ввода в эксплуатацию – 1983 год.

д. Гилёво

Протяженность водопроводных сетей составляет 10,5 км: из которых 6,0 км водопроводные сети диаметром 110 мм; 3,5 км диаметром 63 мм; и 1,0 км диаметром 32 мм. Материал трубопровода – полиэтилен. Вид прокладки трубопровода – подземный.

п. Кармак

Протяженность водопроводных сетей составляет 1,56 км: из которых 1,4 км водопроводные сети диаметром 219 мм; 0,16 км диаметром 25 мм. Материал трубопровода – чугун. Вид прокладки трубопровода – подземный.

п. Ядрышникова

Протяженность водопроводных сетей составляет 3,0 км: из которых 2,0 км водопроводные сети диаметром 110 мм; 0,7 км диаметром 63 мм; 0,3 км диаметром 25 мм. Материал трубопровода – полиэтилен. Вид прокладки трубопровода – подземный.

с. Яр

Протяженность водопроводных сетей составляет 10,0 км: из которых 5,0 км водопроводные сети диаметром 110 мм; 2,5 км диаметром 108 мм; 2,0 км диаметром 63 мм; 0,3 км диаметром 32 мм; 0,2 км диаметром 25 мм. Материал трубопровода –

сталь, полиэтилен. Вид прокладки трубопровода – подземный.

п. Луговской

Протяженность водопроводных сетей составляет 2,7 км: из которых 1,5 км водопроводные сети диаметром 108 мм; 0,7 км диаметром 63 мм; 0,3 км диаметром 32 мм; 0,2 км диаметром 25 мм. Материал трубопровода – сталь, полиэтилен. Вид прокладки трубопровода – подземный.

Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей систем централизованного водоснабжения Тугулымского городского округа представлен в таблице 10.

Основными проблемами в системе водоснабжения Тугулымского городского округа являются:

- Высокий процент износа водопроводных сетей;
- Самовольные подключения потребителей к системе водоснабжения выше глубины промерзания;
- Отсутствие водоочистных сооружений;
- Неудовлетворительное состояние скважин и водозаборов;
- Отсутствие зон санитарной охраны источников водоснабжения;
- Отсутствие паспортов скважин;
- Отсутствие лицензии у ресурсоснабжающей организации;
- Недостаточная производительность скважин в летний период;
- Недостаточная оснащённость потребителей приборами учета;
- Отсутствие системы централизованного водоснабжения во многих населенных пунктах.

Технические и технологические проблемы, а также пути решения существующих проблем в системе водоснабжения приведены в разделе 4.1.2 Тома 2. Обосновывающие материалы.

Таблица 10. Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей системы водоснабжения Тугулымского городского округа

№ п/п	Наименование	Установленная производительность, м³/сут.	Факт. годовой расход воды, м³/год	В средние сутки, м³/сут.	В максимальные сутки (К _{сут.тах} — 1,2), м³/сут.	Резерв (+)/ Дефицит (-) в сред.сутки		Резерв (+)/ Дефицит (-) в макс. сутки	
						м³/сут.	%	м³/сут.	%
1	Поверхностный водозабор п. Заводоуспенское	100,0	11 955,9	32,76	39,31	67,24	67,24	60,69	60,69
2	Поверхностный водозабор п. Юшала	480,0	58 947,5	161,5	193,8	318,5	66,35	286,2	59,63
3	Скважина в п. Гилева	96,0	4 690,3	12,85	15,42	83,15	86,61	80,58	83,94
4	Скважина в п. Ядрышников	96,0	3 390,5	9,29	11,15	86,71	90,32	84,85	88,39
5	Скважины в пгт. Тугулым и п. Тугулым	920,0	43 503,3	119,19	143,03	800,81	87,05	776,97	84,45
6	Скважина в п. Кармак	80,0	328,5	0,9	1,08	79,1	98,88	78,92	98,65
7	Скважина в п. Луговской	103,0	5 402,0	14,8	17,76	88,2	85,63	85,24	82,76
8	Скважина в п. Верховино	144,0	40 703,8	111,52	133,82	32,48	22,56	10,18	7,07
9	Скважина в п. Ошкуково	12,0	3 646,4	9,99	11,99	2,01	16,75	0,01	0,08
10	Скважина в п. Трошково	43,2	4 082,5	11,19	13,42	32,01	74,10	29,78	68,94
11	Скважина в п. Яр	144,0	4 635,5	12,7	15,24	131,3	91,18	128,76	89,42

2.1.3. Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения

Централизованные системы водоотведения существуют в пгт. Тугулым и п.Юшала; в п.Заводоуспенское – нецентрализованная система водоотведения. Таким образом, территория Тугулымского ГО поделена на три эксплуатационные зоны.

На территории Тугулымского городского округа две технологические зоны сбора, очистки и отведения сточных вод выделяются по наличию систем централизованного водоотведения и по приемникам стоков (ОС, прямые выпуски).

Технологические зоны централизованного водоотведения, канализуемые на очистные сооружения:

- технологическая зона централизованного водоотведения пгт. Тугулым;
- технологическая зона централизованного водоотведения п. Юшала.

Организация, осуществляющая эксплуатацию объектов водоотведения в Тугулымском городском округе – МУП «Управление жилищно-коммунального хозяйства и автомобильного транспорта Тугулымского городского округа» (далее – МУП «УЖКХ ТГО и АТ»). В таблице 11 представлены эксплуатационные зоны водоотведения в Тугулымском городском округе.

Таблица 11. Эксплуатационные зоны организаций, осуществляющих эксплуатацию объектов водоотведения в Тугулымском городском округе

№	Наименование организации	Эксплуатационные зоны
1	МУП «управление жилищно-коммунального хозяйства и автомобильного транспорта Тугулымского городского округа»	пгт. Тугулым
2	МУП «управление жилищно-коммунального хозяйства и автомобильного транспорта Тугулымского городского округа»	п. Юшала
3	МУП «управление жилищно-коммунального хозяйства и автомобильного транспорта Тугулымского городского округа»	п. Заводоуспенское

На территории пгт. Тугулым имеется система бытовой канализации и канализационные очистные сооружения. На момент актуализации схемы водоснабжения и водоотведения КОС на территории пгт. Тугулым не эксплуатируются ввиду высокой степени износа.

Система водоотведения в п. Юшала представлена канализационной насосной станцией перекачки, канализационными коллекторами и очистными сооружениями

бытовых стоков. На территории Тугулымского городского округа эксплуатируются 4 насосные канализационные станции, 3 из которых находятся на территории пгт. Тугулым и 1 на территории п. Юшала.

В п. Заводоуспенское имеется система бытовой канализации. Сточные воды сливаются ассенизаторскими машинами.

Зоны нецентрализованного водоотведения без выгребов: д. Александровка; п. Бахметское; д. Большой Рамыл; д. Бочкари; с. Верховино; д. Галашова; д. Гилёва; д. Гурина; д. Двинская; с. Дёмино; д. Дубровина; п. Ертарский; д. Журавлёва; п. Заводоуспенское; д. Золотова; с. Зубково; с. Ивановка; д. Калачики; п. Кармак; д. Колобова; д. Комарова; д. Луговая; п. Луговской; с. Лучинкино; д. Малахова; д. Малый Рамыл; с. Мальцево; д. Месед; п. Месяды; д. Мостовщики; д. Нижняя Коркина; д. Остров; с. Ошкуково; д. Пилигримова; д. Полудёнка; д. Полушина; д. Потаскуева; д. Сажина; с. Трошково; д. Тямкина; д. Филина; с. Фоминское; д. Цепошникова; д. Чураки; д. Щелконогова; п. Щелконоговский; д. Юшкова; д. Ядрышникова; с. Яр.

В данных населённых пунктах система сбора, очистки и отведения стоков включает в себя индивидуальные септики, выгребные ямы.

Данные по водоотведению по населённым пунктам Тугулымского городского округа приведены в таблице 12.

Таблица 12. Данные по водоотведению по населённым пунктам Тугулымского городского округа

№ п/п	Наименование населённых пунктов	Численность населения, чел.	Водоотведение, м³/сут.	Обеспеченность водоотведением (% от жителей всего населённого пункта)	
				Централизованной канализацией	Выгреба, надворные уборные
1	пгт. Тугулым	5 277	201,9	1,08	98,98
2	п. Тугулым				
3	п. Юшала	3 000	58,4		
4	д. Александровка	н/д	-	0	100
5	п. Бахметское	н/д	-	0	100
6	д. Большой Рамыл	н/д	-	0	100
7	д. Бочкари	н/д	-	0	100
8	с. Верховино	н/д	-	0	100
9	д. Галашова	н/д	-	0	100
10	д. Гилёва	н/д	-	0	100
11	д. Гурина	н/д	-	0	100

№ п/п	Наименование населенных пунктов	Численность населения, чел.	Водоотведение, м³/сут.	Обеспеченность водоотведением (% от жителей всего населенного пункта)	
				Централизованной канализацией	Выгреба, надворные уборные
12	д. Двинская	н/д	-	0	100
13	с. Дёмино	н/д	-	0	100
14	д. Дубровина	н/д	-	0	100
15	п. Ертарский	н/д	-	0	100
16	д. Журавлёва	н/д	-	0	100
17	п. Заводоуспенское	1 470	12,6	0	100
18	д. Золотова	н/д	-	0	100
19	с. Зубково	н/д	-	0	100
20	с. Ивановка	н/д	-	0	100
21	д. Калачики	н/д	-	0	100
22	п. Кармак	н/д	-	0	100
23	д. Колобова	н/д	-	0	100
24	д. Комарова	н/д	-	0	100
25	д. Луговая	н/д	-	0	100
26	п. Луговской	н/д	-	0	100
27	с. Лучинкино	н/д	-	0	100
28	д. Малахова	н/д	-	0	100
29	д. Малый Рамыл	н/д	-	0	100
30	с. Мальцево	н/д	-	0	100
31	д. Месед	н/д	-	0	100
32	п. Месяды	н/д	-	0	100
33	д. Мостовщики	н/д	-	0	100
34	д. Нижняя Коркина	н/д	-	0	100
35	д. Остров	н/д	-	0	100
36	с. Ошкурово	н/д	-	0	100
37	д. Пилигримова	н/д	-	0	100
38	д. Полудёнка	н/д	-	0	100
39	д. Полушина	н/д	-	0	100
40	д. Потаскуева	н/д	-	0	100
41	д. Сажина	н/д	-	0	100
42	с. Трошково	н/д	-	0	100
43	д. Тямкина	н/д	-	0	100
44	д. Филина	н/д	-	0	100
45	с. Фоминское	н/д	-	0	100
46	д. Цепошникова	н/д	-	0	100
47	д. Чураки	н/д	-	0	100
48	д. Щелконогова	н/д	-	0	100
49	п. Щелконоговский	н/д	-	0	100
50	д. Юшкова	н/д	-	0	100
51	д. Ядрышникова	н/д	-	0	100
52	с. Яр	н/д	-	0	100

Степень обеспеченности централизованной системой водоотведения:

- население: 1,08 %;
- объектов социального и культурно-бытового обслуживания: 38,5 %;
- объекты промышленного и сельскохозяйственного значения: 0 %.

Резервы и дефициты мощности в системе водоотведения представлены в разделе 3.3.2.4 Тома 2. Обосновывающие материалы.

Сети водоотведения

Отвод и транспортировка хозяйственно-бытовых стоков от абонентов в зонах централизованного водоотведения в Тугулымском городском округе осуществляется через систему самотечных и напорных трубопроводов с установленными на них канализационными насосными станциями.

Общая протяженность сетей хозяйственно-бытовой канализации в Тугулымском городском округе, согласно предоставленной информации, составляет 13,3 км.

В пгт. Тугулым общая протяженность канализационных сетей равна 5 км (2 км – напорные канализационные сети, 3 км – самотечные канализационные сети), большая часть из которых имеет износ более 80%, так как нормативный срок полезного использования (40 лет) либо уже истек, либо истечет в ближайшие 5 лет.

Сети п. Юшала, общей протяженностью 8,3 км, характеризуются предельной степенью износа (100%), аварийности. Несмотря на предельную степень физического износа, сети водоотведения п. Юшала обеспечивают транспортировку поступающих стоков на очистные сооружения.

Основными проблемами системы водоотведения на территории Тугулымского городского округа являются:

1. недостаточная степень очистки ОСК в п. Юшала Тугулымского городского округа вследствие высокой степени износа оборудования ОСК;
2. износ и несоответствие насосного оборудования современным требованиям по надежности и электропотреблению;
3. высокий процент износа, недостаточная протяженность и недостаточная пропускная способность канализационных сетей;

4. отсутствие централизованной системы канализации в большинстве населенных пунктах городского округа;

5. низкий процент обеспеченности централизованной системой водоотведения.

Подробное описание технических и технологических проблем в системе водоотведения, а также пути решения существующих проблем приведены в разделе 4.1.3 Тома 2. Обосновывающие материалы.

2.1.4. Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения

АО «Облкоммунэнерго» и ПАО «Россети Урал» обслуживают линии электропередач на территории Тугулымского городского округа, а также являются собственниками линий электропередачи (далее – ЛЭП) и поставщиками электроэнергии.

В соответствии с Генеральным планом, Тугулымский городской округ не имеет своих источников по выработке электроэнергии. По территории округа транзитом проходит ЛЭП, напряжением 500 кВ (Рефтинская ГРЭС – г. Тюмень), а также ЛЭП, напряжением 100 кВ. Питание городского округа осуществляется от Рефтинской ГРЭС системы «Свердловэнерго» через Сухоложскую подстанцию 220/110 кВ по ЛЭП, напряжением 110 кВ.

Обслуживаемая территория Тугулымского ГО – 3333 км², 3096,05 условных единиц обслуживаемого оборудования. Суммарная мощность трансформаторов – 68,3 МВт. Средняя потребляемая мощность потребителей Тугулымского РЭС – 21 МВт. Объем потребления электрической энергии в 2023 году – 62,403 тыс. кВт·ч/год.

Перечень электрических подстанций ПАО «Россети Урал» представлен в таблице 52 раздела 3.4.2.1 Тома 2. Обосновывающие материалы. Перечень электрических подстанций АО «Облкоммунэнерго» представлен в таблице 53 раздела 3.4.2.1 Тома 2. Обосновывающие материалы.

Все населенные пункты Тугулымского городского округа обеспечены электроснабжением. Основные потребители – сельскохозяйственные предприятия

различной формы собственности, лесозаготовительные предприятия, бюджетная сфера и бытовой сектор.

Сети электроснабжения

На территории городского округа находятся линии электропередачи напряжением, 500 кВ, 110 кВ, 35 кВ, 6 кВ.

Общая протяженность электрических сетей в Тугулымском городском округе составляет 980,241 км. Протяженность сетей электроснабжения, нуждающихся в замене на 2023 год составляет 175,8 км (17,9 %).

Перечень объектов электросетевого хозяйства и электроэнергетики ПАО «Россети Урал», находящихся на территории Тугулымского городского округа представлен в таблице 54 раздела 3.4.2.2 Тома 2. Обосновывающие материалы.

Перечень объектов электросетевого хозяйства и электроэнергетики АО «Облкоммунэнерго», находящихся на территории Тугулымского городского округа в таблице 55 раздела 3.4.2.2 Тома 2. Обосновывающие материалы.

По данным, предоставленным электроснабжающими организациями, проблемой существующих источников электроснабжения является высокий уровень физического износа систем и объектов электроснабжения – 64% на 2023 год; существующих сетей электроснабжения – 70 % на 2023 год.

Протяженность сетей электроснабжения, нуждающихся в замене на 2023 год составляет 175,8 км (17,9 %). В 2023 году было зафиксировано 59 технологических нарушений на распределительных сетях в Тугулымском городском округе.

В соответствии со Стратегией социально-экономического развития, планируется сохранение существующей схемы электроснабжения с изменениями, направленными на повышение качества и надежности энергоснабжения.

2.1.5. Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения

Газораспределительная организация на территории Тугулымского ГО – ГУП СО «Газовые сети».

Основными потребителями природного газа являются индивидуальная жилая застройка, коммунально-бытовые потребители, промышленные предприятия, котельные населенных пунктов, входящих в состав Тугулымского ГО.

Общая протяженность сетей газоснабжения составляет 106,39 км.

В настоящее время газоснабжение Тугулымского ГО природным газом осуществляется по магистральному газопроводу «Бухара – Урал», через газораспределительную станцию ГРС г. Тюмень ТЭЦ-2, расположенной на юго-востоке г. Тюмень Тюменской области, где понижается давление природного газа до 1,2 МПа.

Система газоснабжения Тугулымского ГО принята четырехступенчатая – газопроводами высокого (1 и 2 категории), среднего и низкого давления (Р от 0,6 до 1,2; от 0,3 до 0,6; от 0,005 до 0,3 и до 0,005 МПа (изб.) соответственно). Схема газопроводов высокого (1 и 2 категории) давления принята тупиковая.

Технические параметры

Подача природного газа в газораспределительную систему Тугулымского ГО осуществляется по магистральному газопроводу-отводу «г. Тюмень» до существующей ГРС г. Тюмень ТЭЦ-2, расположенной на юго-востоке г. Тюмень Тюменской области.

От ГРС г. Тюмень ТЭЦ-2 (с выходным давлением до 1,2 МПа) отходят газопроводы высокого давления 1 категории, подводящие газ к головному газорегуляторному пункту (ГГРП) с. Успенка, входящего в состав Тюменского района Тюменской области.

От ГГРП с. Успенка (с выходным давлением до 0,6 МПа) отходят газопроводы высокого давления 2 категории, подводящие газ к газорегуляторным пунктам (ГРП) котельных, предприятий и жилой застройки населенных пунктов, входящих в состав Тугулымского ГО.

От ГРП (с выходным давлением до 0,3 и/или до 0,005 МПа) отходят газопроводы среднего и/или низкого давления соответственно, подводящие газ к котельным, мелким промышленным предприятиям, жилым домам населенных пунктов Тугулымского ГО.

Низшая теплотворная способность природного газа составляет 8100 ккал/м³.

Направление использования природного газа по категориям потребителей приведено в таблице 13.

Таблица 13. Направление использования газа Тугулымского ГО

Категория потребителя	Назначение используемого газа
Энергетические нужды	Потребление тепловыми электростанциями и котельными
Технологические и сырьевые нужды	Переработка, потребление на различных технологических установках
Отопительные котельные	Теплоснабжение и ГВС потребителей.
На нужды населения	Приготовление пищи, отопление жилого и общественного фонда, сельскохозяйственные нужды, ГВС.

Особенности и проблемы текущего состояния системы газоснабжения Тугулымского городского округа:

1. ограниченная пропускная способность объемов подачи газа;
2. технологическая особенность регулирования в газовой системе – подача сетевого природного газа в населенные пункты от 1-го источника: ГРС г. Тюмень ТЭЦ-2;
3. проблема развития локальных распределительных сетей на территории газифицированных населенных пунктов и вблизи их.

Подробное описание технических и технологических проблем в системе газоснабжения, а также пути решения существующих проблем приведены в разделе 4.1.5 Тома 2. Обосновывающие материалы.

2.1.6. Краткий анализ существующего состояния системы сбора и утилизации твердых коммунальных отходов

Согласно ч. 1 ст. 24.6 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (далее – Закон об отходах), сбор, транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание, захоронение твердых коммунальных отходов на территории субъекта Российской Федерации обеспечиваются региональным оператором.

Тугулымский городской округ входит в состав Восточного Административно-производственного объединения (далее - АПО -3) согласно территориальной схемы обращения с отходами производства и потребления в соответствии с Приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 31.03.2020 № 185 (ред. от 26.10.2023, с изм. от 06.03.2024) «Об утверждении территориальной схемы обращения с отходами производства и потребления на территории Свердловской области». Региональным оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами АПО-3 с 01.01.2019 является Екатеринбургское муниципальное унитарное предприятие «Спецавтобаза» (далее – ЕМУП «Спецавтобаза»). Между ЕМУП «Спецавтобаза» и потребителями действует прямая система договоров.

На территории Тугулымского городского округа используются контейнерный способ сбора и вывоза отходов, организованный в населенных пунктах. Для накопления твердых коммунальных отходов в основном применяются металлические контейнеры объемом 1,1 м³. Вывоз ТКО контейнерным методом на территории жилищного фонда осуществляется в соответствии с графиком.

В настоящее время утвержден реестр мест (площадок) накопления ТКО на территории Тугулымского городского округа. В разделе 3.6.2.1 Тома 2. Обосновывающие материалы, представлен реестр мест (площадок) накопления ТКО, а также сведения о контейнерных площадках.

Твердые коммунальные отходы транспортируются на объект обращения с отходами (полигон), расположенный в д. Фадюшина, Камышловский район.

В соответствии с информацией, предоставленной ЕМУП «Спецавтобаза», в системе сбора и утилизации твердых коммунальных отходов в Тугулымском городском округе существуют **следующие технические и технологические проблемы:**

– Неудовлетворительное состояние подъездных путей к местам сбора ТКО (нерасчищенные дороги от снега или грязи, наличие колеи, узкое место проезда для специализированного транспорта). Также при оказании услуги по обращению с ТКО существует проблема по беспрепятственному доступу к местам накопления:

зачастую доступ к местам накопления ТКО ограничивается автомобильным транспортом;

- Сложность обустройства контейнерных площадок в соответствии требованиям СанПиН в связи со стесненностью территории;
- Наличие несанкционированных свалок;
- Отсутствие отдельного сбора накопления ТКО.

Подробное описание технических и технологических проблем в системе сбора и утилизации ТКО, а также пути решения существующих проблем приведены в разделе 4.1.6 Тома 2. Обосновывающие материалы.

2.2. Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей

Обязанность установки приборов учета коммунальных ресурсов определена в ст.13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ (ред. от 13.06.2023) «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

В таблице 14 представлена динамика степени оснащённости приборным учетом по системам коммунальных ресурсов.

Таблица 14. Динамика степени оснащенности приборным учетом по системам коммунальных ресурсов

Наименование показателя	Ед.изм .	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Степень оснащенности коллективными (общедомовыми) приборами учета отопления в многоквартирных жилых домах	%	13,11	14,16	15,21	16,26	17,31	18,36	19,41	20,46	21,51	22,56	23,61	24,66
Степень оснащенности индивидуальными приборами учета отопления в индивидуальных жилых домах	%	1,9	2,95	4,00	5,05	6,10	7,15	8,20	9,25	10,30	11,35	12,40	13,45
Степень оснащенности коллективными (общедомовыми) приборами учета холодной воды в многоквартирных жилых домах	%	16	17,05	18,10	19,15	20,20	21,25	22,30	23,35	24,40	25,45	26,50	27,55
Степень оснащенности индивидуальными приборами учета холодной воды индивидуальных жилых домов	%	96	97,00	98,00	99,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100
Степень оснащенности индивидуальными, общими (квартирными) приборами учета холодной воды квартир в многоквартирных жилых домах	%	39,25	41,21	43,27	45,44	47,71	50,09	52,60	55,23	57,99	60,89	63,93	67,13
Степень оснащенности коллективными (общедомовыми) приборами учета горячей воды в многоквартирных жилых домах	%	3,571	3,75	3,94	4,13	4,34	4,56	4,79	5,02	5,28	5,54	5,82	6,11
Степень оснащенности индивидуальными, общими (квартирными) приборами учета горячей воды квартир в многоквартирных жилых домах	%	20	21,00	22,05	23,15	24,31	25,53	26,80	28,14	29,55	31,03	32,58	34,21
Степень оснащенности коллективными (общедомовыми) приборами учета электрической энергии в многоквартирных жилых домах	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Степень оснащенности индивидуальными, общими (квартирными) приборами учета электрической энергии квартир в многоквартирных жилых домах	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Степень оснащенности индивидуальными приборами учета электрической энергии в индивидуальных жилых домах	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Степень оснащенности индивидуальными, общими (квартирными) приборами учета газа квартир в многоквартирных жилых домах	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Степень оснащенности индивидуальными приборами учета газа индивидуальных жилых домах	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

3. Перспективы развития муниципального округа и прогноз спроса на коммунальные ресурсы

3.1. Определение перспективных показателей развития Тугулымского городского округа

Численность населения в Тугулымском городском округе на 01.01.2024 составляет 17 227 человек, численность в пгт. Тугулым – 5 201 человек.

Согласно Генеральному плану Тугулымского городского округа демографическая ситуация характеризуется естественной убылью постоянного населения. Численность постоянного населения сократилась. По отношению к 2021 году численность населения снизилась на 648 человек.

Демографическая ситуация характеризуется основными проблемами:

- естественная убыль;
- высокий уровень смертности трудоспособного населения;
- миграция (наличие миграционного оттока населения городского округа в экономически более развитые территории).

В таблице 15 представлена информация о численности населения Тугулымского городского округа по населенным пунктам. В таблице 16 представлена информация о прогнозной численности населения Тугулымского городского округа по состоянию на 2035 год.

Таблица 15. Численность населения Тугулымского городского округа по населенным пунктам

№ п/п	Наименование муниципального образования	Наименование населенного пункта	Численность населения по итогам Всероссийской переписи на основе данных, предоставленных Росстатом (по состоянию 01.10.2021), человек	Численность населения по состоянию на 01.01.2024, человек
1	Тугулымский городской округ	пгт Тугулым	5423	5201
2	Тугулымский городской округ	д Александровка	7	7
3	Тугулымский городской округ	д Большой Рамыл	49	48
4	Тугулымский городской округ	д Бочкари	19	13
5	Тугулымский городской округ	д Галашова	31	30
6	Тугулымский городской округ	д Гилёва	250	248
7	Тугулымский городской округ	д Гурина	58	49

№ п/п	Наименование муниципального образования	Наименование населенного пункта	Численность населения по итогам Всероссийской переписи на основе данных, предоставленных Росстатом (по состоянию 01.10.2021), человек	Численность населения по состоянию на 01.01.2024, человек
8	Тугулымский городской округ	д Двинская	18	21
9	Тугулымский городской округ	д Дубровина	44	38
10	Тугулымский городской округ	д Журавлёва	111	107
11	Тугулымский городской округ	д Золотова	0	0
12	Тугулымский городской округ	д Калачики	66	61
13	Тугулымский городской округ	д Колобова	61	58
14	Тугулымский городской округ	д Комарова	0	0
15	Тугулымский городской округ	д Луговая	197	186
16	Тугулымский городской округ	д Малахова	25	22
17	Тугулымский городской округ	д Малый Рамыл	12	9
18	Тугулымский городской округ	д Месед	0	0
19	Тугулымский городской округ	д Мостовщики	17	10
20	Тугулымский городской округ	д Нижняя Коркина	117	114
21	Тугулымский городской округ	д Остров	44	43
22	Тугулымский городской округ	д Пилигримова	14	8
23	Тугулымский городской округ	д Полудёнка	0	0
24	Тугулымский городской округ	д Полушина	42	45
25	Тугулымский городской округ	д Потаскуева	50	47
26	Тугулымский городской округ	д Сажина	0	0
27	Тугулымский городской округ	д Тямкина	16	41
28	Тугулымский городской округ	д Филина	72	64
29	Тугулымский городской округ	д Цепошникова	24	35
30	Тугулымский городской округ	д Чураки	11	20
31	Тугулымский городской округ	д Щелконогова	63	76
32	Тугулымский городской округ	д Юшкова	118	106
33	Тугулымский городской округ	д Ядрышникова	277	257
34	Тугулымский городской округ	п Бахметское	11	15

№ п/п	Наименование муниципального образования	Наименование населенного пункта	Численность населения по итогам Всероссийской переписи на основе данных, предоставленных Росстатом (по состоянию 01.10.2021), человек	Численность населения по состоянию на 01.01.2024, человек
35	Тугулымский городской округ	п Ертарский	805	798
36	Тугулымский городской округ	п Тугулым	602	591
37	Тугулымский городской округ	п Заводоуспенское	789	783
38	Тугулымский городской округ	п Кармак	196	176
39	Тугулымский городской округ	п Луговской	2275	2187
40	Тугулымский городской округ	п Месяды	0	0
41	Тугулымский городской округ	п Щелконоговский	36	41
42	Тугулымский городской округ	п Юшала	3043	2918
43	Тугулымский городской округ	с Верховино	807	738
44	Тугулымский городской округ	с Дёмино	40	41
45	Тугулымский городской округ	с Зубково	257	254
46	Тугулымский городской округ	с Ивановка	64	63
47	Тугулымский городской округ	с Лучинкино	33	18
48	Тугулымский городской округ	с Мальцево	147	147
49	Тугулымский городской округ	с Ошкуково	623	612
50	Тугулымский городской округ	с Трошково	530	504
51	Тугулымский городской округ	с Фоминское	13	20
52	Тугулымский городской округ	с Яр	368	357
Итого по Тугулымскому городскому округу			17875	17227

Таблица 16. Прогнозная численность населения Тугулымского городского округа по состоянию на 2035 год

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Сценарии	
			Базовый (целевой)	Инерционный
1	Численность населения	тыс. чел	21,0	20,8
2	Число родившихся	чел.	320	220
3	Общий коэффициент рождаемости	промилле	15,2	10,6
4	Число умерших	чел.	260	270
5	Общий коэффициент смертности	промилле	6,0	6,5

Прогноз развития промышленного сектора

В Тугулымском городском округе ОАО «Завод ЛЭКС/LEX» осуществляет деятельность по производству машин и оборудования для добычи полезных ископаемых, и строительства (экскаваторы, производство навесного оборудования).

Существенный вклад в экономическое развитие округа вносят малые предприятия и предпринимательство в целом. Стабильно работают предприятия лесопереработки ООО «Тугулымский леспромхоз», ООО «Витал», ООО «Трио+».

В стратегии социально-экономического развития в перспективе – Тугулымский городской округ с благоприятным инвестиционным климатом, в котором активно развивается лесопромышленное производство, металлообработка и сельское хозяйство, растет количество субъектов малого бизнеса. Планируется развитие сферы услуг, в том числе за счет развития придорожной инфраструктуры, реализации туристического потенциала, реализации инвестиционных проектов. В результате реализации новых проектов и развития существующих создаются новые рабочие места с достойной заработной платой, а как следствие условия для снижения оттока трудоспособной части населения.

В результате инвестиции в основной капитал составят до 507,0 млн. руб. к 2030 году; 887,5 млн. руб. к 2035 году (таблица 17). Реализация заявленных инвестиционных проектов в различных сферах деятельности: оборот промышленных предприятий (по кругу крупных и средних) достигнет уровня 148,9 млн. руб. к 2030 году; 163,8 млн.руб. к 2035 году.

Таблица 17. Показатели объемов промышленного производства и инвестиций в основной капитал

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Год	Значение	
				Базовый (целевой) сценарий	Инерционный сценарий
1	Численность постоянного населения	тыс.чел.	2021	20,4	19,5
			2024	20,5	19,7
			2025	20,6	20,0
			2030	20,9	20,5
			2035	21,0	20,8
2	Объем промышленного производства (по кругу крупных и средних организаций)	млн.руб.	2021	125,5	120,7
			2024	133,0	124,3
			2025	135,4	125,5
			2030	148,9	131,7
			2035	163,8	138,3
3	Инвестиции в основной капитал за счет всех источников	млн.руб.	2021	190,4	158,0
			2024	276,1	205,4

	финансирования (по кругу крупных и средних организаций)	2025	289,8	215,8
		2030	507,0	323,7
		2035	887,5	485,5

Под влиянием внешних и внутренних факторов, заложенных в базовом сценарии, планируется умеренный темп прироста промышленного производства, при этом объём отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по виду экономической деятельности «Обрабатывающие производства» по крупным и средним предприятиям на период реализации Стратегии не планируется.

Прогноз развития застройки

В городском округе в рамках реализации Указов Президента РФ ведется строительство новых социальных объектов и многоквартирных домов, которые требуют обеспечения системами инженерной инфраструктуры. В связи с увеличением малоэтажной жилой застройки в микрорайонах «Восточный» и «Западный» п.г.т. Тугулым остро стоит проблема обеспечения земельных участков возможностью технологического присоединения к системам газоснабжения, водоснабжения, водоотведения.

По состоянию на 2023 год общая площадь жилого фонда городского округа составляет 634,79 тыс. м², обеспеченность населения жилым фондом – 36,48 м² на одного жителя. Для увеличения показателя необходимо обеспечить условия для строительства жилья в Тугулымском городском округе.

На территории городского округа строится жилье для детей-сирот и других льготных категорий граждан. Активно строится жилье индивидуальными застройщиками, ежегодный ввод которого составляет более 6000 м².

Прогноз изменения доходов населения

В соответствии с данными Росстата, среднедушевые денежные доходы населения Свердловской области представлены в таблице 18.

Таблица 18. Среднедушевые денежные доходы населения Свердловской области

Населенный пункт	2022 г., руб./месяц					2023 г., руб./месяц					2024г.,руб./месяц	
	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	год	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	год	I кв.	II кв.
Свердловская область	39120	46521	51038	51216	47109	45010	49993	53655	64298	53343	53980	59800

К концу реализации Стратегии социально-экономического развития Тугулымского ГО планируется увеличение доходов населения, в том числе, среднемесячная начисленная заработная плата работников крупных и средних организаций составит 51316 рублей к 2035 году.

Размер номинальной начисленной заработной платы работников крупных и средних организаций значительно меньше регионального и федерального уровня, несмотря на ежегодное повышение. Уровень зарплаты работников бюджетной сферы является наиболее высоким. Среднедушевые доходы населения находятся на низком уровне.

3.2. Прогноз спроса на коммунальные услуги

3.2.1. Перспективные показатели теплопотребления

На момент актуализации схемы теплоснабжения Тугулымского городского округа суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии составляет 62,307 Гкал/ч. Резерв тепловой мощности составляет 30,52 Гкал/ч, что составляет 48,98 % от располагаемой.

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения не предоставлены.

Тепловая энергия на территории Тугулымского городского округа на момент актуализации схемы теплоснабжения вырабатывается 14 источниками тепловой энергии.

Перспективное потребление топлива источниками тепловой энергии в условном выражении по состоянию на расчетный срок представлено в Таблице 19.

Перспективные показатели развития системы теплоснабжения в Тугулымском городском округе до 2034 года представлены в Главе 5 Тома 2. Обосновывающие материалы.

Таблица 19. Перспективные топливные балансы Тугулымского городского округа

РЭТД	Наименование источника теплоснабжения	Перспективный годовой расход основного топлива, т.у.т.																
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
ТГО	Котельная №1 "Центральная" АО "ОТСК"	1 422,8	24908	24908	24908	24908	24908	24908	24908	24908	24908	24908	24908	24908	24908	24908	24908	24908
	Котельная №2 "ЦРБ" АО "ОТСК"	805,7																
	БМК 6 МВт	607,6																
	Котельная №8 "Станция Тугулым" АО "ОТСК"	730,4																
	Котельная №6 "Федюнинского" АО "ОТСК"	670,4																
	Котельная №4 "Успенская" АО "ОТСК"	1 126,5																
	Котельная №9 "Верховино (центр)" АО "ОТСК"	866,3																
	Котельная №11 "Ошкуково" АО "ОТСК"	784,4																
	Котельная №12 "Трошково" АО "ОТСК"	677,4																
	Котельная №13 "Зубково" АО "ОТСК"	125,3																
	Котельная №14 "Луговской" АО "ОТСК"	1 034,2																
	Котельная №15 "Яр" АО "ОТСК"	133,2																
	Котельная ООО "ЮТЭК"	15804,0																

3.2.2. Перспективные показатели водопотребления

Прогнозные балансы до 2032 года составлены на основании предоставленной информации (таблица 20). В прогнозных балансах учтены: увеличение объема водопотребления населением, связанного с ожидаемым увеличением численности (в соответствии развитию территории); снижение доли потерь и неучтенных расходов, переход на закрытые системы теплоснабжения; связанных с планируемой реконструкцией сетей водоснабжения; развитие систем водоснабжения.

Таблица 20. Прогнозный баланс хозяйственно-питьевой воды

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2022	2027	2032
1	Реализовано всего воды, в т.ч.:	м³/год	181 286,1	274 377,18	288 096,04
1.1	Полив	м³/год	181 286,1	22 549,351	23 676,819
1.2	Население	м³/год		171 641,569	180 223,647
1.3	Население ГВС	м³/год			
1.4	Бюджетные организации	м³/год		40 808,13	42 848,537
1.5	Прочие юридические лица (организации)	м³/год		39 378,13	41 347,037
1.6	Техническая вода	м³/год		-	-

В таблице наблюдается динамика увеличения объема реализации хозяйственно-питьевой воды, что связано с ожидаемым развитием централизованных систем водоснабжения.

В 2022 году неучтенные потери и расходы воды составили 34 444,4 м³ (94,37 м³/сут.) или 16 % от общего объема добываемой воды.

Реконструкция сетей водоснабжения позволит снизить потери воды, сократить объемы водопотребления, снизить нагрузку на водопроводные станции, повысив качество их работы, и расширить зону обслуживания при жилищном строительстве.

Износ водопроводных сетей приводит к большим потерям материальных, энергетических и водных ресурсов, снижению эффективности энергосистем, росту тарифов на энергетические ресурсы и в целом увеличению финансовой нагрузки на потребителей.

Снижение потерь при транспортировке воды от водозаборов до потребителей должно обеспечиваться реконструкцией изношенных сетей водоснабжения. При

условии выполнения данных мероприятий, на период до 2032 года ожидается снижение потерь воды при транспортировке до 32 010,67 м³/год (87,7 м³/сут.), что составит 10 % от общего объема добываемой воды.

Перспективные показатели развития системы водоснабжения в Тугулымском городском округе до 2034 года представлены в Главе 5 Тома 2. Обосновывающие материалы.

3.2.3. Перспективные показатели водоотведения

Общий прогнозный баланс поступления сточных вод в централизованную систему водоотведения и отведения стоков по технологическим зонам водоотведения на период действия Схемы представлен в таблице 21.

На момент актуализации схемы водоснабжения и водоотведения информации для определения прогнозного баланса поступления сточных вод в централизованную систему водоотведения по каждой технологической зоне водоотведения недостаточно.

Таблица 21. Прогнозный баланс поступления сточных вод в Тугулымском городском округе

№ п/п	МУП «УЖКХ ТГО и АТ»	Ед. измерения	2032
1	Принято сточных вод в сеть, всего, в т.ч:	тыс. м ³	288,09604
1.1	- от собственного производства организации	тыс. м ³	н/д
1.2	- от населения, в т.ч:	тыс. м ³	288,09604
1.3	- многоэтажный ЖФ	тыс. м ³	н/д
1.4	- частный ЖФ	тыс. м ³	н/д
1.5	промышленные предприятия	тыс. м ³	н/д
1.6	притоки в систему	тыс. м ³	н/д
1.7	объем отходов в выгребных ям	тыс. м ³	н/д
2	Поступило на очистные сооружения	тыс. м ³	288,09604
2.1	Пропущено сточных вод через очистные сооружения	тыс. м ³	288,09604

В таблице 22 представлен расчёт требуемой производительности очистных сооружений канализации, исходя из прогнозных объёмов поступления стоков для очистки.

Увеличение производительности канализационных очистных сооружений связано с реконструкцией существующих, но не введенных в эксплуатацию очистных сооружений, расположенных в пгт. Тугулым.

Таблица 22. Расчёт требуемой производительности очистных сооружений канализации в Тугулымском городском округе

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2023	2032
1.	ОСК в Тугулымском городском округе Юшала	м ³	99 500	288,09604
1.1	Производительность существующих ОСК	м ³ /сут.	700	1 460
1.2	среднесуточное поступление стоков	м ³ /сут.	272,6	789,3

Резервы очистных сооружений канализации, как существующих, так и планируемых к строительству, на период действия Схемы приведены в таблице 23.

Таблица 23. Резервы очистных сооружений канализации, как существующих, так и планируемых к строительству, на период действия Схемы

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2022	2032
1.	Фактическая нагрузка, подключенная к системе централизованного водоотведения	тыс. м ³ /сут	0,2726	0,7893
2.	Проектная мощность ОСК	тыс. м ³ /сут	0,7	1,46
3.	Резерв (+)/дефицит (-) мощности ОСК	тыс. м ³ /сут	0,4274	0,6707

Проектная производительность существующих ОСК в Тугулымском городском округе достаточна на прогнозный 2032 год.

Производительность предлагаемых к строительству новых очистных сооружений канализации выбрана по количеству сточных вод, планируемых к сбросу от предполагаемого количества населения и утверждённого норматива сброса сточных вод.

Резервы предлагаемых очистных сооружений канализации на период действия Схемы достаточны для расширения зоны охвата потребителей услугой централизованного водоотведения.

Перспективные показатели развития системы водоснабжения в Тугулымском городском округе до 2034 года представлены в Главе 5 Тома 2. Обосновывающие материалы.

Стратегическими целями развития систем централизованного водоотведения в Тугулымском городском округе является удовлетворение потребности населения округа в услуге водоотведения и сокращение негативного воздействия систем водоотведения на окружающую среду.

Развитие систем водоотведения на территории Тугулымского городского округа предусматривает реконструкцию существующих и строительство новых централизованных систем водоотведения.

3.2.4. Перспективные показатели электроснабжения

В соответствии с Генеральным планом, Тугулымский городской округ не имеет своих источников по выработке электроэнергии. По территории округа транзитом проходит ЛЭП, напряжением 500 кВ (Рефтинская ГРЭС – г. Тюмень), а также ЛЭП, напряжением 100 кВ. Питание городского округа осуществляется от Рефтинской ГРЭС системы «Свердловэнерго» через Сухоложскую подстанцию 220/110 кВ по ЛЭП, напряжением 110 кВ.

АО «Облкоммунэнерго» и ПАО «Россети Урал» обслуживают линии электропередач на территории Тугулымского городского округа, а также являются собственниками линий электропередачи (далее – ЛЭП) и поставщиками электроэнергии.

Обслуживаемая территория Тугулымского ГО – 3333 км²; 3096, у.е. обслуживаемого оборудования. Суммарная мощность трансформаторов – 68,3 МВт. Средняя потребляемая мощность потребителей Тугулымского РЭС – 21 МВт.

Общая протяженность сетей электроснабжения – 980,24 км. Строительство объектов системы электроснабжения не планируется. В соответствии со Стратегией социально-экономического развития, планируется сохранение существующей схемы

электроснабжения с изменениями, направленными на повышение качества и надежности энергоснабжения.

Перспективные показатели развития системы электроснабжения в Тугулымском городском округе до 2034 года представлены в Главе 5 Тома 2. Обосновывающие материалы.

3.2.5. Перспективные показатели газоснабжения

Наиболее крупным потребителем природного газа является ОАО «ОТСК» в п.г.т. Тугулым, с перспективной потребностью 1840,30 тыс. м³/год на 2022 г., Котельная №4 в п.г.т. Тугулым, с перспективной потребностью 1192,81 тыс. м³/год на 2028 г.

Прогноз потребления природного газа до 2028 года приведен в таблице 24.

Таблица 24. Годовые и часовые расходы природного газа по населенным пунктам Тугулымского ГО с реализацией до 2028 года

№ п/п	Наименование населенного пункта	Годовой расход газа на 2028г., тыс. м ³ /год		Часовой расход газа на 2028г., м ³ /час	
		население	прочие	население	прочие
1	п.г.т. Тугулым	2617,00	8510,93	947	4128
2	д. Гилёва	456,00	1071,64	161	524
3	с. Мальцево	394,00	0,62	140	1
4	с. Верховино	714,00	196,54	250	109
5	д. Журавлёва	145,00	557,15	51	200
6	с. Ошкуково	696,00	472,08	245	212
7	п. Кармак	265,00	0,00	93	0
8	д. Филина	93,00	0,00	33	0
9	с. Лучинкино	34,00	0,00	12	0
10	п. Луговской	2716,00	0,00	954	0
11	д. Луговая	265,00	0,00	93	0
12	д. Нижняя Коркина	175,00	0,00	62	0
13	с. Демино	71,00	0,00	25	0
14	д. Большой Рамыл, д.Малый Рамыл	267,00	0,00	94	0
15	д. Калачики	107,00	0,00	38	0
16	п. Юшала	3819,00	1156,31	1341	672
17	с. Яр	553,00	0,00	194	0

18	д. Малахова	53,00	0,00	19	0
19	д. Пилигримова	26,00	0,00	13	0
20	п. Тугулым	928,00	498,21	325	200
ИТОГО по потреблению на 2028 г.		14394,00	12463,48	5090,00	6046,00
ВСЕГО по потреблению на 2028 г.		26857,48		11136,00	

Перспективные показатели развития системы газоснабжения в Тугулымском городском округе до 2034 года представлены в Главе 5 Тома 2. Обосновывающие материалы.

3.2.6. Перспективные показатели сбора и утилизации ТКО

Ожидаемые результаты после проведения мероприятий, представленных в разделе 5.6 настоящей схемы:

- Асфальтирование дорог местного значения Тугулымского городского округа;
- Совершенствование системы управления в сфере обращения с отходами производства и потребления;
- Ликвидация несанкционированных свалок твердых коммунальных и коммунальных отходов на территории округа;
- Внедрение раздельного накопления ТКО.

Перспективный объем накопления твердых коммунальных отходов в Тугулымском ГО представлен в таблице 25.

Таблица 25. Перспективный объем накопления ТКО

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Объем накопления ТКО, м³/год	4478,0	4576,5	4677,2	4780,1	4885,3	4992,7	5102,6	5214,8	5329,6	5446,8	5566,6	5689,1

В таблице 26 представлена информация о количестве ликвидированных несанкционированных свалок в Тугулымском ГО. В 2023 году на территории

городского округа зафиксирована 41 несанкционированная свалка, которые планируется ликвидировать к 2027 году.

Таблица 26. Количество несанкционированных свалок в Тугулымском ГО

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Количество несанкционированных свалок	41	36	22	11	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество ликвидированных свалок	5	14	11	11	0	0	0	0	0	0	0	0

Перспективные показатели развития системы сбора и утилизации ТКО в Тугулымском городском округе до 2034 года представлены в Главе 5 Тома 2. Обосновывающие материалы.

4. Целевые показатели развития систем коммунальной инфраструктуры

Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры характеризуется следующими группами показателей, отражающих потребность муниципального образования в качественных коммунальных услугах:

- критерии доступности коммунальных услуг для населения;
- объемы спроса на коммунальные ресурсы;
- объемы увеличения мощности;
- показатели эффективности производства, передачи и потребления коммунальных ресурсов;
- показатели надежности поставки коммунальных ресурсов;
- показатели качества поставляемых ресурсов;
- другие важные показатели.

При формировании целевых показателей развития систем коммунальной инфраструктуры применены показатели и индикаторы в соответствии с Методикой проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, утвержденной приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 14 апреля 2008

№ 4815, Постановлением Правительства РФ от 16.05.2014 № 452 и Приказом Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр.

Перспективные показатели развития коммунальной инфраструктуры Тугулымского городского округа до 2034 года представлены в Таблице 27.

Таблица 27. Перспективные показатели развития коммунальной инфраструктуры Тугулымского городского округа

Наименование показателя	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Общие показатели													
Численность населения	тыс.чел	17,402	17,402	17,402	17,402	17,402	17,402	17,402	17,402	17,402	17,402	17,402	17,402
Показатели перспективной обеспеченности и потребности застройки													
Площадь жилищного фонда	тыс.м²	634,79	641,14	647,55	654,02	660,57	667,17	673,84	680,58	687,39	694,26	701,20	708,21
Обеспеченность населения жилищным фондом	м²/чел	36,48	36,84	37,21	37,58	37,96	38,34	38,72	39,11	39,50	39,90	40,29	40,69
Степень оснащенности жилищного фонда коммунальными системами													
Степень оснащенности жилищного фонда теплоснабжением	%	90,0	94,5	99,2	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Степень оснащенности жилищного фонда водоснабжением	%	80,0	84,0	88,2	92,6	97,2	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Степень оснащенности жилищного фонда горячим водоснабжением	%	40,0	42,0	44,1	46,3	48,6	51,1	53,6	56,3	59,1	62,1	65,2	68,5
Степень оснащенности жилищного фонда водоотведением	%	80,0	84,0	88,2	92,6	97,2	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Степень оснащенности жилищного фонда электричеством	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Степень оснащенности жилищного фонда газоснабжением	%	30,0	31,5	33,1	34,7	36,5	38,3	40,2	42,2	44,3	46,5	48,9	51,3
Критерии доступности коммунальных услуг													
Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе	%	17,0	16,7	16,3	16,0	15,7	15,4	15,1	14,8	14,5	14,2	13,9	13,6
Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума	%	6,5	6,3	6,2	6,1	6,0	5,9	5,7	5,6	5,5	5,4	5,3	5,2
Уровень собираемости платежей от населения за коммунальные услуги (холодное водоснабжение)	%	78,5	82,4	86,5	90,9	95,4	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Уровень собираемости платежей от населения за коммунальные услуги (водоотведение)	%	78,5	82,4	86,5	90,9	95,4	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Уровень собираемости платежей от населения за коммунальные услуги (отопление)	%	97,5	98,0	99,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Уровень собираемости платежей от населения за коммунальные услуги (электроснабжение)	%	90	94,5	99,2	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Уровень собираемости платежей от населения за коммунальные услуги (газоснабжение)	%	94	95,0	96,0	97,0	98,0	99,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения	%	2,4	2,3	2,3	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	1,9	1,9
Показатели спроса по каждому ресурсу													
Перспективные показатели теплопотребления жилого фонда и объектов социальной сферы	Гкал/год	39456,90	41429,75	43501,23	45676,29	47960,11	50358,11	52876,02	55519,82	58295,81	61210,60	64271,13	67484,69
Объем потребления воды	тыс.м³/год	181286,10	190350,41	199867,93	209861,32	220354,39	231372,11	242940,71	255087,75	267842,14	281234,24	295295,95	310060,75
Объем водоотведения	тыс.м³/год	99,50	104,48	109,70	115,18	120,94	126,99	133,34	140,01	147,01	154,36	162,08	170,18

Наименование показателя	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Объем потребления электрической энергии	тыс.кВт·ч/год	62,40	65,52	68,80	72,24	75,85	79,64	83,63	87,81	92,20	96,81	101,65	106,73
Объем потребления природного газа	тыс.м³/год	4895,55	5140,33	5397,34	5667,21	5950,57	6248,10	6560,51	6888,53	7232,96	7594,60	7974,34	8373,05
Объем накопления ТКО	м³/год	4478,0	4576,5	4677,2	4780,1	4885,3	4992,7	5102,6	5214,8	5329,6	5446,8	5566,6	5689,1
Показатели степени оснащенности приборным учетом по системам коммунальных ресурсов													
Степень оснащенности коллективными (общедомовыми) приборами учета отопления в многоквартирных жилых домах	%	13,11	14,16	15,21	16,26	17,31	18,36	19,41	20,46	21,51	22,56	23,61	24,66
Степень оснащенности индивидуальными приборами учета отопления в индивидуальных жилых домах	%	1,9	2,95	4,00	5,05	6,10	7,15	8,20	9,25	10,30	11,35	12,40	13,45
Степень оснащенности коллективными (общедомовыми) приборами учета холодной воды в многоквартирных жилых домах	%	16	17,05	18,10	19,15	20,20	21,25	22,30	23,35	24,40	25,45	26,50	27,55
Степень оснащенности индивидуальными приборами учета холодной воды индивидуальных жилых домов	%	96	97,00	98,00	99,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100
Степень оснащенности индивидуальными, общими (квартирными) приборами учета холодной воды квартир в многоквартирных жилых домах	%	39,25	41,21	43,27	45,44	47,71	50,09	52,60	55,23	57,99	60,89	63,93	67,13
Степень оснащенности коллективными (общедомовыми) приборами учета горячей воды в многоквартирных жилых домах	%	3,571	3,75	3,94	4,13	4,34	4,56	4,79	5,02	5,28	5,54	5,82	6,11
Степень оснащенности индивидуальными, общими (квартирными) приборами учета горячей воды квартир в многоквартирных жилых домах	%	20	21,00	22,05	23,15	24,31	25,53	26,80	28,14	29,55	31,03	32,58	34,21
Степень оснащенности коллективными (общедомовыми) приборами учета электрической энергии в многоквартирных жилых домах	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Степень оснащенности индивидуальными, общими (квартирными) приборами учета электрической энергии квартир в многоквартирных жилых домах	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Степень оснащенности индивидуальными приборами учета электрической энергии в индивидуальных жилых домах	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Степень оснащенности индивидуальными, общими (квартирными) приборами учета газа квартир в многоквартирных жилых домах	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Степень оснащенности индивидуальными приборами учета газа индивидуальных жилых домов	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Показатели качества и надежности теплоснабжения													
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед./км	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/час	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Протяженность тепловых (паровых) сетей в двухтрубном исчислении	км	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70
Протяженность тепловых (паровых) сетей, нуждающихся в замене	км	16,60	15,81	15,06	14,34	13,66	13,01	12,39	11,80	11,24	10,70	10,19	9,71
Доля тепловых (паровых) сетей, нуждающихся в замене	%	54,0	51,43	48,98	46,65	44,43	42,31	40,30	38,38	36,55	34,81	33,15	31,57
Показатели качества и надежности водоснабжения													
Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения	ед./км	2,2	2,00	1,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Общая протяженность сетей холодного водоснабжения	км	101,6	101,60	101,60	101,60	101,60	101,60	101,60	101,60	101,60	101,60	101,60	101,60
Протяженность сетей водоснабжения, нуждающихся в замене	км	86	81,90	78,00	74,29	70,75	67,38	64,17	61,12	58,21	55,44	52,80	50,28
Доля сетей водоснабжения, нуждающихся в замене	%	85	80,95	77,10	73,43	69,93	66,60	63,43	60,41	57,53	54,79	52,18	49,70
Показатели качества и надежности водоотведения													
Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети	ед. / км	9,9	9,00	8,00	7,00	6,00	5,00	4,00	3,00	2,00	1,00	0,00	0,00
Общая протяженность сетей водоотведения	км	10,7	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70
Протяженность сетей водоотведения, нуждающихся в замене	км	7,27	6,92	6,59	6,28	5,98	5,70	5,42	5,17	4,92	4,69	4,46	4,25
Доля сетей водоотведения, нуждающихся в замене, от общей протяженности сетей водоотведения	%	68,0	64,8	61,7	58,7	55,9	53,3	50,7	48,3	46,0	43,8	41,7	39,76
Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к централизованным бытовым системам водоотведения	%	50,0	50,0	40,0	30,0	20,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Показатели качества и надежности электроснабжения													
Количество технологических нарушений на распределительных электрических сетях	ед.	59	56,19	53,51	50,97	48,54	46,23	44,03	41,93	39,93	38,03	36,22	34,50
Общая протяженность сетей электроснабжения	км	980,241	980,24	980,24	980,24	980,24	980,24	980,24	980,24	980,24	980,24	980,24	980,24
Протяженность электрических сетей, нуждающихся в замене	км	175,8	167,43	159,46	151,86	144,63	137,74	131,18	124,94	118,99	113,32	107,93	102,79
Доля электрических сетей, нуждающихся в замене, от общей протяженности электрических сетей	%	17,9	17,0	16,2	15,5	14,7	14,0	13,4	12,7	12,1	11,5	11,0	10,5
Показатели качества и надежности газоснабжения													

Наименование показателя	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Количество прекращений подачи газа в результате технологических нарушений на газовых сетях на 1 км газовых сетей	ед./км	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Общая протяженность газовых сетей	км	106,39	106,39	220,40	222,19	224,41	224,41	224,60	229,65	261,43	300,16	305,541	305,541
Протяженность газовых сетей, нуждающихся в замене	км	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля газовых сетей, нуждающихся в замене от общей протяженности газовых сетей	%	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Показатели качества и надежности системы сбора и утилизации ТКО													
Количество несанкционированных свалок	ед.	41	36	22	11	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество ликвидированных свалок	ед.	5	14	11	11	0	0	0	0	0	0	0	0
Показатели энергетической эффективности системы теплоснабжения													
Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	т.у.т./Гкал	уголь – 0,096 дрова – 0,005 щепа – 0,08 газ – 0,075	уголь – 0,095 дрова – 0,005 щепа – 0,08 газ – 0,075	уголь – 0,094 дрова – 0,005 щепа – 0,08 газ – 0,076	уголь – 0,093 дрова – 0,005 щепа – 0,08 газ – 0,077	уголь – 0,092 дрова – 0,005 щепа – 0,08 газ – 0,078	уголь – 0,091 дрова – 0,005 щепа – 0,08 газ – 0,079	уголь – 0,090 дрова – 0,005 щепа – 0,08 газ – 0,080	уголь – 0,089 дрова – 0,005 щепа – 0,08 газ – 0,081	уголь – 0,088 дрова – 0,005 щепа – 0,08 газ – 0,082	уголь – 0,087 дрова – 0,005 щепа – 0,08 газ – 0,083	уголь – 0,086 дрова – 0,005 щепа – 0,08 газ – 0,084	уголь – 0,086 дрова – 0,005 щепа – 0,08 газ – 0,084
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/год	13,16	12,90	12,65	12,40	12,16	11,92	11,69	11,46	11,23	11,01	10,80	10,58
Доля технологических потерь при передаче (транспортировке) тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям от полезного отпуска тепловой энергии потребителям	%	47,10	46,18	45,27	44,38	43,51	42,66	41,82	41,00	40,20	39,41	38,64	37,88
Показатели энергетической эффективности системы водоснабжения													
Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	16,00	15,69	15,38	15,08	14,78	14,49	14,21	13,93	13,66	13,39	13,13	12,87
Величина технологических потерь при производстве и транспортировке воды	тыс. м³/год	34,40	33,73	33,06	32,42	31,78	31,16	30,55	29,95	29,36	28,78	28,22	27,65
Показатели энергетической эффективности системы электроснабжения													
Уровень потерь электрической энергии в сетях	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Показатели негативного воздействия на окружающую среду													
Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к централизованным бытовым системам водоотведения	%	50	50,00	40,00	30,00	20,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество несанкционированных свалок	ед.	41	36	22	11	0	0	0	0	0	0	0	0

5. Программы инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей

Общий перечень программы инвестиционных проектов в отношении систем коммунальной инфраструктуры территории Тугулымского городского округа на период до 2034 года сформирован, в частности, на основании мероприятий по строительству и реконструкции систем коммунальной инфраструктуры, которые предусмотрены документами территориального планирования, схемой теплоснабжения, схемой водоснабжения и водоотведения, муниципальными программами:

- Схема теплоснабжения Тугулымского городского округа на период с 2023 по 2037 год;
- Схема водоснабжения и водоотведения Тугулымского городского округа на период до 2028 года;
- Паспорт газоснабжения муниципального образования: Тугулымский городской округ Свердловской области на период до 2028 года и перспективу до 2035 года;
- Генеральный план Тугулымского городского округа, утвержденный решением Думы Тугулымского городского округа от 05.07.2013 № 40;
- Стратегия социально-экономического развития Тугулымского городского округа, утвержденная решением Думы Тугулымского городского округа от 12.04.2019 №19.

В таблице 28 представлена общая программа развития и реконструкции коммунальной инфраструктуры Тугулымского городского округа.

Таблица 28. Общая программа развития и реконструкции коммунальной инфраструктуры Тугулымского городского округа

№ п/п	Наименование мероприятия	Эксплуатирующая организация	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Теплоснабжение													
1	Реконструкция котельной №1 «Центральная», расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, пгт.Тугулым, ул. Октябрьская, д. 8, с установкой автоматических двухтопливных котлов	АО "ОТСК"		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			
2	Реконструкция тепловых сетей и сетей горячего водоснабжения от Котельной №1 «Центральная», расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, пгт. Тугулым, ул. Октябрьская, д. 8	АО "ОТСК"		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			
3	Реконструкция котельной №2 «ЦРБ», расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, пгт. Тугулым, ул. Школьная, д. 30а, с установкой автоматических двухтопливных котлов	АО "ОТСК"		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			
4	Реконструкция котельной №2 «ЦРБ», расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, пгт. Тугулым, ул. Школьная, д. 30а, с переводом резервного топлива на дизельное	АО "ОТСК"		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			
5	Реконструкция тепловых сетей и сетей горячего водоснабжения от Котельной №2 «ЦРБ», расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, пгт. Тугулым, ул. Школьная, д. 30а	АО "ОТСК"		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			
6	Перевод 2х потребителей тепловой энергии: ГКПТУ СО «ОПС Свердловской области №13» (пожарное депо) и магазин, расположенные по адресу: ул. Ленина, 20А на электрические котлы	АО "ОТСК"		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			
7	Реконструкция тепловых сетей от Котельной №4 «Заводоуспенское», расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, п. Заводоуспенское, ул. Иванова, 2	АО "ОТСК"		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			
8	Строительство блочно-модульной газовой котельной мощностью 1,5 МВт взамен угольной котельной, расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, п. Заводоуспенское, ул. Иванова, 2	АО "ОТСК"			✓	✓	✓	✓	✓	✓			
9	Строительство блочно-модульной газовой котельной мощностью 1,5 МВт взамен устаревшей угольной котельной, расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, пгт. Тугулым, ул. Федюнинского, 80 (литера К)	АО "ОТСК"			✓	✓	✓	✓	✓	✓			
10	Реконструкция тепловых сетей от Котельной №8 «Станция Тугулым», расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, п.Тугулым, ул. Ленина, 6а	АО "ОТСК"		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			
11	Строительство блочно-модульной газовой котельной взамен устаревшей угольной Котельной №9 «Верховино-1», расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, с. Верховино, ул. Строителей, 4б	АО "ОТСК"			✓	✓	✓	✓	✓	✓			
12	Реконструкция тепловых сетей от Котельной №9 «Верховино-1», расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, с. Верховино, ул. Строителей, 4б	АО "ОТСК"		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			
13	Ликвидация котельной №9 «Верховино-1», расположенной по адресу: с. Верховино, ул. Строителей, 4б;	АО "ОТСК"		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			
14	Строительство блочно-модульной газовой котельной взамен устаревшей угольной котельной с. Ошкуково, расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, с. Ошкуково, ул. Олимпийская, 2а	АО "ОТСК"			✓	✓	✓	✓	✓	✓			
15	Реконструкция угольной котельной №12 «Трошково», расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, с. Трошково, ул. Парковая, 9, с установкой котлов с механизированной подачей угля	АО "ОТСК"		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			

№ п/п	Наименование мероприятия	Эксплуатирующая организация	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
16	Реконструкция котельной №13 «Зубково» с установкой электрических котлов	АО "ОТСК"		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			
17	Реконструкция угольной котельной №14 «Луговской», расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, п. Луговской, ул. Тугулымская, 6, с установкой котлов с механизированной подачей угля	АО "ОТСК"		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			
18	Реконструкция сети теплоснабжения от котельной №14, расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, п. Луговской, ул. Тугулымская, 6 (от котельной №14 до ТК-11 по ул. Тугулымская)	АО "ОТСК"		✓	✓	✓							
19	Реконструкция котельной №15 «Яр» с установкой электрических котлов	АО "ОТСК"		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			
20	Перевод потребителя тепловой энергии (школа) на электрический котел	АО "ОТСК"		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			
21	Перевод потребителей тепловой энергии на электрические котлы	АО "ОТСК"		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			
Водоснабжение													
22	Установка водоочистных сооружений в пгт. Тугулым;	МУП "УЖКХ ТГО И АТ"	✓	✓	✓								
23	Установка водоочистных сооружений в п. Заводоуспенское;	МУП "УЖКХ ТГО И АТ"				✓	✓	✓	✓	✓			
24	Установка водоочистных сооружений в п. Юшала;	МУП "УЖКХ ТГО И АТ"				✓	✓	✓	✓	✓			
25	Установка водоочистных сооружений в остальных населенных пунктах;	МУП "УЖКХ ТГО И АТ"	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			
26	Модернизация станций водоподготовки централизованного водоснабжения путем установки системы частотного регулирования;	МУП "УЖКХ ТГО И АТ"	✓	✓	✓								
27	Установка приборов учета на станции водоподготовки;	МУП "УЖКХ ТГО И АТ"	✓	✓	✓								
28	Разработка проектов зон санитарной охраны источников централизованного водоснабжения;	МУП "УЖКХ ТГО И АТ"	✓	✓	✓								
29	Бурение скважин для централизованной водоснабжения на территории Тугулымского городского округа;	МУП "УЖКХ ТГО И АТ"	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			
30	Ремонт водопроводных сетей с высоким процентом износа	МУП "УЖКХ ТГО И АТ"	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			
Водоотведение													
31	Реконструкция КОС в пгт. Тугулым	МУП "УЖКХ ТГО И АТ"				✓	✓	✓	✓	✓			
32	Замена аварийных и выработавших нормативный срок участков сетей в пгт. Тугулым и п.Юшала	МУП "УЖКХ ТГО И АТ"	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		
Газоснабжение													
33	Строительство ГРС Боровской с максимальной проектной производительностью 14,000 тыс. м³/час	ГУП СО «Газовые сети»	✓	✓	✓	✓	✓						
Строительство новых участков газопроводов от ГРС Боровской:													
34	Строительство газопровода высокого давления 1 категории протяженностью 33,638 км до ГГРП Большой Рамыл и строительство ГГРП Большой Рамыл;	ГУП СО «Газовые сети»	✓	✓									
35	Строительство газопровода высокого давления 1 категории протяженностью 3,671 км до ГГРП Луговское и строительство ГГРП Луговское;	ГУП СО «Газовые сети»	✓	✓									
36	Строительство газопровода высокого давления 1 категории протяженностью 13,254 км до ГГРП Тугулым и строительство ГГРП Тугулым;	ГУП СО «Газовые сети»	✓	✓									
37	Строительство газопровода высокого давления 1 категории протяженностью 5,548 км, для возможности газификации населенного пункта Малахова (15 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»	✓	✓									
38	Строительство газопровода высокого давления 1 категории протяженностью 3,960 км, для возможности газификации населенного пункта Демино (20 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»	✓	✓									

№ п/п	Наименование мероприятия	Эксплуатирующая организация	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
39	Строительство газопровода высокого давления 1 категории протяженностью 3,179 км, для возможности газификации населенного пункта Нижняя Коркина (49 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»	✓	✓									
40	Строительство газопровода высокого давления 1 категории протяженностью 2,182 км, для возможности газификации населенного пункта Пилигримова (10 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»	✓	✓									
41	Строительство газопровода высокого давления 1 категории протяженностью 7,008 км, для возможности газификации населенного пункта Яр (155 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»		✓	✓								
42	Строительство газопровода высокого давления 1 категории протяженностью 11,700 км, для возможности газификации населенного пункта Юшала (1070 квартир).	ГУП СО «Газовые сети»		✓	✓	✓							
Строительство новых участков газопроводов от ГГРП Большой Рамыл:													
43	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 0,534 км, для возможности газификации населенных пунктов Большой Рамыл, Малый Рамыл (75 квартир).	ГУП СО «Газовые сети»	✓	✓									
Строительство новых участков газопроводов от ГГРП Луговское:													
44	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 1,115 км, для возможности газификации населенного пункта Луговской (761 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»	✓	✓									
45	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 1,645 км, ля возможности газификации населенного пункта Луговая (74 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»		✓	✓								
46	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 16,889 км, ля возможности газификации населенного пункта Калачики (30 квартир).	ГУП СО «Газовые сети»			✓	✓							
Строительство новых участков газопроводов от ГГРП Тугулым:													
47	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 3,114 км, для возможности увеличения подачи газа на объекты Тугулымского ГО;	ГУП СО «Газовые сети»	✓	✓									
48	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 0,383 км, для возможности газификации населенного пункта Журавлева (23 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»	✓	✓									
49	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 4,038 км, для возможности газификации населенного пункта Верховино (360 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»	✓	✓									
50	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 2,148 км, для возможности газификации населенного пункта Кармак (74 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»	✓	✓									
51	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 1,791 км, для возможности газификации населенного пункта Лучинкино (10 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»		✓	✓								
52	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 1,285 км, для возможности газификации населенного пункта Ошкукова (195 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»			✓	✓							
53	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 0,936 км, для возможности газификации населенного пункта Филина (26 квартир).	ГУП СО «Газовые сети»			✓	✓							
Строительство новых участков газопроводов от ГРС Боровской:													
54	Строительство газопровода высокого давления 1 категории протяженностью 21,210 км до ГГРП Щелконогова и строительство ГГРП Щелконогова	ГУП СО «Газовые сети»						✓	✓	✓	✓		
Строительство новых участков газопроводов от ГГРП Большой Рамыл:													
55	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 14,605 км, для возможности газификации населенного пункта Ертарский (332 квартир)	ГУП СО «Газовые сети»						✓	✓	✓			
Строительство новых участков газопроводов от ГГРП Луговское:													

№ п/п	Наименование мероприятия	Эксплуатирующая организация	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
56	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 4,207 км, для возможности газификации населенного пункта Цепошникова (20 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»						V	V				
57	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 11,902 км, для возможности газификации населенного пункта Заводоуспенское (360 квартир).	ГУП СО «Газовые сети»							V	V	V		
5Строительство новых участков газопроводов от ГГРП Тугулым:													
58	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 0,845 км, для возможности газификации населенного пункта Колобова (44 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»						V	V				
59	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 5,759 км, для возможности газификации населенного пункта Юшкова (55 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»							V	V			
60	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 4,330 км, для возможности газификации населенного пункта Ядрышниково (100 квартир).	ГУП СО «Газовые сети»								V	V		
Строительство новых участков газопроводов от ГГРП Щелконогова:													
61	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 0,187 км, для возможности газификации населенного пункта Щелконогова (35 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»						V					
62	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 11,417 км, для возможности газификации населенного пункта Гурина (60 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»							V	V			
63	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 1,281 км, для возможности газификации населенного пункта Ивановка (60 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»								V	V		
64	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 5,390 км, для возможности газификации населенного пункта Трошково (192 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»									V	V	
65	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 2,435 км, для возможности газификации населенного пункта Двинская (10 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»										V	V
66	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 12,888 км, для возможности газификации населенного пункта Зубкова (100 квартир).	ГУП СО «Газовые сети»											V
Электроснабжение													
67	Сохранение существующей схемы электроснабжения с изменениями, направленными на повышение качества и надежности энергоснабжения	АО «Облкоммунэнерго»/ ПАО «Россети Урал»							V				
ТКО													
68	Асфальтирование дорог местного значения Тугулымского городского округа.	ЕМУП «Спецавтобаза»	н/д										
69	Согласование с Роспотребнадзором уменьшения требования к размещению контейнерных площадок	ЕМУП «Спецавтобаза»	н/д										
70	Ликвидация несанкционированных свалок	ЕМУП «Спецавтобаза»	V	V	V								
71	Внедрение раздельного накопления ТКО	ЕМУП «Спецавтобаза»	н/д										

5.1. Программа инвестиционных проектов в системе теплоснабжения

Программа инвестиционных проектов в отношении системы теплоснабжения Тугулымского ГО на период до 2034 года представлена в Таблице 29.

Таблица 29. Программа инвестиционных проектов в системе теплоснабжения
Тугулымского ГО

№ п/п	Наименование мероприятия	Эксплуатирующая организация	Срок реализации	ЛСР укрупненно, тыс.руб, без НДС
1	Реконструкция котельной №1 «Центральная», расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, пгт.Тугулым, ул. Октябрьская, д. 8, с установкой автоматических двухтопливных котлов	АО "ОТСК"	2025-2031	78 965,32
2	Реконструкция тепловых сетей и сетей горячего водоснабжения от Котельной №1 «Центральная», расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, пгт. Тугулым, ул. Октябрьская, д. 8	АО "ОТСК"	2025-2031	79 923,41
3	Реконструкция котельной №2 «ЦРБ», расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, пгт. Тугулым, ул. Школьная, д. 30а, с установкой автоматических двухтопливных котлов	АО "ОТСК"	2025-2031	56 286,67
4	Реконструкция котельной №2 «ЦРБ», расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, пгт. Тугулым, ул. Школьная, д. 30а, с переводом резервного топлива на дизельное	АО "ОТСК"	2025-2031	н/д
5	Реконструкция тепловых сетей и сетей горячего водоснабжения от Котельной №2 «ЦРБ», расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, пгт. Тугулым, ул. Школьная, д. 30а	АО "ОТСК"	2025-2031	33 246,66
6	Перевод 2х потребителей тепловой энергии: ГКПТУ СО «ОПС Свердловской области №13» (пожарное депо) и магазин, расположенные по адресу: ул. Ленина, 20А на электрические котлы	АО "ОТСК"	2025-2031	500,00
7	Реконструкция тепловых сетей от Котельной №4 «Заводоуспенское», расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, п. Заводоуспенское, ул. Иванова, 2	АО "ОТСК"	2025-2031	н/д
8	Строительство блочно-модульной газовой котельной мощностью 1,5	АО "ОТСК"	2026-2031	н/д

	МВт взамен угольной котельной, расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, п. Заводоуспенское, ул. Иванова, 2			
9	Строительство блочно-модульной газовой котельной мощностью 1,5 МВт взамен устаревшей угольной котельной, расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, пгт. Тугулым, ул. Федюнинского, 80 (литера К)	АО "ОТСК"	2026-2031	34 047,73
10	Реконструкция тепловых сетей от Котельной №8 «Станция Тугулым», расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, п.Тугулым, ул. Ленина, 6а	АО "ОТСК"	2025-2031	49 230,58
11	Строительство блочно-модульной газовой котельной взамен устаревшей угольной Котельной №9 «Верховино-1», расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, с. Верховино, ул. Строителей, 4б	АО "ОТСК"	2026-2031	25 331,69
12	Реконструкция тепловых сетей от Котельной №9 «Верховино-1», расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, с. Верховино, ул. Строителей, 4б	АО "ОТСК"	2025-2031	99 217,75
13	Ликвидация котельной №9 «Верховино-1», расположенной по адресу: с. Верховино, ул. Строителей, 4б;	АО "ОТСК"	2025-2031	1 000,00
14	Строительство блочно-модульной газовой котельной взамен устаревшей угольной котельной с. Ошкуково, расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, с. Ошкуково, ул. Олимпийская, 2а	АО "ОТСК"	2026-2031	33 872,08
15	Реконструкция угольной котельной №12 «Трошково», расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, с. Трошково, ул. Парковая, 9, с установкой котлов с механизированной подачей угля	АО "ОТСК"	2025-2031	н/д
16	Реконструкция котельной №13 «Зубково» с установкой электрических котлов	АО "ОТСК"	2025-2031	6 500,00
17	Реконструкция угольной котельной №14 «Луговской», расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, п. Луговской, ул. Тугулымская, 6, с установкой котлов с механизированной подачей угля	АО "ОТСК"	2025-2031	42 127,12
18	Реконструкция сети теплоснабжения от котельной №14, расположенной по адресу: Российская Федерация,	АО "ОТСК"	2025-2027	3 518,03

	Свердловская обл., Тугулымский район, п. Луговской, ул. Тугулымская, 6 (от котельной №14 до ТК-11 по ул. Тугулымская)			
19	Реконструкция котельной №15 «Яр» с установкой электрических котлов	АО "ОТСК"	2025-2031	6 500,00
20	Перевод потребителя тепловой энергии (школа) на электрический котел	АО "ОТСК"	2025-2031	500,00
21	Перевод потребителей тепловой энергии на электрические котлы	АО "ОТСК"	2025-2031	500,00

5.2. Программа инвестиционных проектов в системе водоснабжения

Программа инвестиционных проектов в отношении системы водоснабжения Тугулымского ГО на период до 2034 года представлена в Таблице 30.

Таблица 30. Программа инвестиционных проектов в системе водоснабжения Тугулымского ГО

№ п/п	Наименование мероприятия	Эксплуатирующая организация	Срок реализации	ЛСР укрупненно, тыс.руб, без НДС
1	Установка водоочистных сооружений в пгт. Тугулым;	МУП "УЖКХ ТГО И АТ"	2023-2026	210000,0
2	Установка водоочистных сооружений в п. Заводоуспенское;	МУП "УЖКХ ТГО И АТ"	2027-2031	230407,2
3	Установка водоочистных сооружений в п. Юшала;	МУП "УЖКХ ТГО И АТ"	2027-2031	221000,0
4	Установка водоочистных сооружений в остальных населенных пунктах;	МУП "УЖКХ ТГО И АТ"	2023-2031	н/д
5	Модернизация станций водоподготовки централизованного водоснабжения путем установки системы частотного регулирования;	МУП "УЖКХ ТГО И АТ"	2023-2026	н/д
6	Установка приборов учета на станции водоподготовки;	МУП "УЖКХ ТГО И АТ"	2023-2026	н/д
7	Разработка проектов зон санитарной охраны источников централизованного водоснабжения;	МУП "УЖКХ ТГО И АТ"	2023-2026	н/д
8	Бурение скважин для централизованной водоснабжения на территории Тугулымского городского округа;	МУП "УЖКХ ТГО И АТ"	2023-2031	н/д
9	Ремонт водопроводных сетей с высоким процентом износа	МУП "УЖКХ ТГО И АТ"	2023-2031	н/д

5.3. Программа инвестиционных проектов в системе водоотведения

Программа инвестиционных проектов в отношении системы водоотведения Тугулымского ГО на период до 2034 года представлена в Таблице 31.

*Таблица 31. Программа инвестиционных проектов в системе водоотведения
Тугулымского ГО*

№ п/п	Наименование мероприятия	Эксплуатирующая организация	Срок реализации	ЛСР укрупненно, тыс.руб, без НДС
1	Реконструкция КОС в пгт. Тугулым	МУП "УЖКХ ТГО И АТ"	2027-2031	19000,0
2	Замена аварийных и выработавших нормативный срок участков сетей в пгт. Тугулым и п.Юшала	МУП "УЖКХ ТГО И АТ"	2023-2032	н/д

5.4. Программа инвестиционных проектов в системе электроснабжения

Программа инвестиционных проектов в отношении системы электроснабжения Тугулымского ГО на период до 2034 года (расчетный срок из Генерального плана) представлена в Таблице 32.

*Таблица 32. Программа инвестиционных проектов в системе электроснабжения
Тугулымского ГО*

№ п/п	Наименование мероприятия	Эксплуатирующая организация	Срок реализации	ЛСР укрупненно, тыс.руб, без НДС
1	Сохранение существующей схемы электроснабжения с изменениями, направленными на повышение качества и надежности энергоснабжения	АО «Облкоммунэнерго»/ ПАО «Россети Урал»	2030	н/д

5.5. Программа инвестиционных проектов в системе газоснабжения

Программа инвестиционных проектов в отношении системы газоснабжения Тугулымского ГО на период до 2034 года представлена в Таблице 33.

*Таблица 33. Программа инвестиционных проектов в системе газоснабжения
Тугулымского ГО*

№ п/п	Наименование мероприятия	Эксплуатирующая организация	Срок реализации	ЛСР укрупненно, тыс.руб, без НДС
1	Строительство ГРС Боровской с максимальной проектной производительностью 14,000 тыс. м ³ /час	ГУП СО «Газовые сети»	2023-2028	н/д
Строительство новых участков газопроводов от ГРС Боровской:				
2	Строительство газопровода высокого давления 1 категории протяженностью 33,638 км до ГГРП Большой Рамыл и строительство ГГРП Большой Рамыл;	ГУП СО «Газовые сети»	2023-2025	1004794,0

№ п/п	Наименование мероприятия	Эксплуатирующая организация	Срок реализации	ЛСР укрупненно, тыс.руб, без НДС	
3	Строительство газопровода высокого давления 1 категории протяженностью 3,671 км до ГГРП Луговское и строительство ГГРП Луговское;	ГУП СО «Газовые сети»	2024-2025		
4	Строительство газопровода высокого давления 1 категории протяженностью 13,254 км до ГГРП Тугулым и строительство ГГРП Тугулым;	ГУП СО «Газовые сети»	2024-2025		
5	Строительство газопровода высокого давления 1 категории протяженностью 5,548 км, для возможности газификации населенного пункта Малахова (15 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»	2024-2025		
6	Строительство газопровода высокого давления 1 категории протяженностью 3,960 км, для возможности газификации населенного пункта Демино (20 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»	2024-2025		
7	Строительство газопровода высокого давления 1 категории протяженностью 3,179 км, для возможности газификации населенного пункта Нижняя Коркина (49 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»	2024-2025		
8	Строительство газопровода высокого давления 1 категории протяженностью 2,182 км, для возможности газификации населенного пункта Пилигримова (10 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»	2024-2025		
9	Строительство газопровода высокого давления 1 категории протяженностью 7,008 км, для возможности газификации населенного пункта Яр (155 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»	2025-2026		
10	Строительство газопровода высокого давления 1 категории протяженностью 11,700 км, для возможности газификации населенного пункта Юшала (1070 квартир).	ГУП СО «Газовые сети»	2025-2027		
Строительство новых участков газопроводов от ГГРП Большой Рамыл:					
11	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 0,534 км, для возможности газификации населенных пунктов Большой Рамыл, Малый Рамыл (75 квартир).	ГУП СО «Газовые сети»	2024-2025		
Строительство новых участков газопроводов от ГГРП Луговское:					
12	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 1,115 км, для возможности газификации населенного пункта Луговской (761 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»	2024-2025		
13	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 1,645 км, для возможности газификации населенного пункта Луговая (74 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»	2025-2026		
14	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 16,889 км, для возможности газификации	ГУП СО «Газовые сети»	2026-2027		

№ п/п	Наименование мероприятия	Эксплуатирующая организация	Срок реализации	ЛСР укрупненно, тыс.руб, без НДС
	населенного пункта Калачики (30 квартир).			740155,0
Строительство новых участков газопроводов от ГГРП Тугулым:				
15	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 3,114 км, для возможности увеличения подачи газа на объекты Тугулымского ГО;	ГУП СО «Газовые сети»	2024-2025	
16	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 0,383 км, для возможности газификации населенного пункта Журавлева (23 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»	2024-2025	
17	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 4,038 км, для возможности газификации населенного пункта Верховино (360 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»	2024-2025	
18	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 2,148 км, для возможности газификации населенного пункта Кармак (74 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»	2024-2025	
19	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 1,791 км, для возможности газификации населенного пункта Лучинкино (10 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»	2025-2026	
20	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 1,285 км, для возможности газификации населенного пункта Ошкукова (195 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»	2026-2027	
21	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 0,936 км, для возможности газификации населенного пункта Филина (26 квартир).	ГУП СО «Газовые сети»	2026-2027	
Строительство новых участков газопроводов от ГРС Боровской:				
22	Строительство газопровода высокого давления 1 категории протяженностью 21,210 км до ГГРП Щелконогова и строительство ГГРП Щелконогова	ГУП СО «Газовые сети»	2029-2032	
Строительство новых участков газопроводов от ГГРП Большой Рамыл:				
23	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 14,605 км, для возможности газификации населенного пункта Ертарский (332 квартир)	ГУП СО «Газовые сети»	2029-2031	
Строительство новых участков газопроводов от ГГРП Луговское:				
24	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 4,207 км, для возможности газификации населенного пункта Цепошникова (20 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»	2029-2030	
25	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 11,902 км, для возможности	ГУП СО «Газовые сети»	2030-2032	

№ п/п	Наименование мероприятия	Эксплуатирующая организация	Срок реализации	ЛСР укрупненно, тыс.руб, без НДС
	газификации населенного пункта Заводоуспенское (360 квартир).			
Строительство новых участков газопроводов от ГГРП Тугулым:				
26	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 0,845 км, для возможности газификации населенного пункта Колобова (44 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»	2029-2030	
27	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 5,759 км, для возможности газификации населенного пункта Юшкова (55 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»	2030-2031	
28	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 4,330 км, для возможности газификации населенного пункта Ядрышниково (100 квартир).	ГУП СО «Газовые сети»	2031-2032	
Строительство новых участков газопроводов от ГГРП Щелконогова:				
29	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 0,187 км, для возможности газификации населенного пункта Щелконогова (35 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»	2029	
30	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 11,417 км, для возможности газификации населенного пункта Гурина (60 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»	2030-2031	
31	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 1,281 км, для возможности газификации населенного пункта Ивановка (60 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»	2031-2032	
32	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 5,390 км, для возможности газификации населенного пункта Трошково (192 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»	2032-2033	
33	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 2,435 км, для возможности газификации населенного пункта Двинская (10 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»	2033-2034	
34	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 12,888 км, для возможности газификации населенного пункта Зубкова (100 квартир).	ГУП СО «Газовые сети»	2034-2035	

5.6. Программа инвестиционных проектов в системе обращения с ТКО

Программа инвестиционных проектов в отношении системы обращения с ТКО Тугулымского ГО на период до 2034 года представлена в Таблице 34.

Таблица 34. Программа инвестиционных проектов в системе обращения с ТКО Тугулымского ГО

№ п/п	Наименование мероприятия	Эксплуатирующая организация	Срок реализации	ЛСР укрупненно, тыс.руб, без НДС
1	Асфальтирование дорог местного значения Тугулымского городского округа	ЕМУП «Спецавтобаза»	н/д	н/д
2	Согласование с Роспотребнадзором уменьшения требования к размещению контейнерных площадок	ЕМУП «Спецавтобаза»	н/д	н/д
3	Ликвидация несанкционированных свалок	ЕМУП «Спецавтобаза»	2024-2026	н/д
4	Внедрение раздельного накопления ТКО	ЕМУП «Спецавтобаза»	н/д	н/д

6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения

6.1. Объем финансовых потребностей для реализации программы

Предполагаемый общий объем финансирования Программы составит – 2 969 655,95 тыс. руб. (по мероприятиям, по которым рассчитан ЛСР). Финансовое обеспечение Программы приводится в Таблице 35.

Таблица 35. Финансовые потребности для реализации Программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Эксплуатирующая организация	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ЛСР укрупненно, тыс.руб, без НДС
Теплоснабжение														
1	Реконструкция котельной №1 «Центральная», расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, пгт.Тугулым, ул. Октябрьская, д. 8, с установкой автоматических двухтопливных котлов	АО "ОТСК"		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓				78 965,32
2	Реконструкция тепловых сетей и сетей горячего водоснабжения от Котельной №1 «Центральная», расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, пгт. Тугулым, ул. Октябрьская, д. 8	АО "ОТСК"		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓				79 923,41
3	Реконструкция котельной №2 «ЦРБ», расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, пгт. Тугулым, ул. Школьная, д. 30а, с установкой автоматических двухтопливных котлов	АО "ОТСК"		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓				56 286,67
4	Реконструкция котельной №2 «ЦРБ», расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, пгт. Тугулым, ул. Школьная, д. 30а, с переводом резервного топлива на дизельное	АО "ОТСК"		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓				н/д
5	Реконструкция тепловых сетей и сетей горячего водоснабжения от Котельной №2 «ЦРБ», расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, пгт. Тугулым, ул. Школьная, д. 30а	АО "ОТСК"		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓				33 246,66
6	Перевод 2х потребителей тепловой энергии: ГКПТУ СО «ОПС Свердловской области №13» (пожарное депо) и магазин, расположенные по адресу: ул. Ленина, 20А на электрические котлы	АО "ОТСК"		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓				500,00
7	Реконструкция тепловых сетей от Котельной №4 «Заводоуспенское», расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, п. Заводоуспенское, ул. Иванова, 2	АО "ОТСК"		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓				н/д
8	Строительство блочно-модульной газовой котельной мощностью 1,5 МВт взамен угольной котельной, расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, п. Заводоуспенское, ул. Иванова, 2	АО "ОТСК"			✓	✓	✓	✓	✓	✓				н/д
9	Строительство блочно-модульной газовой котельной мощностью 1,5 МВт взамен устаревшей угольной котельной, расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, пгт. Тугулым, ул. Федюнинского, 80 (литера К)	АО "ОТСК"			✓	✓	✓	✓	✓	✓				34 047,73
10	Реконструкция тепловых сетей от Котельной №8 «Станция Тугулым», расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, п.Тугулым, ул. Ленина, 6а	АО "ОТСК"		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓				49 230,58
11	Строительство блочно-модульной газовой котельной взамен устаревшей угольной Котельной №9 «Верховино-1», расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, с. Верховино, ул. Строителей, 4б	АО "ОТСК"			✓	✓	✓	✓	✓	✓				25 331,69
12	Реконструкция тепловых сетей от Котельной №9 «Верховино-1», расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, с. Верховино, ул. Строителей, 4б	АО "ОТСК"		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓				99 217,75
13	Ликвидация котельной №9 «Верховино-1», расположенной по адресу: с. Верховино, ул. Строителей, 4б;	АО "ОТСК"		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓				1 000,00

№ п/п	Наименование мероприятия	Эксплуатирующая организация	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ЛСР укрупненно, тыс.руб, без НДС
14	Строительство блочно-модульной газовой котельной взамен устаревшей угольной котельной с. Ошкуково, расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, с. Ошкуково, ул. Олимпийская, 2а	АО "ОТСК"			✓	✓	✓	✓	✓	✓				33 872,08
15	Реконструкция угольной котельной №12 «Трошково», расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, с. Трошково, ул. Парковая, 9, с установкой котлов с механизированной подачей угля	АО "ОТСК"		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓				н/д
16	Реконструкция котельной №13 «Зубково» с установкой электрических котлов	АО "ОТСК"		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓				6 500,00
17	Реконструкция угольной котельной №14 «Луговской», расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, п. Луговской, ул. Тугулымская, 6, с установкой котлов с механизированной подачей угля	АО "ОТСК"		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓				42 127,12
18	Реконструкция сети теплоснабжения от котельной №14, расположенной по адресу: Российская Федерация, Свердловская обл., Тугулымский район, п. Луговской, ул. Тугулымская, 6 (от котельной №14 до ТК-11 по ул. Тугулымская)	АО "ОТСК"		✓	✓	✓								3 518,03
19	Реконструкция котельной №15 «Яр» с установкой электрических котлов	АО "ОТСК"		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓				6 500,00
20	Перевод потребителя тепловой энергии (школа) на электрический котел	АО "ОТСК"		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓				500,00
21	Перевод потребителей тепловой энергии на электрические котлы	АО "ОТСК"		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓				500,00
Водоснабжение														
22	Установка водоочистных сооружений в пгт. Тугулым;	МУП "УЖКХ ТГО И АТ"	✓	✓	✓									210000,0
23	Установка водоочистных сооружений в п. Заводоуспенское;	МУП "УЖКХ ТГО И АТ"				✓	✓	✓	✓	✓				230407,2
24	Установка водоочистных сооружений в п. Юшала;	МУП "УЖКХ ТГО И АТ"				✓	✓	✓	✓	✓				221000,0
25	Установка водоочистных сооружений в остальных населенных пунктах;	МУП "УЖКХ ТГО И АТ"	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓				н/д
26	Модернизация станций водоподготовки централизованного водоснабжения путем установки системы частотного регулирования;	МУП "УЖКХ ТГО И АТ"	✓	✓	✓									н/д
27	Установка приборов учета на станции водоподготовки;	МУП "УЖКХ ТГО И АТ"	✓	✓	✓									н/д
28	Разработка проектов зон санитарной охраны источников централизованного водоснабжения;	МУП "УЖКХ ТГО И АТ"	✓	✓	✓									н/д
29	Бурение скважин для централизованной водоснабжения на территории Тугулымского городского округа;	МУП "УЖКХ ТГО И АТ"	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓				н/д
30	Ремонт водопроводных сетей с высоким процентом износа	МУП "УЖКХ ТГО И АТ"	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓				н/д
Водоотведение														
31	Реконструкция КОС в пгт. Тугулым	МУП "УЖКХ ТГО И АТ"				✓	✓	✓	✓	✓				19000,0
32	Замена аварийных и выработавших нормативный срок участков сетей в пгт. Тугулым и п.Юшала	МУП "УЖКХ ТГО И АТ"	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓			н/д
Газоснабжение														
33	Строительство ГРС Боровской с максимальной проектной производительностью 14,000 тыс. м ³ /час	ГУП СО «Газовые сети»	✓	✓	✓	✓	✓							н/д
Строительство новых участков газопроводов от ГРС Боровской:														
34	Строительство газопровода высокого давления 1 категории протяженностью 33,638 км до ГГРП Большой Рамыл и строительство ГГРП Большой Рамыл;	ГУП СО «Газовые сети»	✓	✓										1004794,0

№ п/п	Наименование мероприятия	Эксплуатирующая организация	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ЛСР укрупненно, тыс.руб, без НДС
35	Строительство газопровода высокого давления 1 категории протяженностью 3,671 км до ГГРП Луговское и строительство ГГРП Луговское;	ГУП СО «Газовые сети»	✓	✓										
36	Строительство газопровода высокого давления 1 категории протяженностью 13,254 км до ГГРП Тугулым и строительство ГГРП Тугулым;	ГУП СО «Газовые сети»	✓	✓										
37	Строительство газопровода высокого давления 1 категории протяженностью 5,548 км, для возможности газификации населенного пункта Малахова (15 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»	✓	✓										
38	Строительство газопровода высокого давления 1 категории протяженностью 3,960 км, для возможности газификации населенного пункта Демино (20 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»	✓	✓										
39	Строительство газопровода высокого давления 1 категории протяженностью 3,179 км, для возможности газификации населенного пункта Нижняя Коркина (49 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»	✓	✓										
40	Строительство газопровода высокого давления 1 категории протяженностью 2,182 км, для возможности газификации населенного пункта Пилигримова (10 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»	✓	✓										
41	Строительство газопровода высокого давления 1 категории протяженностью 7,008 км, для возможности газификации населенного пункта Яр (155 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»		✓	✓									
42	Строительство газопровода высокого давления 1 категории протяженностью 11,700 км, для возможности газификации населенного пункта Юшала (1070 квартир).	ГУП СО «Газовые сети»		✓	✓	✓								
Строительство новых участков газопроводов от ГГРП Большой Рамыл:														
43	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 0,534 км, для возможности газификации населенных пунктов Большой Рамыл, Малый Рамыл (75 квартир).	ГУП СО «Газовые сети»	✓	✓										
Строительство новых участков газопроводов от ГГРП Луговское:														
44	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 1,115 км, для возможности газификации населенного пункта Луговской (761 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»	✓	✓										
45	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 1,645 км, ля возможности газификации населенного пункта Луговая (74 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»		✓	✓									
46	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 16,889 км, ля возможности газификации населенного пункта Калачики (30 квартир).	ГУП СО «Газовые сети»			✓	✓								
Строительство новых участков газопроводов от ГГРП Тугулым:														
47	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 3,114 км, для возможности увеличения подачи газа на объекты Тугулымского ГО;	ГУП СО «Газовые сети»	✓	✓										
48	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 0,383 км, для возможности газификации населенного пункта Журавлева (23 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»	✓	✓										
49	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 4,038 км, для возможности газификации населенного пункта Верховино (360 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»	✓	✓										

№ п/п	Наименование мероприятия	Эксплуатирующая организация	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ЛСР укрупненно, тыс.руб, без НДС
50	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 2,148 км, для возможности газификации населенного пункта Кармак (74 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»	V	V										
51	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 1,791 км, для возможности газификации населенного пункта Лучинкино (10 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»		V	V									
52	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 1,285 км, для возможности газификации населенного пункта Ошкукова (195 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»			V	V								
53	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 0,936 км, для возможности газификации населенного пункта Филина (26 квартир).	ГУП СО «Газовые сети»			V	V								
Строительство новых участков газопроводов от ГРС Боровской:														740155,0
54	Строительство газопровода высокого давления 1 категории протяженностью 21,210 км до ГГРП Щелконогова и строительство ГГРП Щелконогова	ГУП СО «Газовые сети»						V	V	V	V			
Строительство новых участков газопроводов от ГГРП Большой Рамыл:														
55	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 14,605 км, для возможности газификации населенного пункта Ертарский (332 квартир)	ГУП СО «Газовые сети»						V	V	V				
Строительство новых участков газопроводов от ГГРП Луговское:														
56	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 4,207 км, для возможности газификации населенного пункта Цепошникова (20 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»						V	V					
57	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 11,902 км, для возможности газификации населенного пункта Заводоуспенское (360 квартир).	ГУП СО «Газовые сети»							V	V	V			
Строительство новых участков газопроводов от ГГРП Тугулым:														
58	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 0,845 км, для возможности газификации населенного пункта Колобова (44 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»						V	V					
59	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 5,759 км, для возможности газификации населенного пункта Юшкова (55 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»							V	V				
60	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 4,330 км, для возможности газификации населенного пункта Ядрышниково (100 квартир).	ГУП СО «Газовые сети»								V	V			
Строительство новых участков газопроводов от ГГРП Щелконогова:														
61	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 0,187 км, для возможности газификации населенного пункта Щелконогова (35 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»						V						
62	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 11,417 км, для возможности газификации населенного пункта Гурина (60 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»							V	V				
63	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 1,281 км, для возможности газификации населенного пункта Ивановка (60 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»								V	V			
64	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 5,390 км, для возможности газификации населенного пункта Трошково (192 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»									V	V		

№ п/п	Наименование мероприятия	Эксплуатирующая организация	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ЛСР укрупненно, тыс.руб, без НДС
65	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 2,435 км, для возможности газификации населенного пункта Двинская (10 квартир);	ГУП СО «Газовые сети»										V	V	
66	Строительство газопровода высокого давления 2 категории протяженностью 12,888 км, для возможности газификации населенного пункта Зубкова (100 квартир).	ГУП СО «Газовые сети»											V	
Электроснабжение														
67	Сохранение существующей схемы электроснабжения с изменениями, направленными на повышение качества и надежности энергоснабжения	АО «Облкоммунэнерго»/ ПАО «Россети Урал»							V					н/д
ТКО														
68	Асфальтирование дорог местного значения Тугулымского городского округа	ЕМУП «Спецавтобаза»	н/д											н/д
69	Согласование с Роспотребнадзором уменьшения требования к размещению контейнерных площадок	ЕМУП «Спецавтобаза»	н/д											н/д
70	Ликвидация несанкционированных свалок	ЕМУП «Спецавтобаза»	V	V	V									н/д
71	Внедрение раздельного накопления ТКО	ЕМУП «Спецавтобаза»	н/д											н/д

ПРИМЕЧАНИЕ: Объемы финансирования Программы на 2024-2034 годы носят прогнозный характер и подлежат ежегодному уточнению в установленном законодательством порядке при формировании местного бюджета на соответствующий год.

При снижении (увеличении) ресурсного обеспечения в установленном порядке вносятся изменения показателей Программы

6.2. Динамика уровней тарифов

Теплоснабжение

Динамика утвержденных тарифов на тепловую энергию в Тугулымском городском округе, представленная в таблицах 36-37, определена в соответствии с Постановлением РЭК Свердловской области от 28.11.2023 № 122-ПК «Об установлении тарифов на тепловую энергию на территории Тугулымского городского округа и о внесении изменений в отдельные постановления Региональной энергетической комиссии Свердловской области об установлении тарифов на тепловую энергию на территории Тугулымского городского округа».

Таблица 36. Динамика утвержденных тарифов на тепловую энергию (АО «ОТСК»)

Акционерное общество «Объединенная теплоснабжающая компания»		
однотарифный, руб./Гкал		
1	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2828,02
2	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2981,66
3	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2880,96
4	с 01.07.2022 по 30.11.2022	2880,96
5	с 01.12.2022 по 31.12.2022	3313,10
6	с 01.01.2023 по 31.12.2023	3313,10
7	с 01.01.2024 по 30.06.2024	3313,10
8	с 01.07.2024 по 31.12.2024	3763,68
9	с 01.01.2025 по 30.06.2025	3260,51
10	с 01.07.2025 по 31.12.2025	3549,97
Население (тарифы указаны с учетом НДС)		
однотарифный, руб./Гкал		
1	с 01.01.2021 по 30.06.2021	3393,62
2	с 01.07.2021 по 31.12.2021	3577,99
3	с 01.01.2022 по 30.06.2022	3457,15
4	с 01.07.2022 по 30.11.2022	3457,15
5	с 01.12.2022 по 31.12.2022	3975,72
6	с 01.01.2023 по 31.12.2023	3975,72
7	с 01.01.2024 по 30.06.2024	3975,72
8	с 01.07.2024 по 31.12.2024	4516,42
9	с 01.01.2025 по 30.06.2025	3847,40
10	с 01.07.2025 по 31.12.2025	4188,96

Таблица 37. Динамика утвержденных тарифов на тепловую энергию (ООО «ЮТЭК»)

Общество с ограниченной ответственностью «Юшалинская теплоэнергетическая компания» (поселок Юшала)		
однотарифный, руб./Гкал		
1	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1418,55 <*>
2	с 01.07.2022 по 30.11.2022	1470,17 <*>
3	с 01.12.2022 по 31.12.2022	1538,42 <*>
4	с 01.01.2023 по 31.12.2023	1538,42 <*>
5	с 01.01.2024 по 30.06.2024	1538,42 <*>
6	с 01.07.2024 по 31.12.2024	1682,14 <*>
7	с 01.01.2025 по 30.06.2025	1572,19 <*>

8	с 01.07.2025 по 31.12.2025	1583,29 <*>
9	с 01.01.2026 по 30.06.2026	1583,29 <*>
10	с 01.07.2026 по 31.12.2026	1681,99 <*>
Население (тарифы указаны с учетом НДС)		
однотарифный, руб./Гкал		
1	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1418,55 <*>
2	с 01.07.2022 по 30.11.2022	1470,17 <*>
3	с 01.12.2022 по 31.12.2022	1538,42 <*>
4	с 01.01.2023 по 31.12.2023	1538,42 <*>
5	с 01.01.2024 по 30.06.2024	1538,42 <*>
6	с 01.07.2024 по 31.12.2024	1682,14 <*>
7	с 01.01.2025 по 30.06.2025	1572,19 <*>
8	с 01.07.2025 по 31.12.2025	1583,29 <*>
9	с 01.01.2026 по 30.06.2026	1583,29 <*>
10	с 01.07.2026 по 31.12.2026	1681,99 <*>

Примечание. Тарифы, отмеченные значком <*>, налогом на добавленную стоимость не облагаются, так как организации, которым установлены указанные тарифы, применяют специальные налоговые режимы в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Динамика утвержденных тарифов на горячее водоснабжение в Тугулымском городском округе представлена в таблицах 38-39 определена в соответствии с Постановлением РЭК Свердловской области от 13.12.2023 № 235-ПК «О внесении изменений в отдельные постановления Региональной энергетической комиссии Свердловской области по установлению тарифов на услуги горячего водоснабжения организациям, осуществляющим горячее водоснабжение с использованием закрытых систем горячего водоснабжения».

Таблица 38. Динамика утвержденных тарифов на услуги горячего водоснабжения (АО «ОТСК»)

Акционерное общество «Объединенная теплоснабжающая компания»			
Горячая вода (без учета НДС)			
1	с 01.01.2021 по 30.06.2021	23,45	2828,02
2	с 01.07.2021 по 31.12.2021	23,85	2981,66
3	с 01.01.2022 по 30.06.2022	23,09	2880,96
4	с 01.07.2022 по 30.11.2022	23,09	2880,96
5	с 01.12.2022 по 31.12.2022	24,85	3313,10
6	с 01.01.2023 по 31.12.2023	24,85	3313,10
7	с 01.01.2024 по 30.06.2024	24,85	3313,10
8	с 01.07.2024 по 31.12.2024	27,38	3763,68
9	с 01.01.2025 по 30.06.2025	27,78	3260,51
10	с 01.07.2025 по 31.12.2025	28,89	3549,97
Население (тарифы указываются учетом НДС)			
1	с 01.01.2021 по 30.06.2021	28,14	3393,62
2	с 01.07.2021 по 31.12.2021	28,62	3577,99
3	с 01.01.2022 по 30.06.2022	27,71	3457,15
4	с 01.07.2022 по 30.11.2022	27,71	3457,15
5	с 01.12.2022 по 31.12.2022	29,82	3975,72
6	с 01.01.2023 по 31.12.2023	29,82	3975,72
7	с 01.01.2024 по 30.06.2024	29,82	3975,72
8	с 01.07.2024 по 31.12.2024	32,86	4516,42
9	с 01.01.2025 по 30.06.2025	32,78	3847,40
10	с 01.07.2025 по 31.12.2025	34,09	4188,96

*Таблица 39. Динамика утвержденных тарифов на услуги горячего водоснабжения
(ООО «ЮТЭК»)*

Общество с ограниченной ответственностью «Юшалинская теплоэнергетическая компания» (поселок Юшала)			
Горячая вода (без учета НДС)			
1	с 01.01.2020 по 30.06.2020	18,83 <*>	1377,43 <*>
2	с 01.07.2020 по 31.12.2020	19,38 <*>	1377,43 <*>
3	с 01.01.2021 по 30.06.2021	19,38 <*>	1377,43 <*>
4	с 01.07.2021 по 31.12.2021	19,57 <*>	1418,55 <*>
5	с 01.01.2022 по 30.06.2022	19,57 <*>	1418,55 <*>
6	с 01.07.2022 по 30.11.2022	23,09 <*>	1470,17 <*>
7	с 01.12.2022 по 31.12.2022	24,85 <*>	1538,42 <*>
8	с 01.01.2023 по 31.12.2023	24,85 <*>	1538,42 <*>
9	с 01.01.2024 по 30.06.2024	24,85 <*>	1538,42 <*>
10	с 01.07.2024 по 31.12.2024	27,38 <*>	1682,14 <*>
Население (тарифы указываются учетом НДС)			
1	с 01.01.2020 по 30.06.2020	18,83 <*>	1377,43 <*>
2	с 01.07.2020 по 31.12.2020	19,38 <*>	1377,43 <*>
3	с 01.01.2021 по 30.06.2021	19,38 <*>	1377,43 <*>
4	с 01.07.2021 по 31.12.2021	19,57 <*>	1418,55 <*>
5	с 01.01.2022 по 30.06.2022	19,57 <*>	1418,55 <*>
6	с 01.07.2022 по 30.11.2022	23,09 <*>	1470,17 <*>
7	с 01.12.2022 по 31.12.2022	24,85 <*>	1538,42 <*>
8	с 01.01.2023 по 31.12.2023	24,85 <*>	1538,42 <*>
9	с 01.01.2024 по 30.06.2024	24,85 <*>	1538,42 <*>
10	с 01.07.2024 по 31.12.2024	27,38 <*>	1682,14 <*>

Примечание. Тарифы, отмеченные значком <*>, налогом на добавленную стоимость не облагаются, так как организации, которым установлены указанные тарифы, применяют специальные налоговые режимы в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Водоснабжение

Динамика утвержденных тарифов на питьевую воду в Тугулымском городском округе, представленная в таблице 40, определена в соответствии с Постановлением РЭК Свердловской области от 06.12.2023 № 220-ПК «О внесении изменений в отдельные постановления Региональной энергетической комиссии Свердловской области об установлении тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения организациям водопроводно-канализационного хозяйства Свердловской области».

Таблица 40. Динамика утвержденных тарифов на питьевую воду в Тугулымском городском округе

Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства "Управление жилищно-коммунального хозяйства и автомобильного транспорта Тугулымского городского округа" (поселок городского типа Тугулым)			
Питьевая вода			
1	с 01.01.2021 по 30.06.2021	23,45 <*>	23,45 <*>
2	с 01.07.2021 по 31.12.2021	23,85 <*>	23,85 <*>
3	с 01.01.2022 по 30.06.2022	23,09 <*>	23,09 <*>
4	с 01.07.2022 по 30.11.2022	23,09 <*>	23,09 <*>
5	с 01.12.2022 по 31.12.2022	24,85 <*>	24,85 <*>

6	с 01.01.2023 по 31.12.2023	24,85 <*>	24,85 <*>
7	с 01.01.2024 по 30.06.2024	24,85 <*>	24,85 <*>
8	с 01.07.2024 по 31.12.2024	27,38 <*>	27,38 <*>
9	с 01.01.2025 по 30.06.2025	25,62 <*>	25,62 <*>
10	с 01.07.2025 по 31.12.2025	26,10 <*>	26,10 <*>

Примечание. Тарифы, отмеченные значком <*>, налогом на добавленную стоимость не облагаются, так как организации, которым установлены указанные тарифы, применяют специальные налоговые режимы в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Водоотведение

Динамика утвержденных тарифов на водоотведение в Тугулымском городском округе, представленная в таблице 41, определена в соответствии с Постановлением РЭК Свердловской области от 06.12.2023 № 220-ПК «О внесении изменений в отдельные постановления Региональной энергетической комиссии Свердловской области об установлении тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения организациям водопроводно-канализационного хозяйства Свердловской области».

Таблица 41. Динамика утвержденных тарифов на водоотведение в Тугулымском городском округе

Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства "Управление жилищно-коммунального хозяйства и автомобильного транспорта Тугулымского городского округа" (поселок городского типа Тугулым)			
Водоотведение			
1	с 01.01.2021 по 30.06.2021	23,79 <*>	23,79 <*>
2	с 01.07.2021 по 31.12.2021	24,41 <*>	24,41 <*>
3	с 01.01.2022 по 30.06.2022	24,41 <*>	24,41 <*>
4	с 01.07.2022 по 30.11.2022	24,71 <*>	24,71 <*>
5	с 01.12.2022 по 31.12.2022	27,41 <*>	27,41 <*>
6	с 01.01.2023 по 31.12.2023	27,41 <*>	27,41 <*>
7	с 01.01.2024 по 30.06.2024	27,41 <*>	27,41 <*>
8	с 01.07.2024 по 31.12.2024	30,08 <*>	30,08 <*>
9	с 01.01.2025 по 30.06.2025	25,77 <*>	25,77 <*>
10	с 01.07.2025 по 31.12.2025	26,48 <*>	26,48 <*>

Примечание. Тарифы, отмеченные значком <*>, налогом на добавленную стоимость не облагаются, так как организации, которым установлены указанные тарифы, применяют специальные налоговые режимы в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Электроснабжение

Динамика утвержденных тарифов на электрическую энергию в Тугулымском городском округе представлена в таблице 42 определена в соответствии с Постановлением РЭК Свердловской области от 26.12.2023 № 256-ПК «Об установлении тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Свердловской области на 2024 год».

Таблица 42. Динамика утвержденных тарифов на электрическую энергию

Тариф	<i>Городское население</i>					
	1 полугодие			2 полугодие		
	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)
Однотарифный тариф	5,15	5,15	5,15	5,62	5,63	5,64
<i>Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток</i>						
Дневная зона (пиковая и полупиковая)	6,01	6,01	6,01	6,57	6,58	6,59
Ночная зона	2,86	2,86	2,86	3,18	3,18	3,19
Тариф	<i>Сельское население</i>					
	Однотарифный тариф	Однотарифный тариф	Однотарифный тариф	Однотарифный тариф	Однотарифный тариф	Однотарифный тариф
	Однотарифный тариф	Однотарифный тариф	Однотарифный тариф	Однотарифный тариф	Однотарифный тариф	Однотарифный тариф
Однотарифный тариф	3,61	3,61	3,61	3,93	3,94	3,95
<i>Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток</i>						
Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,21	4,21	4,21	4,6	4,61	4,61
Ночная зона	2	2	2	2,23	2,23	2,23

Газоснабжение

Динамика утвержденных тарифов на газоснабжение в Тугулымском городском округе представлена в таблице 43 определена в соответствии с Постановлениями РЭК Свердловской области:

– Постановление РЭК Свердловской области от 29.06.2022 № 70-ПК «Об установлении розничных цен на природный газ, реализуемый населению Свердловской области»;

– Постановление РЭК Свердловской области от 23.11.2022 № 223-ПК «Об установлении розничных цен на природный газ, реализуемый населению Свердловской области»

– Постановление РЭК Свердловской области от 19.06.2024 № 46-ПК «Об установлении розничных цен на природный газ, реализуемый населению Свердловской области».

Таблица 43. Динамика утвержденных тарифов на газоснабжение

N п/п	Год	Наименование газоснабжающих организаций	на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	на нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа
			рублей за м ³ (с учетом налога на добавленную стоимость)		
1	2022	ГУП СО «Газовые сети»	5,16	5,89	5,24
2	2023	ГУП СО «Газовые сети»	5,63	6,41	5,72
3	2024	ГУП СО «Газовые сети»	6,26	7,13	6,36

Обращение с ТКО

Динамика утвержденных тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами в Тугулымском городском округе представлена в таблице 44 определена в соответствии с Постановлением РЭК Свердловской области от 13.12.2023 № 225-ПК «О внесении изменения в Постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 30.08.2023 N 89-ПК «Об установлении долгосрочных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемую Екатеринбургским муниципальным унитарным предприятием "Специализированная автобаза" (город Екатеринбург)».

Таблица 44. Динамика утвержденных тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами в Тугулымском городском округе

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период действия тарифа	Тариф, руб./куб. м	
				без НДС	с учетом НДС (тарифы указаны для всех категорий потребителей, включая категорию "Население") <*>
1	Екатеринбургское муниципальное унитарное предприятие "Специализированная автобаза" (город Екатеринбург)	Единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми	с 01.01.2022 по 30.06.2022	-	-
2			с 01.07.2022 по 30.11.2022	-	-
3			с 01.12.2022 по 31.12.2022	-	-
4			2023 год	522,55	627,06

5		коммунальными отходами	с 01.01.2024 по 30.06.2024	522,55	627,06
6			с 01.07.2024 по 31.12.2024	572,91	687,49
7			с 01.01.2025 по 30.06.2025	553,91	664,69
8			с 01.07.2025 по 31.12.2025	587,25	704,70
9			с 01.01.2026 по 30.06.2026	587,25	704,70
10			с 01.07.2026 по 31.12.2026	618,48	742,18

6.3. Прогноз расходов населения на оплату коммунальных ресурсов, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности расходов на коммунальные услуги

Расчет показателей критериев доступности осуществляется в соответствии с методическими указаниями по расчету предельных индексов изменения платы граждан за коммунальные услуги утвержденными Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 23.08.2010 №378.

Оценка доступности для граждан прогнозируемой совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги основана на объективных данных о платежеспособности населения, которые должны лежать в основе формирования тарифной политики и определения необходимой и возможной бюджетной помощи на компенсацию мер социальной поддержки населения и на выплату субсидий малообеспеченным гражданам на оплату жилья и коммунальных услуг, а также на частичное финансирование программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования.

Исходной базой для оценки доступности для граждан прогнозируемой совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги служат прогнозные показатели социально-экономического развития муниципального образования, в частности:

- прогноз численности населения;
- прогноз среднедушевых доходов населения;
- прогноз величины прожиточного минимума;

– прогноз численности населения с доходами ниже прожиточного минимума.

Доступность платы за потребляемые коммунальные услуги является комплексным параметром и определяется на основе системы критериев, устанавливаемой органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, к которым относятся:

- доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи;
- уровень собираемости платежей за коммунальные услуги;
- доля населения с доходами ниже прожиточного минимума;
- доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения.

Прогнозная доля расходов на жилищно-коммунальные услуги в совокупном доходе средней семьи (в ряде субъектов Российской Федерации этот критерий называют коэффициентом покупательной способности) определяется как отношение общего прогнозируемого совокупного платежа граждан за все потребляемые ими коммунальные услуги в расчете на одного человека в месяц на среднедушевой доход населения в месяц.

Уровень собираемости платы за коммунальные услуги рассчитывается как отношение оплаченных и начисленных значений платы за коммунальные услуги в каждом году (используются статистические данные формы 22-ЖКХ (сводная)).

Необходимость оценки критерия «доля населения с доходами ниже прожиточного минимума» обусловлена тем, что эта доля оказывает существенное влияние на уровень доходов населения муниципального образования, и как следствие, на долю расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, а также размер бюджетных средств на выплату субсидий.

Прогнозируемая доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в муниципальном образовании определяется как частное от деления прогнозируемого числа получателей субсидий и прогнозируемой численности населения в муниципальном образовании:

Число семей - получателей субсидий на оплату коммунальных услуг для целей определения доступности для граждан платы за коммунальные услуги принимается равным числу семей на оплату жилищно-коммунальных услуг.

Субсидии на оплату жилого помещения и коммунальных услуг (далее - субсидии) предоставляются гражданам в случае, если их расходы на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, рассчитанные исходя из размера регионального стандарта нормативной площади жилого помещения, используемой для расчета субсидий, и размера регионального стандарта стоимости жилищно - коммунальных услуг, превышают величину, соответствующую максимально допустимой доле расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи. Размеры региональных стандартов нормативной площади жилого помещения, используемой для расчета субсидий, стоимости жилищно-коммунальных услуг и максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи устанавливаются субъектом Российской Федерации. Для семей со среднедушевым доходом ниже установленного прожиточного минимума максимально допустимая доля расходов уменьшается в соответствии с поправочным коэффициентом, равным отношению среднедушевого дохода семьи к прожиточному минимуму (часть 1 статьи 159 Жилищного кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1 (часть I), ст. 14)), в порядке, определенном Правилами предоставления субсидий на оплату жилья и коммунальных услуг, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 14 декабря 2005 г. № 761 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 51, ст. 5547).

В Таблице 45 приведены значения критериев доступности для граждан за коммунальные услуги.

Таблица 45. Значение критериев доступности для граждан платы за коммунальные услуги

№ п/п	Наименование показателя	Уровень доступности		
		высокий	доступный	недоступный
1	Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, %	от 6,3 до 7,2	от 7,2 до 8,6	Свыше 8,6
2	Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума, %	До 8,0	От 8,0 до 12,0	Свыше 12

№ п/п	Наименование показателя	Уровень доступности		
		высокий	доступный	недоступный
3	Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги, %	От 92 до 95	От 85 до 92	Ниже 85
4	Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения, %	Не более 10	От 10 до 15	Свыше 15

В случае, если при реализации мероприятий, рост тарифов выше предельного индекса изменения размера платы граждан за коммунальные услуги утвержденного на территории Пермского края, потребители (население) оплачивает величину предельного индекса, а величина превышения оплачивается в рамках субсидий и расходов бюджета на социальную поддержку. Также субсидии для оплаты жилищно-коммунальных услуг предоставляются при превышении расходов семьи на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, исчисленных исходя из соответствующего регионального стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг, над суммой, соответствующей (эквивалентной) максимально допустимой доле расходов граждан (22%) на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи.

Данные расходы бюджета принимаются за год предшествующему реализации с учетом утвержденных тарифов и инвестиционных программ для организаций коммунального комплекса, а также в соответствии с социально-экономическим положением на территории Тугулымского городского округа.

7. Управление Программой

Формирование и реализация Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Тугулымского городского округа включает в себя следующие этапы:

- принятие решения о разработке Программы;
- разработка Программы;
- утверждение Программы;
- управление реализацией Программы;
- мониторинг Программы;

- корректировка Программы.

Администрация Тугулымского городского округа является муниципальным заказчиком. Администрация Тугулымского городского округа осуществляет утверждение, общее руководство и контроль над ходом реализации Программы, внесение корректировок и изменений в Программу. Предложения по корректировке вносятся при необходимости по итогам мониторинга ее реализации.

Управление реализацией Программы включает в себя:

- обеспечение реализации мероприятий Программы экономическими и правовыми нормами и нормативами;
- формирование условий для привлечения инвестиций;
- ежегодное составление бюджетных заявок на выделение средств из федерального, регионального и местного бюджетов для финансирования мероприятий Программы;
- обеспечение контроля над подготовкой и реализацией программных мероприятий;
- обеспечение контроля над целевым и эффективным использованием средств бюджетов всех уровней и иных средств;
- координация действий субъектов коммунальной инфраструктуры, Министерства энергетики и ЖКХ Свердловской области, Региональной энергетической комиссии Свердловской области и других лиц, участвующих в реализации программных мероприятий.

Мероприятия, предусмотренные в Программе, исполняются органами местного самоуправления, организациями коммунального комплекса, потребителями и другими предприятиями, и организациями, участвующими в реализации Программы, в части, не противоречащей действующему законодательству Российской Федерации.

Администрация Тугулымского ГО осуществляет координацию исполнения программных мероприятий и текущий контроль за использованием средств федерального, областного и местного бюджета в пределах своих полномочий, осуществляет непосредственный контроль за ходом реализации мероприятий,

обеспечивающих структурные преобразования, формирование инженерной инфраструктуры, поддержки предпринимательства и реализации мероприятий федеральных и областных целевых программ на территории Тугулымского городского округа.