

Приложение
к решению Совета депутатов
городского округа Воскресенск
Московской области
От 30.01.2026 № 305/35

**ПРОГРАММА
КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ
СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА ВОСКРЕСЕНСК МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ
на 2025-2044 гг.**

Том 1.

2025 г.
г. Воскресенск

Состав Программы	Разделы
Программный документ Том 1	Раздел 1.Паспорт программы
	Раздел 2. Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры
	Раздел 3. Перспективы развития муниципального образования и прогноз спроса на коммунальные ресурсы
	Раздел 4. Целевые показатели развития систем коммунальной инфраструктуры
	Раздел 5. Программы инвестиционных проектов, обеспечивающих достижения целевых показателей
	Раздел 6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения
	Раздел 7. Управление программой
Обосновывающие материалы. Том 2	Раздел 1. Перспективные показатели развития муниципального образования
	Раздел 2. Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы
	Раздел 3. Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры
	Раздел 4. Характеристика проблем и их решения в сфере энерго- и ресурсосбережения и учета коммунальных ресурсов
	Раздел 5. Целевые показатели развития систем коммунальной инфраструктуры
	Раздел 6. Перспективная схема электроснабжения муниципального образования
	Раздел 7. Перспективная схема теплоснабжения городского округа
	Раздел 8. Перспективная схема водоснабжения городского округа
	Раздел 9. Перспективная схема водоотведения городского округа
	Раздел 10. Перспективная схема обращения с твердыми коммунальными отходами
	Раздел 11. Общая программа проектов
	Раздел 12. Финансовые потребности для реализации программы
	Раздел 13. Организация реализации проектов
	Раздел 14. Программы инвестиционных проектов, тарифы и плата за подключение (присоединение) и резервирование тепловой мощности
	Раздел 15. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги
	Раздел 16. Модели для расчета программы

Оглавление

Том 1. Программный документ	6
Раздел 1. Паспорт программы	6
Раздел 2. Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры.	10
2.1. Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения городского округа Воскресенск.	16
2.1.2. Характеристика системы теплоснабжения.	21
2.1.3. Балансы тепловой мощности, объемы потерь при передаче тепловой энергии, балансы теплоносителя, объемы потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей.	34
2.1.4. Доля поставки тепловой энергии по приборам учета.	56
2.1.5. Зоны действия источников теплоснабжения с указанием радиуса эффективного ресурсоснабжения.	60
2.1.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников системы теплоснабжения и по городскому округу в целом.	66
2.1.7. Надежность работы системы теплоснабжения.	68
2.1.8. Качество предоставляемого коммунального ресурса.	70
2.1.9. Воздействие на окружающую среду.	70
2.1.10. Тарифы на коммунальные услуги, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта тепловой энергии. 74	
2.1.11. Технические и технологические проблемы в системах теплоснабжения городского округа.	98
2.2. Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения городского округа Воскресенск.	99
2.2.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы).....	99
2.2.2. Характеристика системы водоснабжения.	101
2.2.3. Балансы мощности коммунального ресурса, объемы потерь при передаче, объемы потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей.	112
2.2.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учета.	123
2.2.5. Зоны действия источников системы водоснабжения с указанием радиуса эффективного ресурсоснабжения.	124
2.2.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников водоснабжения и по городскому округу в целом.	128
2.2.7. Надежность работы системы водоснабжения.	138
2.2.8. Качество предоставляемого коммунального ресурса.	139
2.2.9. Воздействие на окружающую среду.	157
2.2.10. Тарифы на коммунальные услуги, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.	159
2.2.11. Технические и технологические проблемы в системах водоснабжения городского округа. 164	
2.3. Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения городского округа Воскресенск.	165
2.3.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы).....	165
2.3.2. Характеристика системы водоотведения.	166
2.3.3. Балансы мощности коммунального ресурса, объемы потерь при передаче, объемы потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей.	173

2.3.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учета.	176
2.3.5. Зоны действия источников водоотведения с указанием радиуса эффективного ресурсоснабжения.	178
2.3.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников системы водоотведения и по городскому округу в целом.	182
2.3.7. Надежность работы системы водоотведения.	189
2.3.8. Качество предоставляемого коммунального ресурса.	193
2.3.9. Воздействие на окружающую среду.	195
2.3.10. Тарифы на коммунальные услуги, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.	196
2.3.11. Технические и технологические проблемы в системах водоотведения городского округа.	198
2.4. Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения городского округа Воскресенск.	200
2.4.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы).....	200
2.4.2. Характеристика системы электроснабжения.	202
2.4.3. Балансы мощности коммунального ресурса, объемы потерь при передаче и отпуска по группам потребителей.	213
2.4.4. Доля поставки ресурса по приборам учета.....	219
2.4.5. Зоны действия источников электроснабжения с указанием радиуса эффективного ресурсоснабжения.	219
2.4.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников системы электроснабжения и по городскому округу в целом.	221
2.4.7. Надежность работы системы электроснабжения.	222
2.4.8. Качество предоставляемого коммунального ресурса.	224
2.4.9. Воздействие на окружающую среду.	227
2.4.10. Тарифы на коммунальные услуги, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.	231
2.4.11. Технические и технологические проблемы в системе электроснабжения городского округа.....	261
2.5. Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения городского округа Воскресенск.	263
2.5.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы).....	263
2.5.2. Характеристика системы газоснабжения.	263
2.5.3. Балансы мощности коммунального ресурса, объемы потерь при передаче, объемы потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей.	266
2.5.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учета.	266
2.5.5. Зоны действия источников газоснабжения с указанием радиуса эффективного ресурсоснабжения.	266
2.5.6. Резервы и дефициты по зонам действия системы газоснабжения и по городскому округу в целом.....	269
2.5.7. Надежность работы системы газоснабжения.....	269
2.5.8. Качество предоставляемого коммунального ресурса.	270
2.5.9. Воздействие на окружающую среду	270
2.5.10. Тарифы на коммунальные услуги, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.	272
2.5.11. Технические и технологические проблемы в системах газоснабжения городского округа Воскресенск.....	279

2.6. Краткий анализ существующего состояния системы сбора и утилизации ТКО городского округа Воскресенск.	281
2.6.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы).....	281
2.6.2. Характеристика системы сбора и утилизации ТКО.	282
2.6.3. Балансы мощности коммунального ресурса.	285
2.6.4. Доля поставки ресурса по приборам учета.....	286
2.6.5. Зоны действия источников системы сбора и утилизации ТКО.	286
2.6.6. Резервы и дефициты по зонам действия системы сбора и утилизации ТКО по городскому округу в целом.	287
2.6.7. Надежность работы системы сбора и утилизации ТКО.	288
2.6.8. Качество предоставляемого коммунального ресурса.	289
2.6.9. Воздействие на окружающую среду.	291
2.6.10. Тарифы на коммунальные услуги, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.	293
2.6.11. Технические и технологические проблемы в системе обращения и утилизации ТКО.	295
2.7. Краткий анализ обеспеченности приборами учета потребителей.	297
2.7.1. Анализ обеспеченности приборами учета потребителей в системе теплоснабжения.	297
2.7.2. Анализ обеспеченности приборами учета потребителей в системе водоснабжения.	318
2.7.3. Анализ обеспеченности приборами учета потребителей в системе водоотведения.	319
2.7.4. Анализ обеспеченности приборами учета потребителей в системе электроснабжения.	325
2.7.5. Анализ обеспеченности приборами учета потребителей в системе газоснабжения.	325
Раздел 3. Перспективы развития городского округа Воскресенск и прогноз спроса на коммунальные ресурсы.....	326
3.1. Определение перспективных показателей развития городского округа Воскресенск.	326
3.1.1. Динамика численности населения.	326
3.1.2. Прогноз застройки городского округа Воскресенск.	329
3.1.3 Динамика ввода, сноса и капитального ремонта многоквартирных домов, индивидуально определенных зданий, зданий бюджетных организаций и административно-коммерческих зданий.	333
3.2. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы	339
3.3. Сценарии развития коммунальной инфраструктуры городского округа Воскресенск с учетом технико-экономических показателей и обоснованием выбора.	390
3.3.1. Сценарии развития коммунальной инфраструктуры городского округа Воскресенск.	390
3.3.1.1. Сценарии развития систем теплоснабжения г.о. Воскресенск.	390
3.3.1.2. Сценарии развития систем водоснабжения г.о. Воскресенск.	398
3.3.1.3. Сценарии развития систем водоотведения г.о. Воскресенск.	404
3.3.1.4. Сценарии развития систем электроснабжения г.о. Воскресенск.	407
3.3.1.5. Сценарии развития систем газоснабжения г.о. Воскресенск.	422
3.3.1.6. Сценарии развития систем сбора и утилизации ТБО г.о. Воскресенск.	423
3.3.2. Техничко-экономические показатели сценариев развития коммунальной инфраструктуры городского округа Воскресенск.	423

3.3.3. Обоснование выбора сценария развития коммунальной инфраструктуры городского округа Воскресенск.	431
Раздел 4. Целевые показатели развития систем коммунальной инфраструктуры.	433
Раздел 5. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей.	446
5.1. Программа инвестиционных проектов в системе теплоснабжения.	446
5.2. Программа инвестиционных проектов в системе водоснабжения.	457
5.3. Программа инвестиционных проектов в системе водоотведения.	464
5.4. Программа инвестиционных проектов в системе электроснабжения.	469
5.5. Программа инвестиционных проектов в системе газоснабжения.	479
5.6. Программа инвестиционных проектов в системе сбора и утилизации ТКО.	480
5.7. Программа установки приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях.	483
5.8. Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении.	485
5.9. Взаимосвязанность проектов.	488
Раздел 6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения.	489
6.1. Средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов).	489
6.2. Плата за подключение (технологическое присоединение).	491
6.3. Дополнительная эмиссия акций, бюджетные средства (с выделением участия местного, регионального, федерального бюджетов).	493
6.4. Средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии).	495
6.5. Программы динамики уровней тарифов по каждому коммунальному ресурсу, платы за подключение (технологическое присоединение) и резервирование тепловой мощности (по системе теплоснабжения) по каждой коммунальной организации в ценах отчетного года.	497
6.6. Расходы населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги.	539
Раздел 7. Управление программой.	542
7.1. Ответственный за реализацию программы.	542
7.2. План-график работ по реализации Программы.	543
7.3. Порядок предоставления отчетности по выполнению программы.	543
7.4. Порядок и сроки корректировки программы.	544

Том 1. Программный документ

Раздел 1. Паспорт программы

Наименование программы	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа Воскресенск Московской области на 2025-2044 гг.
Основание для разработки программы	- Градостроительный кодекс Российской Федерации; - Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении». - Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (переход на закрытую систему горячего водоснабжения). - Федеральный закон от 29.12.2014 № 458-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об отходах производства и потребления», отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных законодательных актов (положений законодательных актов) Российской Федерации». - Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» и Территориальной схемой обращения с отходами, том числе с твердыми коммунальными отходами, утвержденной Постановлением Правительства Московской области от 22.12.2016 № 984/47. - Федеральный закон от 06.10.2003 №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации». - Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». - Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации». - Постановление Правительства Российской Федерации от 10.09.2016 № 903 «О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций». - Постановление Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики». - Постановление Правительства Российской Федерации от 05.09.2013 № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения». - Постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, муниципальных округов, городских округов».

	- 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 № 397/ГС «О порядке осуществления мониторинга разработки и утверждения программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов». - Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007 № 99 «Об утверждении Методических рекомендаций по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса». - Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007 № 100 «Об утверждении Методических рекомендаций по подготовке технических заданий по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса». - Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований». - Программа Правительства Московской области «Развитие газификации в Московской области до 2035 года», утвержденная постановлением Правительства Московской области от 20.12.2004 № 778/50 с изменениями, внесенными Постановлением Правительства Московской области «О внесении изменений в Программу Правительства Московской области «Развитие газификации в Московской области до 2035 года» от 04.03.2025 №191-ПП. - Постановление Правительства Московской области от 10.01.2025 № 4-ПП «О внесении изменений в государственную программу Московской области «Развитие инженерной инфраструктуры, энергоэффективности и отрасли обращения с отходами» на 2023-2028 годы - Генеральный план городского округа Воскресенск Московской области.
Заказчик	Администрация городского округа Воскресенск Московской области
Разработчик программы	ООО «РусЭнергоСервис»
Ответственный исполнитель программы	Администрация городского округа Воскресенск Московской области

Соисполнители	
Цели работы	Целью программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа Воскресенск Московской области является обеспечение сбалансированного, перспективного развития систем коммунальной инфраструктуры в соответствии с потребностями в строительстве объектов капитального строительства и соответствующей установленным требованиям надежности, энергетической эффективности указанных систем, снижение негативного воздействия на окружающую среду и здоровье человека и повышение качества предоставляемых для потребителей услуг в сферах электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, а также услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных отходов городского округа Воскресенск Московской области на период с 2025 по 2044 годы.
Задачи программы	Задачами Программы являются: 1) обследование инженерных систем коммунальной инфраструктуры и определение перспектив их развития; 2) определение перспектив развития городского округа; 3) формирование годовых топливно-энергетических балансов городского округа; 4) определение базовых и перспективных показателей развития систем коммунальной инфраструктуры; 5) определение перспективных показателей спроса на коммунальные ресурсы; 6) привлечение и подбор инвестиций в проекты по развитию систем коммунальной инфраструктуры; 7) прогноз расходов потребителей на коммунальные ресурсы; 8) обеспечение потребителей надёжными и качественными коммунальными услугами; 9) обеспечение технической и тарифной доступности коммунальных ресурсов для потребителей; 10) повышение эффективности функционирования систем коммунальной инфраструктуры; 11) внедрение энергоэффективных технологий и возобновляемых источников энергии в процессы производства, транспортировки и распределения коммунальных ресурсов; 12) обеспечение сбалансированности интересов поставщиков коммунальных услуг и потребителей.
Важнейшие целевые показатели программы	Полный прогнозируемый перечень целевых показателей по каждой системе коммунальной

	инфраструктуры представлен Разделе 3 Программного документа, в том числе на расчетный срок Программы: Численность населения городского округа Воскресенск – 161,862 тыс. чел; Доля граждан, охваченная системами: - электроснабжения - 100 %; - газоснабжения – 83,0 %; - централизованным водоснабжением – 71,8 %; - обращения с отходами - 100 %.
Сроки и этапы реализации программы	на 2025-2044 гг.
Источники финансирования программы	- Бюджетные средства. - Капитальные вложения из прибыли. - Плата за подключение к сетям. - Собственные средства.
Объемы финансирования	Объем финансирования Программы на расчетный срок до 2044 года составляет 32 292 635,41 тыс. рублей с НДС.
Ожидаемые результаты	Ожидаемыми результатами реализации Программы является достижение установленных целевых показателей, представленных в Разделе 4 Программного документа Том 1. Кроме того, в результате реализации Программы должны быть обеспечены: - комфортность и безопасность условий проживания; - надежность работы инженерных систем жизнеобеспечения; - совершенствование договорных отношений и тарифного регулирования деятельности ресурсоснабжающих организаций.

Раздел 2. Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры.

Городской округ Воскресенск расположен в 60—100 км к юго-востоку от Москвы и граничит на западе и северо-западе с Раменским городским округом, на северо-востоке с городским округом Орехово-Зуевский, на востоке с городским округом Егорьевск, на юге с Коломенским городским округом и на юге-западе с городским округом Ступино Московской области. Общая протяжённость границы с другими районами свыше 100 км.

По территории г.о. Воскресенск протекает несколько больших и малых рек, относящихся к бассейну реки Москвы. Москва-река делит территорию района на две части — левобережную (Мещерская низменность) и правобережную (Москворецко-Окская равнина), имеет правым притоком реку Отра и левыми притоками реки Нерскую, Медведку и Семиславку. Густота речной сети равна 0,21 км². Озёрность территории составляет 0,4 %. Общая площадь водного зеркала разного происхождения равна 3,4 кв.км. Наиболее крупные озёра района — Срамное, Круглое, Белое, Лебединое. Заболоченность территории составляет 2,2 %. Общая площадь болот 1,74 тыс. га. Наивысшая точка района — 128 м — расположена на границе с Егорьевским районом.

Внешние транспортных связей городского округа Воскресенск составляют: автомобильная дорога общего пользования федерального значения М-5 «Урал» Москва – Рязань – Пенза – Самара – Уфа – Челябинск (старое направление) (далее по тексту – М-5 «Урал» (старое направление), автомобильная дорога общего пользования федерального значения М-5 «Урал» Москва – Рязань – Пенза – Самара – Уфа – Челябинск (новое направление) (далее по тексту – М-5 «Урал» (новое направление)) и автомобильная дорога общего пользования федерального значения А-108 МБК Дмитров – Сергиев Посад – Орехово-Зуево – Воскресенск – Михнево – Балабаново – Руза – Воскресенск – Дмитров (далее по тексту – А-108 «МБК»), автомобильные дороги общего пользования регионального значения: ММК – Чечевилово – МБК, «ММК – Чечевилово – МБК» – Надеждино, Егорьевск – Воскресенск (Воскресенский район), Москва – Егорьевск – Тума – Касимов.

Внешние транспортные связи городского округа осуществляются по Рязанскому направлению МЖД, Большому Московскому окружному кольцу МЖД, однопутной железнодорожной ветке МЖД Воскресенск – Егорьевск – Ильинский Погост и реке Москве.

Схемой территориального планирования Московской области - основными положениями градостроительного развития, утверждённой постановлением Правительства Московской области от 11.07.2007 № 517/23, определены устойчивые системы расселения.

Городской округ Воскресенск отнесён к Коломенской рекреационно-городской устойчивой системе расселения (УСР), для которой город Воскресенск и город Белоозерский являются опорными населенными пунктами. В границы городского округа Воскресенск входят следующие населенные пункты (таблица 2.1).

Таблица 2.1. – Населенные пункты в составе г.о. Воскресенск.

№ п/п	Населённый пункт	Тип
1	Алёшино	слобода
2	Аргуново	деревня
3	Ачкасово	село
4	Ашитково	село
5	Барановское	село
6	Белое Озеро	деревня
7	Белоозерский	город
8	Берендино	деревня
9	Берендино	посёлок станции
10	Бессоново	деревня
11	Богатищево	деревня
12	Бочевино	деревня
13	Вертячево	деревня
14	Виноградово	посёлок
15	Воршиково	деревня
16	Ворыпаево	деревня
17	Воскресенск	город
18	Вострянское	деревня
19	Глинково	деревня
20	Городище	деревня
21	Гостилово	деревня
22	Грецкая	деревня
23	Губино	деревня

№ п/п	Населённый пункт	Тип
24	Дворниково	деревня
25	Ёлкино	деревня
26	Знаменка	деревня
27	Золотово	деревня
28	Ивановка	деревня
29	Ильино	деревня
30	Исаково	деревня
31	Карпово	село
32	Катунино	деревня
33	Конобеево	село
34	Константиново	село
35	Косяково	село
36	Леоново	деревня
37	Лидино	деревня
38	Лукьяново	деревня
39	Максимовка	деревня
40	Маришкино	деревня
41	Марчуги	село
42	Марьинка	деревня
43	Медведево	деревня
44	Михалево	село
45	Муромцево	деревня
46	Невское	село
47	Никольское	деревня
48	Новлянское	село
49	Новосёлово	деревня
50	Новотроицкое	деревня
51	Новочеркасское	деревня
52	Осташово	село
53	Перебатино	деревня
54	Перхурово	деревня
55	Петровское	село
56	Посёлок имени Цюрупы	пгт
57	Потаповское	деревня
58	Пушкино	деревня
59	Расловлево	деревня
60	Ратмирово	деревня
61	Ратчино	деревня
62	Сабурово	село
63	Свистягино	деревня
64	Сетовка	посёлок

№ п/п	Населённый пункт	Тип
65	Силино	деревня
66	Скрипино	деревня
67	Старая	деревня
68	Степанцино	деревня
69	Субботино	деревня
70	Трофимово	деревня
71	Усадище	село
72	Фаустово	село
73	Федино	село
74	Фосфоритный	пгт
75	Хлопки	деревня
76	Хорлово	пгт
77	Цибино	деревня
78	Чаплыгино	деревня
79	Чемодурово	деревня
80	Чечевилово	деревня
81	Шильково	деревня
82	Щельпино	деревня
83	Щербово	деревня
84	Юрасово	село

Административным центром городского округа Воскресенск является город Воскресенск Московской области.

Площадь территории городского округа Воскресенск составляет 81 248 га.

Карта (схема) границ городского округа Воскресенск представлена на рисунке 2.1.

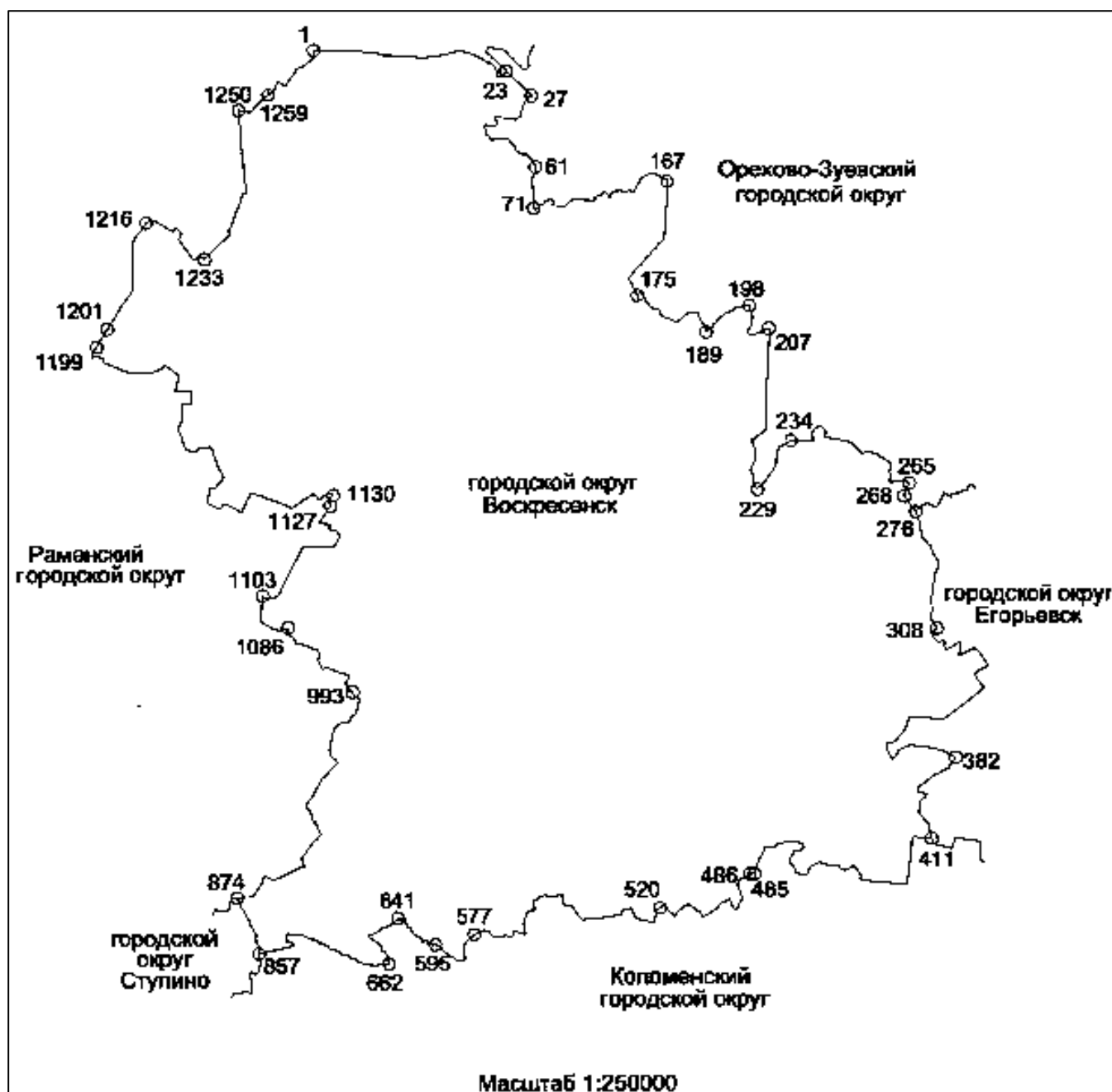


Рисунок 2.1. – Карта (схема) границ городского округа Воскресенск.

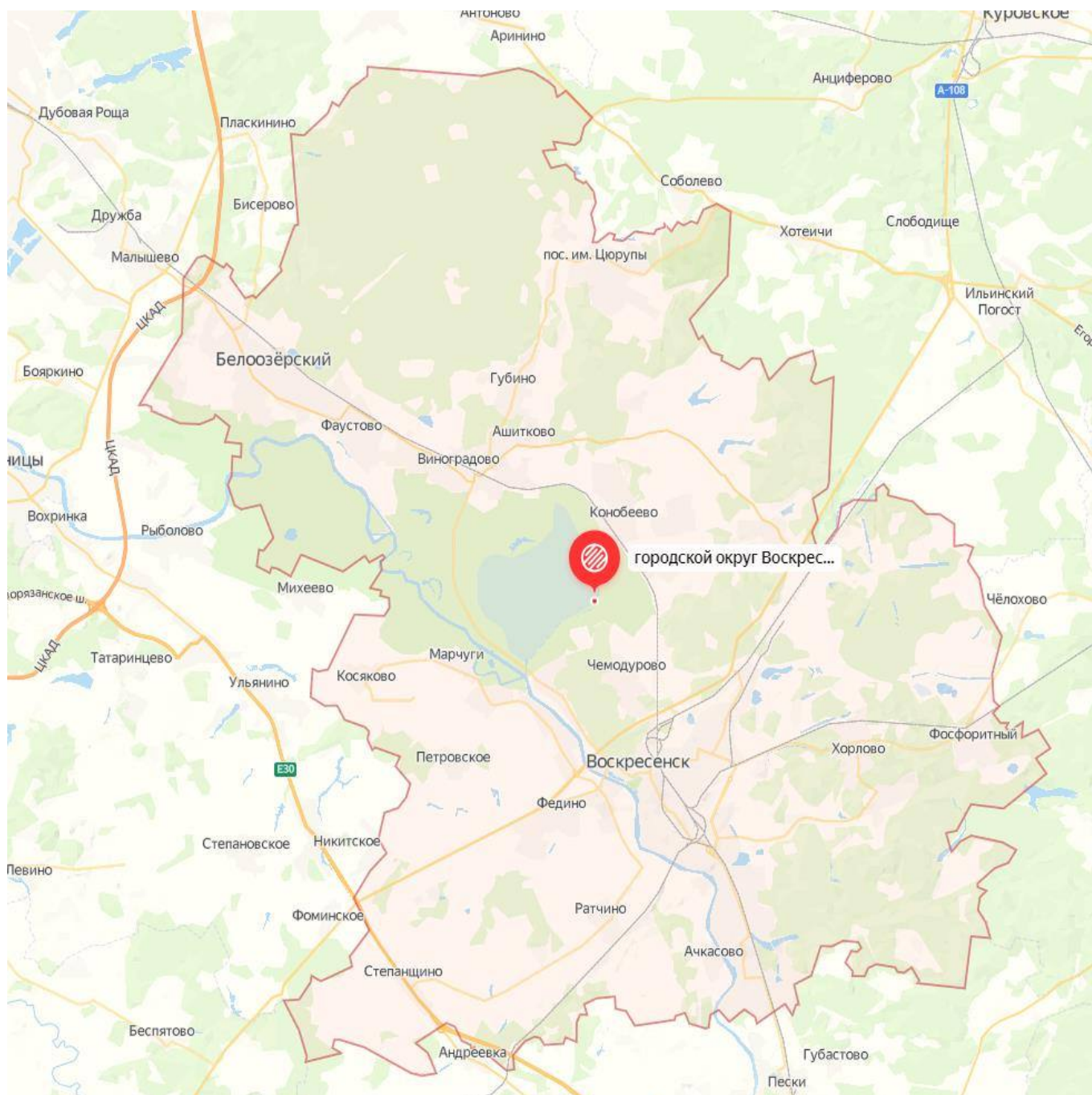


Рисунок 2.2. – Ситуационная схема городского округа Воскресенск

2.1. Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения городского округа Воскресенск.

2.1.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы).

На территории городского округа Воскресенск задачи производства и транспортировки тепловой энергии с целью теплоснабжения потребителей осуществляются теплоснабжающими организациями, перечень которых приведен в таблице 2.1.1.1.

Таблица 2.1.1.1. – Теплоснабжающие организации осуществляющие деятельность на территории г.о. Воскресенск.

№ п/п	Наименование организации	Адрес
1	Воскресенский филиал ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Московская область, г. Воскресенск, ул. Пионерская, 4Б
2	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	Московская область, г. Мытищи, ул. Колпакова, д. 2, корп. 10, пом. 204
3	ООО «ТЭК-9»	Московская область, г. Мытищи, ул. Колпакова, д. 2, корп. 10, пом. 204
4	АО "Воскресенские тепловые сети"	Московская область, г.Воскресенск, ул.Пионерская 4Б.
5	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	Московская область, г.о.Воскресенск, г.Белоозерский
6	Филиал «ВМУ» АО «ОХК Уралхим» в г. Воскресенске	Московская область, г. Воскресенск, ул. Заводская, д. 1.
7	АО "Воскресенск- Техноткань»	Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, пл. Ленина д.1
8	АО "Воскресенская Фетровая фабрика"	Московская область , г. Воскресенск, Быковского, 1
9	ООО "Экстех"	Московская область, г. Воскресенск , пер. Юбилейный, д.8, оф.16
10	Московская дирекция по тепловодоснабжению ОАО «РЖД»	Московская область, г. о. Воскресенск, п. станции Берендино

На территории округа также действуют локальные (автономные) источники теплоснабжения, отапливающие административные здания и объекты бюджетной сферы, удаленные от источников централизованного теплоснабжения. В качестве топлива на автономных источниках теплоснабжения используется твердое топливо (дрова, уголь), электроэнергия.

Балансовая принадлежность объектов систем теплоснабжения г.о. Воскресенск представлена в таблице 2.1.1.2.

Таблица 2.1.1.2. – Балансовая принадлежность объектов систем теплоснабжения г.о. Воскресенск.

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Наименование собственника источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Наименование собственника тепловых сетей	Эксплуатирующая организация тепловых сетей
1	Котельная №1 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
2	Котельная №2 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.4	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
3	Котельная III квартала	г. Воскресенск, пер. Физкультурный, 12	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
4	Котельная IV квартала	г. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
5	Котельная Больничного квартала	г. Воскресенск, Больничный проезд, 3, корп. 7	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
6	Котельная д. Маришкино	д. Маришкино, ул. Отдыха, 2а	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
7	Котельная №1 ул. Рабочая	г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
8	Котельная №2 ул. Московская	г. Воскресенск, ул. Московская, 24	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
9	Котельная №3 ул. Фурманова	г. Воскресенск, ул. Фурманова, 10а	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
10	Котельная ул. Мичурина	г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
11	Котельная ул. Белинского	г. Воскресенск, ул. Белинского, 12а	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, Старая промплощадка, 5	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, ул. Комсомольская, 33	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
14	Котельная ул. Интернатская	п. Хорлово, ул. Интернатская, 5-а	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	п. Хорлово, ул. Советская, 108-г	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
16	Котельная ул. Школьная	п. Хорлово, ул. Школьная, 2-б	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	п. Хорлово, ул. Зайцева, 1-б	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
18	Котельная д. Ратчино	д. Ратчино, ул. Сельская, д. 1/1	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
19	Котельная д. Степанщино	Степанщино, стр. 51/1	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
20	Котельная с.Косяково	с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
21	Котельная с. Невское	с. Невское, стр.1/4	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
22	Котельная ДРП	д. Степанщино, ДРП-5	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
23	Котельная с.Конобеево	с. Конобеево , ул. Коммунальная, д.1	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
24	Котельная с. Барановское	с. Барановское, ул. Центральная, д.131	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
25	Котельная с. Усадище	д. Усадище, ул. Южная, д.11	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
26	Котельная д.Леоново	д. Леоново, ул. Школьная	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
27	Котельная д.Щербово	д. Щербово, ул. Малага, д. 9	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
28	Котельная с. Ашитково	с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
29	Котельная п. Виноградово (школа)	п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д.9	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
30	Котельная д. Золотово (фабрика)	д. Золотово, ул. Фабричная	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Наименование собственника источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Наименование собственника тепловых сетей	Эксплуатирующая организация тепловых сетей
31	Котельная д. Золотово (школа)	д. Золотово, ул. Моховая	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
32	Котельная д.Губино (школа)	д. Губино, ул. Центральная, д. 88-б	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
33	Котельная д.Ратмирово	д. Ратмирово	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Коммунальная, д.6	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Пионерская, стр. 24	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
36	Котельная №3 д. Цибино	д. Цибино, пер.Школьный, стр. 11/1	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
37	Котельная Фаустово	Московская область, Воскресенский район, с.Фаустово, ул.Железнодорожная, зд.1а	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
38	Котельная №3А	Московская область, г.о.Воскресенск, г.Белоозерский, ул. Лесная	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"
39	Котельная д.Чемодурово	Московская область, г.о. Воскресенск, д. Чемодурово, ул. Советская, д. 7А	АО "ВТС"	АО "ВТС"	АО "ВТС"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
40	ТЭЦ АО «ВМУ»	г. Воскресенск, Заводская улица, 1	АО «ВМУ»	АО «ВМУ»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	Московская область, Воскресенский район, п.им.Цюрупы, ул.Гражданская, д.35	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	АО "Теплоэнергетическое предприятие"
42	Крышная котельная	ул. Зелинского дом 4	ООО "Экстех"	ООО "Экстех"	Наружные тепловые сети отсутствуют.	
43	Котельная АО «Воскресенск-Техноткань»	Московская область, Воскресенский район, п. Хорлово, пл.Ленина д.1.	АО «Воскресенск-Техноткань»	АО «Воскресенск-Техноткань»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
44	Котельная АО "Фетр"	г. Воскресенск, ул. Быковского,1	АО "Фетр"	АО "Фетр"	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
45	Котельная ОАО "РЖД"	г. о. Воскресенск, п. станции Берендино	ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"
46	Котельная КТС д. Ворщикково	г.о. Воскресенск, д. Ворщикково, ул. Радужная, 62	Муниципалитет	ООО "ТЭК-9"	Муниципалитет	ООО "ТЭК-9"

В г.о. Воскресенск отношения по поставке и потреблению тепла между организациями, занятыми в сфере теплоснабжения и потребителями тепловой энергии регулируются публичными договорами теплоснабжения.

Объекты производства и соцкультбыта, удаленные от котельных, снабжаются теплом от индивидуальных источников тепла.

На территории округа также действуют локальные (автономные) источники теплоснабжения, отапливающие административные здания и объекты бюджетной сферы, удаленные от источников централизованного теплоснабжения. В качестве топлива на автономных источниках теплоснабжения используется твердое топливо (дрова, уголь), электроэнергия.

В соответствии с частью 3 статьи 13 федерального Закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» «...Потребители, подключенные к системе теплоснабжения, не потребляющие тепловой энергии (мощности), теплоносителя по договору теплоснабжения, заключают с теплоснабжающими организациями договоры по поддержанию резервной тепловой мощности и оплачивают указанные услуги по регулируемым ценам (тарифам) или ценам определенным соглашением сторон договора...».

В соответствии с частью 1 статьи 16 федерального Закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» «...Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается в случае, если потребитель не потребляет тепловую энергию, но не осуществил отсоединение принадлежащих ему теплопотребляющих установок от тепловой сети в целях сохранения возможности возобновить потребление тепловой энергии при возникновении такой необходимости...».

В соответствии с частью 9 статьи 10 федерального Закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» «...Поставки тепловой энергии (мощности), теплоносителя в целях обеспечения потребления тепловой энергии объектами, введенными в эксплуатацию после 01 января 2010 года, могут осуществляться на основании долгосрочных (на срок более чем один год) договоров теплоснабжения, заключенных в установленном Правительством Российской Федерации порядке между потребителем тепловой энергии и теплоснабжающими организациями по ценам, определенным соглашением сторон...».

В соответствии с требованиями Федерального Закона Российской Федерации от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» потребители, подключенные к системе теплоснабжения, но не потребляющие тепловой энергии (мощности), теплоносителя по договору теплоснабжения, заключают с теплоснабжающими организациями договоры на оказание услуг по поддержанию резервной мощности.

Обоснования расчетов ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения городского округа, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения.

Существует три типа договоров, которые заключают в сфере теплоснабжения. Первый тип включает договора теплоснабжающих и теплосетевых организаций с поставщиками ресурсов (коммунальные, трудовые, материальные и т. п.), необходимых для производства, транспорта и распределения тепловой энергии и горячей воды. Второй тип включает договора с потребителями. Третий тип договоров заключается производителями тепловой энергии с теплосетевой организацией на передачу и распределение тепловой энергии и горячей воды.

Финансовые взаимоотношения устроены сообразно договорным. В случае договоров первой и третьей группы поставщик тепловой энергии и горячей воды осуществляет финансовые расходы. Наоборот, в случае договоров второй группы – получает доходы, так как уже сам осуществляет поставку услуги.

Более детальный анализ характеристики системы теплоснабжения городского округа Воскресенск представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.1.2. Характеристика системы теплоснабжения.

По своему назначению котельные делятся на следующие группы:

- отопительные, предназначенные для теплоснабжения систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения жилых, общественных и других зданий;
- производственные, обеспечивающие паром и горячей водой технологические процессы промышленных предприятий;
- производственно-отопительные, обеспечивающие паром и горячей водой различных потребителей.

В зависимости от вида вырабатываемого теплоносителя котельные делятся на:

- водогрейные;
- паровые;
- пароводогрейные.

На территории муниципального образования действует 46 источников централизованного теплоснабжения (в том числе 1 источник теплоснабжения, работающий в режиме ПНР).

Таблица 2.1.2.1.– Источники тепловой энергии, расположенные на территории городского округа

№ п/п	Наименование котельной	Обслуживающая организация	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/час
1	Котельная №1 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	21,000	62,637
2	Котельная №2 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	90,000	
3	Котельная III квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	9,000	7,709
4	Котельная IV квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	12,000	11,317
5	Котельная Больничного квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	9,000	4,783
6	Котельная д. Маришкино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7,075	0,929
7	Котельная №1 ул. Рабочая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	60,000	30,617
8	Котельная №2 ул. Московская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	12,000	7,299
9	Котельная №3 ул. Фурманова	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	12,000	6,968
10	Котельная ул. Мичурина	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	28,000	25,550
11	Котельная ул. Белинского	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7,200	2,745
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	33,480	6,745
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	25,200	23,959
14	Котельная ул. Интернатская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	12,000	4,428
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,000	1,884
16	Котельная ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	12,000	6,834
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,600	0,266

№ п/п	Наименование котельной	Обслуживающая организация	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/час
18	Котельная д. Ратчино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	9,000	2,373
19	Котельная д. Степанцино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,520	1,071
20	Котельная с.Косяково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,300	0,317
21	Котельная с. Невское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,860	0,668
22	Котельная ДРП	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,700	0,100
23	Котельная с.Конобеево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	14,000	3,867
24	Котельная с. Барановское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,300	4,121
25	Котельная с. Усадище	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,590	0,815
26	Котельная д.Леоново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,558	0,112
27	Котельная д.Щербово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,430	0,225
28	Котельная с. Ашитково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	13,000	7,301
29	Котельная п. Виноградово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,694	0,248
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7,800	1,119
31	Котельная д. Золотово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,050	0,374
32	Котельная д.Губино (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,600	0,128
33	Котельная д.Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,694	0,128
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	60,000	33,199
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	20,000	6,199

№ п/п	Наименование котельной	Обслуживающая организация	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/час
36	Котельная №3 д. Цибино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,810	0,057
37	Котельная Фаустово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,880	0,581
38	Котельная №3А	ФКП «ГКНИПАС имени Л.К.Сафронова»	1,890	0,810
39	Котельная д.Чемодурово	АО «ВОСКРЕСЕНСКИЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ»	7,830	3,024
40	ТЭЦ АО «ВМУ»	АО «ВМУ»	86,000	45,451
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	АО «Теплоэнергетическое предприятие»	9,460	6,700
42	Крышная котельная	ООО «Экстех»	2,400	0,000
43	Котельная АО «Воскресенск- Техноткань»	АО «Воскресенск- Техноткань»	7,030	1,510
44	Котельная АО «Фетр»	АО «Фетр»	19,500	13,052
45	Котельная ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	3,200	6,800
46	Котельная КТС д. Воршиково	ООО "ТЭК-9"	0,794	0,323

Таблица 2.1.2.2. - Структура и технические характеристики основного оборудования.

№ п/п	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг.у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг.у.т./Гкал	Дата обследования котлов
Основное топливо - природный газ										
ООО «Газпром теплоэнерго МО»										
1	Котельная №1 Новлянского квартала (г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3)	ДКВР 10/13	3	1970 1975 1974	7,0 7,0 7,0	21,000	Данные не представлены	Данные не представлены	156,7	2025
2	Котельная №2 Новлянского квартала (г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.4)	ПТВМ-30 М	3	1978 1978 1990	30,0 30,0 30,0	90,000	Данные не представлены	Данные не представлены	152,9	2025
3	Котельная III квартала (г. Воскресенск, пер. Физкультурный, 12)	ТГ-3/95	3	2004 2004 2010	3 3 2	9,000	Данные не представлены	Данные не представлены	157,2	2025
4	Котельная IV квартала (г. Воскресенск, ул. Менделеева, 32)	ТГ-3/95	4	2006 2006 2008 2010	3 3 3 3	12,000	Данные не представлены	Данные не представлены	157,1	2025
5	Котельная Больничного квартала (г. Воскресенск, Больничный проезд, 3, корп. 7)	ТГ-3/95	3	2001 2001 2001	3 3 3	9,000	Данные не представлены	Данные не представлены	157,8	2025
6	Котельная д. Маришкино (д. Маришкино, ул. Отдыха, 2а)	КВА-1,25 ТГ-3/95	1 2	1994 1994	1,075 3	7,075	Данные не представлены	Данные не представлены	157,9	2025
7	Котельная №1 ул. Рабочая (г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137)	ПТВМ-30 М	2	1987	30	60,000	Данные не представлены	Данные не представлены	152,0	2025
8	Котельная №2 ул. Московская (г. Воскресенск, ул. Московская, 24)	ТГ-3/95	4	2005 2005 1991 2015	3 3 3 3	12,000	Данные не представлены	Данные не представлены	156,8	2025
9	Котельная №3 ул. Фурманова (г. Воскресенск, ул. Фурманова, 10а)	ТГ-3/95	4	1999 2004 2004 1977	3 3 3 3	12,000	Данные не представлены	Данные не представлены	157,3	2025
10	Котельная ул. Мичурина (г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в)	ДКВР 10/13	4	2016 1999 2010 1977	7 7 7 7	28,000	Данные не представлены	Данные не представлены	151,4	2025
11	Котельная ул. Белинского (г. Воскресенск, ул. Белинского, 12а)	ЗИО-60	8	1988 2003 1990 1986	0,9 0,9 0,9 0,9	7,200	Данные не представлены	Данные не представлены	178,6	2025

№ п/п	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг.у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг.у.т./Гкал	Дата обследования котлов
				1996 1988 1988 1996	0,9 0,9 0,9 0,9					
12	Котельная №1 микр. Лопатинский(г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, Старая промплощадка, д.5)	ДКВР 6,5/13 ДЕ-16/9 ДЕ-16/14	3 1 1	1961 1961 1964 1985 1987	4,2 4,2 4,2 10,44 10,44	33,480	Данные не представлены	Данные не представлены	154,0	2025
13	Котельная №3 микр. Лопатинский (г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, Комсомольская, 33)	ДКВР 6,5/13 ДКВР 10/13	4 1	1968 2017 1968 2009 1979	4,55 4,55 4,55 4,55 7	25,200	Данные не представлены	Данные не представлены	159,2	2025
14	Котельная ул. Интернатская(п. Хорлово, ул. Интернатская д. 5а)	ТВГ-4 р КВГМ -4,65	1 2	1985 2013 2013	4 4 4	12,000	Данные не представлены	Данные не представлены	158,0	2025
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)(п. Хорлово, ул. Советская, 108г)	ДКВР 2,5/13	2	1976 1976	1,5 1,5	3,000	Данные не представлены	Данные не представлены	164,8	2025
16	Котельная ул. Школьная(п. Хорлово, ул. Школьная, д. 2б)	ТГ-3/95	4	1988 1988 1988 1997	3 3 3 3	12,000	Данные не представлены	Данные не представлены	158,8	2025
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)(п. Хорлово, ул. Зайцева, д. 1б)	ММЗ-0,8	2	1699 1967	0,8 0,8	1,600	Данные не представлены	Данные не представлены	262,2	2025
18	Котельная д.Ратчино(с.Ратчино, ул. Сельская, 1/1)	ТГ-3/95	3	1981 1981 1981	3 3 3	9,000	Данные не представлены	Данные не представлены	158,2	2025
19	Котельная д.Степанщино(д. Степанщино стр. 51/1)	ЗИО-60	5	1983 1983 1983 2012 1998	0,91 0,9 0,9 0,9 0,91	4,520	Данные не представлены	Данные не представлены	169,4	2025
20	Котельная с.Косяково(с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1)	КВ-ГМ -2,5-95	2	2012 2000	2,15 2,15	4,300	Данные не представлены	Данные не представлены	156,2	2025
21	Котельная с.Конобеево(с. Конобеево, ул. Коммунальная, д.1)	ДКВР 10/13	2	1980 1980	7 7	14,000	Данные не представлены	Данные не представлены	159,4	2025
22	Котельная с.Барановское(с. Барановское, ул. Центральная, д.131)	ДЕ 4/14 ДЕ 6,5/14	1 1	1993 1991	2,2 4,1	6,300	Данные не представлены	Данные не представлены	159,7	2025

№ п/п	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг.у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг.у.т./Гкал	Дата обследования котлов
23	Котельная с. Усадище(д. Усадище, ул. Южная, д.11)	Vitoplex-100	3	2007 2007 2007	0,53 0,53 0,53	1,590	Данные не представлены	Данные не представлены	155,4	2025
24	Котельная с. Ашитково(с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17)	КВ-Г-7,56	2	2002 2002	6,5 6,5	13,0	Данные не представлены	Данные не представлены	159,4	2025
25	Котельная № 1 г.Белоозерский(г.Белоозерский, ул.Коммунальная, д.6)	ПТВМ-30	2	1976 1976	30 30	60,000	Данные не представлены	Данные не представлены	153,5	2025
26	Котельная № 2 г.Белоозерский(г.Белоозерский, ул.Пионерская, стр. 24)	КВГМ-10-150	2	1980 1990	10 10	20,000	Данные не представлены	Данные не представлены	155,6	2025
27	Котельная №3 д. Цибино(д. Цибино, пер.Школьный, стр. 11/1)	ЗИО-60	2	1997 1997	0,905 0,905	1,810	Данные не представлены	Данные не представлены	176,6 163,2	2025
28	Котельная Фаустово(Московская область, Воскресенский район, с.Фаустово, ул.Железнодорожная, зд.1а)	«Альфатерм» ALPHA 510	2	2024 2024	0,44 0,44	0,880	Данные не представлены	Данные не представлены		2025
ФКП «ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова»										
1	Котельная №3А(Московская область, г.о.Воскресенск, г.Белоозерский)	Vitomax 100-LW M148	2	2015	0,945 0,945	1,890	Данные не представлены	Данные не представлены	155,3	2025
АО "Воскресенские тепловые сети"										
1	Котельная д.Чемодурово(д. Чемодурово, ул. Советская, д. 7А)	Vitomax-200 LW 2800кВт	3	2016 2016 2016	2,4 2,4 3,0	7,830	Данные не представлены	Данные не представлены	151,5	2025
АО «ВМУ»										
1	ТЭЦ АО «ВМУ»(г. Воскресенск, Заводская улица, 1)	ДКВР-10/13 ПТВМ-30	4 2	1978 1978 1978 1978 1978	7,0 7,0 7,0 7,0 30 30	86,0	Данные не представлены	Данные не представлены	150,9	2025
АО «Теплоэнергетическое предприятие»										
1	КТС 019 п. им. Цюрупы(Московская область, Воскресенский район, п.им.Цюрупы, ул.Гражданская, д.35)	ВА-3000 ВА-2000	3 1	2005 2005 2005 2005	2,58 2,58 2,58 1,72	9,460	Данные не представлены	Данные не представлены	155,5	2025
ООО «Экстех»										
1	Крышная котельная(ул. Зелинского дом 4)	Duomax 700	1	2008	2,4	2,4	Данные не представлены	Данные не представлены	144,3	2025

№ п/п	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг.у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг.у.т./Гкал	Дата обследования котлов
АО «Воскресенск- Техноткань»										
1	Котельная АО «Воскресенск-Техноткань»(Московская область, Воскресенский район, п. Хорлово, пл.Ленина д.1.)	ДКВР-4/13	3	1976 1976 1976	2,34 2,34 2,34	7,030	Данные не представлены	Данные не представлены	161,9	2025
АО «Фетр»										
1	Котельная АО «Фетр» (г. Воскресенск, ул. Быковского,1)	ДКВР 10/13 №2	3	1976 1980 1980	6,5 6,5 6,5	19,5	Данные не представлены	Данные не представлены	162,6	2025
ОАО «РЖД»										
1	Котельная ОАО «РЖД»(г. о. Воскресенск, п. станции Берендино)	ДКВР 2,5/13	2	1990 1990	1,6 1,6	3,2	Данные не представлены	Данные не представлены	284,0	2025
Котельная КТС д. Ворщикова(г.о. Воскресенск, д. Ворщикова, ул. Радужная, 62)										
1	Котельная КТС д. Ворщикова	Prextherm RSW525 кВт Prextherm RSW399 кВт	1 1	2016 2016	0,451 0,343	0,794	Данные не представлены	Данные не представлены	151,1	2025
Основное топливо - мазут										
ООО «Газпром теплоэнерго МО»										
1	Котельня Золотово (фабрика)(д. Золотово, ул. Фабричная)	ДЕ 6,5/14	2	1991 1991	3,9 3,9	7,8	Данные не представлены	Данные не представлены	167,5	2025
Основное топливо – дизельное топливо										
ООО «Газпром теплоэнерго МО»										
1	Котельная ДРП(д. Степанцино, ДРП-5)	ЗИО-35	2	1953 1953	0,35 0,35	0,7	Данные не представлены	Данные не представлены	163,1	2025
2	Котельная д.Щербово(д. Щербово, ул. Малага, д.9)	КВА-0,25	2	2007 2007	0,215 0,215	0,43	Данные не представлены	Данные не представлены	161,5	2025
3	Котельная д. Золотово (школа)(д. Золотово, ул. Моховая)	ЗИО-35	3	1976 1976 1976	0,35 0,35 0,35	1,05	Данные не представлены	Данные не представлены	171,2	2025
4	Котельная с. Невское (с. Невское, стр.1/4)	Ква-0,5 ЭЭ	2	2019 2016	0,43 0,43	0,86	Данные не представлены	Данные не представлены	161,8	2025
Основное топливо – уголь										
ООО «Газпром теплоэнерго МО»										
1	Котельная д.Губино (школа)(д. Губино, Центральная, д.88 б)	Универсал-6	2	1961 1961	0,3 0,3	0,60	Данные не представлены	Данные не представлены	228,9	2025
2	Котельная д.Ратмирово(д. Ратмирово)	ЗИО -35 КВР-0,4	1 1	2016 2013	0,35 0,344	0,694	Данные не представлены	Данные не представлены	226,5	2025
3	Котельная д.Леоново(д. Леоново, ул. Школьная)	Универсал-6 КВР-0,3	1 1	2016 2013	0,3 0,258	0,558	Данные не представлены	Данные не представлены	341,9	2025

№ п/п	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг.у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг.у.т./Гкал	Дата обследования котлов
4	Котельная п. Виноградово (школа)(п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д. 9)	ЗИО-35 КВР-0,4 К	1 1	1968 2006	0,35 0,344	0,694	Данные не представлены	Данные не представлены	223,8	2025

Таблица 2.1.2.3. – Параметры тепловых сетей.

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Год ввода в эксплуатацию	Тип изоляции	Тип компенсирующих устройств	Тип прокладки	Краткая характеристика грунта	Протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении, м			Материальная характеристика, кв. м	Износ тепловой сети, %
								Всего	Отопление	ГВС		
1	Котельная №1 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1979-2011	Минвата, ППУ, линотерм	П-образные	Подземная бесканальная, надземная, канальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	25358,1	17252,1	8088,0	8499,1	Данные не представлены
2	Котельная №2 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1979-2011	Минвата, ППУ, линотерм	П-образные	Подземная бесканальная, надземная, канальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы					
3	Котельная III квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1972-2013	Минвата, ППУ, линотерм, труба ПП	П-образные	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	2016,0	2016,0	0,0	570,2	Данные не представлены
4	Котельная IV квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1962-1965	Минвата	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	5395,9	3305,9	2090,0	1282,5	Данные не представлены
5	Котельная Больничного квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1973-2002	Минвата	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	3099,0	1931,0	1168,0	603,3	
6	Котельная д. Маришкино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1968	Минвата	П-образные	Подземная бесканальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	2134,3	1166,8	967,5	371,5	Данные не представлены
7	Котельная №1 ул. Рабочая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1986	Минвата, ППУ, битумоперлит	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	15008,0	10265,0	4743,0	4586,4	Данные не представлены
8	Котельная №2 ул. Московская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1973-1991	Минвата, битумоперлит	П-образные	Подземная бесканальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	5549,1	5549,1	0,0	1251,2	
9	Котельная №3 ул. Фурманова	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1974-1977	Битумоперлит	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	5293,0	3609,0	1684,0	1129,4	Данные не представлены
10	Котельная ул. Мичурина	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1976-1990	Минвата, битумоперлит	П-образные	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	14370,0	12349,0	2021,0	3674,4	Данные не представлены
11	Котельная ул. Белинского	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1974	Битумоперлит	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	2179,0	2179,0	0,0	424,3	
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1979-2011	ППУ, минвата, линотерм	П-образные	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	5328,0	4095,0	1233,0	2076,2	Данные не представлены
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1976-2000	ППУ, минвата, линотерм	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	9823,0	9324,0	0,0	3187,2	Данные не представлены
14	Котельная ул.	ООО «Газпром	1986-	Минвата, ППУ	П-образные	Подземная	суглинки, дерново-	4179,0	2523,0	1656,0	1165,2	

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающ ая организация	Год ввода в эксплуа тацию	Тип изоляции	Тип компенсирующи х устройств	Тип прокладки	Краткая характеристика грунта	Протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении, м			Матери альная характе ристика, кв. м	Износ тепловой сети, %
								Всего	Отопле ние	ГВС		
	Интернатская	теплоэнерго МО»	2004			бесканальная	подзолистые почвы					
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1974- 2012	Минвата, ППУ, линотерм	П-образные	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново- подзолистые почвы	2073,0	2073,0	0,0	535,2	Данные не представлены
16	Котельная ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1964- 2012	Минвата, ППУ, линотерм	П-образные	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново- подзолистые почвы	7283,0	5259,0	2024,0	1876,5	Данные не представлены
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1984	Минвата	П-образные	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново- подзолистые почвы	410,0	410,0	0,0	65,9	
18	Котельная д. Ратчино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1984- 2008	Минвата, ППУ, асбест	П-образные	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново- подзолистые почвы	4207,0	2599,5	1607,5	789,2	Данные не представлены
19	Котельная д. Степаншино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1970- 1984	Минвата	П-образные	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново- подзолистые почвы	1900,8	1310,8	590,0	353,5	Данные не представлены
20	Котельная с.Косяково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1987- 1997	ППУ	П-образные	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново- подзолистые почвы	2230,0	1547,0	683,0	361,1	
21	Котельная с. Невское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2004	Минвата	П-образные	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново- подзолистые почвы	587,5	587,5	0,0	110,9	Данные не представлены
22	Котельная ДРП	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1987	Минвата	П-образные	Подземная бесканальная	суглинки, дерново- подзолистые почвы	180,0	90,0	90,0	36,0	Данные не представлены
23	Котельная с.Конобеево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1989- 2012	Минвата, ППУ, асбест	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново- подзолистые почвы	6635,0	3438,0	3197,0	1318,7	
24	Котельная с. Барановское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1981- 2007	Минвата, ППУ, асбест	П-образные	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново- подзолистые почвы	6139,0	3956,0	2183,0	1078,9	Данные не представлены
25	Котельная с. Усадище	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1988	Минвата	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново- подзолистые почвы	1053,2	527,5	525,7	167,2	Данные не представлены
26	Котельная д.Леоново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1973	Минвата	естественные направления трубопроводов	Надземная	суглинки, дерново- подзолистые почвы	151,0	75,5	75,5	24,5	
27	Котельная д.Щербово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2004	ППУ	естественные направления трубопроводов	Канальная	суглинки, дерново- подзолистые почвы	398,5	398,5	0,0	58,9	Данные не представлены
28	Котельная с. Ашитково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1968- 2003	Минвата, ППУ, битумоперлит	П-образные	Подземная, канальная, надземная	суглинки, дерново- подзолистые почвы	11006,0	7969,0	3037,0	2292,1	Данные не представлены

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Год ввода в эксплуатацию	Тип изоляции	Тип компенсирующих устройств	Тип прокладки	Краткая характеристика грунта	Протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении, м			Материальная характеристика, кв. м	Износ тепловой сети, %
								Всего	Отопление	ГВС		
29	Котельная п. Виноградово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1961	Минвата	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	1,0	1,0	-	2,6	
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1961-2004	Минвата, битумоперлит	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	1302,0	1302,0	0,0	211,5	Данные не представлены
31	Котельная д. Золотово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1976-2000	Минвата	естественные направления трубопроводов	Подземная, канальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	477,0	477,0	0,0	81,5	Данные не представлены
32	Котельная д. Губино (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1961	Минвата	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	129,5	129,5	0,0	17,7	
33	Котельная д. Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1987	Минвата	П-образные	Подземная бесканальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	221,9	221,9	0,0	43,9	Данные не представлены
34	Котельная № 1 г. Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1968-2003	Минвата, ППУ, битумоперлит	естественные направления трубопроводов	Подземная, канальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	16945,0	11554,0	5391,0	4482,8	Данные не представлены
35	Котельная № 2 г. Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1958-2004	Минвата, битумоперлит	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	6297,0	5170,0	1127,0	1583,6	
36	Котельная №3 д. Цибино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1981-2007	Минвата, ППУ, асбест	естественные направления трубопроводов	Подземная, канальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	165,0	145,0	20,0	22,3	Данные не представлены
37	Котельная Фаустово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	-	ППУ	П-образные	Надземная, канальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	346,0	173,0	173,0	60,7	Данные не представлены
38	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	1980-2020	Минвата, ППУ	П-образные	Канальная, надземная, бесканальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	2036,70	2036,70		321,86	
39	Котельная д. Чемодурово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1977-2005	Минвата	П-образные	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	2823,0	2484,0	339,0	683,4	Данные не представлены
40	ТЭЦ АО «ВМУ»	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1961-2004	Минвата, битумоперлит	П-образные	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	21464,0	21464,0		2348,7	Данные не представлены
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	1976	ППУ	П-образные	Бесканальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	6120,2	6120,2	н/д	1138,3	
42	Крышная котельная	ООО "Экстех"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Данные не представлены
43	Котельная АО	ООО «Газпром	1974-	Минвата, ППУ,	П-образные	Подземная	суглинки, дерново-	2990,0	2990,0	0,0	594,1	Данные не

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Год ввода в эксплуатацию	Тип изоляции	Тип компенсирующих устройств	Тип прокладки	Краткая характеристика грунта	Протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении, м			Материальная характеристика, кв. м	Износ тепловой сети, %
								Всего	Отопление	ГВС		
	"Воскресенск-Техноткань"	теплоэнерго МО»	2012	линотерм, труба ПП		бесканальная, надземная	подзолистые почвы					представлены
44	Котельная АО "Фетр"	АО "Фетр"	1989-2012	Минвата, линотерм	-	надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	Магистраль - 315,0	-	Паропровод	396,9	
		ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1989-2012	Минвата, линотерм	П-образные	Подземная канальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	4407,0	2676,0	1167,0	861,1	Данные не представлены
45	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	1992	ППУ	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	750,0	750,0		335,0	Данные не представлены
46	Котельная КТС д. Воршиково	ООО "ТЭК-9"	2016	ППУ	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	282,0	282,0		53,8	Данные не представлены

Более детальный анализ характеристики системы теплоснабжения городского округа Воскресенск представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.1.3. Балансы тепловой мощности, объемы потерь при передаче тепловой энергии, балансы теплоносителя, объемы потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей.

В большинстве котельные имеют значительный срок эксплуатации и требуют модернизации устаревшего теплового оборудования, приводящего к понижению эффективности. Разрегулированность системы теплоснабжения с неудовлетворительным состоянием изоляционного покрытия сетей, превышением фактических значений потерь над нормативными тепловыми потерями через изоляцию трубопроводов тепловых сетей, температурой теплоносителя, поступающего к потребителям, не соответствует нормативным требованиям.

Балансы установленной, располагаемой мощности и присоединенной нагрузки, а также резервы и дефициты мощности с учетом потерь в тепловых сетях и собственных нужд источников представлены в таблице 2.1.3.1.

Таблица 2.1.3.1. - Баланс установленной мощности, а также резервы и дефициты мощности с учетом потерь в тепловых сетях и собственных нужд источников.

[illegible]

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
4.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,270	0,265	0,259	0,254	0,249	0,244	0,239	0,234	
4.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	
4.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	3,917	3,922	3,928	0,003	0,008	0,013	0,018	0,022	
5	Котельная д. Маришкино										
5.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,075	7,075	7,075	7,075	7,075	0,830	0,830	0,830	Реконструкция источника тепла, уточнение перспективной тепловой нагрузки
5.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,075	7,075	7,075	7,075	7,075	0,830	0,830	0,830	
5.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	
5.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,100	0,098	0,096	0,094	0,092	0,020	0,020	0,019	
5.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,800	0,800	0,800	
5.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	6,038	6,040	6,042	6,044	6,045	0,002	0,002	0,002	
6	Котельная №1 ул. Рабочая										
6.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	Перевод части потребителей на новую БМК (г. Воскресенск, ул. Рождественская, 46)
6.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	
6.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	
6.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	1,700	1,666	1,633	1,600	1,568	1,537	1,506	1,476	
6.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	30,617	30,617	30,617	30,617	30,617	30,517	30,517	30,517	
6.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	27,457	27,491	27,524	27,557	27,589	27,720	27,751	27,781	
7	Котельная №2 ул. Московская										
7.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	16,750	16,750	16,750	Реконструкция котельной, перевод потребителей ликвидируемой котельной №3 ул. Фурманова
7.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	16,750	16,750	16,750	
7.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	
7.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,390	0,382	0,375	0,367	0,360	0,353	0,345	0,339	
7.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,299	7,299	7,299	7,299	7,299	14,267	14,267	14,267	
7.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	4,259	4,267	4,275	4,282	4,290	2,079	2,086	2,093	
8	Котельная №3 ул. Фурманова										
8.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000				Перевод потребителей на реконструируемую котельную №2 ул. Московская
8.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000				

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
8.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052				
8.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,450	0,441	0,432	0,424	0,415				
8.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,968	6,968	6,968	6,968	6,968				
8.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	4,530	4,539	4,548	4,557	4,565				
9	Котельная ул. Мичурина										
9.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	28,000	28,000	28,000	30,540	30,540	30,540	30,540	30,540	Реконструкция источника тепла
9.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	28,000	28,000	28,000	30,540	30,540	30,540	30,540	30,540	
9.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	
9.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	1,400	1,372	1,345	1,318	1,291	1,265	1,240	1,215	
9.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550	
9.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,852	0,880	0,907	3,474	3,501	3,526	3,552	3,577	
10	Котельная ул. Белинского										
10.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	2,730	2,730	2,730	Реконструкция источника тепла, уточнение перспективной тепловой нагрузки
10.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	2,730	2,730	2,730	
10.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	
10.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,270	0,265	0,259	0,254	0,249	0,244	0,244	0,244	
10.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,745	2,745	2,745	2,745	2,745	2,445	2,445	2,445	
10.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	4,166	4,171	4,177	4,182	4,187	0,022	0,022	0,022	
11	Котельная №1 микр. Лопатинский										
11.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	33,480	33,480	33,480						Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК №1 мкр. Лопатинский)
11.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	33,480	33,480	33,480						
11.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,098	0,098	0,098						
11.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,780	0,764	0,749						
11.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,745	6,745	6,745						
11.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	25,857	25,872	25,888						
12	Котельная №3 микр. Лопатинский										
12.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	25,200								Перевод потребителей на перспективный

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030- 2035 годы	2036- 2044 годы	Примечание
12.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	25,200								источник тепла (БМК №3 мкр. Лопатинский)
12.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,121								
12.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	1,100								
12.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	23,959								
12.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,020								
13	Котельная ул. Интернатская										
13.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000					Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК (п. Хорлово, ул. Интернатская))
13.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000					
13.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032					
13.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,290	0,284	0,279	0,273					
13.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,428	4,428	4,428	4,428					
13.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	7,251	7,257	7,262	7,268					
14	Котельная ул. Советская (ХХЗ)										
14.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,000	3,000	3,000	3,000					Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Котельная "Советская" (п. Хорлово, ул. Советская, 108г))
14.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,000	3,000	3,000	3,000					
14.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012					
14.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,180	0,176	0,173	0,169					
14.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,884	1,884	1,884	1,884					
14.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,924	0,927	0,931	0,934					
15	Котельная ул. Школьная										
15.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000								Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Перспективная котельная ул. Школьная)
15.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000								
15.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,057								
15.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,480								
15.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,834								
15.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,629								
16	Котельная ул. Зайцева (Бани)										
16.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600				Перевод потребителей на перспективный

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
16.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600				источник тепла (БМК "Баня" (п. Хорлово, ул. Зайцева, 16))
16.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006				
16.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,050	0,049	0,048	0,047	0,046				
16.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266				
16.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,278	1,279	1,280	1,281	1,282				
17	Котельная д. Ратчино										
17.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000	9,000	9,000	3,130	3,130	3,130	3,130	3,130	Реконструкция источника тепла
17.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000	9,000	9,000	3,130	3,130	3,130	3,130	3,130	
17.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	
17.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,240	0,235	0,230	0,226	0,221	0,217	0,213	0,208	
17.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	
17.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	6,365	6,370	6,374	0,509	0,513	0,518	0,522	0,526	
18	Котельная д. Степанщино										
18.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,520								Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК д. Степанщино)
18.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,520								
18.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,008								
18.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,080								
18.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,071								
18.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	3,361								
19	Котельная с.Косяково										
19.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	
19.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	
19.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	
19.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,100	0,098	0,096	0,094	0,092	0,090	0,089	0,087	
19.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	
19.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	3,872	3,874	3,876	3,878	3,880	3,882	3,883	3,885	
20	Котельная с. Невское										
20.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860						Перевод потребителей на перспективный

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
20.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860						источник тепла (Котельная с. Невское)
20.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004						
20.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,060	0,059	0,058						
20.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,668	0,668	0,668						
20.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,128	0,129	0,130						
21	Котельная ДРП										
21.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,700					Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ д. Степанщино, ДРП-5)
21.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,700					
21.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002					
21.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,020	0,020	0,019	0,019					
21.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,100					
21.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,579	0,579	0,580	0,580					
22	Котельная с.Конобеево										
22.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000				Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ с. Конобеево)
22.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000				
22.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039				
22.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,380	0,372	0,365	0,358	0,350				
22.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,867	3,867	3,867	3,867	3,867				
22.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	9,713	9,721	9,729	9,736	9,743				
23	Котельная с. Барановское										
23.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	6,300	6,816							Перевод потребителей на перспективные источники тепла (Котельная с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской, БМК по
23.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	6,300	6,816							
23.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,029	0,029							
23.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,300	0,294							
23.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,121	4,121							

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030- 2035 годы	2036- 2044 годы	Примечание
23.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,850	2,372							адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133, БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8)
24	Котельная с. Усадище										
24.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	
24.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	
24.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	
24.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,050	0,049	0,048	0,047	0,046	0,045	0,044	0,043	
24.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	
24.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,719	0,720	0,721	0,722	0,723	0,724	0,725	0,725	
25	Котельная д.Леоново										
25.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,558	0,558							Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ д. Леоново)
25.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,558	0,558							
25.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001							
25.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,010	0,010							
25.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,112	0,112							
25.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,434	0,435							
26	Котельная д.Щербово										
26.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,430	0,430							Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Котельная д .Щербово)
26.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,430	0,430							
26.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001							
26.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,040	0,039							
26.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,225	0,225							
26.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,164	0,165							
27	Котельная с. Ашитково										
27.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	13,000	13,000	13,000	14,320	14,320	14,320	14,320	14,320	Реконструкция источника тепла

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
27.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	13,000	13,000	13,000	14,320	14,320	14,320	14,320	14,320	
27.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	
27.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,740	0,725	0,711	0,696	0,683	0,669	0,656	0,642	
27.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,301	7,301	7,301	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	
27.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	4,880	4,895	4,909	8,963	8,977	8,991	9,004	9,017	
28	Котельная п. Виноградово (школа)										Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ п. Виноградово)
28.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,694	0,694							
28.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,694	0,694							
28.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002							
28.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,000							
28.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,248	0,248							
28.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,444	0,444							Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Перспективная котельная д. Золотово (фабрика))
29	Котельня д. Золотово (фабрика)										
29.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,800								
29.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,800								
29.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,019								
29.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,150								
29.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,119								Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Перспективная котельная д. Золотово (школа))
29.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	6,512								
30	Котельная д. Золотово (школа)										
30.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,050								
30.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,050								
30.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,005								
30.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,050								Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Перспективная котельная д. Золотово (школа))
30.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,374								
30.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,621								
31	Котельная д.Губино (школа)										
31.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,600	0,600							

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030- 2035 годы	2036- 2044 годы	Примечание
31.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,600	0,600							источник тепла (ТГУ д. Губино)
31.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002							
31.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,010	0,010							
31.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,128	0,128							
31.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,460	0,460							
32	Котельная д.Ратмирово										
32.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,694	0,694	0,694						Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ д. Рамирово)
32.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,694	0,694	0,694						
32.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002						
32.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,020	0,020	0,019						
32.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,128	0,128	0,128						
32.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,544	0,544	0,545						
33	Котельная № 1 г.Белоозерский										
33.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	60,000	60,000	60,000	60,000	63,450	63,450	63,450	63,450	Реконструкция источника тепла
33.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	60,000	60,000	60,000	60,000	63,450	63,450	63,450	63,450	
33.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	
33.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	2,070	2,029	1,988	1,948	1,909	1,871	1,834	1,797	
33.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	33,199	33,199	33,199	33,199	33,199	33,199	33,199	33,199	
33.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	24,463	24,504	24,545	24,585	28,074	28,112	28,149	28,186	
34	Котельная № 2 г.Белоозерский										
34.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	20,000	20,000	20,000	20,000					Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Новая котельная г. Белоозерский в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская)
34.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	20,000	20,000	20,000	20,000					
34.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,075	0,075	0,075	0,075					
34.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,630	0,617	0,605	0,593					
34.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,199	6,199	6,199	6,199					
34.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	13,096	13,109	13,121	13,133					
35	Котельная №3 д. Цибино										
35.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810				Перевод потребителей на перспективный

[illegible]

[illegible]

[illegible]

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030- 2035 годы	2036- 2044 годы	Примечание
53.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		0,080	0,078	0,077	0,075	0,074	0,072	0,071	
53.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	
53.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		0,790	0,791	0,793	0,795	0,796	0,798	0,799	
54	Котельная с. Невское										
54.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч				0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	Замещающий источник тепла
54.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч				0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	
54.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч				0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	
54.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч				0,058	0,056	0,055	0,054	0,053	
54.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч				0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	
54.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч				0,064	0,065	0,067	0,068	0,069	
55	ТГУ д. Степанщино, ДРП-5										
55.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч					0,129	0,129	0,129	0,129	Замещающий источник тепла
55.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч					0,129	0,129	0,129	0,129	
55.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч					0,003	0,003	0,003	0,003	
55.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч					0,019	0,018	0,018	0,018	
55.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч					0,100	0,100	0,100	0,100	
55.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч					0,008	0,008	0,009	0,009	
56	ТГУ с. Конобеево										
56.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,100	0,100	0,100	Замещающий источник тепла
56.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,100	0,100	0,100	
56.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,002	0,002	0,002	
56.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,008	0,008	0,008	
56.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						0,080	0,080	0,080	
56.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,010	0,010	0,010	
57	Новая котельная с. Конобеево в районе ул. Новые дома										
57.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						3,200	3,200	3,200	Замещающий источник тепла

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
57.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						3,200	3,200	3,200	
57.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,064	0,064	0,064	
57.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,100	0,100	0,100	
57.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						3,030	3,030	3,030	
57.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,006	0,006	0,006	
58	Новая котельная с. Конобеево в районе школы № 99										
58.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						1,570	1,570	1,570	
58.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						1,570	1,570	1,570	
58.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,031	0,031	0,031	
58.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,056	0,055	0,054	
58.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						0,700	0,700	0,700	
58.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,783	0,784	0,785	
59	Котельная с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской										
59.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	
59.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	
59.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	
59.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,294	0,288	0,282	0,277	0,271	0,266	
59.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	
59.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			0,916	0,922	0,928	0,933	0,939	0,944	
60	БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133										
60.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			3,610	3,610	3,610	3,610	3,610	3,610	Замещающий источник тепла
60.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			3,610	3,610	3,610	3,610	3,610	3,610	
60.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	
60.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,185	0,181	0,178	0,174	0,171	0,167	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030- 2035 годы	2036- 2044 годы	Примечание
60.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	
60.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			1,503	1,507	1,510	1,514	1,517	1,521	
61	БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8										
61.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	Замещающий источник тепла
61.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	
61.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	
61.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,066	0,065	0,063	0,062	0,061	0,060	
61.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	
61.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			0,842	0,843	0,845	0,846	0,847	0,848	
62	ТГУ д. Леоново										
62.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	Замещающий источник тепла
62.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	
62.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	
62.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,011	0,011	0,011	0,011	0,010	0,010	
62.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	
62.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			0,151	0,151	0,151	0,151	0,152	0,152	
63	Котельная д.Щербово										
63.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	Замещающий источник тепла
63.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	
63.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	
63.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,039	0,038	0,038	0,037	0,036	0,035	
63.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	
63.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			0,016	0,017	0,017	0,018	0,019	0,020	
64	Новая котельная в районе ЦТП Виноградово с. Ашитково										
64.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч				2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	Вновь строящийся источник тепла
64.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч				2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	

[illegible]

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
68.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	Замещающий источник тепла
68.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	
68.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
68.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,010	0,010	0,009	0,009	0,009	0,009	
68.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	
68.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	
69	Котельная д. Рамирово										
69.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч				0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	
69.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч				0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	
69.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч				0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	
69.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч				0,010	0,010	0,010	0,009	0,009	
69.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч				0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	
69.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч				0,006	0,007	0,007	0,007	0,007	
70	Новая котельная г. Белоозерский в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская										
70.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч					7,252	7,252	7,252	7,252	Замещающий источник тепла
70.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч					7,252	7,252	7,252	7,252	
70.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч					0,073	0,073	0,073	0,073	
70.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч					0,593	0,581	0,569	0,558	
70.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч					6,199	6,199	6,199	6,199	
70.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч					0,388	0,400	0,411	0,423	
71	ТГУ д. Цибино										
71.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,301	0,301	0,301	Замещающий источник тепла
71.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,301	0,301	0,301	
71.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,003	0,003	0,003	
71.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,018	0,018	0,018	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030- 2035 годы	2036- 2044 годы	Примечание
71.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						0,057	0,057	0,057	
71.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,223	0,223	0,224	
72	ТГУ для теплоснабжения потребителя по адресу: ул. Железнодорожная (котельная Советская)										
72.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,103	0,103	0,103	Вновь строящийся источник тепла
72.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,103	0,103	0,103	
72.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,000	0,000	0,000	
72.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,000	0,000	0,000	
72.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						0,010	0,010	0,010	
72.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,093	0,093	0,093	
73	ТГУ п. Федино										
73.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	Замещающий источник тепла
73.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	
73.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
73.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
73.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	
73.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	
74	БМК г. Воскресенск, ул. Быковского										
74.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						5,000	5,000	5,000	Замещающий источник тепла
74.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						5,000	5,000	5,000	
74.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,050	0,050	0,050	
74.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,151	0,148	0,145	
74.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						1,510	1,510	1,510	
74.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						3,289	3,292	3,295	
75	БМК п. Федино										
75.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	Вновь строящийся источник тепла
75.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030- 2035 годы	2036- 2044 годы	Примечание
74.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	
75.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,622	0,610	0,598	0,586	0,574	0,563	
75.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			6,224	6,224	6,224	6,224	6,224	6,224	
75.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			2,093	2,106	2,118	2,130	2,142	2,153	
76	Перспективная котельная ул. Школьная										
76.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	Замещающий источник тепла
76.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	
76.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	
76.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		0,683	0,670	0,656	0,643	0,630	0,618	0,605	
76.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		6,834	6,834	6,834	6,834	6,834	6,834	6,834	
76.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		1,630	1,644	1,658	1,671	1,684	1,696	1,709	

Более детальный анализ балансов тепловой мощности, объемов потерь при передаче, объемов потребления на собственные нужды и отпуска представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.1.4. Доля поставки тепловой энергии по приборам учета.

Согласно пункту 1 статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» производимые, передаваемые, потребляемые энергетические ресурсы подлежат обязательному учету с применением приборов учета используемых энергетических ресурсов.

В соответствии с пунктом 1 статьи 19 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» количество тепловой энергии, теплоносителя, поставляемых по договору теплоснабжения или договору поставки тепловой энергии, а также передаваемых по договору оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя, подлежит коммерческому учету.

В соответствии с пунктом 2 статьи 19 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» коммерческий учет тепловой энергии, теплоносителя осуществляется путем их измерения приборами учета, которые устанавливаются в точке учета, расположенной на границе балансовой принадлежности, если договором теплоснабжения или договором оказания услуг по передаче тепловой энергии не определена иная точка учета.

В соответствии с пунктом 2.1.1 Правил учета тепловой энергии и теплоносителя утвержденных Минэнерго РФ 12.09.1995 № ВК-4936 узлы учета тепловой энергии воды на источниках теплоты, теплоэлектроцентралях (ТЭЦ), районных тепловых станциях (РТС), котельных и т.п. оборудуются на каждом из выводов.

Узлы учета тепловой энергии осуществляют:

- учет тепловой энергии, расходуемой объектами на отопление;
- измерение давления в трубопроводах;
- измерение температуры в трубопроводах;
- регистрацию нештатных ситуаций;
- автоматическую передачу данных с заданным периодом опроса, сигналов предупреждения об аварийных и нештатных ситуациях - немедленно.

При отсутствии приборов учета тепла, расчет величины отпускаемой тепловой энергии осуществляется расчетным способом, исходя из удельного расхода топлива

на выработку тепла.

Сведения о наличии приборов учета тепла на котельных и у потребителей представлена в таблице ниже.

Таблица 2.1.4.1. - Наличие приборов учета на источниках теплоснабжения

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Прибор учета отпускаемой тепловой энергии на выходе из источника тепловой энергии
1	Котельная №1 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
2	Котельная №2 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
3	Котельная III квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
4	Котельная IV квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
5	Котельная Больничного квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
6	Котельная д. Маришкино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
7	Котельная №1 ул. Рабочая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
8	Котельная №2 ул. Московская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
9	Котельная №3 ул. Фурманова	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
10	Котельная ул. Мичурина	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
11	Котельная ул. Белинского	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
14	Котельная ул. Интернатская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
16	Котельная ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
18	Котельная д. Ратчино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
19	Котельная д. Степанщино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
20	Котельная с.Косяково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
21	Котельная с. Невское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
22	Котельная ДРП	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
23	Котельная с.Конобеево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
24	Котельная с. Барановское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
25	Котельная с. Усадище	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Прибор учета отпускаемой тепловой энергии на выходе из источника тепловой энергии
26	Котельная д.Леоново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
27	Котельная д.Щербово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
28	Котельная с. Ашитково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
29	Котельная п. Виноградово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
31	Котельная д. Золотово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
32	Котельная д.Губино (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
33	Котельная д.Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
36	Котельная №3 д. Цибино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
37	Котельная Фаустово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Теплосчетчик ВКТ-9-01
38	Котельная №3А	ФКП "ГКНИПАС имени Л.К.Сафронова"	Теплосчетчик ТЭМ-104
39	Котельная д.Чемодурово	АО «ВОСКРЕСЕНСКИЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ»	Теплосчетчик ТСК9
40	ТЭЦ АО «ВМУ»	АО «ВМУ»	Отсутствует
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	АО «Теплоэнергетическое предприятие»	Отсутствует
42	Крышная котельная	ООО «Экстех»	Отсутствует
43	Котельная АО «Воскресенск-Техноткань»	АО «Воскресенск-Техноткань»	Отсутствует
44	Котельная АО «Фетр»	АО «Фетр»	Имеется
45	Котельная ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	Отсутствует
Источники тепла, работающие в режиме ПНР			
46	Котельная КТС д. Воршиково	ООО "ТЭК-9"	Имеется

Таблица 2.1.4.2. - Приборы учет тепловой энергии на отопление и ГВС ООО «Газпром теплоэнерго МО» (покупка от АО "ВМУ" и ОАО "Фетр")

Место установки	Характеристика узла учета			Срок гос.поверки		Примечание
	тип/марка	класс точности	заводской номер	дата гос.поверки	дата след. гос.поверки	
ЦТП ул.Советская	Телосчетчик-регистратор ду-150"Магика" А2220-4	1,5%	М1610001	11.07.2024	10.07.2028	
	Термопреобр. КТСИР 001 мод.1	А	136408	11.07.2024	10.07.2028	
ЦТП ул.Лермонтова 1-2 кв.	Телосчетчик-регистратор ду-150"Магика" А2200-5	1,5%	М1710018	28.07.2021	27.07.2025	
	Термопреобр. КТСИР 001 мод.1	А	396005	08.07.2021	07.07.2025	

Место установки	Характеристика узла учета			Срок гос.поверки		Примечание
	тип/марка	класс точности	заводской номер	дата гос.поверки	дата след. гос.поверки	
ЦТП ул.Пионерская	Телосчетчик-регистратор ду-100 "Магика" A2200-3	2%	MD909018	22.07.2021	21.07.2025	
	Термопреобр. КТСИР 001 мод.1	A	78609	08.07.2021	07.07.2025	
ЦТП ул.Советская ул. Победы д.6	Телосчетчик-регистратор ду-150 "Магика" A2200-3	2%	MD302042	11.05.2022	10.05.2026	на 2025 год
	Термопреобр. КТСИР 001 мод.1	A	136108	11.07.2024	10.07.2028	
цех ТВС-3						
ОАО "Фетр"	Тепловычислитель ТВ7-04М		22-178556	12.09.2023	11.09.2027	4 года (установили ноябрь 2023)
	Преобразователь расхода ПРЭМ Ду-150 под.		818875	24.11.2023	23.11.2027	новый
	Преобразователь расхода ПРЭМ Ду-150 обр.		818886	24.11.2023	23.11.2027	новый
	Датчик давления ЗОНД10-ИД-3	1,5%	17395	27.06.2023	26.06.2025	
	Датчик давления ЗОНД10-ИД-3	1,5%	17394	27.06.2023	26.06.2025	
	Термопреобр. КТПТР 001	A	1402\1402A	27.06.2023	26.06.2027	

Более детальный анализ доли поставки тепловой энергии по приборам учета представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.1.5. Зоны действия источников теплоснабжения с указанием радиуса эффективного ресурсоснабжения.

Централизованное теплоснабжение на территории округа организовано в двадцати одном населенном пункте: г. Воскресенск, п. Хорлово, д. Ратчино, д. Степанчино, д. Косяково, с. Невское, с. Конобеево, с. Барановское, д. Усадище, д. Леоново, д. Щербово, п. Виноградово, д. Золотово, д. Губино, д. Ратмирово, г. Белоозерский, д. Цибино, п. Фаустово, д. Чемодурово, п. станции Берендино, д. Ворщикково. Зоны действия индивидуального теплоснабжения в данных населенных пунктах сформированы в микрорайонах с коттеджной и усадебной застройкой. Подключение существующей индивидуальной застройки к сетям централизованного теплоснабжения не планируется.

Теплоснабжение на территории других населенных пунктов округа осуществляется от автономных источников тепла (котлы на природном газе и твердом топливе, печи и т.п.). Индивидуальное отопление осуществляется от теплоснабжающих устройств без потерь при передаче, так как нет внешних систем транспортировки тепла. Поэтому потребление тепла при теплоснабжении от индивидуальных установок можно принять равным его производству.

На территории муниципального образования действует 46 источников централизованного теплоснабжения (в том числе 1 источник теплоснабжения, работающий в режиме ПНР).

Перечень источников тепловой энергии, расположенные на территории округа представлен в таблице 2.1.5.1.

Таблица 2.1.5.1. – Источники тепловой энергии, расположенные на территории округа.

№ п/п	Наименование котельной	Обслуживающая организация	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/час
1	Котельная №1 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	21,000	62,637
2	Котельная №2 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	90,000	
3	Котельная III квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	9,000	7,709
4	Котельная IV квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	12,000	11,317
5	Котельная Больничного квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	9,000	4,783

№ п/п	Наименование котельной	Обслуживающая организация	Установленна я мощность, Гкал/ч	Присоедин енная нагрузка, Гкал/час
6	Котельная д. Маришкино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7,075	0,929
7	Котельная №1 ул. Рабочая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	60,000	30,617
8	Котельная №2 ул. Московская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	12,000	7,299
9	Котельная №3 ул. Фурманова	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	12,000	6,968
10	Котельная ул. Мичурина	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	28,000	25,550
11	Котельная ул. Белинского	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7,200	2,745
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	33,480	6,745
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	25,200	23,959
14	Котельная ул. Интернатская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	12,000	4,428
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,000	1,884
16	Котельная ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	12,000	6,834
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,600	0,266
18	Котельная д. Ратчино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	9,000	2,373
19	Котельная д. Степанщино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,520	1,071
20	Котельная с.Косяково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,300	0,317
21	Котельная с. Невское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,860	0,668
22	Котельная ДРП	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,700	0,100
23	Котельная с.Конобеево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	14,000	3,867
24	Котельная с. Барановское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,300	4,121
25	Котельная с. Усадище	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,590	0,815
26	Котельная д.Леоново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,558	0,112
27	Котельная д.Щербово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,430	0,225
28	Котельная с. Ашитково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	13,000	7,301
29	Котельная п. Виноградово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,694	0,248
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7,800	1,119
31	Котельная д. Золотово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,050	0,374
32	Котельная д.Губино (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,600	0,128
33	Котельная д.Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,694	0,128
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	60,000	33,199

№ п/п	Наименование котельной	Обслуживающая организация	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/час
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	20,000	6,199
36	Котельная №3 д. Цибино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,810	0,057
37	Котельная Фаустово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,880	0,581
38	Котельная №3А	ФКП «ГКНИПАС имени Л.К.Сафронова»	1,890	0,810
39	Котельная д.Чемодурово	АО «ВОСКРЕСЕНСКИЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ»	7,830	3,024
40	ТЭЦ АО «ВМУ»	АО «ВМУ»	86,000	45,451
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	АО «Теплоэнергетическое предприятие»	9,460	6,700
42	Крышная котельная	ООО «Экстех»	2,400	0,000
43	Котельная АО «Воскресенск-Техноткань»	АО «Воскресенск-Техноткань»	7,030	1,510
44	Котельная АО «Фетр»	АО «Фетр»	19,500	13,052
45	Котельная ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	3,200	6,800
46	Котельная КТС д. Воршиково	ООО "ТЭК-9"	0,794	0,323

Радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения (источник: Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»).

Таблица 2.1.5.2. – Расчет радиуса эффективного теплоснабжения.

№ п/п	Наименование источника	Присоединяемая тепловая нагрузка, Гкал/час									
		0,1	0,15	0,2	0,25	0,3	0,35	0,4	0,45	0,5	0,8
1	Котельная №1 Новлянского квартала	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
2	Котельная №2 Новлянского квартала	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
3	Котельная III квартала	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
4	Котельная IV квартала	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
5	Котельная Больничного квартала	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
6	Котельная д. Маришкино	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
7	Котельная №1 ул. Рабочая	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
8	Котельная №2 ул. Московская	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
9	Котельная №3 ул. Фурманова	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7

№ п/п	Наименование источника	Присоединяемая тепловая нагрузка, Гкал/час									
		0,1	0,1 5	0,2	0,25	0,3	0,35	0,4	0,45	0,5	0,8
10	Котельная ул. Мичурина	61,2	91, 8	122, 4	153, 0	183, 6	214, 2	244, 8	275, 5	306,1	489,7
11	Котельная ул. Белинского	61,2	91, 8	122, 4	153, 0	183, 6	214, 2	244, 8	275, 5	306,1	489,7
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	61,2	91, 8	122, 4	153, 0	183, 6	214, 2	244, 8	275, 5	306,1	489,7
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	61,2	91, 8	122, 4	153, 0	183, 6	214, 2	244, 8	275, 5	306,1	489,7
14	Котельная ул. Интернатская	61,2	91, 8	122, 4	153, 0	183, 6	214, 2	244, 8	275, 5	306,1	489,7
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	61,2	91, 8	122, 4	153, 0	183, 6	214, 2	244, 8	275, 5	306,1	489,7
16	Котельная ул. Школьная	61,2	91, 8	122, 4	153, 0	183, 6	214, 2	244, 8	275, 5	306,1	489,7
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	61,2	91, 8	122, 4	153, 0	183, 6	214, 2	244, 8	275, 5	306,1	489,7
18	Котельная д. Ратчино	61,2	91, 8	122, 4	153, 0	183, 6	214, 2	244, 8	275, 5	306,1	489,7
19	Котельная д. Степанцино	61,2	91, 8	122, 4	153, 0	183, 6	214, 2	244, 8	275, 5	306,1	489,7
20	Котельная с.Косяково	61,2	91, 8	122, 4	153, 0	183, 6	214, 2	244, 8	275, 5	306,1	489,7
21	Котельная с. Невское	61,2	91, 8	122, 4	153, 0	183, 6	214, 2	244, 8	275, 5	306,1	489,7
22	Котельная ДРП	61,2	91, 8	122, 4	153, 0	183, 6	214, 2	244, 8	275, 5	306,1	489,7
23	Котельная с.Конобеево	61,2	91, 8	122, 4	153, 0	183, 6	214, 2	244, 8	275, 5	306,1	489,7
24	Котельная с. Барановское	61,2	91, 8	122, 4	153, 0	183, 6	214, 2	244, 8	275, 5	306,1	489,7
25	Котельная с. Усадище	61,2	91, 8	122, 4	153, 0	183, 6	214, 2	244, 8	275, 5	306,1	489,7
26	Котельная д.Леоново	61,2	91, 8	122, 4	153, 0	183, 6	214, 2	244, 8	275, 5	306,1	489,7
27	Котельная д.Щербово	61,2	91, 8	122, 4	153, 0	183, 6	214, 2	244, 8	275, 5	306,1	489,7
28	Котельная с. Ашитково	61,2	91, 8	122, 4	153, 0	183, 6	214, 2	244, 8	275, 5	306,1	489,7
29	Котельная п. Виноградово (школа)	61,2	91, 8	122, 4	153, 0	183, 6	214, 2	244, 8	275, 5	306,1	489,7
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	61,2	91, 8	122, 4	153, 0	183, 6	214, 2	244, 8	275, 5	306,1	489,7
31	Котельная д. Золотово (школа)	61,2	91, 8	122, 4	153, 0	183, 6	214, 2	244, 8	275, 5	306,1	489,7
32	Котельная д.Губино (школа)	61,2	91, 8	122, 4	153, 0	183, 6	214, 2	244, 8	275, 5	306,1	489,7
33	Котельная д.Ратмирово	61,2	91, 8	122, 4	153, 0	183, 6	214, 2	244, 8	275, 5	306,1	489,7
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	61,2	91, 8	122, 4	153, 0	183, 6	214, 2	244, 8	275, 5	306,1	489,7
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	61,2	91, 8	122, 4	153, 0	183, 6	214, 2	244, 8	275, 5	306,1	489,7
36	Котельная №3 д. Цибино	61,2	91, 8	122, 4	153, 0	183, 6	214, 2	244, 8	275, 5	306,1	489,7
37	Котельная Фаустово	61,2	91, 8	122, 4	153, 0	183, 6	214, 2	244, 8	275, 5	306,1	489,7
38	Котельная №3А	41,7	62, 5	83,4	104, 2	125, 0	145, 9	166, 7	187, 5	208,4	333,4

№ п/п	Наименование источника	Присоединяемая тепловая нагрузка, Гкал/час									
		0,1	0,1 5	0,2	0,25	0,3	0,35	0,4	0,45	0,5	0,8
39	Котельная д.Чемодурово	38,5	57, 7	77,0	96,2	115, 5	134, 7	153, 9	173, 2	192,4	307,9
40	ТЭЦ АО «ВМУ»	29,4	44, 0	58,7	73,4	88,1	102, 7	117, 4	132, 1	146,8	234,8
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	41,1	61, 6	82,2	102, 7	123, 3	143, 8	164, 4	184, 9	205,5	328,7
42	Крышная котельная	Наруж ные теплов ые сети отсут ствуют.									
43	Котельная АО «Воскресенск- Техноткань»	42,5	63, 8	85,0	106, 3	127, 5	148, 8	170, 0	191, 3	212,6	340,1
44	Котельная АО "Фетр"	36,7	55, 1	73,5	91,9	110, 2	128, 6	147, 0	165, 4	183,7	294,0
45	Котельная ОАО "РЖД"	48,8	73, 3	97,7	122, 1	146, 5	171, 0	195, 4	219, 8	244,2	390,7
46	Котельная КТС д. Воршиково	57,7	86, 5	115, 3	144, 1	173, 0	201, 8	230, 6	259, 4	288,3	461,2

Под эффективным радиусом теплоснабжения понимается расстояние от теплопотребляющей установки потребителя до ближайшего источника тепловой энергии (по радиусу) при котором достигается положительная величина прироста экономического эффекта.

Условием централизованного теплоснабжения потребителей является их расположение, попадающее в радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, и экономическая целесообразность их подключения.

Присутствие у потребителей индивидуального теплоснабжения обусловлено, в основном, невозможностью подключения потребителей к другим источникам теплоснабжения и/или нецелесообразностью данного подключения.

Зоны теплоснабжения котельных городского округа Воскресенск находятся в пределах радиуса эффективного теплоснабжения. Увеличение радиуса приведет к снижению экономического эффекта, в связи с удаленностью котельных друг от друга, разных хозяйствующих организаций и отсутствием значительных резервов тепловой мощности источников.

Более детальный анализ зон действия источников теплоснабжения с указанием радиуса эффективного ресурсоснабжения городского округа Воскресенск представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной

инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.1.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников системы теплоснабжения и по городскому округу в целом.

Величины резерва или дефицита тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии представлены в таблице ниже.

Таблица 2.1.6.1. – Резервы - дефициты тепловой мощности.

№ п/п	Наименование котельной	Тепловая мощность, Гкал/ч		Расход тепла на собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч	Потери в тепловой сети, Гкал/час	Тепловая нагрузка, Гкал/час	Резерв/дефицит,	
		Установленная	Располагаемая					Гкал/ч	%
1	Котельная №1 Новлянского квартала	21,000	21,000	0,062	20,938	3,050	62,637	44,838	40,6
2	Котельная №2 Новлянского квартала	90,000	90,000	0,413	89,587				
3	Котельная III квартала	9,000	9,000	0,028	8,972	0,320	7,709	0,943	10,5
4	Котельная IV квартала	12,000	12,000	0,053	11,497	0,500	11,317	0,131	1,09
5	Котельная Больничного квартала	9,000	9,000	0,031	8,969	0,270	4,783	3,917	43,7
6	Котельная д. Маришкино	7,075	7,075	0,008	7,067	0,100	0,929	6,038	85,4
7	Котельная №1 ул. Рабочая	60,000	60,000	0,226	59,774	1,700	30,617	27,457	45,9
8	Котельная №2 ул. Московская	12,000	12,000	0,052	11,948	0,390	7,299	4,259	35,6
9	Котельная №3 ул. Фурманова	12,000	12,000	0,052	11,948	0,450	6,968	4,530	37,9
10	Котельная ул. Мичурина	28,000	28,000	0,199	27,801	1,400	25,550	0,852	3,1
11	Котельная ул. Белинского	7,200	7,200	0,019	7,181	0,270	2,745	4,166	58,0
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	33,480	33,480	0,098	33,382	0,780	6,745	25,857	77,5
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	25,200	25,200	0,121	25,079	1,100	23,959	0,020	0,1
14	Котельная ул. Интернатская	12,000	12,000	0,032	11,968	0,290	4,428	7,251	60,6
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	3,000	3,000	0,012	2,988	0,180	1,884	0,924	30,9
16	Котельная ул. Школьная	12,000	12,000	0,057	11,943	0,480	6,834	4,629	38,7
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	1,600	1,600	0,006	1,594	0,050	0,266	1,278	80,2
18	Котельная д. Ратчино	9,000	9,000	0,023	8,977	0,240	2,373	6,365	70,9
19	Котельная д. Степанцино	4,520	4,520	0,008	4,512	0,080	1,071	3,361	74,5
20	Котельная с.Косяково	4,300	4,300	0,011	4,289	0,100	0,317	3,872	90,3
21	Котельная с. Невское	0,860	0,860	0,004	0,856	0,060	0,668	0,128	14,9
22	Котельная ДРП	0,700	0,700	0,002	0,698	0,020	0,100	0,579	82,9
23	Котельная с.Конобеево	14,000	14,000	0,039	13,961	0,380	3,867	9,713	69,6
24	Котельная с. Барановское	6,300	6,300	0,029	6,271	0,300	4,121	1,850	29,5
25	Котельная с. Усадище	1,590	1,590	0,006	1,584	0,050	0,815	0,719	45,4
26	Котельная д.Леоново	0,558	0,558	0,001	0,557	0,010	0,112	0,434	78,0
27	Котельная д.Щербово	0,430	0,430	0,001	0,429	0,040	0,225	0,164	38,3
28	Котельная с. Ашитково	13,000	13,000	0,079	12,921	0,740	7,301	4,880	37,8
29	Котельная п. Виноградово (школа)	0,694	0,694	0,002	0,692	0,000	0,248	0,444	64,2
30	Котельная д. Золотово (фабрика)	7,800	7,800	0,019	7,781	0,150	1,119	6,512	83,7
31	Котельная д. Золотово (школа)	1,050	1,050	0,005	1,045	0,050	0,374	0,621	59,4
32	Котельная д.Губино (школа)	0,600	0,600	0,002	0,598	0,010	0,128	0,460	76,9

№ п/п	Наименование котельной	Тепловая мощность, Гкал/ч		Расход тепла на собствен ные нужды источник а, Гкал/ч	Теплов ая мощно сть котель ной нетто, Гкал/ч	Потер и в теплов ой сети, Гкал/ч ас	Тепло вая нагруз ка, Гкал/ч ас	Резерв/ дефицит,	
		Установлен ная	Располагае мая					Гкал/ч	%
33	Котельная д.Ратмирово	0,694	0,694	0,002	0,692	0,020	0,128	0,544	78,6
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	60,000	60,000	0,268	59,732	2,070	33,199	24,463	41,0
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	20,000	20,000	0,075	19,925	0,630	6,199	13,096	65,7
36	Котельная №3 д. Цибино	1,810	1,810	0,001	1,809	0,020	0,057	1,732	95,8
37	Котельная Фаустово	0,880	0,880	0,004	0,876	0,005	0,581	0,290	33,1
38	Котельная №3А	1,890	1,890	0,006	1,884	0,208	0,810	0,866	46,0
39	Котельная д.Чемодурово	7,830	7,830	0,210	7,620	1,430	3,024	3,166	41,6
40	ТЭЦ АО «ВМУ»	86,000	86,000	20,000	66,000	9,570	45,451	10,979	16,6
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	9,460	9,460	0,081	9,379	0,828	6,700	1,851	19,7
42	Крышная котельная	2,400	2,400	0,000	2,400	0,000	1,641	0,759	31,6
43	Котельная АО "Воскресенск- Техноткань"	7,030	7,030	0,037	6,993	0,154	1,510	5,329	76,2
44	Котельная АО "Фетр"	19,500	19,500	0,064	19,436	0,178	13,052	6,206	31,9
45	Котельная ОАО "РЖД"	3,200	3,200	0,022	3,178	0,064	0,800	2,314	72,8
46	Котельная КТС д. Воршиково	0,794	0,794	0,001	0,793	0,026	0,323	0,444	56,0

По данным, приведенным в таблице, видно, что в зонах действия источников централизованного теплоснабжения округа имеется запас тепловой мощности. Для обеспечения эффективной работы системы теплоснабжения рекомендуется рассмотреть варианты реконструкции котельных с приведением мощности котельных к тепловой нагрузке.

Более детальный анализ резервов и дефицитов по зонам действия источников системы теплоснабжения и по городскому округу в целом представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.1.7. Надежность работы системы теплоснабжения.

Показатели надежности и качества, определяются в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии.

В большинстве котельные имеют значительный срок эксплуатации и требуют модернизации устаревшего теплового оборудования, приводящего к понижению эффективности. Разрегулированность системы теплопотребления с неудовлетворительным состоянием изоляционного покрытия сетей, превышением фактических значений потерь над нормативными тепловыми потерями через изоляцию трубопроводов тепловых сетей, температурой теплоносителя, поступающего к потребителям, не соответствует нормативным требованиям.

Для достижения нормативных значений рекомендуется провести следующие мероприятия:

1. Провести комплексное обследование теплотрасс от котельных к объектам теплоснабжения и выявить основные каналы появления в них тепловых потерь.

2. Провести гидравлическую наладку теплотрасс с шайбированием потребителей по фактически потребляемой ими тепловой нагрузке.

3. Восстановить или усилить теплоизоляцию теплотрассы или при экономической целесообразности заменить существующие трубопроводы предварительно изолированными трубопроводами.

4. Для систем ГВС обеспечить циркуляционную схему включения. По возможности оборудовать тепlopункты потребителей тепла пластинчатыми теплообменниками для нужд ГВС.

5. Заменить низкоэффективные отечественные сетевые насосы на современные импортные с более высоким КПД. При экономической целесообразности (большой мощности электродвигателей насосов) использовать устройства частотного регулирования скорости вращения асинхронных двигателей.

6. Произвести замену запорной арматуры на трассе с использованием современных надежных поворотных заслонок, что значительно снизит тепловые потери в нештатных и аварийных ситуациях, а также исключит варианты появления

утечек теплоносителя через сальники задвижек.

Функционирование систем централизованного теплоснабжения в целом можно оценить, как удовлетворительное. Система теплоснабжения выполняет функции системы жизнеобеспечения, но не в полной мере отвечает соответствующим техническим требованиям. Необходимы инвестиции для проведения реновации (восстановления) основных фондов системы теплоснабжения. Для улучшения качества и эффективности работы необходима реализация инвестиционных проектов, а именно: прокладка трубопроводов, замена трубопроводов, реконструкция трубопроводов, строительство котельных, замена котлоагрегатов, реконструкция котельных.

В соответствии со СНиП 41-02-2003 расчет надежности теплоснабжения должен производиться для каждого потребителя, при этом минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы следует принимать (пункт «6.28») для:

- источника теплоты $R_{ит} = 0,97$;
- тепловых сетей $R_{тс} = 0,9$;
- потребителя теплоты $R_{пт} = 0,99$;
- СЦТ в целом $R_{сцт} = 0,9 * 0,97 * 0,99 = 0,86$.

Расчет вероятности безотказной работы тепловой сети по отношению к каждому потребителю осуществляется по следующему алгоритму:

1. Определяется путь передачи теплоносителя от источника до потребителя, по отношению к которому выполняется расчет вероятности безотказной работы тепловой сети.
2. На первом этапе расчета устанавливается перечень участков теплопроводов, составляющих этот путь.
3. Для каждого участка тепловой сети устанавливаются: год его ввода в эксплуатацию, диаметр и протяженность.

Более детальный анализ надежности работы системы теплоснабжения и расчет показателей надежности, выполненный в соответствии с «Методикой и алгоритмом расчета надежности тепловых сетей при разработке схем теплоснабжения городов», представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.1.8. Качество предоставляемого коммунального ресурса.

Показатели надежности и качества, определяются в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии.

Исходя из качества предоставляемых потребителям услуг в горячей воде и отсутствия замечаний надзорных органов можно сделать вывод, что технологическая схема системы централизованного горячего водоснабжения городского округа Воскресенск является достаточно эффективной.

Более детальный анализ качества предоставляемого коммунального ресурса представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.1.9. Воздействие на окружающую среду.

Реализация проектов строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения г.о. Воскресенск повлечет увеличение нагрузки на компоненты окружающей среды. В строительный период в ходе работ по строительству и реконструкции водоводов неизбежны следующие основные виды воздействия на компоненты окружающей среды:

- загрязнение атмосферного воздуха и акустическое воздействие в результате работы строительной техники и механизмов;
- образование определенных видов и объемов отходов строительства, демонтажа, сноса, жизнедеятельности строительного городка;
- образование различного вида стоков (поверхностных, хозяйственно-бытовых, производственных) с территории проведения работ.

Данные виды воздействия носят кратковременный характер, прекращаются после завершения строительных работ и не окажет существенного влияния на окружающую среду.

К необратимым последствиям реализации строительных проектов следует отнести:

- изменение рельефа местности в ходе планировочных работ;

- изменение гидрогеологических характеристик местности;
- изъятие озелененной территории под размещение хозяйственного объекта;
- нарушение сложившихся путей миграции диких животных в ходе размещения линейного объекта;
- развитие опасных природных процессов в результате нарушения равновесия природных экосистем.

При сравнительной оценке энергетической безопасности функционирования централизованных и децентрализованных систем необходимо учитывать следующие факторы:

- крупные тепловые источники (котельные, ТЭЦ) могут работать на различных видах топлива, могут переводиться на сжигание резервного топлива при сокращении подачи сетевого газа.

- малые автономные источники (крышные котельные, квартирные теплогенераторы) рассчитаны на сжигание только одного вида топлива - сетевого природного газа, что уменьшает надежность теплоснабжения.

- установка квартирных теплогенераторов в многоквартирных домах при нарушении их нормальной работы создает непосредственную угрозу здоровью и жизни людей.

- в закольцованных тепловых сетях централизованного теплоснабжения выход из строя одного из теплоисточников позволяет переключить подачу теплоносителя на другой источник без отключения отопления и горячего водоснабжения зданий.

Каждый источник энергии оказывает отрицательные воздействия на окружающую среду.

В настоящее время вырабатываемое в России тепло и электричество являются очень «углеродоёмким» в связи с тем, что доля возобновляемой энергетики в общем объёме энергоресурсов слишком мала.

- Оптимизация системы теплоснабжения Москвы в 2019 году позволила сократить выбросы парниковых газов на 1 миллион тонн, а окисей азота - на 867 тонн.

- Совместная программа предприятий предусматривает перевод получения основных объемов теплоэнергии с котельных на ТЭЦ, работающие в

комбинированном режиме выработки электроэнергии и тепла и оснащенных более эффективным оборудованием.

- Глобальное потепление и изменение климата на Земле происходит из-за быстрого увеличения в атмосфере парниковых газов.

- Парниковые газы - это группа газообразных соединений, которые входят в состав атмосферы Земли. Они практически не пропускают через себя тепловое излучение, исходящее от планеты. Слой парниковых газов сильно воздействует на климат, нагревая атмосферу Земли. Этот процесс называется «парниковым эффектом».

- Список парниковых газов включает шесть веществ: диоксид углерода (CO_2); метан (CH_4); закись азота (N_2O); перфто-углероды (ПФУ); гидрофторуглероды (ГФУ) и гексафторид серы (SF_6). Диоксид углерода - основной продукт сгорания органического топлива. Четыре из шести парниковых газов связаны с электроэнергетикой: диоксид углерода, метан, закись азота и гексафторид серы. Из этих парниковых газов диоксид углерода является важнейшим источником климатических изменений: на его долю приходится около 64% глобального потепления.

- Изменение климата на Земле привело к тому, что мировое сообщество начало поиск наиболее эффективных мер по снижению негативного воздействия от выбросов парниковых газов. В результате были приняты два важнейших документа: Рамочная конвенция ООН по изменению климата и Киотский протокол к ней.

Для снижения выбросов парниковых газов наиболее экономически целесообразным способом Киотский протокол в дополнение к национальным мерам установил три механизма взаимодействия между странами, а именно:

- торговля выбросами между развитыми странами (переуступка излишков государственных обязательств);

- совместное осуществление проектов - вложение средств в проекты в тех странах, где снижение выбросов может быть достигнуто существенно меньшими затратами, чем в собственных;

- механизм чистого развития - развитые страны могут вкладывать средства в проекты, осуществляемые в развивающихся странах, в обмен на сниженные

выбросы по проектам.

Кроме того, Киотским протоколом предусмотрено следующее: создание системы учета и отчетности, ведение национального кадастра выбросов, регистра сделок и реестра изменения квот, организация открытой отчетности, создание национальных институтов для выполнения вышеперечисленных обязательств.

Для того чтобы оценить потенциал снижения выбросов парниковых газов, был создан национальный Регистр сделок и Реестр, ведущий учет наличия и движения квот, а также национальная система мониторинга выбросов.

В электроэнергетике потребляется примерно треть органического топлива, используемого в стране. Выбросы CO₂ тепловых электростанций составляют примерно ту же долю, а в балансе всех парниковых газов она оценивается как четвертая часть.

В 2014 году в электроэнергетике была сделана перспективная оценка выбросов парниковых газов в соответствии с Энергетической стратегией до 2040 года. Для мира в целом пик выбросов парниковых газов от сжигания ископаемого топлива до 2040 года не будет достигнут. Годовой объем выбросов возрастет в 1,3 раза. В то же время темпы прироста годовых выбросов сократятся. Так, если с 2011 по 2020 годы ожидался их рост на 12,9%, то с 2021 по 2030 год - только на 8,1%, а с 2031 по 2044 год - на 5,4%.

До конца 2030-х гг. в России будет наблюдаться медленный рост выбросов парниковых газов от сжигания ископаемого топлива.

Выбросы парниковых газов от источников производства тепловой энергии городского округа Воскресенск в 2020 году составили 389,1 тыс. тн CO₂-экв. Объемы выбросов напрямую зависят от объемов сжигаемого топлива. Практически вся часть эмиссии приходится на двуокись углерода от сжигания природного газа.

Таблица 2.1.9.1. Сведения об оценке воздействия на окружающую среду (оценка выбросов парниковых газов).

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2044
Выбросы парниковых газов	тыс. тн CO ₂ -экв.	341,8	332,6	330,4	329,5	327,3	326,4	325,7	317,9

Более детальный анализ воздействия на окружающую среду в системе

теплоснабжения городского округа Воскресенск представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.1.10. Тарифы на коммунальные услуги, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта тепловой энергии.

Тарифы на тепловую энергию для потребителей г.о. Воскресенск устанавливаются Комитетом по ценам и тарифам Московской области в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении, Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10. 2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

Сведения о тарифах на услуги теплоснабжения приведены в таблице ниже.

Таблица 2.1.10.1. - Тарифы на отпущенную тепловую энергию в 2023-2025 гг.

№ п/п	Теплоснабжающая организация	тариф за 2023 г. , руб./Гкал		тариф за 2024 г. , руб./Гкал		тариф за 2025 г., руб./Гкал	
		с 01.01- 01.07	с 01.07.- 31.12.	с 01.01- 01.07	с 01.07.- 31.12.	с 01.01- 01.07	с 01.07.- 31.12.
1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2 519,91	2 519,91	2519,91	2926,32	2926,32	4428,48
2	ФКП "ТкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	2438,92	2438,92	2438,92	2664,35	2664,35	3015,11
3	АО "ВТС"	2222,99	2222,99	2222,99	2445,36	2445,36	2784,32
4	АО «ВМУ»	1485,31	1485,31	1485,31	1659,31	1659,31	2123,65
5	АО "Теплоэнергетическое предприятие"						
6	ООО "Экстех"	- *	-*	- *	-*	-*	-*
7	АО "Воскресенск-Техноткань»	2217,66	2217,66	2217,66	2460,48	2460,46	3075,54
8	АО "Фетр"	2099,06	2099,06	2099,06	2344,74	2344,74	2658,63
9	ОАО «РЖД»	2831,89	2831,89	2831,89	3135,26	3135,26	3533,69
10	ООО "ТЭК-9"	н/д	н/д	н/д	н/д	3534,68	4170,82

Плата за подключение.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения объектов г.о. Воскресенск для потребителей устанавливается Комитетом по ценам и тарифам Московской области в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении, Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 №163, Положением о Комитете по ценам и тарифам Московской области, утвержденным постановлением Правительства Московской области от 01.11.2011 №1321/46.

В таблице ниже представлена плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения объектов г.о. Воскресенск.

На территории городского округа Воскресенск в соответствии с Распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области № 310-Р от 20.12.2024 утверждены следующие ставки на подключение заявителей.

Таблица 2.1.10.2. - Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения объектов г.о. Воскресенск для потребителей.

Наименование	Значение (без НДС)			
1	2	3	4	5
- АО «Воскресенск-Техноткань» (ИНН 5005000518) на территории городского округа Воскресенск Московской области на 2025г.				
- ФКП «ГК НИПАС им.Л.К.Сафронова» (ИНН 5005020218) на территории городского округа Воскресенск Московской области на 2025г.				
Плата за подключение объектов (технологическое присоединение) в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки при наличии технической возможности подключения, в том числе:				
Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1), тыс. руб. / Гкал/ч		43,13		
Расходы на создание двухтрубных тепловых сетей и объектов на них (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей при наличии технической возможности подключения (П2.1), (тыс. руб./м) / Гкал/ч:				
Подземная прокладка, в том числе:	Категория протяженности			
	до 50 м включительно	от 50 м до 200 м включительно	более 200 м	
канальная прокладка (П2.1 к)				
50 мм	399,84	366,22	349,42	
65 мм	242,76	222,16	211,86	
80 мм	145,25	133,74	127,98	

Наименование	Значение (без НДС)			
1	2	3	4	5
100 мм		112,92	100,57	94,4
125 мм		58,99	52,51	49,26
150 мм		40,2	35,67	33,41
200 мм		24,6	21,33	19,69
250 мм		15,54	13,54	12,54
бесканальная прокладка (П2.1 б/к)				
50 мм		149,02	115,4	98,6
65 мм		93,62	73,02	62,73
80 мм		55,43	43,92	38,16
100 мм		49,65	37,31	31,14
125 мм		28,17	21,69	18,44
150 мм		20,42	15,89	13,63
200 мм		14,18	10,91	9,28
250 мм		9,71	7,71	6,71

Определение платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности регламентируется Постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается в случае, если потребитель не потребляет тепловую энергию, но не осуществил отсоединение принадлежащих ему теплопотребляющих установок от тепловой сети в целях сохранения возможности возобновить потребление тепловой энергии при возникновении такой необходимости.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается органом регулирования для каждой регулируемой организации равной ставке за мощность установленного для такой организации тарифа или, если для такой организации установлен одноставочный тариф, равной ставке за мощность двухставочного тарифа, рассчитанного для такой организации в соответствии с методическими указаниями.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности единой теплоснабжающей организации устанавливается равной ставке за мощность единого тарифа на тепловую энергию (мощность) в зоне ее деятельности или, если в зоне ее деятельности установлен одноставочный единый тариф на тепловую энергию (мощность), равной ставке за мощность двухставочного единого тарифа на тепловую энергию (мощность), рассчитанного для такой организации в соответствии с методическими указаниями.

К социально значимым потребителям, для которых устанавливается плата за

услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, относятся следующие категории (группы) потребителей:

а) физические лица, приобретающие тепловую энергию в целях потребления в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях;

б) исполнители коммунальных услуг, приобретающие тепловую энергию в целях обеспечения предоставления собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах или жилых домах коммунальной услуги теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в объемах их фактического потребления и объемах тепловой энергии, израсходованной на места общего пользования;

в) теплоснабжающие организации, приобретающие тепловую энергию в целях дальнейшей продажи физическим лицам и (или) исполнителям коммунальной услуги теплоснабжения, в объемах фактического потребления физических лиц и объемах тепловой энергии, израсходованной на места общего пользования;

г) религиозные организации;

д) бюджетные и казенные учреждения, осуществляющие, в том числе деятельность в сфере науки, образования, здравоохранения, культуры, социальной защиты, занятости населения, физической культуры и спорта;

е) воинские части Министерства обороны Российской Федерации, Министерства внутренних дел Российской Федерации, Федеральной службы безопасности Российской Федерации, Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий и Федеральной службы охраны Российской Федерации;

ж) исправительно-трудовые учреждения, следственные изоляторы, тюрьмы.

Структура себестоимости тепловой энергии

В настоящее время предоставление информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования для широкого круга пользователей регламентируется «Постановлением Правительства РФ от 26 января 2023 года N 110 О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами

регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

Раскрытию подлежит следующая информация:

- регулируемой организации (общая информация);
- о ценах (тарифах) на регулируемые товары (услуги);
- об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемых видов деятельности);
- об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемой организации;
- об инвестиционных программах регулируемой организации и отчетах об их реализации;
- о наличии (отсутствии) технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения (горячего водоснабжения);
- об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (оказание регулируемых услуг), и (или) об условиях договоров о подключении (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения (горячего водоснабжения);
- о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением (технологическим присоединением) к системе теплоснабжения (горячего водоснабжения);
- о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для производства регулируемых товаров и (или) оказания регулируемых услуг регулируемой организацией;
- о предложении регулируемой организации об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (горячего водоснабжения).

Таблица 2.1.10.3. - Показатели хозяйственной деятельности ООО «Газпром теплоэнерго МО».

	Вид деятельности	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка	
	Территория оказания услуг	Воскресенск	
	Централизованная система	без дифференциации	
Параметры формы			
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
1	Выручка от регулируемого вида деятельности с распределением по видам деятельности	тыс. руб.	2 147 649,62
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	2 532 451,76
2.1	Расходы на приобретаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	212 133,74
2.2	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	тыс. руб.	940 668,37
2.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	х
2.2.1.1	объём	тыс м3	111 586,78
2.2.1.2	стоимость за единицу объёма	тыс. руб.	7,68
2.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	
2.2.1.4	способ приобретения	х	
2.2.2	дизельное топливо	х	х
2.2.2.1	объём	тонны	728,87
2.2.2.2	стоимость за единицу объёма	тыс. руб.	63,94
2.2.2.3	стоимость доставки	тыс. руб.	
2.2.2.4	способ приобретения	х	
2.2.3	уголь каменный	х	х
2.2.3.1	объём	тонны	851,10
2.2.3.2	стоимость за единицу объёма	тыс. руб.	10,84
2.2.3.3	стоимость доставки	тыс. руб.	
2.2.3.4	способ приобретения	х	
2.2.4	мазут	х	х
2.2.4.1	объём	тонны	932,26
2.2.4.2	стоимость за единицу объёма	тыс. руб.	29,70
2.2.4.3	стоимость доставки	тыс. руб.	
2.2.4.4	способ приобретения	х	
2.2.5	газ сжиженный	х	х
2.2.5.1	объём	кг	
2.2.5.2	стоимость за единицу объёма	тыс. руб.	
2.2.5.3	стоимость доставки	тыс. руб.	
2.2.5.4	способ приобретения	х	
2.2.6	пилеты	х	х
2.2.6.1	объём	тонны	
2.2.6.2	стоимость за единицу объёма	тыс. руб.	
2.2.6.3	стоимость доставки	тыс. руб.	
2.2.6.4	способ приобретения	х	
2.2.7	печное топливо	х	х
2.2.7.1	объём	тонны	
2.2.7.2	стоимость за единицу объёма	тыс. руб.	
2.2.7.3	стоимость доставки	тыс. руб.	
2.2.7.4	способ приобретения	х	
	Добавить вид топлива		
2.3	Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	206 516,50
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	6,03
2.3.2	Объём приобретения электрической энергии	тыс. кВт·ч	34 270,50

	Вид деятельности		Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	30 209,91
2.5	Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	28 612,7254
2.6	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	542 129,83
2.6.1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	415 881,96
2.6.2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс. руб.	126 247,87
2.7	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала, в том числе:	тыс. руб.	94 732,27
2.7.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	73 414,60
2.7.2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	21 317,66
2.8	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	3 773,01
2.8.1	Расходы на амортизацию основных средств	тыс. руб.	3 773,01
2.8.2	Расходы на амортизацию нематериальных активов	тыс. руб.	0,00
2.9	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	36 375,49
2.10	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	113 866,90
2.10.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	29 834,46
2.10.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	41 042,81
2.11	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	11 815,38
2.11.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
2.11.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
2.12	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных средств	тыс. руб.	0,00
2.12.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.13	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	311 617,64
2.13.1	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	311 617,64
	Добавить прочие расходы		
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-384 802,14
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	-384 802,14
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00
5	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0,00
5.1	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс. руб.	0,00
5.1.1	Изменения стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
5.1.2	Изменения стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
5.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00
6	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	https://portal.eias.ru/Portal/Download

	Вид деятельности		Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка
			Page.aspx?type=12&guid=3e66795a-a006-4d5f-8966-e4f3bb552d9c
7	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	503,52
	Добавить источник тепловой энергии		
8	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	301,01
9	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	845,2388
9.1	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	122 029,32
10	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, определенном в том числе	тыс. Гкал	792,4559
10.1	По приборам учёта	тыс. Гкал	145,6281
10.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,0000
10.2	Расчётным путём	тыс. Гкал	52,1195
10.3	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	594,7083
11	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	тыс. Гкал/год	149,07
12	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	135,89
14	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	43,8400
15	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у. т./Гкал	161,8649
	Добавить источник тепловой энергии		
16	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг усл. топл./Гкал	160,7119
	Добавить источник тепловой энергии		
17	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. кВт.ч/Гкал	0,04
18	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб.м/Гкал	1,45

Таблица 2.1.10.4. - Показатели хозяйственной деятельности ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова".

Вид деятельности			Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка
Территория оказания услуг			Территория 1
Централизованная система			без дифференциации
Параметры формы			
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
1	Выручка от регулируемого вида деятельности с распределением по видам деятельности	тыс. руб.	3 824,00
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	9 725,22
2.1	Расходы на приобретаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
2.2	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	тыс. руб.	2 122,10
2.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	х
2.2.1.1	объем	тыс м3	0,23
2.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	7 470,85
2.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	372,00
2.2.1.4	способ приобретения	х	Прямые договора без торгов
	Добавить вид топлива		
2.3	Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	138,52
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	4,85
2.3.2	Объем приобретения электрической энергии	тыс. кВт.ч	28,56
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	90,36
2.5	Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	16,8800
2.6	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	1 031,19
2.6.1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	793,22
2.6.2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс. руб.	237,97
2.7	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала, в том числе:	тыс. руб.	314,86
2.7.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	242,20
2.7.2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	72,66
2.8	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 286,09
2.8.1	Расходы на амортизацию основных средств	тыс. руб.	1 286,09
2.8.2	Расходы на амортизацию нематериальных активов	тыс. руб.	0,00
2.9	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0,00
2.10	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	85,30
2.10.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	85,30
2.10.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
2.11	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	2 571,83
2.11.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
2.11.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
2.12	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных средств	тыс. руб.	570,96

	Вид деятельности		Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка
2.12.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.13	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	1 497,12
2.13.1	Налоги и сборы (налог на имущество, земельный налог, транспортный налог, плата за негативное воздействие на окружающую среду)	тыс. руб.	240,24
2.13.2	Расходы на оплату услуг, приобретаемых у других организаций (водоотведение)	тыс. руб.	92,54
2.13.3	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	1 164,34
	Добавить прочие расходы		
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-5 901,22
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00
5	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0,00
5.1	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс. руб.	0,00
5.1.1	Изменения стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
5.1.2	Изменения стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
5.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00
6	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=49006f67-3db2-495a-bef7-d193150291ac
7	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	19,21
	Добавить источник тепловой энергии		
8	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	0,81
9	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	22,8102
9.1	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,00
10	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, определенном в том числе	тыс. Гкал	1,5093
10.1	По приборам учёта	тыс. Гкал	0,7830
10.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,7830
10.2	Расчётным путём	тыс. Гкал	0,1642
10.3	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	0,5621
11	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	тыс. Гкал/год	0,34
12	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	3,49
13	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	1,3400
14	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	0,4100
15	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой	кг у. т./Гкал	155,2000

	Вид деятельности	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка
	энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	
	Добавить источник тепловой энергии	
16	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг усл. топл./Гкал 154,5900

Таблица 2.1.10.5. - Показатели хозяйственной деятельности АО "ВТС".

	Вид деятельности	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка; Передача. Тепловая энергия; Сбыт. Тепловая энергия	
	Территория оказания услуг	Территория 1	
	Централизованная система	без дифференциации	
Параметры формы			
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
1	Выручка от регулируемого вида деятельности с распределением по видам деятельности	тыс. руб.	26 759,43
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	27 187,94
2.1	Расходы на приобретаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
2.2	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	тыс. руб.	11 562,84
2.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	х
2.2.1.1	объём	тыс м3	1 474,51
2.2.1.2	стоимость за единицу объёма	тыс. руб.	7,84
2.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	1,40
2.2.1.4	способ приобретения	х	Прямые договора без торгов
	Добавить вид топлива		
2.3	Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	2 056,24
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	6,08
2.3.2	Объём приобретения электрической энергии	тыс. кВт·ч	338,40
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	2,38
2.5	Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	78,5500
2.6	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	2 222,16
2.6.1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 875,21
2.6.2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс. руб.	346,95
2.7	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала, в том числе:	тыс. руб.	6 804,45
2.7.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	5 742,07

	Вид деятельности		Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка; Передача. Тепловая энергия; Сбыт. Тепловая энергия
2.7.2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	1 062,38
2.8	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2 120,44
2.8.1	Расходы на амортизацию основных средств	тыс. руб.	2 120,44
2.8.2	Расходы на амортизацию нематериальных активов	тыс. руб.	0,00
2.9	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	436,10
2.10	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	1 600,95
2.10.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	532,64
2.10.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
2.11	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	303,83
2.11.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	46,50
2.11.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
2.12	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных средств	тыс. руб.	0,00
2.12.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.13	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	0,00
	Добавить прочие расходы		
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-428,51
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	-428,51
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00
5	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0,00
5.1	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс. руб.	0,00
5.1.1	Изменения стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
5.1.2	Изменения стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
5.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00
6	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	-
7	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	7,83
	Добавить источник тепловой энергии		
8	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	5,66
9	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	11,6403
9.1	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,00
10	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, определенном в том числе	тыс. Гкал	11,4897
10.1	По приборам учёта	тыс. Гкал	5,3008
10.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	5,3008
10.2	Расчётным путём	тыс. Гкал	6,1889
10.3	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	6,1889

	Вид деятельности		Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка; Передача. Тепловая энергия; Сбыт. Тепловая энергия
11	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	тыс. Гкал/год	0,07
12	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,07
13	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	4,5000
14	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	4,0300
15	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у. т./Гкал	158,9800

Таблица 2.1.10.6. - Показатели хозяйственной деятельности АО «ВМУ».

	Вид деятельности	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка; Передача. Тепловая энергия; Сбыт. Тепловая энергия	
	Территория оказания услуг	без дифференциации	
	Централизованная система	без дифференциации	
Параметры формы			
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
1	Выручка от регулируемого вида деятельности с распределением по видам деятельности	тыс. руб.	921 949,50
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	918 054,37
2.1	Расходы на приобретаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
2.2	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	тыс. руб.	625 353,30
2.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	х
2.2.1.1	объём	тыс м3	93 009,73
2.2.1.2	стоимость за единицу объёма	тыс. руб.	6,72
2.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	0,00
2.2.1.4	способ приобретения	х	Прямые договора без торгов
	Добавить вид топлива		
2.3	Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	82 680,04
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	4,66
2.3.2	Объём приобретения электрической энергии	тыс. кВт·ч	17 760,70
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	4 889,56
2.5	Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	10 607,4778
2.6	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	64 272,85
2.6.1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	48 991,35
2.6.2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс. руб.	15 281,50
2.7	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала, в том числе:	тыс. руб.	27 128,33
2.7.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	20 678,30
2.7.2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	6 450,03
2.8	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	6 480,74
2.8.1	Расходы на амортизацию основных средств	тыс. руб.	6 480,74
2.8.2	Расходы на амортизацию нематериальных активов	тыс. руб.	0,00
2.9	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0,00
2.10	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	22 807,06
2.10.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
2.10.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
2.11	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	7 031,35
2.11.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00

	Вид деятельности		Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка; Передача. Тепловая энергия; Сбыт. Тепловая энергия
2.11.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
2.12	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных средств	тыс. руб.	39 407,64
2.12.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.13	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	27 396,03
2.13.1	страхование произ. объектов	тыс. руб.	125,32
2.13.2	отвод сточных вод	тыс. руб.	26 817,62
2.13.3	налоги и сборы	тыс. руб.	453,09
	Добавить прочие расходы		
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	3 895,13
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	3 985,13
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00
5	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	2 339,51
5.1	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс. руб.	2 339,51
5.1.1	Изменения стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	51,43
5.1.2	Изменения стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
5.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	2 288,08
6	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	-
7	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	380,00
7.1	ТЭС	Гкал/ч	380,00
	Добавить источник тепловой энергии		
8	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	100,50
9	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	711,4159
9.1	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	
10	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, определенном в том числе	тыс. Гкал	135,3540
10.1	По приборам учёта	тыс. Гкал	134,8140
10.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	134,8140
10.2	Расчётным путём	тыс. Гкал	0,5400
10.3	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	0,0000
11	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	тыс. Гкал/год	14,57
12	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	52,65
13	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	59,2333
14	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	17,7500

	Вид деятельности		Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка; Передача. Тепловая энергия; Сбыт. Тепловая энергия
15	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у. т./Гкал	158,9000
	Добавить источник тепловой энергии		
16	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг усл. топл./Гкал	172,1001

Таблица 2.1.10.7. - Показатели хозяйственной деятельности АО "Фетр"

	Вид деятельности		Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка
	Территория оказания услуг		без дифференциации
	Централизованная система		без дифференциации
	Параметры формы		
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
1	Выручка от регулируемого вида деятельности с распределением по видам деятельности	тыс. руб.	27 001,59
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	36 596,08
2.1	Расходы на приобретаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
2.2	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	тыс. руб.	12 407,81
2.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	х
2.2.1.1	объем	тыс м3	1,60
2.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	6 370,08
2.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	2 210,14
2.2.1.4	способ приобретения	х	Прямые договора без торгов
	Добавить вид топлива		
2.3	Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	2 587,31
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	5,48
2.3.2	Объем приобретения электрической энергии	тыс. кВт·ч	471,97
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	3 718,46
2.5	Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	1 443,5300
2.6	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	5 807,01
2.6.1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	4 466,93

	Вид деятельности		Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка
2.6.2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 340,08
2.7	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала, в том числе:	тыс. руб.	1 061,48
2.7.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	816,52
2.7.2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	244,96
2.8	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	958,35
2.8.1	Расходы на амортизацию основных средств	тыс. руб.	958,35
2.8.2	Расходы на амортизацию нематериальных активов	тыс. руб.	0,00
2.9	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0,00
2.10	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	6 701,71
2.10.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	5 247,82
2.10.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
2.11	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	710,00
2.11.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
2.11.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
2.12	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных средств	тыс. руб.	0,00
2.12.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.13	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	1 200,43
2.13.1	Водоотведение	тыс. руб.	232,85
2.13.2	Налоги	тыс. руб.	189,97
2.13.3	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда ремонтного персонала	тыс. руб.	777,61
	Добавить прочие расходы		
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-3 780,44
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00
5	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	179,40
5.1	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс. руб.	179,40
5.1.1	Изменения стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
5.1.2	Изменения стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	179,40
5.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00
6	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	-
7	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	19,50
	Добавить источник тепловой энергии		
8	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	3,34

	Вид деятельности		Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка
9	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	12,3730
9.1	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	
10	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, определенном в том числе	тыс. Гкал	12,3730
10.1	По приборам учёта	тыс. Гкал	12,3730
10.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	10,9820
10.2	Расчётным путём	тыс. Гкал	0,0000
10.3	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	0,0000
11	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	тыс. Гкал/год	686,68
12	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	686,70
13	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	12,0000
14	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	3,0000
15	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у. т./Гкал	162,6000

Таблица 2.1.10.8. - Показатели хозяйственной деятельности ОАО "РЖД"

	Вид деятельности		Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка
	Территория оказания услуг		Территория 8
	Централизованная система		котельная ст. Берендино
Параметры формы			
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
1	Выручка от регулируемого вида деятельности с распределением по видам деятельности	тыс. руб.	1 997,07
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	32 756,20
2.1	Расходы на приобретаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
2.2	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	тыс. руб.	10 485,70
2.2.1	газ природный по нерегулируемой цене	х	х
2.2.1.1	объём	тыс м3	1 507,50
2.2.1.2	стоимость за единицу объёма	тыс. руб.	6,96
2.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	
2.2.1.4	способ приобретения	х	Прямые договора без торгов
2.2.2	мазут	х	х

	Вид деятельности	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка
2.2.2.1	объём	тонны
2.2.2.2	стоимость за единицу объёма	тыс. руб.
2.2.2.3	стоимость доставки	тыс. руб.
2.2.2.4	способ приобретения	х
2.2.3	уголь каменный	х
2.2.3.1	объём	тонны
2.2.3.2	стоимость за единицу объёма	тыс. руб.
2.2.3.3	стоимость доставки	тыс. руб.
2.2.3.4	способ приобретения	х
	Добавить вид топлива	
2.3	Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.
2.3.2	Объём приобретения электрической энергии	тыс. кВт.ч
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.
2.5	Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.
2.6	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.
2.6.1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.
2.6.2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс. руб.
2.7	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала, в том числе:	тыс. руб.
2.7.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.
2.7.2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.
2.8	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.
2.8.1	Расходы на амортизацию основных средств	тыс. руб.
2.8.2	Расходы на амортизацию нематериальных активов	тыс. руб.
2.9	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.
2.10	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.
2.10.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.
2.10.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.
2.11	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.
2.11.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.
2.11.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.
2.12	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных средств	тыс. руб.
2.12.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х
2.13	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс. руб.
2.13.1	налог на имущество	тыс. руб.
2.13.2	расходы на водоотведение	тыс. руб.
2.13.3	расходы на оплату выполняемых сторонними организациями работ и услуг производственного характера	тыс. руб.
2.13.4	Обязательное страхование производственных объектов	тыс. руб.
2.13.5	расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.
	Добавить прочие расходы	

	Вид деятельности		Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-30 759,13
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00
5	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0,00
5.1	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс. руб.	0,00
5.1.1	Изменения стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
5.1.2	Изменения стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
5.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00
6	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=286ba08f-8ec0-4f51-aaeb-f5adf3d896f2
7	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	8,16
	Добавить источник тепловой энергии		
8	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	6,80
9	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	6,1472
9.1	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	
10	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, определенном в том числе	тыс. Гкал	0,6732
10.1	По приборам учёта	тыс. Гкал	0,0000
10.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,0000
10.2	Расчётным путём	тыс. Гкал	0,0000
10.3	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	0,0000
11	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	тыс. Гкал/год	0,00
12	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,00
13	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	15,6600
14	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	3,0000
15	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у. т./Гкал	201,3000
	Добавить источник тепловой энергии		
16	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии,	кг усл. топл./Гкал	201,3000

	Вид деятельности		Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка
	используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)		

Таблица 2.1.10.9. - Показатели хозяйственной деятельности ООО "ТЭК-9"

	Вид деятельности	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка; Передача. Тепловая энергия; Сбыт. Тепловая энергия	
	Территория оказания услуг	Территория 2	
	Централизованная система	без дифференциации	
Параметры формы			
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
1	Выручка от регулируемого вида деятельности с распределением по видам деятельности	тыс. руб.	2 680,95
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	1 459,51
2.1	Расходы на приобретаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
2.2	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	тыс. руб.	0,00
	Добавить вид топлива		
2.3	Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	96,56
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч	руб.	7,79
2.3.2	Объём приобретения электрической энергии	тыс. кВт·ч	12,40
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	5,05
2.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,0000
2.6	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	200,73
2.6.1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	154,17
2.6.2	Расходы на страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс. руб.	46,56
2.7	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала:	тыс. руб.	165,43
2.7.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	132,59
2.7.2	Расходы на страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	32,83
2.8	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,00
2.9	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	12,00
2.10	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	968,30
2.10.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	534,11
2.10.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	350,81
2.11	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	11,44
2.11.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
2.11.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
2.12	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0,00
2.12.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.13	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	0,00

	Вид деятельности		Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка; Передача. Тепловая энергия; Сбыт. Тепловая энергия
	Добавить прочие расходы		
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-314,28
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	-520,43
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00
5	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0,00
5.1	за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0,00
5.1.1	за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
5.1.2	за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
5.2	за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00

Таблица 2.1.10.10. - Техничко-экономические показатели работы теплоснабжающей организации ОАО "Воскресенск-Техноткань"

Анализ экономической обоснованности расходов, объемов полезной выработки, величины прибыли и оценка предложений об установлении тарифов на тепловую энергию, произведенную на коллекторах источника к экспертному заключению
ОАО "Воскресенск-Теплоткань" (ИНН 5005006518)
на территории: городское поселение Хорлово Воскресенский муниципальный район

[illegible]

2.1.11. Технические и технологические проблемы в системах теплоснабжения городского округа.

Общие проблемы для котельных г.о. Воскресенск:

- отсутствуют или находятся длительное время в не рабочем состоянии приборы учета тепловой энергии;
- отсутствие приборов автоматизации отпуска тепловой энергии и приборов учета тепловой энергии.
- отсутствие диспетчеризации.

Развитие систем теплоснабжения сдерживает ряд факторов:

1. Отсутствие финансирования на модернизацию и техническое перевооружение оборудования.
2. Завышенные мощности теплогенерирующего оборудования в связи с малой присоединенной нагрузкой.
3. Задолженность перед поставщиками энергетических ресурсов.
4. Большая протяженность тепловых сетей до потребителей.
6. Схема прокладки тепловых сетей требует оптимизации в связи с перераспределением нагрузок на систему теплоснабжения городского округа и новым строительством согласно генеральному плану.
7. Мероприятий по реконструкции, строительству и модернизации системы теплоснабжения городского округа Воскресенск, предложенных теплоснабжающими организациями не достаточно для устранения всех проблем качественного и надежного теплоснабжения. Требуется дополнительное инвестирование программ и мероприятий с целью увеличения их объемов.

Более детальный анализ технических и технологических проблем в системах теплоснабжения городского округа представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.2. Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения городского округа Воскресенск.

2.2.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы).

Система водоснабжения г.о. Воскресенск представляет собой полный комплекс инженерных сооружений, осуществляющий следующие функции:

- подъем и транспортировка природных вод на станции водоподготовки;
- подготовка воды до требований СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий";
- транспортировка питьевой воды потребителям: населению, бюджетным организациям и на промышленные предприятия.

В настоящее время объекты системы водоснабжения городского округа Воскресенск находятся в хозяйственном ведении, аренде и в частной собственности РСО.

На территории городского округа Воскресенск находятся следующие объекты водоснабжения:

- водозаборные узлы (ВЗУ) – 47 шт.;
- всего артезианских скважин (НС- I подъема) – 123 шт.;
- насосные станции II подъема – 15 шт.;
- ВНС III подъема – 2 шт.;
- резервуаров чистой воды – 22 шт. (общий объем – 21700 м³);
- общая протяженность сетей водоснабжения ~ 580 км.

Объекты централизованной системы водоснабжения МУП «Белоозерское ЖКХ» находятся в хозяйственном ведении, остальные РСО являются собственниками.

МУП «Белоозерское ЖКХ» является гарантирующей организацией в перечне своих объектов инженерной инфраструктуры.

В соответствии со статьей 12 Федерального закона от 07.12.2011 №416 «О водоснабжении и водоотведении» органы местного самоуправления для каждой централизованной системы холодного водоснабжения и (или) водоотведения определяют гарантирующую организацию и устанавливают зоны ее деятельности.

Гарантирующая организация обязана обеспечить холодное водоснабжение и (или) водоотведение в случае, если объекты капитального строительства абонентов присоединены в установленном порядке к централизованной системе холодного водоснабжения и (или) водоотведения в пределах зоны деятельности такой гарантирующей организации. Гарантирующая организация заключает с организациями, осуществляющими эксплуатацию объектов централизованной системы холодного водоснабжения и (или) водоотведения, договоры, необходимые для обеспечения надежного и бесперебойного холодного водоснабжения и (или) водоотведения в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

Организации, эксплуатирующие отдельные объекты централизованной системы холодного водоснабжения и (или) водоотведения, обязаны заключить с гарантирующей организацией, определенной в отношении такой централизованной системы холодного водоснабжения и (или) водоотведения, договор по водоподготовке, по транспортировке воды и (или) договор по транспортировке сточных вод, по очистке сточных вод, а также иные договоры, необходимые для обеспечения холодного водоснабжения и (или) водоотведения. Гарантирующая организация обязана оплачивать указанные услуги по тарифам в сфере холодного водоснабжения и водоотведения.

Организации, эксплуатирующие отдельные объекты централизованной системы холодного водоснабжения и (или) водоотведения, обязаны осуществлять забор, водоподготовку и (или) транспортировку воды в объеме, необходимом для осуществления холодного водоснабжения абонентов, подключенных (технологически присоединенных) к централизованной системе холодного водоснабжения. Организации, осуществляющие транспортировку холодной воды, обязаны приобретать у гарантирующей организации воду для удовлетворения собственных нужд, включая потери в водопроводных сетях таких организаций.

Организации, эксплуатирующие отдельные объекты централизованной системы холодного водоснабжения и (или) водоотведения, обязаны по требованию

гарантирующей организации, с которой заключены указанные в части 5 настоящей статьи договоры, при наличии технической возможности оборудовать приборами учета воды точки присоединения к другим водопроводным сетям, входящим в централизованную систему холодного водоснабжения и (или) водоотведения, создать места отбора проб воды и обеспечить доступ представителям указанной гарантирующей организации или по ее указанию представителям иной организации к таким приборам учета и местам отбора проб воды.

В г.о. Воскресенск отношения по подаче и потреблению холодной питьевой воды между организациями, занятыми в сфере водоснабжения, и потребителями регулируются публичными договорами водоснабжения.

Более детальный анализ характеристики системы водоснабжения городского округа Воскресенск представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.2.2. Характеристика системы водоснабжения.

В соответствии с определением, данным постановлением Правительства Российской Федерации от 05.09.2013 №782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»: технологическая зона водоснабжения - часть водопроводной сети, принадлежащей организации, осуществляющей горячее водоснабжение или холодное водоснабжение, в пределах которой обеспечиваются нормативные значения напора (давления) воды при подаче ее потребителям в соответствии с расчетным расходом воды.

В соответствии с определениями, данными Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» в редакции от 08.08.2024 централизованная система холодного водоснабжения - комплекс технологически связанных между собой инженерных сооружений, предназначенных для водоподготовки, транспортировки и подачи питьевой и (или) технической воды абонентам.

Централизованная система водоснабжения эксплуатационной ответственности РСО представляет собой комплекс сооружений и процессов, условно разделенных на три составляющих:

- водоотбор – подъем воды из подземных артезианских скважин водозаборных узлов (ВЗУ);

- подготовка воды в соответствующее качество для употребления;

- транспортировка питьевой воды потребителям городского округа.

Снабжение абонентов холодной питьевой водой в населённых пунктах городского округа Воскресенск, охваченных услугой централизованного водоснабжения, осуществляется через систему сетей водопровода.

Таблица 2.2.2.1.- ВЗУ по технологическим зонам и элементам территориального деления г.о. Воскресенск.

№ тех. зоны	№ п/п	Наименование ВЗУ	Местонахождение ВЗУ
1.	1.	ВЗУ Сабурово	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр.11
	2.	ВЗУ Лесной	д. Чемодурово
	3.	ВЗУ Лопатинский	г. Воскресенск, Промплощадка, 7б
	4.	ВЗУ Фетровая фабрика	г. Воскресенск, ул. Пролетарская, 3
	5.	ВЗУ Старофедотовский	г. Воскресенск, ул. Федотовская, 61-а
	6.	ВЗУ Новлянское	с. Новлянское
	7.	ВЗУ Федино	с. Федино, 33-и
2.	8.	ВЗУ Чемодурово	д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а
3.	9.	ВЗУ Москворецкий	г. Воскресенск, ул. Рабочая, 139
	10.	ВЗУ Цементгигант	г. Воскресенск, ул. Дивочкина, 47-а
4.	11.	ВЗУ Трофимово	д. Трофимово
5.	12.	ВЗУ Фосфоритный	п. Хорлово, ул. Зайцева, д.49
6.	13.	ВЗУ Хорлово	п. Хорлово, ул. Советская, д.108-в
7.	14.	ВЗУ Ёлкино	д. Ёлкино
8.	15.	ВЗУ Перхурово	д. Перхурово
9.	16.	ВЗУ Степанщино	д. Степанщино
	17.	ВЗУ Степанщино-2 (ДРП)	д. Степанщино-2 (ДРП), стр.1/2
10.	18.	ВЗУ Ратчино	ст. Ратчино
11.	19.	ВЗУ Косяково	с. Косяково, стр.126/1
12.	20.	ВЗУ Ачкасово	с. Ачкасово, ул. Центральная, стр. 1/1
13.	21.	ВЗУ Марчуги	с. Марчуги
14.	22.	ВЗУ Сетовка	пос. Сетовка, стр. 1/1
15.	23.	ВЗУ Сабурово-2	с. Сабурово, стр. 1/1
16.	24.	ВЗУ Невское	с. Невское, стр.1/3
17.	25.	ВЗУ Константиново	с. Константиново, ул. Сиреневая, д.20-Б
18.	26.	ВЗУ Городище	д. Городище
19.	27.	ВЗУ рп. им. Цюрупы	рп. им. Цюрупы
20.	28.	ВЗУ Знаменка	д. Знаменка, 12-а
21.	29.	ВЗУ Дворниково	д. Дворниково, 52-а
22.	30.	ВЗУ Ашитково	с. Ашитково
23.	31.	ВЗУ Барановское	с. Барановское-Усадище
24.	32.	ВЗУ Виноградово	п. Виноградово
25.	33.	ВЗУ Губино	д. Губино
26.	34.	ВЗУ Золотово	д. Золотово
27.	35.	ВЗУ Конобеево	с. Конобеево
28.	36.	ВЗУ Леоново	д. Леоново, стр.110/13
29.	37.	ВЗУ Фаустово	с. Фаустово, ул. Крестьянская, д.20-а
30.	38.	ВЗУ Щельпино	д. Щельпино, ул. Советская, д.20, стр.1
31.	39.	ВЗУ Щербово	д. Щербово, ул. Малага, д.14

№ тех. зоны	№ п/п	Наименование ВЗУ	Местонахождение ВЗУ
32.	40.	ВЗУ Белоозерский	г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д.2
33.	41.	ВЗУ Красный холм	г. Белоозерский, мкр. Красный холм, ул. Пионерская, стр. 1 а, б, в
34.	42.	ВЗУ-5 Цибино	д. Цибино, ул. Школьный пер., стр. 16
35.	43.	ВЗУ-6 Ивановка	д. Ивановка, ул. Ивановская, стр. 109/1
36.	44.	ВЗУ-7 Михалево	с. Михалево, ул. Советская, стр.34/1
37.	45.	ВЗУ-8 Воршиково	д. Воршиково, ул. Школьная, стр. 24/1
	46.	ВЗУ-9 Воршиково	д. Воршиково, ул. Луговая, стр. 11
38.	47.	ВЗУ-10	г. Белоозерский, ул. Лесная

ООО «Газпром теплоэнерго МО» является гарантирующей организацией.

Информация по источникам централизованного водоснабжения, осуществляющим забор воды для нужд питьевого водоснабжения, приведена в таблице 2.2.2.2.

Таблица 2.2.2.2. – Состав технологического оборудования ВЗУ и артезианских скважин

№ тех. зоны	№	Наименование ВЗУ	Местонахождение ВЗУ	Составляющие ВЗУ	Наименование РСО
1.	48.	ВЗУ Сабурово	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр.11	арт. скв. - 10 шт., насосная станция 2-го подъема, РЧВ - 2 х 3000 м ³ , станция водоподготовки	МУП «Белоозерское ЖКХ»
	49.	ВЗУ Лесной	д. Чемодурово	арт. скв. - 13 шт., насосная станция 2-го подъема, РЧВ - 1 х 2000 м ³ , станция водоподготовки	МУП «Белоозерское ЖКХ»
	50.	ВЗУ Лопатинский	г. Воскресенск, Промплощадка, 7б	арт. скв. - 8 шт., насосная станция 2-го подъема, РЧВ - 2 х 2000 м ³ , станция обезжелезивания	МУП «Белоозерское ЖКХ»
	51.	ВЗУ Фетровая фабрика	г. Воскресенск, ул. Пролетарская, 3	арт. скв. - 3 шт., насосная станция 2-го подъема, РЧВ - 1 х 300 м ³ , станция обезжелезивания	МУП «Белоозерское ЖКХ»
	52.	ВЗУ Старофедотовский	г. Воскресенск, ул. Федотовская, 61-а	арт. скв. - 2 шт., насосная станция 2-го подъема, РЧВ - 1 шт., станция обезжелезивания	МУП «Белоозерское ЖКХ»
	53.	ВЗУ Новлянское	с. Новлянское	арт. скв. - 1 шт.	МУП «Белоозерское ЖКХ»
	54.	ВЗУ Федино	с. Федино, 33-и	арт. скв. - 2 шт., насосная станция 2-го подъема, РЧВ - 1 шт.	МУП «Белоозерское ЖКХ»
2.	55.	ВЗУ Чемодурово	д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	арт. скв. - 2 шт., насосная станция 2-го подъема, РЧВ - 1 х 200 м ³ , станция обезжелезивания	МУП «Белоозерское ЖКХ»
3.	56.	ВЗУ Москворецкий	г. Воскресенск, ул. Рабочая, 139	арт. скв. - 7 шт., насосная станция 2-го подъема, РЧВ - 2 х 2000 м ³	МУП «Белоозерское ЖКХ»
	57.	ВЗУ Цементгигант	г. Воскресенск, ул. Дивочкина, 47-а	арт. скв. - 4 шт., насосная станция 2-го подъема, РЧВ - 2 х 1000 м ³ , станция обезжелезивания	МУП «Белоозерское ЖКХ»
4.	58.	ВЗУ Трофимово	д. Трофимово	арт. скв. - 2 шт.	МУП «Белоозерское ЖКХ»
5.	59.	ВЗУ Фосфоритный	п. Хорлово, ул. Зайцева, д.49	арт. скв. - 5 шт., насосная станция 2-го подъема, РЧВ - 1 х 300 м ³	МУП «Белоозерское ЖКХ»
6.	60.	ВЗУ Хорлово	п. Хорлово, ул. Советская, д.108-в	арт. скв. - 4 шт., насосная станция 2-го подъема (не работает), РЧВ - 1 шт. (не работает)	МУП «Белоозерское ЖКХ»
7.	61.	ВЗУ Ёлкино	д. Ёлкино	арт. скв. - 1 шт.	МУП «Белоозерское ЖКХ»
8.	62.	ВЗУ Перхурово	д. Перхурово	арт. скв. - 1 шт.	МУП «Белоозерское ЖКХ»
9.	63.	ВЗУ Степанщино	д. Степанщино	арт. скв. - 2 шт.	МУП «Белоозерское ЖКХ»
	64.	ВЗУ Степанщино-2 (ДРП)	д. Степанщино-2 (ДРП), стр.1/2	арт. скв. - 1 шт.	МУП «Белоозерское ЖКХ»
10.	65.	ВЗУ Ратчино	ст. Ратчино	арт. скв. - 2 шт.	МУП «Белоозерское ЖКХ»
11.	66.	ВЗУ Косяково	с. Косяково, стр.126/1	арт. скв. - 1 шт., станция обезжелезивания	МУП «Белоозерское ЖКХ»

№ тех. зоны	№	Наименование ВЗУ	Местонахождение ВЗУ	Составляющие ВЗУ	Наименование РСО
12.	67.	ВЗУ Ачкасово	с. Ачкасово, ул. Центральная, стр. 1/1	арт. скв. - 1 шт.	МУП «Белоозерское ЖКХ»
13.	68.	ВЗУ Марчуги	с. Марчуги	арт. скв. - 2 шт., станция обезжелезивания	МУП «Белоозерское ЖКХ»
14.	69.	ВЗУ Сетовка	пос. Сетовка, стр. 1/1	арт. скв. - 1 шт.	МУП «Белоозерское ЖКХ»
15.	70.	ВЗУ Сабурово-2	с. Сабурово, стр. 1/1	арт. скв. - 1 шт.	МУП «Белоозерское ЖКХ»
16.	71.	ВЗУ Невское	с. Невское, стр.1/3	арт. скв. - 1 шт., насосная станция 2-го подъема, РЧВ - 1 х 200 м ³	МУП «Белоозерское ЖКХ»
17.	72.	ВЗУ Константиново	с. Константиново, ул. Сиреневая, д.20-Б	арт. скв. - 1 шт.	МУП «Белоозерское ЖКХ»
18.	73.	ВЗУ Городище	д. Городище	арт. скв. - 2 шт.	МУП «Белоозерское ЖКХ»
19.	74.	ВЗУ рп. им. Цюрупы	рп. им. Цюрупы	арт. скв. - 3 шт., станция обезжелезивания	МУП «Белоозерское ЖКХ»
20.	75.	ВЗУ Знаменка	д. Знаменка, 12-а	арт. скв. - 1 шт.	МУП «Белоозерское ЖКХ»
21.	76.	ВЗУ Дворниково	д. Дворниково, 52-а	арт. скв. - 1 шт.	МУП «Белоозерское ЖКХ»
22.	77.	ВЗУ Ашитково	с. Ашитково	арт. скв. - 3 шт., насосная станция 2-го подъема, РЧВ - 2 х 100 м ³	МУП «Белоозерское ЖКХ»
23.	78.	ВЗУ Барановское	с. Барановское-Усадище	арт. скв. - 4 шт.	МУП «Белоозерское ЖКХ»
24.	79.	ВЗУ Виноградово	п. Виноградово	арт. скв. - 4 шт., станция обезжелезивания	МУП «Белоозерское ЖКХ»
25.	80.	ВЗУ Губино	д. Губино	арт. скв. - 2 шт.	МУП «Белоозерское ЖКХ»
26.	81.	ВЗУ Золотово	д. Золотово	арт. скв. - 3 шт.	МУП «Белоозерское ЖКХ»
27.	82.	ВЗУ Конобеево	с. Конобеево	арт. скв. - 5 шт.	МУП «Белоозерское ЖКХ»
28.	83.	ВЗУ Леоново	д. Леоново, стр.110/13	арт. скв. - 1 шт.	МУП «Белоозерское ЖКХ»
29.	84.	ВЗУ Фаустово	с. Фаустово, ул. Крестьянская, д.20-а	арт. скв. - 1 шт., станция обезжелезивания	МУП «Белоозерское ЖКХ»
30.	85.	ВЗУ Щельпино	д. Щельпино, ул. Советская, д.20, стр.1	арт. скв. - 1 шт.	МУП «Белоозерское ЖКХ»
31.	86.	ВЗУ Щербово	д. Щербово, ул. Малага, д.14	арт. скв. - 1 шт., насосная станция 2-го подъема, РЧВ - 2 х 100 м ³	МУП «Белоозерское ЖКХ»
32.	87.	ВЗУ Белоозерский	г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д.2	арт. скв. - 3 шт., насосная станция 2-го подъема, РЧВ - 2 х 1000 м ³ , станция обезжелезивания	МУП «Белоозерское ЖКХ»
33.	88.	ВЗУ Красный холм	г. Белоозерский, мкр. Красный холм, ул. Пионерская, стр.1 а, б, в	арт. скв. - 4 шт., станция обезжелезивания	МУП «Белоозерское ЖКХ»
34.	89.	ВЗУ-5 Цибино	д. Цибино, ул. Школьный пер., стр. 16	арт. скв. - 1 шт., станция обезжелезивания	МУП «Белоозерское ЖКХ»
35.	90.	ВЗУ-6 Ивановка	д. Ивановка, ул. Ивановская, стр. 109/1	арт. скв. - 1 шт., станция обезжелезивания	МУП «Белоозерское ЖКХ»
36.	91.	ВЗУ-7 Михалево	с. Михалево, ул. Советская, стр.34/1	арт. скв. - 2 шт.	МУП «Белоозерское ЖКХ»
37.	92.	ВЗУ-8 Ворщикково	д. Ворщикково, ул. Школьная, стр. 24/1	арт. скв. - 1 шт., станция обезжелезивания	МУП «Белоозерское ЖКХ»
	93.	ВЗУ-9 Ворщикково	д. Ворщикково, ул. Луговая, стр. 11	арт. скв. - 1 шт., станция обезжелезивания	МУП «Белоозерское ЖКХ»
38.	94.	ВЗУ-10 ФКП «ГкНИПАС имени	г. Белоозерский, ул. Лесная	арт. скв. - 1 шт.	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"

№ тех. зоны	№	Наименование ВЗУ	Местонахождение ВЗУ	Составляющие ВЗУ	Наименование РСО
		Л.К.Сафронова»			

Таблица 2.2.2.3. – Проектная производительность ВЗУ городского округа Воскресенск.

№ тех. зоны	№ п/п	Наименование ВЗУ	Проектная производительность, м ³ /ч	Проектная производительность, м ³ /сут
1.	1.	ВЗУ Сабурово	1100	26400
	2.	ВЗУ Лесной	500	12000
	3.	ВЗУ Лопатинский	240	5760
	4.	ВЗУ Фетровая фабрика	40	960
	5.	ВЗУ Старофедотовский	10	240
	6.	ВЗУ Федино	80	1920
	7.	ВЗУ Новлянское	10	240
	Итого		1980	47520
2.	8.	ВЗУ Чемодурово	40	960
3.	9.	ВЗУ Москворецкий	500	12000
	10.	ВЗУ Цементгигант	130	3120
	Итого		670	16080
4.	11.	ВЗУ Трофимово	нерабоч.	
5.	12.	ВЗУ Фосфоритный	90	2160
6.	13.	ВЗУ Хорлово	170	4080
7.	14.	ВЗУ Ёлкино	40	960
8.	15.	ВЗУ Перхурово	16	384
9.	16.	ВЗУ Степанцино	50	1200
	17.	ВЗУ Степанцино-2 (ДРП)	10	240
	Итого		60	1440
10.	18.	ВЗУ Ратчино	56	1344
11.	19.	ВЗУ Косяково	16	384
12.	20.	ВЗУ Ачкасово	40	960
13.	21.	ВЗУ Марчуги	16	384
14.	22.	ВЗУ Сетовка	10	240
15.	23.	ВЗУ Сабурово-2	16	384
16.	24.	ВЗУ Невское	50	1200
17.	25.	ВЗУ Константиново	40	960
18.	26.	ВЗУ Городище	16	384
19.	27.	ВЗУ рп. им. Цюрупы	130	3120
20.	28.	ВЗУ Знаменка	10	240
21.	29.	ВЗУ Дворниково	10	240
22.	30.	ВЗУ Ашитково	100	2400
23.	31.	ВЗУ Барановское	145	3480
24.	32.	ВЗУ Виноградово	40	960
25.	33.	ВЗУ Губино	56	1344
26.	34.	ВЗУ Золотово	32	768
27.	35.	ВЗУ Конобеево	136	3264
28.	36.	ВЗУ Леоново	10	240
29.	37.	ВЗУ Фаустово	16	384
30.	38.	ВЗУ Щельпино	нерабоч.	
31.	39.	ВЗУ Щербово	20	480
32.	40.	ВЗУ Белоозерский	160	3840
33.	41.	ВЗУ Красный холм	40	960
34.	42.	ВЗУ-5 Цибино	6,5	156
35.	43.	ВЗУ-6 Ивановка	15	360
36.	44.	ВЗУ-7 Михалево	10	240
37.	45.	ВЗУ-8 Ворщикково	6,5	156
	46.	ВЗУ-9 Ворщикково	10	240
	Итого		16,5	396
38.	47.	ВЗУ-10 ФКП «ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова»	25	600
ИТОГ			4264	102336

Питьевая вода, отпускаемая в распределительную сеть городского округа Воскресенск, распределяется между следующими основными группами потребителей:

- население;
- теплоисточники, на которых нагревается питьевая воды с последующим отпуском абонентам на нужды горячего водоснабжения;
- бюджетные организации;
- прочие организации;
- собственные хозяйственно-бытовые нужды.

В таблице нижепредставлена характеристика системы централизованного горячего водоснабжения городского округа Воскресенск.

Таблица 2.2.2.4. – Характеристика системы централизованного горячего водоснабжения городского округа Воскресенск.

№ п/п	Источник тепловой энергии	Структура тепловых сетей	Способ осуществление ГВС
1	Котельная Новлянский квартал	От котельной до ЦТП сеть 2-трубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-трубная: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от ЦТП
2	Котельная 3 квартала	2-трубная, закрытая: отопление.	-
3	Котельная 4 квартала	4-х трубная закрытая: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от котельной
4	Котельная Больничного квартала	От котельной до ЦТП сеть 2-трубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-трубная: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от ЦТП
5	Котельная «Маришкино» (Москворечье)	4-х трубная закрытая: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от котельной
6	Котельная ул. Рабочая	От котельной до ИТП сеть 2-трубная. От ИТП до потребителей сеть 4-трубная: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от ИТП
7	Котельная «Московская»	2-трубная, закрытая: отопление.	-
8	Котельная №3 ул. Фурманова	4-трубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
9	Котельная ул. Мичурина	От котельной до ЦТП сеть 2-трубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-трубная: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от ЦТП
10	Котельная «Белинского»	2-трубная, закрытая: отопление.	-
11	Котельная №1 п. Лопатинский	От котельной до ЦТП сеть 2-трубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-трубная: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от ЦТП
12	Котельная №3 Лопатинский	2-трубная, открытая: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от ЦТП
13	Котельная ул. Интернатская	4-трубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
14	Котельная Советская	4-трубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
15	Котельная ул. Школьная	4-трубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
16	Котельная "Баня"	2-трубная, закрытая: отопление.	-
17	Котельная д.Ратчино	4-трубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
18	Котельная д.Степанщино	4-трубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной

№ п/п	Источник тепловой энергии	Структура тепловых сетей	Способ осуществление ГВС
19	Котельная с.Косяково	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
20	Котельная с.Невское	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
21	Котельная ДРП	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
22	Котельная с.Конобеево	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от ЦТП
23	Котельная с.Барановское	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
24	Котельная с. Усадище	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
25	Котельная д.Леоново	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
26	Котельная д.Щербово	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
27	Котельная с. Ашитково	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от ЦТП
28	Котельная п. Виноградово (школа)	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
29	Котельная д. Золотово (фабрика)	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
30	Котельная д. Золотово (школа)	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
31	Котельная д.Губино (школа)	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
32	Котельная д.Ратмирово	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
33	Котельная № 1 г.Белоозерский	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от ЦТП
34	Котельная № 2 г.Белоозерский	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от ЦТП
35	Котельная №3 д. Цибино	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
36	Котельная Фаустово, ул.Железнодо-рожная	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
37	Котельная №3А	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
38	Котельная д.Чемодурово	4-х трубная закрытая: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от котельной
39	ТЭЦ АО «ВМУ»	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС. Часть потребителей имеют ГВС, осуществленную с открытым водоразбором.	ГВС осуществляется от ЦТП
40	КТС 019 п. им. Цюрупы	2-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от подогревателей на вводах в здания
41	Котельная ОАО "Воскресенск-Техноткань"	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
42	Котельная ОАО "Фетр"	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от ЦТП
43	Котельная ОАО "РЖД"	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
44	Крышная котельная, ул. Зелинского дом 4	Наружные тепловые сети отсутствуют	

Функционирование и эксплуатация водопроводных сетей систем централизованного водоснабжения осуществляется на основании «Правил технической эксплуатации систем и сооружений коммунального водоснабжения и канализации», утвержденных приказом Госстроя РФ № 168 от 30.12.1999. Для обеспечения качества воды в процессе ее транспортировки производится постоянный

мониторинг на соответствие требованиям СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий".

Водопроводная сеть ХВС представлена трубопроводами различного диаметра, выполненными из чугуна, стали, ПВХ. Диаметры водоводов магистральных уличных водопроводов и внутриквартальных распределительных водопроводов и вводов варьируются от 100 мм до 280 мм.

На сегодняшний день износ водопроводных сетей составляет около 70-80%.

Характеристика системы централизованного горячего водоснабжения городского округа Воскресенск представлена в таблице ниже.

Таблица 2.2.2.5. - Характеристика системы централизованного горячего водоснабжения городского округа Воскресенск.

№ п/п	Источник тепловой энергии	Структура тепловых сетей	Способ осуществления ГВС
1	Котельная Новлянский квартал	От котельной до ЦТП сеть 2-трубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-трубная: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от ЦТП
2	Котельная 3 квартала	2-трубная, закрытая: отопление.	-
3	Котельная 4 квартала	4-х трубная закрытая: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от котельной
4	Котельная Больничного квартала	От котельной до ЦТП сеть 2-трубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-трубная: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от ЦТП
5	Котельная «Маришкино» (Москворечье)	4-х трубная закрытая: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от котельной
6	Котельная ул. Рабочая	От котельной до ИТП сеть 2-трубная. От ИТП до потребителей сеть 4-трубная: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от ИТП
7	Котельная «Московская»	2-трубная, закрытая: отопление.	-
8	Котельная №3 ул. Фурманова	4-трубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
9	Котельная ул. Мичурина	От котельной до ЦТП сеть 2-трубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-трубная: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от ЦТП
10	Котельная «Белинского»	2-трубная, закрытая: отопление.	-
11	Котельная №1 п. Лопатинский	От котельной до ЦТП сеть 2-трубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-трубная: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от ЦТП
12	Котельная №3 Лопатинский	2-трубная, открытая: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от ЦТП
13	Котельная ул. Интернатская	4-трубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
14	Котельная Советская	4-трубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной

№ п/п	Источник тепловой энергии	Структура тепловых сетей	Способ осуществление ГВС
15	Котельная ул. Школьная	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
16	Котельная "Баня"	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
17	Котельная д.Ратчино	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
18	Котельная д.Степанщино	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
19	Котельная с.Косяково	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
20	Котельная с.Невское	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
21	Котельная ДРП	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
22	Котельная с.Конобеево	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от ЦТП
23	Котельная с.Барановское	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
24	Котельная с. Усадище	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
25	Котельная д.Леоново	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
26	Котельная д.Щербово	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
27	Котельная с. Ашитково	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от ЦТП
28	Котельная п. Виноградово (школа)	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
29	Котельная д. Золотово (фабрика)	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
30	Котельная д. Золотово (школа)	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
31	Котельная д.Губино (школа)	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
32	Котельная д.Ратмирово	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
33	Котельная № 1 г.Белоозерский	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от ЦТП
34	Котельная № 2 г.Белоозерский	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от ЦТП
35	Котельная №3 д. Цибино	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
36	Котельная Фаустово, ул.Железнодорожная	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
37	Котельная №3А	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
38	Котельная д.Чемодурово	4-х трубная закрытая: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от котельной
39	ТЭЦ АО «ВМУ»	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС. Часть потребителей имеют ГВС, осуществленную с открытым водоразбором.	ГВС осуществляется от ЦТП
40	КТС 019 п. им. Цюрупы	2-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от подогревателей на вводах в здания
41	Котельная ОАО "Воскресенск-Техноткань"	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
42	Котельная ОАО "Фетр"	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от ЦТП
43	Котельная ОАО "РЖД"	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
44	Крышная котельная, ул.	Наружные тепловые сети отсутствуют	

№ п/п	Источник тепловой энергии	Структура тепловых сетей	Способ осуществление ГВС
	Зелинского дом 4		

Более детальный анализ характеристики системы водоснабжения городского округа Воскресенск представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.2.3. Балансы мощности коммунального ресурса, объемы потерь при передаче, объемы потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей.

Структурный баланс отпуска в сеть и реализации горячей воды в городском округе Воскресенск представлен в таблице ниже.

Таблица 2.2.3.1. – Структурный баланс отпуска в сеть и реализации горячей воды по технологическим зонам в городском округе Воскресенск.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование группы потребителей	Показатели			
			годовые, тыс. м3/год	среднесуточные, м3/сут	макс. суточные, м3/сут	макс. часовые, м3/ч
1.	Котельная Новлянский квартал	Реализация	1541,24	4222,58	5489,36	228,72
		Население	1171,34	3209,16	4171,91	173,83
		Бюджет	138,71	380,03	494,04	20,59
		Прочие	231,19	633,39	823,40	34,31
2.	Котельная 3 квартала	Реализация	31,18	85,43	111,06	4,63
		Население	23,70	64,93	84,40	3,52
		Бюджет	2,81	7,69	10,00	0,42
		Прочие	4,68	12,81	16,66	0,69
3.	Котельная 4 квартала	Реализация	161,85	443,41	576,44	24,02
		Население	123,00	336,99	438,09	18,25
		Бюджет	14,57	39,91	51,88	2,16
		Прочие	24,28	66,51	86,47	3,60
4.	Котельная Больничного квартала	Реализация	148,48	406,80	528,84	22,04
		Население	112,85	309,17	401,92	16,75
		Бюджет	13,36	36,61	47,60	1,98
		Прочие	22,27	61,02	79,33	3,31
5.	Котельная «Маришкино» (Москворечье)	Реализация	16,33	44,75	58,17	2,42
		Население	12,41	34,01	44,21	1,84
		Бюджет	1,47	4,03	5,24	0,22
		Прочие	2,45	6,71	8,73	0,36
6.	Котельная ул. Рабочая	Реализация	641,44	1757,38	2284,59	95,19
		Население	487,50	1335,61	1736,29	72,35
		Бюджет	57,73	158,16	205,61	8,57
		Прочие	96,22	263,61	342,69	14,28
7.	Котельная «Московская»	Реализация	35,64	97,63	126,92	5,29
		Население	27,08	74,20	96,46	4,02
		Бюджет	3,21	8,79	11,42	0,48
		Прочие	5,35	14,64	19,04	0,79
8.	Котельная №3 ул. Фурманова	Реализация	102,45	280,69	364,90	15,20
		Население	77,86	213,33	277,32	11,56
		Бюджет	9,22	25,26	32,84	1,37
		Прочие	15,37	42,10	54,73	2,28
9.	Котельная ул. Мичурина	Реализация	593,93	1627,20	2115,36	88,14
		Население	451,39	1236,67	1607,67	66,99

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование группы потребителей	Показатели			
			годовые, тыс. м3/год	среднесуточные, м3/сут	макс. суточные, м3/сут	макс. часовые, м3/ч
		Бюджет	53,45	146,45	190,38	7,93
		Прочие	89,09	244,08	317,30	13,22
10.	Котельная «Белинского»	Реализация	0,00	0,00	0,00	0,00
		Население	0,00	0,00	0,00	0,00
		Бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00
		Прочие	0,00	0,00	0,00	0,00
11.	Котельная №1 п. Лопатинский	Реализация	151,45	414,94	539,42	22,48
		Население	115,10	315,35	409,96	17,08
		Бюджет	13,63	37,34	48,55	2,02
		Прочие	22,72	62,24	80,91	3,37
12.	Котельная №3 Лопатинский	Реализация	484,05	1326,17	1724,02	71,83
		Население	367,88	1007,89	1310,25	54,59
		Бюджет	43,56	119,36	155,16	6,47
		Прочие	72,61	198,93	258,60	10,78
13.	Котельная ул. Интернатская	Реализация	106,91	292,90	380,76	15,87
		Население	81,25	222,60	289,38	12,06
		Бюджет	9,62	26,36	34,27	1,43
		Прочие	16,04	43,93	57,11	2,38
14.	Котельная Советская	Реализация	8,91	24,41	31,73	1,32
		Население	6,77	18,55	24,12	1,00
		Бюджет	0,80	2,20	2,86	0,12
		Прочие	1,34	3,66	4,76	0,20
15.	Котельная ул. Школьная	Реализация	109,88	301,03	391,34	16,31
		Население	83,51	228,78	297,42	12,39
		Бюджет	9,89	27,09	35,22	1,47
		Прочие	16,48	45,15	58,70	2,45
16.	Котельная "Баня"	Реализация	0,00	0,00	0,00	0,00
		Население	0,00	0,00	0,00	0,00
		Бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00
		Прочие	0,00	0,00	0,00	0,00
17.	Котельная д. Ратчино	Реализация	49,00	134,24	174,52	7,27
		Население	37,24	102,03	132,63	5,53
		Бюджет	4,41	12,08	15,71	0,65
		Прочие	7,35	20,14	26,18	1,09
18.	Котельная д. Степанщино	Реализация	13,36	36,61	47,60	1,98
		Население	10,16	27,83	36,17	1,51
		Бюджет	1,20	3,30	4,28	0,18
		Прочие	2,00	5,49	7,14	0,30
19.	Котельная с. Косяково	Реализация	28,21	77,29	100,48	4,19
		Население	21,44	58,74	76,36	3,18
		Бюджет	2,54	6,96	9,04	0,38
		Прочие	4,23	11,59	15,07	0,63
20.	Котельная с. Невское	Реализация	0,00	0,00	0,00	0,00
		Население	0,00	0,00	0,00	0,00
		Бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00
		Прочие	0,00	0,00	0,00	0,00
21.	Котельная ДРП	Реализация	4,45	12,20	15,87	0,66
		Население	3,39	9,28	12,06	0,50
		Бюджет	0,40	1,10	1,43	0,06
		Прочие	0,67	1,83	2,38	0,10
22.	Котельная с. Конобеево	Реализация	75,73	207,47	269,71	11,24
		Население	57,55	157,68	204,98	8,54
		Бюджет	6,82	18,67	24,27	1,01
		Прочие	11,36	31,12	40,46	1,69
23.	Котельная с. Барановское	Реализация	26,73	73,22	95,19	3,97
		Население	20,31	55,65	72,35	3,01

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование группы потребителей	Показатели			
			годовые, тыс. м3/год	среднесуточные, м3/сут	макс. суточные, м3/сут	макс. часовые, м3/ч
		Бюджет	2,41	6,59	8,57	0,36
		Прочие	4,01	10,98	14,28	0,59
		Реализация	14,85	40,68	52,88	2,20
		Население	11,28	30,92	40,19	1,67
24.	Котельная с. Усадище	Бюджет	1,34	3,66	4,76	0,20
		Прочие	2,23	6,10	7,93	0,33
		Реализация	1,48	4,07	5,29	0,22
		Население	1,13	3,09	4,02	0,17
25.	Котельная д. Леоново	Бюджет	0,13	0,37	0,48	0,02
		Прочие	0,22	0,61	0,79	0,03
		Реализация	0,00	0,00	0,00	0,00
		Население	0,00	0,00	0,00	0,00
26.	Котельная д. Щербово	Бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00
		Прочие	0,00	0,00	0,00	0,00
		Реализация	154,42	423,07	549,99	22,92
		Население	117,36	321,53	418,00	17,42
27.	Котельная с. Ашитково	Бюджет	13,90	38,08	49,50	2,06
		Прочие	23,16	63,46	82,50	3,44
		Реализация	0,00	0,00	0,00	0,00
		Население	0,00	0,00	0,00	0,00
28.	Котельная п. Виноградово (школа)	Бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00
		Прочие	0,00	0,00	0,00	0,00
		Реализация	0,00	0,00	0,00	0,00
		Население	0,00	0,00	0,00	0,00
29.	Котельня д. Золотово (фабрика)	Бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00
		Прочие	0,00	0,00	0,00	0,00
		Реализация	0,00	0,00	0,00	0,00
		Население	0,00	0,00	0,00	0,00
30.	Котельная д. Золотово (школа)	Бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00
		Прочие	0,00	0,00	0,00	0,00
		Реализация	0,00	0,00	0,00	0,00
		Население	0,00	0,00	0,00	0,00
31.	Котельная д. Губино (школа)	Бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00
		Прочие	0,00	0,00	0,00	0,00
		Реализация	0,00	0,00	0,00	0,00
		Население	0,00	0,00	0,00	0,00
32.	Котельная д. Ратмирово	Бюджет	0,27	0,73	0,95	0,04
		Прочие	0,45	1,22	1,59	0,07
		Реализация	2,97	8,14	10,58	0,44
		Население	2,26	6,18	8,04	0,33
33.	Котельная № 1 г. Белоозерский	Бюджет	38,35	105,08	136,60	5,69
		Прочие	63,92	175,13	227,67	9,49
		Реализация	426,14	1167,52	1517,77	63,24
		Население	323,87	887,31	1153,51	48,06
34.	Котельная № 2 г. Белоозерский	Бюджет	7,35	20,14	26,18	1,09
		Прочие	12,25	33,56	43,63	1,82
		Реализация	81,67	223,74	290,86	12,12
		Население	62,07	170,04	221,06	9,21
35.	Котельная №3 д. Цибино	Бюджет	0,13	0,37	0,48	0,02
		Прочие	0,22	0,61	0,79	0,03
		Реализация	1,48	4,07	5,29	0,22
		Население	1,13	3,09	4,02	0,17
36.	Котельная Фаустово, ул. Железнодорожная	Бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00
		Прочие	0,00	0,00	0,00	0,00
		Реализация	0,00	0,00	0,00	0,00
		Население	0,00	0,00	0,00	0,00
37.	Котельная №3А	Реализация	0,00	0,00	0,00	0,00
		Население	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование группы потребителей	Показатели			
			годовые, тыс. м3/год	среднесуто чные, м3/сут	макс. суточные, м3/сут	макс. часовые, м3/ч
		Бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00
		Прочие	0,00	0,00	0,00	0,00
38.	Котельная д. Чемодурово	Реализация	206,39	565,45	735,09	30,63
		Население	156,86	429,74	558,67	23,28
		Бюджет	18,58	50,89	66,16	2,76
		Прочие	30,96	84,82	110,26	4,59
39.	ТЭЦ АО «ВМУ»	Реализация	2430,65	6659,32	8657,11	360,71
		Население	1847,29	5061,08	6579,40	274,14
		Бюджет	218,76	599,34	779,14	32,46
		Прочие	364,60	998,90	1298,57	54,11
40.	КТС 019 рп. им. Цюрупы	Реализация	115,52	316,49	411,44	17,14
		Население	87,79	240,53	312,69	13,03
		Бюджет	10,40	28,48	37,03	1,54
		Прочие	17,33	47,47	61,72	2,57
41.	Крышная котельная	Реализация	150,71	412,90	536,77	22,37
		Население	114,54	313,81	407,95	17,00
		Бюджет	13,56	37,16	48,31	2,01
		Прочие	22,61	61,94	80,52	3,35
42.	Котельная ОАО "Воскресенск- Техноткань"	Реализация	0,00	0,00	0,00	0,00
		Население	0,00	0,00	0,00	0,00
		Бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00
		Прочие	0,00	0,00	0,00	0,00
43.	Котельная ОАО "Фетр"	Реализация	304,39	833,94	1084,12	45,17
		Население	231,33	633,79	823,93	34,33
		Бюджет	27,39	75,05	97,57	4,07
		Прочие	45,66	125,09	162,62	6,78
44.	Котельная ОАО "РЖД"	Реализация	0,00	0,00	0,00	0,00
		Население	0,00	0,00	0,00	0,00
		Бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00
		Прочие	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого		Реализация	8221,89	22525,74	29283,46	1220,14
		Население	6248,64	17119,56	22255,43	927,31
		Бюджет	739,97	2027,32	2635,51	109,81
		Прочие	1233,28	3378,86	4392,52	183,02

Основным потребителем услуги горячего водоснабжения в г.о. Воскресенск является население - 74,4%.

Таблица 2.2.3.2. – Структурный баланс отпуска в сеть и реализации питьевой воды в городском округе.

№ тех. зоны	№ п/п	Наименование ИЦВ	Наименование показателя	Показатели			
				годовые, тыс. м3/год	макс. суточные, м3/сут	среднесуточные, м3/сут	часовые, м3/ч
1.	1.	ВЗУ Сабурово	Реализация	5135,92	18292,30	14071,00	762,18
			Население	3595,14	12804,61	9849,70	533,53
			Бюджет	924,46	3292,61	2532,78	137,19
			Прочие	616,31	2195,08	1688,52	91,46
	2.	ВЗУ Лесной	Реализация	2160,80	7696,00	5920,00	320,67
			Население	1512,56	5387,20	4144,00	224,47
			Бюджет	388,94	1385,28	1065,60	57,72
			Прочие	259,30	923,52	710,40	38,48
	3.	ВЗУ Лопатинский	Реализация	1677,18	5973,50	4595,00	248,90
			Население	1174,02	4181,45	3216,50	174,23

№ тех. зоны	№ п/п	Наименование ИЦВ	Наименование показателя	Показатели			
				годовые, тыс. м3/год	макс. суточные, м3/сут	среднесуточные, м3/сут	часовые, м3/ч
			Бюджет	301,89	1075,23	827,10	44,80
			Прочие	201,26	716,82	551,40	29,87
			4.	ВЗУ Фетровая фабрика	Реализация	229,59	817,70
	Население	160,71			572,39	440,30	23,85
	Бюджет	41,33			147,19	113,22	6,13
	Прочие	27,55			98,12	75,48	4,09
	5.	ВЗУ Старофедотовский	Реализация	23,73	84,50	65,00	3,52
			Население	16,61	59,15	45,50	2,46
			Бюджет	4,27	15,21	11,70	0,63
			Прочие	2,85	10,14	7,80	0,42
	6.	ВЗУ Федино	Реализация	165,35	588,90	453,00	24,54
			Население	99,21	353,34	271,80	14,72
			Бюджет	1,98	7,07	5,44	0,29
			Прочие	64,15	228,49	175,76	9,52
	7.	ВЗУ Новлянское	Реализация	21,54	76,70	59,00	3,20
			Население	12,92	46,02	35,40	1,92
			Бюджет	0,26	0,92	0,71	0,04
			Прочие	8,36	29,76	22,89	1,24
	Итог		Реализация	9414,11	33529,60	25792,00	1397,08
			Население	6571,17	23404,16	18003,20	975,18
			Бюджет	1663,13	5923,51	4556,55	246,80
			Прочие	1179,78	4201,93	3232,25	175,08
2.	8.	ВЗУ Чемодурово	Реализация	133,23	474,50	365,00	19,77
			Население	93,26	332,15	255,50	13,84
			Бюджет	23,98	85,41	65,70	3,56
			Прочие	15,99	56,94	43,80	2,37
3.	9.	ВЗУ Москворецкий	Реализация	1790,33	6376,50	4905,00	265,69
			Население	1253,23	4463,55	3433,50	185,98
			Бюджет	322,26	1147,77	882,90	47,82
			Прочие	214,84	765,18	588,60	31,88
	10.	ВЗУ Цементгигант	Реализация	1188,44	4232,80	3256,00	176,37
			Население	831,91	2962,96	2279,20	123,46
			Бюджет	213,92	761,90	586,08	31,75
			Прочие	142,61	507,94	390,72	21,16
	Итог		Реализация	2978,77	10609,30	8161,00	442,06
			Население	2085,14	7426,51	5712,70	309,44
			Бюджет	536,18	1909,67	1468,98	79,57
			Прочие	357,45	1273,12	979,32	53,04
4.	11.	ВЗУ Трофимово	Реализация	нерабоч.			
			Население				
			Бюджет				
			Прочие				
5.	12.	ВЗУ Фосфоритный	Реализация	325,95	1160,90	893,00	48,37
			Население	270,53	963,55	741,19	40,15
			Бюджет	4,24	15,09	11,61	0,63
			Прочие	51,17	182,26	140,20	7,59
6.	13.	ВЗУ Хорлово	Реализация	417,56	1487,20	1144,00	61,97
			Население	346,57	1234,38	949,52	51,43
			Бюджет	5,43	19,33	14,87	0,81
			Прочие	65,56	233,49	179,61	9,73
7.	14.	ВЗУ Ёлкино	Реализация	13,51	48,10	37,00	2,00
			Население	11,21	39,92	30,71	1,66
			Бюджет	0,18	0,63	0,48	0,03
			Прочие	2,12	7,55	5,81	0,31
8.	15.	ВЗУ Перхурово	Реализация	4,38	15,60	12,00	0,65
			Население	3,64	12,95	9,96	0,54
			Бюджет	0,06	0,20	0,16	0,01

№ тех. зоны	№ п/п	Наименование ИЦВ	Наименование показателя	Показатели			
				годовые, тыс. м3/год	макс. суточные, м3/сут	среднесуточные, м3/сут	часовые, м3/ч
9.	16.	ВЗУ Степанщино	Прочие	0,69	2,45	1,88	0,10
			Реализация	50,01	178,10	137,00	7,42
			Население	30,00	106,86	82,20	4,45
			Бюджет	0,60	2,14	1,64	0,09
			Прочие	19,40	69,10	53,16	2,88
	17.	ВЗУ Степанщино-2 (ДРП)	Реализация	6,57	23,40	18,00	0,98
			Население	3,94	14,04	10,80	0,59
			Бюджет	0,08	0,28	0,22	0,01
			Прочие	2,55	9,08	6,98	0,38
	Итого		Реализация	56,58	201,50	155,00	8,40
			Население	33,94	120,90	93,00	5,04
			Бюджет	0,68	2,42	1,86	0,10
			Прочие	21,95	78,18	60,14	3,26
10.	18.	ВЗУ Ратчино	Реализация	71,18	253,50	195,00	10,56
			Население	42,71	152,10	117,00	6,34
			Бюджет	0,85	3,04	2,34	0,13
			Прочие	27,62	98,36	75,66	4,10
11.	19.	ВЗУ Косяково	Реализация	41,98	149,50	115,00	6,23
			Население	25,19	89,70	69,00	3,74
			Бюджет	0,50	1,79	1,38	0,07
			Прочие	16,29	58,01	44,62	2,42
12.	20.	ВЗУ Ачкасово	Реализация	11,68	41,60	32,00	1,73
			Население	7,01	24,96	19,20	1,04
			Бюджет	0,14	0,50	0,38	0,02
			Прочие	4,53	16,14	12,42	0,67
13.	21.	ВЗУ Марчуги	Реализация	6,57	23,40	18,00	0,98
			Население	3,94	14,04	10,80	0,59
			Бюджет	0,08	0,28	0,22	0,01
			Прочие	2,55	9,08	6,98	0,38
14.	22.	ВЗУ Сетовка	Реализация	8,40	29,90	23,00	1,25
			Население	5,04	17,94	13,80	0,75
			Бюджет	0,10	0,36	0,28	0,01
			Прочие	3,26	11,60	8,92	0,48
15.	23.	ВЗУ Сабурово-2	Реализация	5,84	20,80	16,00	0,87
			Население	3,50	12,48	9,60	0,52
			Бюджет	0,07	0,25	0,19	0,01
			Прочие	2,27	8,07	6,21	0,34
16.	24.	ВЗУ Невское	Реализация	25,92	92,30	71,00	3,85
			Население	15,55	55,38	42,60	2,31
			Бюджет	0,31	1,11	0,85	0,05
			Прочие	10,06	35,81	27,55	1,49
17.	25.	ВЗУ Константиново	Реализация	14,24	50,70	39,00	2,11
			Население	8,54	30,42	23,40	1,27
			Бюджет	0,17	0,61	0,47	0,03
			Прочие	5,52	19,67	15,13	0,82
18.	26.	ВЗУ Городище	Реализация	21,54	76,70	59,00	3,20
			Население	12,92	46,02	35,40	1,92
			Бюджет	0,26	0,92	0,71	0,04
			Прочие	8,36	29,76	22,89	1,24
19.	27.	ВЗУ рп. им. Цюрупы	Реализация	218,64	778,70	599,00	32,45
			Население	120,25	428,29	329,45	17,85
			Бюджет	8,75	31,15	23,96	1,30
			Прочие	89,64	319,27	245,59	13,30
20.	28.	ВЗУ Знаменка	Реализация	3,65	13,00	10,00	0,54
			Население	2,01	7,15	5,50	0,30
			Бюджет	0,15	0,52	0,40	0,02
			Прочие	1,50	5,33	4,10	0,22

№ тех. зоны	№ п/п	Наименование ИЦВ	Наименование показателя	Показатели			
				годовые, тыс. м3/год	макс. суточные, м3/сут	среднесуточные, м3/сут	часовые, м3/ч
21.	29.	ВЗУ Дворниково	Реализация	8,76	31,20	24,00	1,30
			Население	4,82	17,16	13,20	0,72
			Бюджет	0,35	1,25	0,96	0,05
			Прочие	3,59	12,79	9,84	0,53
22.	30.	ВЗУ Ашитково	Реализация	221,56	789,10	607,00	32,88
			Население	121,86	434,01	333,85	18,08
			Бюджет	8,86	31,56	24,28	1,32
			Прочие	90,84	323,53	248,87	13,48
23.	31.	ВЗУ Барановское	Реализация	123,74	440,70	339,00	18,36
			Население	68,05	242,39	186,45	10,10
			Бюджет	4,95	17,63	13,56	0,73
			Прочие	50,73	180,69	138,99	7,53
24.	32.	ВЗУ Виноградово	Реализация	100,38	357,50	275,00	14,90
			Население	55,21	196,63	151,25	8,19
			Бюджет	4,02	14,30	11,00	0,60
			Прочие	41,15	146,58	112,75	6,11
25.	33.	ВЗУ Губино	Реализация	13,87	49,40	38,00	2,06
			Население	7,63	27,17	20,90	1,13
			Бюджет	0,55	1,98	1,52	0,08
			Прочие	5,69	20,25	15,58	0,84
26.	34.	ВЗУ Золотово	Реализация	95,63	340,60	262,00	14,19
			Население	52,60	187,33	144,10	7,81
			Бюджет	3,83	13,62	10,48	0,57
			Прочие	39,21	139,65	107,42	5,82
27.	35.	ВЗУ Конобеево	Реализация	276,31	984,10	757,00	41,00
			Население	151,97	541,26	416,35	22,55
			Бюджет	11,05	39,36	30,28	1,64
			Прочие	113,29	403,48	310,37	16,81
28.	36.	ВЗУ Леоново	Реализация	4,75	16,90	13,00	0,70
			Население	2,61	9,30	7,15	0,39
			Бюджет	0,19	0,68	0,52	0,03
			Прочие	1,95	6,93	5,33	0,29
29.	37.	ВЗУ Фаустово	Реализация	12,41	44,20	34,00	1,84
			Население	6,83	24,31	18,70	1,01
			Бюджет	0,50	1,77	1,36	0,07
			Прочие	5,09	18,12	13,94	0,76
30.	38.	ВЗУ Щельпино	Реализация	нерабоч.			
			Население				
			Бюджет				
			Прочие				
31.	39.	ВЗУ Щербово	Реализация	7,30	26,00	20,00	1,08
			Население	4,02	14,30	11,00	0,60
			Бюджет	0,29	1,04	0,80	0,04
			Прочие	2,99	10,66	8,20	0,44
32.	40.	ВЗУ Белоозерский	Реализация	1070,91	3814,20	2934,00	158,93
			Население	985,24	3509,06	2699,28	146,21
			Бюджет	34,27	122,05	93,89	5,09
			Прочие	51,40	183,08	140,83	7,63
33.	41.	ВЗУ Красный холм	Реализация	213,89	761,80	586,00	31,74
			Население	201,06	716,09	550,84	29,84
			Бюджет	4,28	15,24	11,72	0,63
			Прочие	8,56	30,47	23,44	1,27
34.	42.	ВЗУ-5 Цибино	Реализация	2,19	7,80	6,00	0,33
			Население	1,47	5,23	4,02	0,22
			Бюджет	0,72	2,57	1,98	0,11
			Прочие	0,00	0,00	0,00	0,00
35.	43.	ВЗУ-6 Ивановка	Реализация	16,43	58,50	45,00	2,44

№ тех. зоны	№ п/п	Наименование ИЦВ	Наименование показателя	Показатели			
				годовые, тыс. м3/год	макс. суточные, м3/сут	среднесуточные, м3/сут	часовые, м3/ч
			Население	16,06	57,20	44,00	2,38
			Бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00
			Прочие	0,37	1,30	1,00	0,05
			Реализация	3,65	13,00	10,00	0,54
36.	44.	ВЗУ-7 Михалево	Население	3,65	13,00	10,00	0,54
			Бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00
			Прочие	0,00	0,00	0,00	0,00
			Реализация	4,75	16,90	13,00	0,70
37.	45.	ВЗУ-8 Воршиково	Население	4,37	15,55	11,96	0,65
			Бюджет	0,07	0,24	0,18	0,01
			Прочие	0,31	1,12	0,86	0,05
			Реализация	4,02	14,30	11,00	0,60
	46.	ВЗУ-9 Воршиково	Население	3,69	13,16	10,12	0,55
			Бюджет	0,06	0,20	0,15	0,01
			Прочие	0,26	0,94	0,73	0,04
			Реализация	8,77	31,20	24,00	1,30
	Итого		Население	8,06	28,71	22,08	1,20
			Бюджет	0,13	0,44	0,33	0,02
			Прочие	0,57	2,06	1,59	0,09
			Реализация	24,71	88,01	67,70	2,82
38.	47.	ВЗУ-10	Население	2,64	9,39	7,22	0,30
			Бюджет	22,07	78,62	60,48	2,52
			Прочие	0,00	0,00	0,00	0,00
			Реализация	15978,86	56911,01	43777,70	2370,45
Итого			Население	11355,86	40445,50	31111,92	1685,14
			Бюджет	2341,30	8338,90	6414,54	346,70
			Прочие	2281,70	8126,61	6251,24	338,61
			Реализация				

Таблица 2.2.3.3– Фактическое потребление горячей воды в зонах действия каждого ИЦВ г.о. Воскресенск.

№ тех. зоны	Наименование источника тепловой энергии	Наименование группы потребителей	Показатели			
			годовые, тыс. м3/год	среднесуточные, м3/сут	макс. суточные, м3/сут	макс. часовые, м3/ч
1.	Котельная Новлянский квартал	Реализация	1541,24	4222,58	5489,36	228,72
		Население	1171,34	3209,16	4171,91	173,83
		Бюджет	138,71	380,03	494,04	20,59
		Прочие	231,19	633,39	823,40	34,31
2.	Котельная 3 квартала	Реализация	31,18	85,43	111,06	4,63
		Население	23,70	64,93	84,40	3,52
		Бюджет	2,81	7,69	10,00	0,42
		Прочие	4,68	12,81	16,66	0,69
3.	Котельная 4 квартала	Реализация	161,85	443,41	576,44	24,02
		Население	123,00	336,99	438,09	18,25
		Бюджет	14,57	39,91	51,88	2,16
		Прочие	24,28	66,51	86,47	3,60
4.	Котельная Больничного квартала	Реализация	148,48	406,80	528,84	22,04
		Население	112,85	309,17	401,92	16,75
		Бюджет	13,36	36,61	47,60	1,98
		Прочие	22,27	61,02	79,33	3,31
5.	Котельная «Маришкино» (Москворечье)	Реализация	16,33	44,75	58,17	2,42
		Население	12,41	34,01	44,21	1,84
		Бюджет	1,47	4,03	5,24	0,22
		Прочие	2,45	6,71	8,73	0,36
6.	Котельная ул. Рабочая	Реализация	641,44	1757,38	2284,59	95,19
		Население	487,50	1335,61	1736,29	72,35

№ тех. зоны	Наименование источника тепловой энергии	Наименование группы потребителей	Показатели			
			годовые, тыс. м3/год	среднесуточные, м3/сут	макс. суточные, м3/сут	макс. часовые, м3/ч
		Бюджет	57,73	158,16	205,61	8,57
		Прочие	96,22	263,61	342,69	14,28
		Реализация	35,64	97,63	126,92	5,29
		Население	27,08	74,20	96,46	4,02
7.	Котельная «Московская»	Бюджет	3,21	8,79	11,42	0,48
		Прочие	5,35	14,64	19,04	0,79
		Реализация	102,45	280,69	364,90	15,20
		Население	77,86	213,33	277,32	11,56
8.	Котельная №3 ул. Фурманова	Бюджет	9,22	25,26	32,84	1,37
		Прочие	15,37	42,10	54,73	2,28
		Реализация	593,93	1627,20	2115,36	88,14
		Население	451,39	1236,67	1607,67	66,99
9.	Котельная ул. Мичурина	Бюджет	53,45	146,45	190,38	7,93
		Прочие	89,09	244,08	317,30	13,22
		Реализация	0,00	0,00	0,00	0,00
		Население	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	Котельная «Белинского»	Бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00
		Прочие	0,00	0,00	0,00	0,00
		Реализация	151,45	414,94	539,42	22,48
		Население	115,10	315,35	409,96	17,08
11.	Котельная №1 п. Лопатинский	Бюджет	13,63	37,34	48,55	2,02
		Прочие	22,72	62,24	80,91	3,37
		Реализация	484,05	1326,17	1724,02	71,83
		Население	367,88	1007,89	1310,25	54,59
12.	Котельная №3 Лопатинский	Бюджет	43,56	119,36	155,16	6,47
		Прочие	72,61	198,93	258,60	10,78
		Реализация	106,91	292,90	380,76	15,87
		Население	81,25	222,60	289,38	12,06
13.	Котельная ул. Интернатская	Бюджет	9,62	26,36	34,27	1,43
		Прочие	16,04	43,93	57,11	2,38
		Реализация	8,91	24,41	31,73	1,32
		Население	6,77	18,55	24,12	1,00
14.	Котельная Советская	Бюджет	0,80	2,20	2,86	0,12
		Прочие	1,34	3,66	4,76	0,20
		Реализация	109,88	301,03	391,34	16,31
		Население	83,51	228,78	297,42	12,39
15.	Котельная ул. Школьная	Бюджет	9,89	27,09	35,22	1,47
		Прочие	16,48	45,15	58,70	2,45
		Реализация	0,00	0,00	0,00	0,00
		Население	0,00	0,00	0,00	0,00
16.	Котельная "Баня"	Бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00
		Прочие	0,00	0,00	0,00	0,00
		Реализация	49,00	134,24	174,52	7,27
		Население	37,24	102,03	132,63	5,53
17.	Котельная д. Ратчино	Бюджет	4,41	12,08	15,71	0,65
		Прочие	7,35	20,14	26,18	1,09
		Реализация	13,36	36,61	47,60	1,98
		Население	10,16	27,83	36,17	1,51
18.	Котельная д. Степанщино	Бюджет	1,20	3,30	4,28	0,18
		Прочие	2,00	5,49	7,14	0,30
		Реализация	28,21	77,29	100,48	4,19
		Население	21,44	58,74	76,36	3,18
19.	Котельная с. Косяково	Бюджет	2,54	6,96	9,04	0,38
		Прочие	4,23	11,59	15,07	0,63
		Реализация	0,00	0,00	0,00	0,00
		Население	0,00	0,00	0,00	0,00
20.	Котельная с. Невское	Бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00
		Прочие	0,00	0,00	0,00	0,00
		Реализация	0,00	0,00	0,00	0,00
		Население	0,00	0,00	0,00	0,00
21.	Котельная ДРП	Реализация	4,45	12,20	15,87	0,66

№ тех. зоны	Наименование источника тепловой энергии	Наименование группы потребителей	Показатели			
			годовые, тыс. м3/год	среднесуточные, м3/сут	макс. суточные, м3/сут	макс. часовые, м3/ч
		Население	3,39	9,28	12,06	0,50
		Бюджет	0,40	1,10	1,43	0,06
		Прочие	0,67	1,83	2,38	0,10
		Реализация	75,73	207,47	269,71	11,24
22.	Котельная с. Конобеево	Население	57,55	157,68	204,98	8,54
		Бюджет	6,82	18,67	24,27	1,01
		Прочие	11,36	31,12	40,46	1,69
		Реализация	26,73	73,22	95,19	3,97
23.	Котельная с. Барановское	Население	20,31	55,65	72,35	3,01
		Бюджет	2,41	6,59	8,57	0,36
		Прочие	4,01	10,98	14,28	0,59
		Реализация	14,85	40,68	52,88	2,20
24.	Котельная с. Усадище	Население	11,28	30,92	40,19	1,67
		Бюджет	1,34	3,66	4,76	0,20
		Прочие	2,23	6,10	7,93	0,33
		Реализация	1,48	4,07	5,29	0,22
25.	Котельная д. Леоново	Население	1,13	3,09	4,02	0,17
		Бюджет	0,13	0,37	0,48	0,02
		Прочие	0,22	0,61	0,79	0,03
		Реализация	0,00	0,00	0,00	0,00
26.	Котельная д. Щербово	Население	0,00	0,00	0,00	0,00
		Бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00
		Прочие	0,00	0,00	0,00	0,00
		Реализация	154,42	423,07	549,99	22,92
27.	Котельная с. Ашитково	Население	117,36	321,53	418,00	17,42
		Бюджет	13,90	38,08	49,50	2,06
		Прочие	23,16	63,46	82,50	3,44
		Реализация	0,00	0,00	0,00	0,00
28.	Котельная п. Виноградово (школа)	Население	0,00	0,00	0,00	0,00
		Бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00
		Прочие	0,00	0,00	0,00	0,00
		Реализация	0,00	0,00	0,00	0,00
29.	Котельня д. Золотово (фабрика)	Население	0,00	0,00	0,00	0,00
		Бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00
		Прочие	0,00	0,00	0,00	0,00
		Реализация	0,00	0,00	0,00	0,00
30.	Котельная д. Золотово (школа)	Население	0,00	0,00	0,00	0,00
		Бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00
		Прочие	0,00	0,00	0,00	0,00
		Реализация	0,00	0,00	0,00	0,00
31.	Котельная д. Губино (школа)	Население	0,00	0,00	0,00	0,00
		Бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00
		Прочие	0,00	0,00	0,00	0,00
		Реализация	2,97	8,14	10,58	0,44
32.	Котельная д. Ратмирово	Население	2,26	6,18	8,04	0,33
		Бюджет	0,27	0,73	0,95	0,04
		Прочие	0,45	1,22	1,59	0,07
		Реализация	426,14	1167,52	1517,77	63,24
33.	Котельная № 1 г. Белоозерский	Население	323,87	887,31	1153,51	48,06
		Бюджет	38,35	105,08	136,60	5,69
		Прочие	63,92	175,13	227,67	9,49
		Реализация	81,67	223,74	290,86	12,12
34.	Котельная № 2 г. Белоозерский	Население	62,07	170,04	221,06	9,21
		Бюджет	7,35	20,14	26,18	1,09
		Прочие	12,25	33,56	43,63	1,82
		Реализация	1,48	4,07	5,29	0,22
35.	Котельная №3 д. Цибино	Население	1,13	3,09	4,02	0,17
		Бюджет	0,13	0,37	0,48	0,02
		Прочие	0,22	0,61	0,79	0,03
		Реализация	0,00	0,00	0,00	0,00

№ тех. зоны	Наименование источника тепловой энергии	Наименование группы потребителей	Показатели			
			годовые, тыс. м3/год	среднесуточные, м3/сут	макс. суточные, м3/сут	макс. часовые, м3/ч
36.	Котельная Фаустово, ул. Железнодорожная	Реализация	0,00	0,00	0,00	0,00
		Население	0,00	0,00	0,00	0,00
		Бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00
		Прочие	0,00	0,00	0,00	0,00
37.	Котельная №3А	Реализация	0,00	0,00	0,00	0,00
		Население	0,00	0,00	0,00	0,00
		Бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00
		Прочие	0,00	0,00	0,00	0,00
38.	Котельная д. Чемодурово	Реализация	206,39	565,45	735,09	30,63
		Население	156,86	429,74	558,67	23,28
		Бюджет	18,58	50,89	66,16	2,76
		Прочие	30,96	84,82	110,26	4,59
39.	ТЭЦ АО «ВМУ»	Реализация	2430,65	6659,32	8657,11	360,71
		Население	1847,29	5061,08	6579,40	274,14
		Бюджет	218,76	599,34	779,14	32,46
		Прочие	364,60	998,90	1298,57	54,11
40.	КТС 019 п. им. Цюрупы	Реализация	115,52	316,49	411,44	17,14
		Население	87,79	240,53	312,69	13,03
		Бюджет	10,40	28,48	37,03	1,54
		Прочие	17,33	47,47	61,72	2,57
41.	Крышная котельная	Реализация	150,71	412,90	536,77	22,37
		Население	114,54	313,81	407,95	17,00
		Бюджет	13,56	37,16	48,31	2,01
		Прочие	22,61	61,94	80,52	3,35
42.	Котельная ОАО "Воскресенск-Техноткань"	Реализация	0,00	0,00	0,00	0,00
		Население	0,00	0,00	0,00	0,00
		Бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00
		Прочие	0,00	0,00	0,00	0,00
43.	Котельная ОАО "Фетр"	Реализация	304,39	833,94	1084,12	45,17
		Население	231,33	633,79	823,93	34,33
		Бюджет	27,39	75,05	97,57	4,07
		Прочие	45,66	125,09	162,62	6,78
44.	Котельная ОАО "РЖД"	Реализация	0,00	0,00	0,00	0,00
		Население	0,00	0,00	0,00	0,00
		Бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00
		Прочие	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого		Реализация	8221,89	22525,74	29283,46	1220,14
		Население	6248,64	17119,56	22255,43	927,31
		Бюджет	739,97	2027,32	2635,51	109,81
		Прочие	1233,28	3378,86	4392,52	183,02

Более детальный анализ балансов мощности коммунального ресурса, объемов потерь при передаче, объемов потребления на собственные нужды и отпуска потребителям представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.2.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учета.

Показатели благоустройства за 2024 год жилищного фонда по обеспеченности централизованным водоснабжением питьевой водой представлены в таблице 2.2.4.1.

Таблица 2.2.4.1. Обеспеченность населения питьевой водой в г.о. Воскресенск.

Показатели	Ед. изм.	г.о. Воскресенск
Обеспеченность населения централизованным водоснабжением	%	93,8

Объем потребляемой абонентами воды осуществляется с помощью индивидуальных и общедомовых приборов учета, установленных у абонентов, а также расчетным способом на основании установленных нормативов потребления. Кроме того, все работающие источники питьевого водоснабжения на территории г.о. Воскресенск оснащены расходомерами, что позволяет учитывать объем воды, поднятой на нужды городского округа.

На сегодняшний день приборами учета оснащены менее 100% абонентов.

В таблице 2.2.4.2. представлены сведения об оснащенности приборами учета абонентов по холодному водоснабжению по группам потребителей городского округа Воскресенск.

Таблица 2.2.4.2. – Оснащенность приборами учета абонентов.

Категория потребителей	Оснащенность приборами учета ГВС, %
Бюджетные организации	100
Население	72,4
Прочие потребители	93,4

Обеспеченность населения услугами централизованного питьевого водоснабжения в г.о. Воскресенск представлена в таблице 2.2.4.3.

Таблица 2.2.4.3. Обеспеченность населения услугами централизованного питьевого водоснабжения в г.о. Воскресенск.

Показатель	Ед. изм.	Целевые показатели									
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
Обеспеченность населения услугами централизованного питьевого водоснабжения	%	94,0	94,5	95,0	95,5	96,0	96,5	97,0	97,5	98,0	100

Планируется дальнейшее оснащение потребителей приборами учета питьевой воды, в том числе оснащение общедомовыми приборами учета при строительстве

новых объектов капитального строительства. После установки приборов учета питьевой воды и их регистрации в ресурсоснабжающей организации, расчеты за потребленную воду осуществляются по показаниям приборов учета. Планируемое оснащение приборами учета всех объектов до 2044 года включительно.

Более детальный анализ доли поставки питьевой воды по приборам учета представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.2.5. Зоны действия источников системы водоснабжения с указанием радиуса эффективного ресурсоснабжения.

В соответствии с определением, данным Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.09.2013 №782 «О схемах водоснабжения и водоотведения» в редакции от 24.04.2025: эксплуатационная зона - зона эксплуатационной ответственности организации, осуществляющей горячее водоснабжение или холодное водоснабжение и (или) водоотведение, определенная по признаку обязанностей (ответственности) организации по эксплуатации централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения.

В постановлении Правительства Российской Федерации от 05.09.2013 № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения» в редакции от 24.04.2025 дано определение понятию «технологическая зона водоснабжения» - часть водопроводной сети, принадлежащей организации, осуществляющей горячее водоснабжение или холодное водоснабжение в пределах, которой обеспечиваются нормативные значения напора (давления) воды при подаче ее потребителям в соответствии с расчётным расходом воды.

Зоны эксплуатационной ответственности ЗАО «Водоканал» городского округа Воскресенск представлены в таблице и на рисунках ниже.

Таблица 2.2.5.1. - Зоны эксплуатационной ответственности РСО, осуществляющих производство и транспорт питьевой воды в г.о. Воскресенск.

№ п/п	Наименование ВЗУ	Зона эксплуатационной ответственности	Эксплуатирующая организация
1.	ВЗУ Сабурово	г. Воскресенск	МУП «Белоозерское ЖКХ»
2.	ВЗУ Лесной	д. Чемодурово	МУП «Белоозерское

№ п/п	Наименование ВЗУ	Зона эксплуатационной ответственности	Эксплуатирующая организация
			ЖКХ»
3.	ВЗУ Лопатинский	г. Воскресенск	МУП «Белоозерское ЖКХ»
4.	ВЗУ Фетровая фабрика	г. Воскресенск	МУП «Белоозерское ЖКХ»
5.	ВЗУ Старофедотовский	г. Воскресенск	МУП «Белоозерское ЖКХ»
6.	ВЗУ Чемодурово	д. Чемодурово	МУП «Белоозерское ЖКХ»
7.	ВЗУ Москворецкий	г. Воскресенск	МУП «Белоозерское ЖКХ»
8.	ВЗУ Цементгигант	г. Воскресенск	МУП «Белоозерское ЖКХ»
9.	ВЗУ Трофимово	д. Трофимово	МУП «Белоозерское ЖКХ»
10.	ВЗУ Фосфоритный	п. Хорлово	МУП «Белоозерское ЖКХ»
11.	ВЗУ Хорлово	п. Хорлово	МУП «Белоозерское ЖКХ»
12.	ВЗУ Ёлкино	д. Ёлкино	МУП «Белоозерское ЖКХ»
13.	ВЗУ Перхурово	д. Перхурово	МУП «Белоозерское ЖКХ»
14.	ВЗУ Федино	с. Федино	МУП «Белоозерское ЖКХ»
15.	ВЗУ Степанщино	д. Степанщино	МУП «Белоозерское ЖКХ»
16.	ВЗУ Ратчино	ст. Ратчино	МУП «Белоозерское ЖКХ»
17.	ВЗУ Косяково	с. Косяково	МУП «Белоозерское ЖКХ»
18.	ВЗУ Ачкасово	с. Ачкасово	МУП «Белоозерское ЖКХ»
19.	ВЗУ Марчуги	с. Марчуги	МУП «Белоозерское ЖКХ»
20.	ВЗУ Сетовка	пос. Сетовка	МУП «Белоозерское ЖКХ»
21.	ВЗУ Сабурово-2	с. Сабурово	МУП «Белоозерское ЖКХ»
22.	ВЗУ Невское	с. Невское	МУП «Белоозерское ЖКХ»
23.	ВЗУ Степанщино-2 (ДРП)	д. Степанщино-2 (ДРП)	МУП «Белоозерское ЖКХ»
24.	ВЗУ Константиново	с. Константиново	МУП «Белоозерское ЖКХ»
25.	ВЗУ Новлянское	с. Новлянское	МУП «Белоозерское ЖКХ»
26.	ВЗУ Городище	д. Городище	МУП «Белоозерское ЖКХ»
27.	ВЗУ п. им. Цюрупы	п. им. Цюрупы	МУП «Белоозерское ЖКХ»
28.	ВЗУ Знаменка	д. Знаменка	МУП «Белоозерское ЖКХ»
29.	ВЗУ Дворниково	д. Дворниково	МУП «Белоозерское

№ п/п	Наименование ВЗУ	Зона эксплуатационной ответственности	Эксплуатирующая организация
			ЖКХ»
30.	ВЗУ Ашитково	с. Ашитково	МУП «Белоозерское ЖКХ»
31.	ВЗУ Барановское	с. Барановское-Усадище	МУП «Белоозерское ЖКХ»
32.	ВЗУ Виноградово	п. Виноградово	МУП «Белоозерское ЖКХ»
33.	ВЗУ Губино	д. Губино	МУП «Белоозерское ЖКХ»
34.	ВЗУ Золотово	д. Золотово	МУП «Белоозерское ЖКХ»
35.	ВЗУ Конобеево	с. Конобеево	МУП «Белоозерское ЖКХ»
36.	ВЗУ Леоново	д. Леоново	МУП «Белоозерское ЖКХ»
37.	ВЗУ Фаустово	с. Фаустово	МУП «Белоозерское ЖКХ»
38.	ВЗУ Щельпино	д. Щельпино	МУП «Белоозерское ЖКХ»
39.	ВЗУ Щербово	д. Щербово	МУП «Белоозерское ЖКХ»
40.	ВЗУ Белоозерский	г. Белоозерский	МУП «Белоозерское ЖКХ»
41.	ВЗУ Красный холм	г. Белоозерский	МУП «Белоозерское ЖКХ»
42.	ВЗУ-5 Цибино	д. Цибино	МУП «Белоозерское ЖКХ»
43.	ВЗУ-6 Ивановка	д. Ивановка	МУП «Белоозерское ЖКХ»
44.	ВЗУ-7 Михалево	с. Михалево	МУП «Белоозерское ЖКХ»
45.	ВЗУ-8 Ворщикково	д. Ворщикково	МУП «Белоозерское ЖКХ»
46.	ВЗУ-9 Ворщикково	д. Ворщикково	МУП «Белоозерское ЖКХ»
47.	ВЗУ-10	г. Белоозерский, ул. Лесная	МУП «Белоозерское ЖКХ»

Перечень источников водоснабжения г.о. Воскресенск приведен в таблице

2.2.5.2.

Таблица 2.2.5.2 - Перечень ИЦВ питьевой воды в г.о. Воскресенск.

№ тех. зон ы	№ п/п	Наименование ВЗУ	Местонахождение ВЗУ	Численность населения, получающая питьевую воду	Наименование РСО
1.	1.	ВЗУ Сабурово	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр.11	36000	МУП «Белоозерское ЖКХ»
	2.	ВЗУ Лесной	д. Чемодурово	15000	МУП «Белоозерское ЖКХ»
	3.	ВЗУ Лопатинский	г. Воскресенск, Промплощадка, 76	14000	МУП «Белоозерское ЖКХ»
	4.	ВЗУ Фетровая фабрика	г. Воскресенск, ул. Пролетарская, 3	2200	МУП «Белоозерское ЖКХ»
	5.	ВЗУ Старофедотовский	г. Воскресенск, ул. Федотовская, 61-а	1500	МУП «Белоозерское ЖКХ»
	6.	ВЗУ Федино	с. Федино, 33-и	3480	МУП «Белоозерское ЖКХ»
	7.	ВЗУ Новлянское	с. Новлянское	300	МУП «Белоозерское ЖКХ»
		Итого		72480	
2.	8.	ВЗУ Чемодурово	д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	1800	МУП «Белоозерское ЖКХ»
3.	9.	ВЗУ Москворецкий	г. Воскресенск, ул. Рабочая, 139	13504	МУП «Белоозерское ЖКХ»
	10.	ВЗУ Цементгигант	г. Воскресенск, ул. Дивочкина, 47-а	11700	МУП «Белоозерское ЖКХ»
		Итого		25204	
4.	11.	ВЗУ Трофимово	д. Трофимово	0	МУП «Белоозерское ЖКХ»
5.	12.	ВЗУ Фосфоритный	п. Хорлово, ул. Зайцева, д.49	3500	МУП «Белоозерское ЖКХ»
6.	13.	ВЗУ Хорлово	п. Хорлово, ул. Советская, д.108-в	4000	МУП «Белоозерское ЖКХ»
7.	14.	ВЗУ Ёлкино	д. Ёлкино	400	МУП «Белоозерское ЖКХ»
8.	15.	ВЗУ Перхурово	д. Перхурово	100	МУП «Белоозерское ЖКХ»
9.	16.	ВЗУ Степанщино	д. Степанщино	700	МУП «Белоозерское ЖКХ»
	17.	ВЗУ Степанщино-2 (ДРП)	д. Степанщино-2 (ДРП), стр.1/2	110	МУП «Белоозерское ЖКХ»
		Итого		810	
10.	18.	ВЗУ Ратчино	ст. Ратчино	1400	МУП «Белоозерское ЖКХ»
11.	19.	ВЗУ Косяково	с. Косяково, стр.126/1	900	МУП «Белоозерское ЖКХ»
12.	20.	ВЗУ Ачкасово	с. Ачкасово, ул. Центральная, стр. 1/1	300	МУП «Белоозерское ЖКХ»
13.	21.	ВЗУ Марчуги	с. Марчуги	250	МУП «Белоозерское ЖКХ»
14.	22.	ВЗУ Сетовка	пос. Сетовка, стр. 1/1	200	МУП «Белоозерское ЖКХ»
15.	23.	ВЗУ Сабурово-2	с. Сабурово, стр. 1/1	120	МУП «Белоозерское ЖКХ»
16.	24.	ВЗУ Невское	с. Невское, стр.1/3	390	МУП «Белоозерское ЖКХ»
17.	25.	ВЗУ Константиново	с. Константиново, ул. Сиреневая, д.20-Б	300	МУП «Белоозерское ЖКХ»
18.	26.	ВЗУ Городище	д. Городище	450	МУП «Белоозерское ЖКХ»
19.	27.	ВЗУ рп. им. Цюрупы	рп. им. Цюрупы	4700	МУП «Белоозерское ЖКХ»
20.	28.	ВЗУ Знаменка	д. Знаменка, 12-а	110	МУП «Белоозерское ЖКХ»
21.	29.	ВЗУ Дворниково	д. Дворниково, 52-а	150	МУП «Белоозерское ЖКХ»
22.	30.	ВЗУ Ашитково	с. Ашитково	3800	МУП «Белоозерское ЖКХ»
23.	31.	ВЗУ Барановское	с. Барановское-Усадище	2500	МУП «Белоозерское ЖКХ»
24.	32.	ВЗУ Виноградово	п. Виноградово	2500	МУП «Белоозерское ЖКХ»
25.	33.	ВЗУ Губино	д. Губино	1200	МУП «Белоозерское ЖКХ»
26.	34.	ВЗУ Золотово	д. Золотово	1400	МУП «Белоозерское ЖКХ»
27.	35.	ВЗУ Конобеево	с. Конобеево	3500	МУП «Белоозерское ЖКХ»
28.	36.	ВЗУ Леоново	д. Леоново, стр.110/13	300	МУП «Белоозерское ЖКХ»
29.	37.	ВЗУ Фаустово	с. Фаустово, ул. Крестьянская, д.20-а	1100	МУП «Белоозерское ЖКХ»
30.	38.	ВЗУ Щельпино	д. Щельпино, ул. Советская, д.20, стр.1	0	МУП «Белоозерское ЖКХ»
31.	39.	ВЗУ Щербово	д. Щербово, ул. Малага, д.14	250	МУП «Белоозерское ЖКХ»
32.	40.	ВЗУ Белоозерский	г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д.2	15000	МУП «Белоозерское ЖКХ»
33.	41.	ВЗУ Красный холм	г. Белоозерский, мкр. Красный холм, ул. Пионерская, стр.1 а, б, в	3200	МУП «Белоозерское ЖКХ»
34.	42.	ВЗУ-5 Цибино	д. Цибино, ул. Школьный пер., стр. 16	985	МУП «Белоозерское ЖКХ»
35.	43.	ВЗУ-6 Ивановка	д. Ивановка, ул. Ивановская, стр. 109/1	200	МУП «Белоозерское ЖКХ»
36.	44.	ВЗУ-7 Михалево	с. Михалево, ул. Советская, стр.34/1	500	МУП «Белоозерское ЖКХ»
37.	45.	ВЗУ-8 Ворщикково	д. Ворщикково, ул. Школьная, стр. 24/1	120	МУП «Белоозерское ЖКХ»
	46.	ВЗУ-9 Ворщикково	д. Ворщикково, ул. Луговая, стр. 11	180	МУП «Белоозерское ЖКХ»
		Итого		300	
38.	47.	ВЗУ-10	г. Белоозерский, ул. Лесная	179	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"

Более детальный анализ зон действия источников системы водоснабжения с указанием радиуса эффективного ресурсоснабжения представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.2.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников водоснабжения и по городскому округу в целом.

Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей систем горячего водоснабжения городского округа Воскресенск представлены в таблице ниже.

Таблица 2.2.6.1. - Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей систем горячего водоснабжения городского округа Воскресенск

Наименование	Показатель	Единица измерения	2024 г.
г.о. Воскресенск	Производительность паспортная	м ³ /сут	102336
	Производительность фактическая	м ³ /сут	45309,9
	Дефицит	м ³ /сут	-
		%	-
	Резерв	м ³ /сут	57026,1
		%	55,7

Таблица 2.2.6.2. - Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей систем горячего водоснабжения городского округа Воскресенск.

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Подключенная тепловая нагрузка к источнику теплоснабжения с учетом потерь в тепловых сетях, Гкал/час	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
1	Котельная Новлянский квартал	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3,стр.4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	111,000	111,000	1,280	109,720	12,920	61,440	74,360	35,360
2	Котельная 3 квартала	г. Воскресенск, пер. Физкультурный, 12	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	9,000	9,000	0,080	8,920	1,020	5,120	6,140	2,780
3	Котельная 4 квартала	г. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	12,000	12,000	0,250	11,750	1,730	11,130	12,860	-1,110
4	Котельная Больничного квартала	г. Воскресенск, Больничный проезд, 3,корп. 7	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	9,000	9,000	0,160	8,840	1,620	4,11	5,73	3,11
5	Котельная «Маришкино» (Москворечье)	д. Маришкино, ул. Отдыха, 2а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,0	6,0	0,080	5,92	0,830	0,690	1,520	4,4
6	Котельная ул. Рабочая	г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	60,000	60,000	0,910	59,090	4,260	30,440	34,700	24,390
7	Котельная «Московская»	г. Воскресенск, ул. Московская, 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	12,000	12,000	0,210	11,790	2,10	6,870	8,970	2,820
8	Котельная №3 ул. Фурманова	г. Воскресенск, ул. Фурманова, 10а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	12,000	12,000	0,200	11,800	2,310	7,090	9,400	2,400
9	Котельная ул. Мичурина	г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	28,010	28,010	0,840	27,170	5,830	25,450	31,280	-4,110
10	Котельная «Белинского»	г. Воскресенск, ул. Белинского, 12а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7,220	7,220	0,100	7,120	0,650	2,280	2,930	4,190
11	Котельная №1 п. Лопатинский	г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, Старая промплощадка, д. 5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	33,480	33,480	0,500	32,980	2,50	6,500	9,000	23,980
12	Котельная №3 Лопатинский	г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, Комсомольская, 33	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	25,200	25,200	0,590	24,610	3,130	23,550	26,680	-2,070
13	Котельная ул. Интернатская	п. Хорлово, ул. Интернатская д. 5а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	12,000	12,000	0,130	11,870	1,270	5,950	7,220	4,650
14	Котельная Советская	п. Хорлово, ул. Советская, 108г	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,500	4,500	0,040	4,460	0,40	1,190	1,590	2,870
15	Котельная ул. Школьная	п. Хорлово, ул. Школьная, д. 2б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	12,000	12,000	0,100	11,900	1,750	7,700	9,450	2,450
16	Котельная "Баня"	п. Хорлово, ул. Зайцева, д. 1б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,600	1,600	0,030	1,570	0,100	0,500	0,600	0,970
17	Котельная д. Ратчино	с. Ратчино, ул. Сельская,	ООО «Газпром	7,51	7,51	0,090	7,42	0,520	2,610	3,130	4,29

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Подключенная тепловая нагрузка к источнику теплоснабжения с учетом потерь в тепловых сетях, Гкал/час	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
		1/1	теплоэнерго МО»								
18	Котельная д. Степанщино	д. Степанщино стр. 51/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,520	4,520	0,080	4,440	0,350	1,030	1,380	3,060
19	Котельная с. Косяково	с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,300	4,300	0,030	4,270	0,440	1,620	2,060	2,210
20	Котельная с. Невское	с. Невское, стр.1/4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,860	0,860	0,010	0,850	0,050	0,670	0,720	0,130
21	Котельная ДРП	д. Степанщино, ДРП-5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,700	0,700	0,010	0,690	0,090	0,120	0,210	0,480
22	Котельная с. Конобеево	с. Конобеево , ул. Коммунальная, д. 1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	14,000	14,000	0,230	13,770	1,030	3,920	4,950	8,820
23	Котельная с. Барановское	с. Барановское, ул. Центральная, д. 131	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,300	6,300	0,190	6,110	0,920	3,510	4,430	1,680
24	Котельная с. Усадище	д. Усадище, ул. Южная, д. 11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,570	1,570	0,040	1,530	0,190	0,750	0,940	0,591
25	Котельная д. Леоново	д. Леоново, ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,560	0,560	0,020	0,540	0,080	0,120	0,200	0,340
26	Котельная д. Щербово	д. Щербово, ул. Малага, д. 9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,400	0,400	0,006	0,394	0,023	0,230	0,253	0,141
27	Котельная с. Ашитково	с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	13,000	13,000	0,250	12,750	1,990	7,610	9,600	3,150
28	Котельная п. Виноградово (школа)	п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д. 9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,690	0,690	0,030	0,660	0,000	0,250	0,250	0,410
29	Котельная д. Золотово (фабрика)	д. Золотово, ул. Фабричная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7,800	7,800	0,090	7,710	0,200	1,120	1,320	6,390
30	Котельная д. Золотово (школа)	д. Золотово, ул. Моховая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,050	1,050	0,040	1,010	0,070	0,360	0,430	0,580
31	Котельная д. Губино (школа)	д. Губино, Центральная, д. 88 б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,600	0,600	0,020	0,580	0,020	0,130	0,150	0,430
32	Котельная д. Ратмирово	д. Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,59	0,59	0,020	0,57	0,040	0,170	0,210	0,36
33	Котельная № 1 г. Белоозерский	г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д. 6	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	60,010	60,010	0,850	59,160	4,740	30,210	34,950	24,210
34	Котельная № 2 г. Белоозерский	г. Белоозерский, ул. Пионерская, стр. 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	20,000	20,000	0,180	19,820	1,370	6,120	7,490	12,330
35	Котельная №3 д. Цибино	д. Цибино, пер. Школьный, стр. 11/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,810	1,810	0,007	1,803	0,040	0,260	0,300	1,503
36	Котельная Фаустово, ул. Железнодорожная	п. Фаустово, ул. Железнодорожная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,2	1,2	0,001	1,199	0,020	0,550	0,570	0,629
37	Котельная №3А	Московская область, г.о. Воскресенск, г. Белоозерский	ФКП "ГКНИПАС имени Л.К.Сафронова"	1,890	1,890	0,040	1,850	0,208	0,8846	1,093	0,757

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Подключенная тепловая нагрузка к источнику теплоснабжения с учетом потерь в тепловых сетях, Гкал/час	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
38	Котельная д. Чемодурово	д. Чемодурово, ул. Советская, д. 6б	АО "ВТС"	7,830	7,830	0,210	7,620	1,430	4,020	5,450	2,170
39	ТЭЦ АО «ВМУ»	г. Воскресенск, Заводская улица, 1	АО «ВМУ»	86,000	86,000	20,000	66,000	9,430	56,570*	9,570	0,000
40	КТС 019 п. им. Цюрупы	Московская область, Воскресенский район, п. им. Цюрупы, ул. Гражданская, д. 35	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	9,460	9,460	0,081	9,379	0,828	6,724	7,552	1,827
41	Крышная котельная	ул. Зелинского дом 4	ООО «Экстех»	2,400	2,238	0,000	2,238	0,000	2,238	2,238	0,000
42	Котельная ОАО «Воскресенск- Техноткань»	Московская область, Воскресенский район, п. Хорлово, пл. Ленина д. 1.	ОАО «Воскресенск- Техноткань»	7,030	4,700	0,043	4,657	0,342	1,464*	0,342	2,851
43	Котельная ОАО "Фетр"	г. Воскресенск, ул. Быковского, 1	ОАО "Фетр"	19,500	19,500	0,064	19,436	1,620	7,020	8,640	10,796
44	Котельная ОАО "РЖД"	г. о. Воскресенск, п. станции Берендино	ОАО "РЖД"	3,200	3,200	0,022	3,178	0,064	0,800	0,864	2,314
Итого:				639,79	637,298	28,154	609,144	68,525	341,0906	351,722	-

Анализ таблицы показал наличие резервов тепловой мощности источников тепловой энергии на территории г.о. Воскресенск, за исключением котельной 4 квартала, где дефицит тепловой мощности составил 1,11 Гкал/ч; котельной ул. Мичурина - дефицит 4,11 Гкал/ч; котельной №3 Лопатинский - дефицит 2,07 Гкал/ч. В целом по городскому округу возможность присоединения потребителей существует.

В таблице 2.2.6.2. представлен анализ резервов и дефицитов производственных мощностей системы питьевого водоснабжения в зонах действия ИЦВ питьевой воды.

Таблица 2.2.6.2. – Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей ИЦВ за 2024 год.

№ тех. зоны	№	Наименование ВЗУ	Показатель	Ед. изм.	2024
1.	1.	ВЗУ Сабурово	Производительность паспортная	м3/сут	26400,0
			Производительность фактическая	м3/сут	14563,5
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
	2.	ВЗУ Лесной	Резерв	м3/сут	11836,5
				%	44,8
			Производительность паспортная	м3/сут	12000,0
			Производительность фактическая	м3/сут	6127,2
	3.	ВЗУ Лопатинский	Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	1004,2
				%	17,4
	4.	ВЗУ Фетровая фабрика	Производительность паспортная	м3/сут	960,0
			Производительность фактическая	м3/сут	651,0
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
	5.	ВЗУ Старофедотовский	Резерв	м3/сут	309,0
				%	32,2
			Производительность паспортная	м3/сут	240,0
			Производительность фактическая	м3/сут	67,3
	6.	ВЗУ Федино	Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	172,7
				%	72,0
	7.	ВЗУ Новлянское	Производительность паспортная	м3/сут	1920,0
			Производительность фактическая	м3/сут	468,9
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	1451,1
				%	75,6
			Производительность паспортная	м3/сут	240,0
			Производительность фактическая	м3/сут	61,1
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	178,9

№ тех. зоны	№	Наименование ВЗУ	Показатель	Ед. изм.	2024		
				%	74,6		
Итого по технологической зоне №1			Производительность паспортная	м3/сут	47520,0		
			Производительность фактическая	м3/сут	26694,7		
			Дефицит	м3/сут	-		
				%	-		
			Резерв	м3/сут	20825,3		
				%	43,8		
2.	8.	ВЗУ Чемодурово	Производительность паспортная	м3/сут	960,0		
			Производительность фактическая	м3/сут	377,8		
			Дефицит	м3/сут	-		
				%	-		
			Резерв	м3/сут	582,2		
				%	60,6		
3.	9.	ВЗУ Москворецкий	Производительность паспортная	м3/сут	12000,0		
			Производительность фактическая	м3/сут	5076,7		
			Дефицит	м3/сут	-		
				%	-		
			Резерв	м3/сут	6923,3		
				%	57,7		
			10.	ВЗУ Цементгигант	Производительность паспортная	м3/сут	3120,0
					Производительность фактическая	м3/сут	3370,0
	Дефицит	м3/сут			250,0		
		%			8,0		
	Резерв	м3/сут	-				
		%	-				
Итого по технологической зоне №3			Производительность паспортная	м3/сут	15120,0		
			Производительность фактическая	м3/сут	8446,6		
			Дефицит	м3/сут	-		
				%	-		
			Резерв	м3/сут	6673,4		
				%	44,1		
4.	11.	ВЗУ Трофимово	Производительность паспортная	м3/сут	нерабоч.		
			Производительность фактическая	м3/сут			
			Дефицит	м3/сут			
				%			
			Резерв	м3/сут			
				%			
5.	12.	ВЗУ Фосфоритный	Производительность паспортная	м3/сут	2160,0		
			Производительность фактическая	м3/сут	924,3		
			Дефицит	м3/сут	-		
				%	-		
			Резерв	м3/сут	1235,7		
				%	57,2		
6.	13.	ВЗУ Хорлово	Производительность паспортная	м3/сут	4080,0		
			Производительность фактическая	м3/сут	1184,0		
			Дефицит	м3/сут	-		
				%	-		
			Резерв	м3/сут	2896,0		
				%	71,0		
7.	14.	ВЗУ Ёлкино	Производительность паспортная	м3/сут	960,0		
			Производительность фактическая	м3/сут	38,3		
			Дефицит	м3/сут	-		
				%	-		
			Резерв	м3/сут	921,7		
				%	96,0		
8.	15.	ВЗУ Перхурово	Производительность паспортная	м3/сут	384,0		
			Производительность фактическая	м3/сут	12,4		
			Дефицит	м3/сут	-		
				%	-		

№ тех. зоны	№	Наименование ВЗУ	Показатель	Ед. изм.	2024
			Резерв	м3/сут	371,6
				%	96,8
9.	16.	ВЗУ Степанщино	Производительность паспортная	м3/сут	1200,0
			Производительность фактическая	м3/сут	141,8
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	1058,2
	%	88,2			
	17.	ВЗУ Степанщино-2 (ДРП)	Производительность паспортная	м3/сут	240,0
			Производительность фактическая	м3/сут	18,6
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
Резерв			м3/сут	221,4	
%	92,2				
Итого по технологической зоне №9			Производительность паспортная	м3/сут	1440,0
			Производительность фактическая	м3/сут	160,4
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	1279,6
%	88,9				
10.	18.	ВЗУ Ратчино	Производительность паспортная	м3/сут	1344,0
			Производительность фактическая	м3/сут	201,8
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	1142,2
%	85,0				
11.	19.	ВЗУ Косяково	Производительность паспортная	м3/сут	384,0
			Производительность фактическая	м3/сут	119,0
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	265,0
%	69,0				
12.	20.	ВЗУ Ачкасово	Производительность паспортная	м3/сут	960,0
			Производительность фактическая	м3/сут	33,1
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	926,9
%	96,6				
13.	21.	ВЗУ Марчуги	Производительность паспортная	м3/сут	384,0
			Производительность фактическая	м3/сут	18,6
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	365,4
%	95,1				
14.	22.	ВЗУ Сетовка	Производительность паспортная	м3/сут	240,0
			Производительность фактическая	м3/сут	23,8
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	216,2
%	90,1				
15.	23.	ВЗУ Сабурово-2	Производительность паспортная	м3/сут	384,0
			Производительность фактическая	м3/сут	16,6
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	367,4
%	95,7				
16.	24.	ВЗУ Невское	Производительность паспортная	м3/сут	1200,0
			Производительность фактическая	м3/сут	73,5
			Дефицит	м3/сут	-

№ тех. зоны	№	Наименование ВЗУ	Показатель	Ед. изм.	2024
				%	-
			Резерв	м3/сут	1126,5
				%	93,9
17.	25.	ВЗУ Константиново	Производительность паспортная	м3/сут	960,0
			Производительность фактическая	м3/сут	40,4
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	919,6
%	95,8				
18.	26.	ВЗУ Городище	Производительность паспортная	м3/сут	384,0
			Производительность фактическая	м3/сут	61,1
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	322,9
%	84,1				
19.	27.	ВЗУ п. им. Цюрупы	Производительность паспортная	м3/сут	3120,0
			Производительность фактическая	м3/сут	620,0
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	2500,0
%	80,1				
20.	28.	ВЗУ Знаменка	Производительность паспортная	м3/сут	240,0
			Производительность фактическая	м3/сут	10,4
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	229,7
%	95,7				
21.	29.	ВЗУ Дворниково	Производительность паспортная	м3/сут	240,0
			Производительность фактическая	м3/сут	24,8
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	215,2
%	89,7				
22.	30.	ВЗУ Ашитково	Производительность паспортная	м3/сут	2400,0
			Производительность фактическая	м3/сут	628,2
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	1771,8
%	73,8				
23.	31.	ВЗУ Барановское	Производительность паспортная	м3/сут	3480,0
			Производительность фактическая	м3/сут	350,9
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	3129,1
%	89,9				
24.	32.	ВЗУ Виноградово	Производительность паспортная	м3/сут	960,0
			Производительность фактическая	м3/сут	284,6
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	675,4
%	70,4				
25.	33.	ВЗУ Губино	Производительность паспортная	м3/сут	1344,0
			Производительность фактическая	м3/сут	39,3
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	1304,7
%	97,1				
26.	34.	ВЗУ Золотово	Производительность паспортная	м3/сут	768,0
			Производительность фактическая	м3/сут	271,2
			Дефицит	м3/сут	-
			%	-	

№ тех. зоны	№	Наименование ВЗУ	Показатель	Ед. изм.	2024
			Резерв	м3/сут	496,8
				%	64,7
27.	35.	ВЗУ Конобеево	Производительность паспортная	м3/сут	3264,0
			Производительность фактическая	м3/сут	783,5
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	2480,5
				%	76,0
28.	36.	ВЗУ Леоново	Производительность паспортная	м3/сут	240,0
			Производительность фактическая	м3/сут	13,5
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	226,5
				%	94,4
29.	37.	ВЗУ Фаустово	Производительность паспортная	м3/сут	384,0
			Производительность фактическая	м3/сут	35,2
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	348,8
				%	90,8
30.	38.	ВЗУ Щельпино	Производительность паспортная	м3/сут	нерабоч.
			Производительность фактическая	м3/сут	
			Дефицит	м3/сут	
				%	
			Резерв	м3/сут	
				%	
31.	39.	ВЗУ Щербово	Производительность паспортная	м3/сут	480,0
			Производительность фактическая	м3/сут	20,7
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	459,3
				%	95,7
32.	40.	ВЗУ Белоозерский	Производительность паспортная	м3/сут	3840,0
			Производительность фактическая	м3/сут	3036,7
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	803,3
				%	20,9
33.	41.	ВЗУ Красный холм	Производительность паспортная	м3/сут	960,0
			Производительность фактическая	м3/сут	606,5
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	353,5
				%	36,8
34.	42.	ВЗУ-5 Цибино	Производительность паспортная	м3/сут	156,0
			Производительность фактическая	м3/сут	6,2
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	149,8
				%	96,0
35.	43.	ВЗУ-6 Ивановка	Производительность паспортная	м3/сут	360,0
			Производительность фактическая	м3/сут	46,6
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	313,4
				%	87,1
36.	44.	ВЗУ-7 Михалево	Производительность паспортная	м3/сут	240,0
			Производительность фактическая	м3/сут	10,4
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	229,7
				м3/сут	229,7

№ тех. зоны	№	Наименование ВЗУ	Показатель	Ед. изм.	2024
				%	95,7
37.	45.	ВЗУ-8 Воршиково	Производительность паспортная	м3/сут	156,0
			Производительность фактическая	м3/сут	13,5
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	142,5
				%	91,4
	46.	ВЗУ-9 Воршиково	Производительность паспортная	м3/сут	240,0
			Производительность фактическая	м3/сут	11,4
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	228,6
				%	95,3
Итого по технологической зоне №37			Производительность паспортная	м3/сут	396,0
			Производительность фактическая	м3/сут	24,8
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	371,2
				%	93,7
38.	47.	ВЗУ-10	Производительность паспортная	м3/сут	600,0
			Производительность фактическая	м3/сут	70,1
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	529,9
				%	88,3
Итог по городскому округу Воскресенск			Производительность паспортная	м³/сут	102336
			Производительность фактическая	м³/сут	45309,9
			Дефицит	м³/сут	-
				%	-
			Резерв	м³/сут	57026,1
				%	55,7

По итогам проведения расчета резервов и дефицитов производительности мощностей ИЦВ 2024 года было выявлено, что все источники водоснабжения имеют достаточный резерв мощности.

Более детальный анализ резервов и дефицитов по зонам действия источников водоснабжения и по городскому округу в целом представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.2.7. Надежность работы системы водоснабжения.

Надежность системы водоснабжения характеризуется:

- а) безотказностью – сохранением непрерывного состояния работоспособности в определенных условиях обеспечения потребителей питьевой водой;
- б) ремонтпригодностью – приспособленностью системы водоснабжения к предупреждению, обнаружению и устранению неисправностей и отказов;
- в) долговечностью – продолжительностью сохранения состояния работоспособности с возможными перерывами на ремонт.

Физический износ – наиболее частая причина повреждений трубопроводов сети водоснабжения на территории городского округа. Это связано, в первую очередь, с высоким процентом износа сетей водоснабжения.

Основной проблемой централизованных систем водоснабжения в городском округе Воскресенск является неудовлетворительное состояние сетей водоснабжения. Для обеспечения надежной работы коммунальных инженерных сетей водоснабжения необходимо планомерно заменять (реконструировать) изношенные водопроводные сети.

Результаты многолетнего контроля и исследований показали, что из-за коррозии и отложений в трубопроводах качество воды ежегодно ухудшается в связи со старением трубопроводных сетей. Растет процент утечек, особенно в сетях со стальными трубопроводами при том, что их срок службы достаточно низкий и составляет 15 лет (для сравнения: срок службы чугунных трубопроводов 35-40 лет, полиэтиленовых – более 50 лет), снижается пропускная способность трубопроводов и качество питьевой воды.

Существует отставание в реконструкции, техническом перевооружении и строительстве новых водопроводно-канализационных объектов. Выполнение подготовительных мероприятий по обеспечению требуемого уровня надежности работы водозаборных сооружений, обновление устаревших основных фондов и проведение замены оборудования обеспечит надежность системы водоснабжения.

Обеспечение надежной работы ВЗУ в значительной степени зависит от бесперебойного электроснабжения питающих вводов распределительных устройств со стороны электроснабжающих организаций.

При перерывах в электроснабжении со стороны питающих центров для обеспечения автономного электроснабжения на ВЗУ необходимо предусматривать стационарные дизельные электростанции.

Более детальный анализ надежности работы системы водоснабжения представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.2.8. Качество предоставляемого коммунального ресурса.

На объектах системы водоснабжения организован контроль качества питьевой воды в соответствии с рабочей программой производственного контроля качества питьевой воды.

Характеристиками основных показателей загрязнения хозяйственно-питьевой воды являются:

- Водородный показатель - pH - показатель щелочности или кислотности воды;
- Жесткость - свидетельствует о наличии солей кальция и магния, эти соли не являются особо вредными для организма, но наличие их в больших количествах нежелательно;
- Окисляемость перманганатная - важная гигиеническая характеристика воды, свидетельствует о наличии органических веществ, величина не постоянная, внезапное повышение окисляемости говорит о загрязнении воды;
- Аммиак - в цикле естественного тления белковых тел в природе, а также в деятельности человека, как побочный результат промышленного цикла может быть загрязнение воды аммиаком. Аммиак (ГШЗ) - это хорошо растворяющийся в воде газ, сильно отравляющий воду и окружающую среду;
- Сухой остаток (минерализация) - показывает общее количество солей и придает воде определенные вкусовые качества, как высокая минерализация (более 1000 мг/л), так и очень малая минерализация (до 100 мг/л) ухудшают вкус воды, а лишенная солей вода считается вредной, так как она понижает осмотическое давление внутри клетки;
- Мутность - показывает наличие в воде взвешенных частиц песка, глины;
- Цветность - обусловлена наличием в воде растворенных органических веществ;
- Железо, марганец - их присутствие в воде носит природный характер, а наличие

железа в питьевой воде может быть вызвано плохим состоянием водопроводов;

- Кремний - является постоянным компонентом химического состава природной воды и из-за низкой растворимости присутствует в воде в малых количествах;

- Кадмий, свинец, ртуть - высокотоксичные металлы, могут поступать в источник водоснабжения со сточными водами промышленных предприятий;

- Азотная группа (аммоний, нитраты, нитриты) - образуются в результате разложения белковых соединений, свидетельствуют о загрязнении исходной воды;

- Фториды - попадают в организм человека главным образом с водой, оптимальное содержание от 0,7 до 1,2 мг/л, в нашей воде их мало, недостаток фтора в воде вызывает кариес зубов, а избыток разрушает зубы, вызывая другое заболевание - флюороз.

- Микробиологические и паразитологические показатели - индикаторы фекального загрязнения воды.

Причинами ненадлежащего качества питьевой воды являются неудовлетворительное санитарно-техническое состояние водопроводных систем, отсутствие необходимого комплекса водоочистных сооружений, нарушение правил эксплуатации водопроводных сетей и сооружений.

Нормативным документом, на основании которого проводится анализ питьевой воды, поднимаемой с ВЗУ, являются «Нормы качества питьевой воды СанПиН 2.1.4.1074-01. Питьевая вода. (ВОЗ, ЕС, USEPA)».

Таблица 2.2.8.1. - Анализ исследования воды, поднимаемой из артезианских скважин

№ п/п	Наименование объекта	Превышающие показатели			
		запах	цветность	мутность	железо
1	ВЗУ Сабурово	норма	норма	норма	норма
2	ВЗУ Лесной	норма	норма	норма	норма
3	ВЗУ Лопатинский	норма	норма	норма	норма
4	ВЗУ Фетровая фабрика	норма	норма	норма	норма
5	ВЗУ Старофедотовский	норма	норма	норма	норма
6	ВЗУ Чемодурово	норма	норма	норма	норма
7	ВЗУ Москворецкий	норма	норма	превышение	норма
8	ВЗУ Цементгигант	норма	норма	норма	норма
9	ВЗУ Трофимово	норма	норма	норма	норма
10	ВЗУ Фосфоритный	норма	норма	норма	норма
11	ВЗУ Хорлово	норма	норма	норма	норма
12	ВЗУ Ёлкино	норма	норма	норма	норма
13	ВЗУ Перхурово	норма	норма	норма	норма
14	ВЗУ Федино	норма	норма	норма	норма
15	ВЗУ Степанщино	норма	норма	норма	норма
16	ВЗУ Ратчино	норма	норма	норма	норма
17	ВЗУ Косяково	норма	норма	норма	норма
18	ВЗУ Ачкасово	норма	норма	норма	норма

№ п/п	Наименование объекта	Превышающие показатели			
		запах	цветность	мутность	железо
19	ВЗУ Марчуги	норма	норма	норма	норма
20	ВЗУ Сетовка	норма	норма	норма	норма
21	ВЗУ Сабурово-2	норма	норма	норма	норма
22	ВЗУ Невское	норма	норма	норма	норма
23	ВЗУ Степаншино-2 (ДРП)	норма	норма	норма	норма
24	ВЗУ Константиново	норма	норма	норма	норма
25	ВЗУ Новлянское	норма	норма	норма	норма
26	ВЗУ Городище	норма	норма	норма	норма
27	ВЗУ п. им. Цюрупы	норма	норма	норма	норма
28	ВЗУ Знаменка	норма	норма	норма	норма
29	ВЗУ Дворниково	норма	норма	норма	норма
30	ВЗУ Ашитково	норма	норма	норма	норма
31	ВЗУ Барановское	норма	норма	норма	норма
32	ВЗУ Виноградово	норма	норма	норма	норма
33	ВЗУ Губино	норма	норма	норма	норма
34	ВЗУ Золотово	норма	норма	норма	норма
35	ВЗУ Конобеево	норма	норма	норма	норма
36	ВЗУ Леоново	норма	норма	норма	норма
37	ВЗУ Фаустово	норма	норма	норма	норма
38	ВЗУ Щельпино	норма	норма	превышение	норма
39	ВЗУ Щербово	норма	норма	превышение	норма
40	ВЗУ Белоозерский	норма	норма	норма	норма
41	ВЗУ Красный холм	норма	норма	норма	норма
42	ВЗУ-5 Цибино	норма	норма	норма	превышение
43	ВЗУ-6 Ивановка	норма	норма	норма	превышение
44	ВЗУ-7 Михалево	норма	норма	норма	норма
45	ВЗУ-8 Ворщиково	норма	норма	норма	норма
46	ВЗУ-9 Ворщиково	норма	норма	норма	норма
47	ВЗУ-10	норма	норма	норма	норма

Таблица 2.2.8.2. – Сравнительный анализ соответствия взятых проб питьевой воды, поднимаемой из артезианских скважин за 2020 г. требованиям «Норм качества питьевой воды СанПиН 2.1.4.1074-01. Питьевая вода».

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

На водозаборных узлах для хлорирования воды, направляемой в сеть, используется гипохлорит натрия. Кроме дезинфекции перед транспортировкой иной обработки воды технологией водозаборов не предусмотрено.

Необходимо обратить внимание на факторы, не зависящие от РСО, ухудшающие качество воды в подземных горизонтах техногенными загрязнениями по следующим причинам:

- размещения объектов в границах зон, запрещенных требованиями СНиП и СанПиН объектов;
- бесконтрольного бурения скважин в частной коттеджной застройке.

Более детальный анализ качества предоставляемого коммунального ресурса представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.2.9. Воздействие на окружающую среду.

Реализация проектов строительства, реконструкции и технического перевооружения систем водоснабжения г.о. Воскресенск повлечет увеличение нагрузки на компоненты окружающей среды. В строительный период в ходе работ по строительству и реконструкции водоводов неизбежны следующие основные виды воздействия на компоненты окружающей среды:

- загрязнение атмосферного воздуха и акустическое воздействие в результате работы строительной техники и механизмов;
- образование определенных видов и объемов отходов строительства, демонтажа, сноса, жизнедеятельности строительного городка;
- образование различного вида стоков (поверхностных, хозяйственно-бытовых, производственных) с территории проведения работ.

Данные виды воздействия носят кратковременный характер, прекращаются после завершения строительных работ и не оказывают существенного влияния на окружающую среду.

К необратимым последствиям реализации строительных проектов следует отнести:

- изменение рельефа местности в ходе планировочных работ;
- изменение гидрогеологических характеристик местности;

- изъятие озелененной территории под размещение хозяйственного объекта;
- нарушение сложившихся путей миграции диких животных в ходе размещения линейного объекта;
- развитие опасных природных процессов в результате нарушения равновесия природных экосистем.

Данные последствия минимизируются экологически обоснованным подбором площадки под размещение объекта, проведением комплексных инженерно-экологических изысканий и развертыванием системы мониторинга за состоянием опасных природных процессов, оценкой экологических рисков размещения объекта.

Для периодической дезинфекции резервуаров чистой воды и водопроводных сетей предусматривается дозирование в воду раствора гипохлорита натрия. Использование гипохлорита натрия в качестве дезинфицирующего агента взамен хлора является перспективным и обладает рядом существенных преимуществ:

- реагент может быть синтезирован электрохимическим методом непосредственно на месте использования из легкодоступной поваренной соли;
- необходимые показатели качества питьевой воды и воды для гидротехнических сооружений могут быть достигнуты за счет меньшего количества активного хлора;
- концентрация канцерогенных хлорорганических примесей в воде после обработки существенно меньше;
- замена хлора на гипохлорит натрия способствует улучшению экологической обстановки и гигиенической безопасности;
- гипохлорит обладает более широким спектром биоцидного действия на различные типы микроорганизмов при меньшей токсичности.

Необходимость хранения запаса реагента для обеззараживания непосредственно на водоочистных сооружениях отсутствует, реагент можно завозить на ВОС «по мере необходимости».

Более детальный анализ воздействия на окружающую среду в системе водоснабжения городского округа Воскресенск представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.2.10. Тарифы на коммунальные услуги, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.

Тариф на водоснабжение.

Динамика утвержденных тарифов, устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности, имеет восходящий тренд. Тарифы ежегодно пересматриваются и повышаются в среднем за последние три года от 3,5 до 4,6 % по холодной и горячей воде.

Таблица 2.2.10.1 - Тарифы в сфере холодного водоснабжения для организаций водопроводно-канализационного хозяйства городского округа Воскресенск на 2021-2025 гг.

Наименование организации	Вид товара (услуги)	Период действия тарифа	Тарифы без НДС, руб/м³	Тарифы с НДС, руб/м³
МУП «Белоозерское ЖКХ»	питьевая вода	с 01.01.2021 по 30.06.2021	20,72	24,86
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	21,22	25,46
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	21,22	25,46
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	21,85	26,22
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	23,23	27,88
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	23,87	28,64
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	23,38	28,06
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	25,58	30,70
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	32,90	27,42
ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	питьевая вода	с 01.01.2021 по 30.06.2021	38,40	
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	38,54	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	38,54	
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	39,70	
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	42,56	
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	42,56	
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	42,56	
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	42,56	
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	46,82	
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	48,42	

На момент разработки программы комплексного развития в г.о. Воскресенск действуют нормы удельного потребления питьевой воды, утвержденные распоряжением Министерства ЖКХ МО от 20.10.2020 №386-РВ «Об утверждении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному (горячему) водоснабжению, водоотведению в жилых помещениях на территории Московской области».

Нормативы потребления холодного водоснабжения представлены в таблице 2.2.10.3.

Таблица 2.2.10.3. - Нормативы потребления питьевого водоснабжения.

№ п/п	Категория благоустройства многоквартирных и жилых домов	Единица измерения	Норматив потребления в месяц
1	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ванными сидячими длиной 1200 мм с душем	м ³ /чел.	4,24
2	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ванными длиной 1500-1550 мм с душем	м ³ /чел.	4,29
3	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ванными длиной 1650-1700 мм с душем	м ³ /чел.	4,33
4	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами без душа	м ³ /чел.	3,02
5	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душем	м ³ /чел.	3,79
6	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами сидячими длиной 1200 мм с душем	м ³ /чел.	7,36
7	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами сидячими длиной 1500-1550 мм с душем	м ³ /чел.	7,46
8	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами сидячими длиной 1650-1700 мм с душем	м ³ /чел.	7,56
9	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами без душа	м ³ /чел.	7,16
10	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами	м ³ /чел.	6,36
11	Многоквартирные и жилые дома без водонагревателей с водопроводом и канализацией, оборудованные раковинами, мойками и унитазами	м ³ /чел.	3,86
12	Многоквартирные и жилые дома без водонагревателей с централизованным холодным водоснабжением и водоотведением, оборудованные раковинами и мойками	м ³ /чел.	3,15
13.1	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным	м ³ /чел.	5,22

№ п/п	Категория благоустройства многоквартирных и жилых домов	Единица измерения	Норматив потребления в месяц
	водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами, ваннами сидячими длиной 1200 мм, душами		
13.2	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами, ваннами длиной 1500-1150 мм, душами	м3/чел.	5,32
13.3	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами, ваннами длиной 1650-1700 мм, душами	м3/чел.	5,42
13.4	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами, ваннами без душа	м3/чел.	2,52
14	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами	м3/чел.	1,72
15	Многоквартирные и жилые дома с водоразборной колонкой	м3/чел.	1,22
16	Дома, использующиеся в качестве общежитий, оборудованью мойками, раковинами, унитазами, с душевыми с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением	м3/чел.	3,01
17	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, оборудованные умывальниками, мойками	м3/чел.	1,01
18	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками	м3/чел.	2,66
19	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, мойками	м3/чел.	1,72
20	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водоотведением с водонагревателями, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами	м3/чел.	1,72
21	Дома, использующиеся в качестве общежитий с централизованным холодным водоснабжением и водоотведением, оборудованные мойками, раковинами, унитазами, с душевыми	м3/чел.	4,88
22	Дома, использующиеся в качестве общежитий с централизованным холодным водоснабжением и водоотведением, оборудованные мойками, раковинами, унитазами	м3/чел.	3,18

Плата за подключение к системе водоснабжения.

Таблица 2.2.10.4. - Ставки тарифов для расчета платы за подключение к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «Белоозерское ЖКХ» с использованием создаваемых сетей с площадью поперечного сечения трубопровода, не превышающей 300 кв. сантиметров, и размера подключаемой нагрузки, не превышающей 10 м³/час.

МУП «Белоозерское ЖКХ» (ИНН 5005038631) на территории городского округа Воскресенск Московской области на 2024 -2025			
Ставки тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети:		2024	2025
Ставка тарифа за подключаемую нагрузку с учетом расходов на организационные мероприятия	тыс. руб./ м3/сут.	2,92	3,09
Ставка тарифа за подключаемую нагрузку с учетом расходов на организационные мероприятия и фактическое присоединение (врезку) к существующей водопроводной сети Т2п,м (для индивидуальных жилых домов и иных объектов с подключаемой нагрузкой до 2 м3/сут. включительно)	тыс. руб./ м3/сут.	10,16	10,80
Ставки тарифа за протяженность водопроводной сети, прокладываемой открытым способом:			
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети наружным диаметром 40 мм и менее	тыс. руб./ км	5 701,84	6 556,79
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети наружным диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб./ км	6 276,55	7 200,19
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети наружным диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб./ км	6 803,58	7 748,53
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети наружным диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./ км	7 952,08	8 961,55
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети наружным диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./ км	9 246,00	10 536,53
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети наружным диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб./ км	11 306,91	12 517,21

Структура себестоимости водоснабжения.

Данные по РСО предоставлены в соответствии с анализом экономической обоснованности расходов по статьям расходов, величины прибыли и оценки предложений об установлении тарифов на питьевую воду.

Таблица 2.2.10.5. - Сведения о хозяйственной деятельности МУП «Белоозерское ЖКХ».

№ п/п	Наименование статей затрат	Ед. изм.	Отчётный период 2024 год
1	НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ		
1.1	Объем поднятой воды	тыс. м3	16647,38
1.2	Объем реализации воды всего, в т.ч.	тыс. м3	15338,31
1.2.1	отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3	0,00
1.2.2	населению	тыс. м3	10914,98
1.2.3	бюджетным организациям	тыс. м3	2229,7
1.2.4	прочим потребителям	тыс. м3	2193,6
2	СМЕТА РАСХОДОВ		
2.1	Сырье и материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	558,17
2.2	Электроэнергия всего, в том числе:	тыс. руб.	83258,42
2.3	Оплата труда - основных производственных и ремонтных	тыс. руб.	57025,10

№ п/п	Наименование статей затрат	Ед. изм.	Отчётный период 2024 год
	рабочих		
2.4	Отчисления от оплаты труда (ОПР, РП)	тыс. руб.	17107,53
2.5	Амортизация основных производственных фондов	тыс. руб.	8684,36
2.6	Текущий ремонт и тех.обслуживание ОС	тыс. руб.	4003,71
2.7	Капитальный ремонт	тыс. руб.	4616,37
2.8	Арендная плата за землю	тыс. руб.	5077,32
2.9	Цеховые (производственные) расходы	тыс. руб.	27929,16
2.10	Общексплуатационные (административные) расходы	тыс. руб.	17371,28
2.11	Налоги и сборы	тыс. руб.	8999,64
3	Расходы всего	тыс. руб.	234631,07
4	СЕБЕСТОИМОСТЬ	руб./м ³	24,6

Таблица 2.2.10.6.– Сведения о хозяйственной деятельности ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"

№ п/п	Наименование статей затрат	Ед. изм.	Отчётный период 2024 год
1	НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ		
1.1	Объем поднятой воды	тыс. м3	16,363
1.2	Объем реализации воды всего, в т.ч.	тыс. м3	14,975
1.2.1	отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3	0
1.2.2	населению	тыс. м3	0
1.2.3	бюджетным организациям	тыс. м3	0
1.2.4	прочим потребителям	тыс. м3	14,975
2	СМЕТА РАСХОДОВ		
2.1	Сырье и материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0
2.2	Электроэнергия всего, в том числе:	тыс. руб.	196,27
2.3	Оплата труда- основных производственных и ремонтных рабочих	тыс. руб.	729,26
2.4	Отчисления от оплаты труда (ОПР, РП)	тыс. руб.	218,78
2.5	Амортизация основных производственных фондов	тыс. руб.	199,41
2.6	Текущий ремонт и тех.обслуживание	тыс. руб.	46,47
2.7	Капитальный ремонт	тыс. руб.	0
2.8	Арендная плата за землю	тыс. руб.	0
2.9	Цеховые (производственные) расходы	тыс. руб.	462,55
2.10	Общексплуатационные (административные) расходы	тыс. руб.	2832,47
2.11	Налоги и сборы	тыс. руб.	173,03
3	Расходы всего	тыс. руб.	4934,87
4	СЕБЕСТОИМОСТЬ	руб./м ³	329,54

Более детальный анализ тарифов на коммунальные услуги, платы (тарифа) на подключение (присоединение), структуры себестоимости производства и транспорта питьевой воды представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.2.11. Технические и технологические проблемы в системах водоснабжения городского округа.

Основными техническими и технологическими проблемами централизованной системы водоснабжения городского округа Воскресенск являются:

- существующие водопроводные сети и сооружения водоснабжения требуют реконструкции в связи с длительным сроком эксплуатации и высокой степенью изношенности.
- высокая степень физического износа насосного оборудования.
- вторичное загрязнение и ухудшение качества воды вследствие внутренней коррозии металлических трубопроводов.
- качество артезианской воды отвечает требованиям СанПиН на питьевую воду, за исключением содержания железа, цветности и жесткости.

Более детальный анализ технических и технологических проблем в системах водоснабжения городского округа представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.3. Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения городского округа Воскресенск.

2.3.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за предоставляемые ресурсы).

Перечень организаций, владеющих на праве собственности или другом законном основании объектами централизованной системы водоотведения представлены в следующей таблице 2.3.1.1.

Таблица 2.3.1.1. Перечень организаций, владеющих объектами централизованной системы водоотведения.

№ п/п	Наименование РСО	Адрес РСО	Зона эксплуатационной ответственности	В эксплуатации РСО
1.	МУП «Белоозерское ЖКХ»	40250, Московская область, г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д. 1	Единая зона городского округа Воскресенск	канализационные сети протяженностью $\approx 405,5$ км, 42 КНС (из которых 3 КНС в комплексе на ОС); 8 очистных сооружений
2.	ЗАО «Аквасток»	Московская область, г.о. Воскресенск, г. Воскресенск, ул. Некрасова, 17(юридический адрес) Московская область, г.о. Воскресенск, г. Воскресенск, ул. Гаражная, д.1 (фактический адрес)	прием очистка стоков ОС "Аквасток", Гиганта 20	канализационные сети протяженностью ≈ 2 км, 1 КНС; 1 очистных сооружений
3.	Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим»	40200 Московская область, г.о. Воскресенск, ул. Заводская, д. 1	очистные сооружения канализации Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим»	1 комплекс очистных сооружений
4.	Филиал ГУП МО «КС МО» «Колев»	140300, Московская область, г. Егорьевск, ул. Советская, д. 1Б	Канализационный коллектор Егорьевск-Воскресенск	канализационные сети, напорно самотечный канализационный коллектор Егорьевск-Воскресенск протяженностью 73 км 038 м.
5.	АО «КБхиммаш им.А.М.Исаева»	Юр.адрес: 141070, Мос. Обл., г.Королев, ул.Богомолова, дом 12. Адрес местонахождения: 140250, Мос. область, Воскресенский район, г.Белоозерский-3.	г.Белоозерский	транспортировка хозяйственно-бытовых стоков на ОС г. Белоозерский МУП «Белоозерское ЖКХ»

Работа организаций направлена на предоставление качественных и бесперебойных жилищно-коммунальных услуг. Для реализации этой приоритетной задачи используется передовой опыт других предприятий, используются новые энергосберегающие технологии. Результатом технологической модернизации стало значительное сокращение количества аварийных ситуаций, заявлений и жалоб потребителей.

Система водоотведения обеспечивает прием и перекачку сточных вод от промышленных предприятий, общественных объектов и многоквартирных жилых домов на территории муниципального образования.

Более детальный анализ характеристики системы водоотведения городского округа Воскресенск представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.3.2. Характеристика системы водоотведения.

Постановлением Правительства РФ № 691 от 31 мая 2019 (с изменениями на 28 ноября 2023 года) утверждены «Правила отнесения централизованных систем водоотведения (канализации) к централизованным системам водоотведения поселений или городских округов» (далее - Правила).

Централизованная система водоотведения (канализации) подлежит отнесению к централизованным системам водоотведения поселений или городских округов при соблюдении совокупности следующих критериев за исключением случая, предусмотренного пунктом 8 Правил:

- объем сточных вод, принятых в централизованную систему водоотведения (канализации), указанных в пункте 5 Правил, составляет более 50 процентов общего объема сточных вод, принятых в такую централизованную систему водоотведения (канализации);

- одним из видов экономической деятельности, определяемых в соответствии с Общероссийским классификатором видов экономической деятельности, организации, указанной в пункте 3 Правил, является деятельность по сбору и обработке сточных вод.

Согласно пункту 5 Правил сточными водами, принимаемыми в

централизованную систему водоотведения (канализации), объем которых являются критерием отнесения к централизованным системам водоотведения поселений или городских округов, являются:

- сточные воды, принимаемые от многоквартирных домов и жилых домов;
- сточные воды, принимаемые от гостиниц, иных объектов для временного проживания;
- сточные воды, принимаемые от объектов отдыха, спорта, здравоохранения, культуры, торговли, общественного питания, социального и коммунально-бытового назначения, дошкольного, начального общего, среднего общего, среднего профессионального и высшего образования, административных, научно-исследовательских учреждений, культовых зданий, объектов делового, финансового, административного, религиозного назначения, иных объектов, связанных с обеспечением жизнедеятельности граждан;
- сточные воды, принимаемые от складских объектов, стоянок автомобильного транспорта, гаражей;
- сточные воды, принимаемые от территорий, предназначенных для ведения сельского хозяйства, садоводства и огородничества;
- поверхностные сточные воды (для централизованных общесплавных и централизованных комбинированных систем водоотведения).

В соответствии с Общероссийским классификатором видов экономической деятельности одним из основных видов экономической деятельности ЗАО «Водоканал» является деятельность по сбору и обработке сточных вод.

Таким образом, централизованная система водоотведения (канализации) ЗАО «Водоканал» соответствует критериям Правил и относится к централизованной системе водоотведения городского округа Воскресенск.

Постановление правительства РФ от 05.09.2013 года № 782 (ред. от 24.04.2025) «О схемах водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Правилами разработки и утверждения схем водоснабжения и водоотведения», «Требованиями к содержанию схем водоснабжения и водоотведения») вводит новое понятие в сфере водоотведения "технологическая зона водоотведения" - часть канализационной сети, принадлежащей организации, осуществляющей водоотведение, в пределах

которой обеспечиваются прием, транспортировка, очистка и отведение сточных вод или прямой (без очистки) выпуск сточных вод в водный объект.

Система водоотведения обеспечивает прием и перекачку сточных вод от промышленных предприятий, общественных объектов и многоквартирных жилых домов на территории муниципального образования.

Таблица 2.3.2.1. - Состав централизованной системы водоотведения городского округа Воскресенск.

Наименование сооружений	Количество единиц
КОС	10 шт.
КНС	44 шт. (из которых 3 КНС в комплексе на ОС)
Канализационные сети	533,1 км

Таблица 2.3.2.2. - Перечень КОС, входящих в централизованную систему городского округа Воскресенск.

№ п/п	Наименование очистных сооружений	Адрес очистных сооружений	Проектная производительность, м3/сут
МУП «Белоозерское ЖКХ»			
1.	ОС с. Барановское СБО	Воскресенский р-н, с. Барановское (с. Усадище, ул. Южная, д. 3)	700
2.	ОС с. Конобеево СБО	Воскресенский р-н, с. Конобеево, (д. Расловлево, ул. Свободная стр.46)	2700
3.	ОС пос. Цюрупа СБО	Воскресенский р-н, п. им. Цюрупа, Новый м-рн.31"а"	1400
4.	ОС д. Степанщино СБО	Воскресенский р-н, д. Степанщино	200
5.	ОС с. Невское СБО	Воскресенский р-н, с. Невское	200
6.	ОС д. Косяково СБО	Воскресенский р-н, д. Косяково	200
7.	ОС д. Чемодурово	Воскресенский р-н, д. Чемодурово	600
8.	ОС г. Белоозерский	Воскресенский р-н, д. Юрасово (г. Белоозерский, Территория очистных сооружений, 1)	9500
ЗАО «Аквасток»			
9.	ОС "Аквасток", Гиганта 20	МО, г.о. Воскресенск, г. Воскресенск, ул. Гиганта 20	14000
АО «Минудобрения»			
10.	ОСК АО "Воскресенские минеральные удобрения"	МО, г.о. Воскресенск, г. Воскресенск, ул. Гиганта 24	120000

Водоотведение городского округа Воскресенск представляет собой сложный комплекс инженерных сооружений и технологических процессов, условно разделенный на три составляющих:

- сбор и транспортировка хозяйственно-бытовых сточных вод от населения и организаций, направляемых по самотечным и напорным коллекторам на очистные

сооружения канализации.

- механическая и биологическая очистка хозяйственно-бытовых стоков на очистных сооружениях канализации.

- обработка и утилизация осадков сточных вод.

Таблица 2.3.2.3. – Характеристики основного технологического оборудования КНС г.о. Воскресенск.

№ п/п	Место расположения	Год ввода в эксплуатацию	Марка насоса	Производительность, м3/час	Производительность, м3/сут
	ГП Воскресенск				
1.	КНС с.Новлянское,90	1970	здание 1-й насос ФНГ-800-33 2-й насос ФНГ-800-33 3-й насос СД 800-32	800 800 800	19200 19200 19200
2.	КНС ул.Лермонтова,7а	1964	1-й насос СД 800-32 2-й насос ФНГ-800-33 3-й насос СД 800-32 1-й насос СД-100-40а (нет двигателя) 2-й насос отсутствует	800 800 800 91	19200 19200 19200 2184
				91	2184
3.	КНС ул.Дачная,42	1975	здание 1-й насос ЦМФ 85/13 РМ 2-й насос ЦМФ отсутствует	86	2064
				86	2064
4.	КНС ул.Колыберевская,3	1968	здание 1-й насос СД 450/22,5 2-й насос СД 450/22,5 3-й насос СД 450/22,5 4-й насос RH 150/0-480 T-4 (отсутствует)	450 450 450	10800 10800 10800
				1350	32400
5.	КНС ул.Гиганта, 10	1968	1-й насос СМ 250-200-400/4 2-й насос СМ 250-200-400/4 3-й насос СМ 250-200-400/4	800 800 800	19200 19200 19200
				2400	57600
6.	КНС ул.Коломенская,10	1971	здание 1-й насос отсутствует 2-й насос СД 160/45Б 3-й насос СД 250/22,5	128 128	3072 3072
				256	6144
7.	КНС ул.Карла Маркса, 17	1968	здание 1 й насос СД 160/45Б 2-й насос СД 160/45Б	128 128	3072 3072
				256	6144
8.	КНС ул.Строителей,1	1980	здание 1 й насос СД 160/45Б 2-й насос СД 160/45Б	128 128	3072 3072
				256	6144
9.	КНС №1 д.Чемодурово, ул.Советская,12в	1969	не работает		
10.	КНС №2 д.Чемодурово, ул.Центральная, 12б	1984	здание насос "Джилекс"330/12	19,8	475,2
11.	КНС д.Чемодурово, ул.Центральная, 18а	1986	здание 1-й насос ЦМФ 85/13 РМ (2018) 2-й насос отсутствует	85	2040
12.	КНС	1979	здание		

№ п/п	Место расположения	Год ввода в эксплуатацию	Марка насоса	Производительность, м3/час	Производительность, м3/сут
	ул.Центральная,32а		1-й насос СД800/32	800	19200
			2-й насос Грат 700/40	700	16800
			3-й насос СД800/32	800	19200
				2300	55200
13.	КНС ул.Быковского,2а	1978	здание		
			1-й насос СД 160/45	160	3840
			2-й насос СД 160/45	160	3840
				320	7680
14.	КНС ул.Задорожная,19а	1970	здание		
			1-й насос СД 250/22,5	450	10800
			2-й насос СД 450/22,5	450	10800
				900	21600
15.	КНС №1 ул.Кудринская	2017	1-й насос Grundfos SEG.40.15.2.50B	19	456
			2-й насос Grundfos SEG.40.15.2.50B	19	456
				38	912
16.	КНС №2 (ул.Кудринская, Кленовая, Рябиновая)	2017	1-й насос Grundfos SEG.40.12.2.50B	18	432
			2-й насос Grundfos SEG.40.12.2.50B	18	432
				36	864
17.	КНС ул.Советская	2017	1-й насос Grundfos SEG.40.09.2.50B	16	384
			2-й насос Grundfos SEG.40.09.2.50B	16	384
				32	768
	СП Фединское				
18.	КНС д.Степанцино	1962	1-й насос СД 25/14 (2018)	20	480
			2-й насос отсутствует		
19.	КНС д.Косяково	1982	1-й насос Pedrollo	85	2040
			2-й насос отсутствует		
			3-й насос отсутствует		
20.	КНС с.Невское	1982	1-й насос ЦМФ 85/13 РМ	85	2040
			2-й насос отсутствует		
21.	КНС ст.Ратмирово		1-й насос СД 25/14	25	600
	ГП Хорлово				
22.	КНС №1 п.Хорлово, ул. Октябрьская,д.8	1955	здание		
			1-й насос 2СМ 150-125-315/4	200	4800
			2-й насос СД 160/45	160	3840
			3-й насос 2СМ 150-125-315/4	200	4800
				560	13440
23.	КНС №2 п.Хорлово, ул. Советская,д.69-б	1979	здание		
			1-й насос ФГ 113/45	160	3840
			2-й насос СД800/45		
24.	КНС №3 п.Хорлово, ул. Советская,д.127-а	1984	здание		
			1-й насос ЦМФ 85/13 РМ	85	2040
			2-й насос отсутствует		
25.	КНС №4 п.Хорлово, ул. Советская,д.108-б		здание		
			1-й насос ФГ 115/38	100	2400
			2-й насос отсутствует		
			здание		
26.	КНС №5 п.Хорлово, ул.Зайцева, д.1-а		1-й насос 2СМ 200-150-500/4	400	9600
			2-й насос СД450/56	450	10800
			3-й насос СД450/56	450	10800
				1300	31200
	рп. им. Цюрупы				
27.	КНС рп. им. Цюрупы	1998	1-й насос СД 160/45	160	3840
			2-й насос СД 160/45	160	3840
				320	7680
28.	КНС рп. им. Цюрупы, Новый микр-н,31а(ОС)	1975	1-й насос СМ 100-65/200	90	2160
			2-й насос НГ 80-80	80	1920
				170	4080
	СП Ашитковское				
29.	КНС с.Ашитково,		1-й насос СД 160/45	160	3840

№ п/п	Место расположения	Год ввода в эксплуатацию	Марка насоса	Производительность, м3/час	Производительность, м3/сут
	ул.Центральная, 65		2-й насос СД 160/45		
			3-й насос СД 160/45	400	9600
				560	13440
30.	КНС п.Виноградово, ул.Зеленая, 1А		1-й насос ЦМФ 85/13 РМ	85	2040
			2-й насос отсутствует		
				85	2040
31.	КНС п.Виноградово, ул. Зеленая, 7Г		1-й насос СМ 80-50-200/4	25	600
			2-й насос ЦМФ 85-13 РМ	85	2040
				110	2640
32.	КНС д.Золотово, ул.Фабричная 2б		1-й насос СМ 100-65-250	90	2160
			2-й насос СМ 100-65-250	90	2160
			3-й насос ЦМФ-65-13 РМ	65	1560
				245	5880
33.	КНС с.Конобеево	1978	1-й насос ЦМФ 85/13 РМ	85	2040
			2-й насос отсутствует		
34.	КНС с.Барановское	1973	1-й насос ЦМФ 85/13 РМ	85	2040
			2-й насос отсутствует		
35.	КНС Усадище (ОС)	1973	1-й насос СМ 100-65-250	90	2160
			2-й насос СМ 100-65-250	90	2160
				180	4320
36.	КНС д.Щербово		1-й насос отсутствует		
			2-й насос PEDROLLO 30/50	65	1560
37.	КНС д.Расловлево (ОС)	1978	1-й насос СМ 150-125-315А/4С-УХЛ-4	200	4800
			2-й насос СМ 150-125-315А/4С-УХЛ-4	200	4800
				400	9600
38.	КНС д. Золотово, ул. Моховая (бесхоз)		1-й насос ЦМФ 85/13 РМ	85	2040
	ГП Белоозерское				
39.	КНС д.Цибино, пер.Школьный, стр.11/2		1-й насос СМ 100-65-250-4	50	1200
			2-й насос СМ 100-65-250-4	50	1200
				100	2400
40.	КНС Юрасово, ул. Удачная, сооружение		1-й насос СМ 250-200-400/6	540	12960
			2-й насос СМ 250-200-400/6	540	12960
			3-й насос СМ 250-200-400/6	540	12960
				1620	38880
41.	КНС мкр. Красный Холм, ул. 50 лет Октября, стр.11/2		1-й насос СМ 100-65-250-4	50	1200
			2-й насос СМ 100-65-250-4	50	1200
				100	2400
Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим»					
42.	КНС №8 г. Воскресенск ул. Заводская, 1	1975	СМ 250-200-400/4	800	19200
			СМ 250-200-400/4	800	19200
			СМ 250-200-400/4	800	19200
				2400	57600
АО «КБхиммаш им.А.М.Исаева»					
43.	КНС-425	1971	СМ-150-125-315/4А	200	6000
			СМ-150-125-315/4А	200	6000
			СМ-150-125-315/4	200	6000

Таблица 2.3.2.4. - Проектные и фактические технические характеристики КОС.

№ п/п	Наименование КОС	Показатель	Единица измерения	2024
1	ОС с. Барановское СБО	Производительность паспортная	м3/сут	700
		Производительность фактическая	м3/сут	338,07
2	ОС с.Конобеево СБО	Производительность паспортная	м3/сут	2700
		Производительность фактическая	м3/сут	1360,72
3	ОС рп. им. Цюрупы СБО	Производительность паспортная	м3/сут	1400
		Производительность фактическая	м3/сут	563,79
4	ОС д.Степанщино СБО	Производительность паспортная	м3/сут	200
		Производительность фактическая	м3/сут	93,35
5	ОС с.Невское СБО	Производительность паспортная	м3/сут	200
		Производительность фактическая	м3/сут	59,43
6	ОС д. Чемодурово	Производительность паспортная	м3/сут	600
		Производительность фактическая	м3/сут	130,11
7	ОС д. Чемодурово	Производительность паспортная	м3/сут	600
		Производительность фактическая	м3/сут	292,54
8	ОС г. Белоозерский	Производительность паспортная	м3/сут	9500
		Производительность фактическая	м3/сут	4919,94
9	ОС "Аквасток", Гиганта 20	Производительность паспортная	м3/сут	14000
		Производительность фактическая	м3/сут	5301,76
10	ОСК Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим»	Производительность паспортная	м3/сут	120000
		Производительность фактическая	м3/сут	59388,44
	Итог по г. о. Воскресенск	Производительность паспортная	м3/сут	149900
		Производительность фактическая	м3/сут	72448,15

Более детальный анализ характеристики системы водоотведения городского округа Воскресенск представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.3.3. Балансы мощности коммунального ресурса, объемы потерь при передаче, объемы потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей.

Структурный баланс поступления стоков в сеть по видам потребителей (население, бюджет, прочие, неорганизованное поступление) и производительности КОС по зонам действия КОС и по зонам территориального деления городского округа Воскресенск представлен в таблицах.

Таблица 2.3.3.1. – Структурный баланс поступления сточных вод в сеть по видам потребителей.

№ п/п	Наименование	Показатель	2024
	МУП «Белоозерское ЖКХ»		
1	Итог по МУП «Белоозерское ЖКХ»	Годовой объем, тыс. м3	2441,08
		Среднесуточное, м3/сут	6687,89
		Максимальное суточное, м3/сут	7757,95
		В час максимального потребления, м3/ч	323,25
	Население	Годовой объем, тыс. м3	1378,96
		Среднесуточное, м3/сут	3777,98
		Максимальное суточное, м3/сут	4382,46
		В час максимального потребления, м3/ч	182,60
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	746,67
		Среднесуточное, м3/сут	2045,68
		Максимальное суточное, м3/сут	2372,99
		В час максимального потребления, м3/ч	98,87
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	315,44
		Среднесуточное, м3/сут	864,22
		Максимальное суточное, м3/сут	1002,50
		В час максимального потребления, м3/ч	41,77
	ОС с. Барановское СБО	Годовой объем, тыс. м3	106,38
		Среднесуточное, м3/сут	291,44
		Максимальное суточное, м3/сут	338,07
		В час максимального потребления, м3/ч	14,09
	Население	Годовой объем, тыс. м3	68,91
		Среднесуточное, м3/сут	188,81
		Максимальное суточное, м3/сут	219,02
		В час максимального потребления, м3/ч	9,13
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	16,06
		Среднесуточное, м3/сут	43,99
		Максимальное суточное, м3/сут	51,03
		В час максимального потребления, м3/ч	2,13
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	21,40
		Среднесуточное, м3/сут	58,64
		Максимальное суточное, м3/сут	68,03
		В час максимального потребления, м3/ч	2,83
2	ОС с.Конобеево СБО	Годовой объем, тыс. м3	428,16
		Среднесуточное, м3/сут	1173,04
		Максимальное суточное, м3/сут	1360,72
		В час максимального потребления, м3/ч	56,70
	Население	Годовой объем, тыс. м3	278,30
		Среднесуточное, м3/сут	762,47
		Максимальное суточное, м3/сут	884,46
		В час максимального потребления, м3/ч	36,85
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	64,23
		Среднесуточное, м3/сут	175,96
		Максимальное суточное, м3/сут	204,12

№ п/п	Наименование	Показатель	2024
	Прочие потребители	В час максимального потребления, м3/ч	8,50
		Годовой объем, тыс. м3	85,63
		Среднесуточное, м3/сут	234,61
		Максимальное суточное, м3/сут	272,14
		В час максимального потребления, м3/ч	11,34
3	ОС рп. им. Цюрупы СБО	Годовой объем, тыс. м3	177,40
		Среднесуточное, м3/сут	486,02
		Максимальное суточное, м3/сут	563,79
		В час максимального потребления, м3/ч	23,49
	Население	Годовой объем, тыс. м3	115,31
		Среднесуточное, м3/сут	315,92
		Максимальное суточное, м3/сут	366,47
		В час максимального потребления, м3/ч	15,27
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	26,61
		Среднесуточное, м3/сут	72,89
		Максимальное суточное, м3/сут	84,55
		В час максимального потребления, м3/ч	3,52
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	35,48
		Среднесуточное, м3/сут	97,21
		Максимальное суточное, м3/сут	112,77
		В час максимального потребления, м3/ч	4,70
4	ОС д.Степанщино СБО	Годовой объем, тыс. м3	29,37
		Среднесуточное, м3/сут	80,47
		Максимальное суточное, м3/сут	93,35
		В час максимального потребления, м3/ч	3,89
	Население	Годовой объем, тыс. м3	15,56
		Среднесуточное, м3/сут	42,64
		Максимальное суточное, м3/сут	49,47
		В час максимального потребления, м3/ч	2,06
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	10,87
		Среднесуточное, м3/сут	29,78
		Максимальное суточное, м3/сут	34,54
		В час максимального потребления, м3/ч	1,44
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	2,94
		Среднесуточное, м3/сут	8,05
		Максимальное суточное, м3/сут	9,34
		В час максимального потребления, м3/ч	0,39
5	ОС с.Невское СБО	Годовой объем, тыс. м3	18,70
		Среднесуточное, м3/сут	51,23
		Максимальное суточное, м3/сут	59,43
		В час максимального потребления, м3/ч	2,48
	Население	Годовой объем, тыс. м3	9,91
		Среднесуточное, м3/сут	27,15
		Максимальное суточное, м3/сут	31,49
		В час максимального потребления, м3/ч	1,31
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	6,92
		Среднесуточное, м3/сут	18,96
		Максимальное суточное, м3/сут	22,00
		В час максимального потребления, м3/ч	0,92
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	1,87
		Среднесуточное, м3/сут	5,12
		Максимальное суточное, м3/сут	5,94
		В час максимального потребления, м3/ч	0,25
6	ОС д.Косяково СБО	Годовой объем, тыс. м3	40,94
		Среднесуточное, м3/сут	112,17
		Максимальное суточное, м3/сут	130,11
		В час максимального потребления, м3/ч	5,42
	Население	Годовой объем, тыс. м3	21,70
		Среднесуточное, м3/сут	59,45
		Максимальное суточное, м3/сут	68,96
		В час максимального потребления, м3/ч	2,87

№ п/п	Наименование	Показатель	2024
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	15,15
		Среднесуточное, м3/сут	41,50
		Максимальное суточное, м3/сут	48,14
		В час максимального потребления, м3/ч	2,01
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	4,09
		Среднесуточное, м3/сут	11,22
		Максимальное суточное, м3/сут	13,01
		В час максимального потребления, м3/ч	0,54
7	ОС д. Чемодурово	Годовой объем, тыс. м3	92,05
		Среднесуточное, м3/сут	252,19
		Максимальное суточное, м3/сут	292,54
		В час максимального потребления, м3/ч	12,19
	Население	Годовой объем, тыс. м3	48,78
		Среднесуточное, м3/сут	133,66
		Максимальное суточное, м3/сут	155,04
		В час максимального потребления, м3/ч	6,46
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	34,06
		Среднесуточное, м3/сут	93,30
		Максимальное суточное, м3/сут	108,23
		В час максимального потребления, м3/ч	4,51
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	9,21
		Среднесуточное, м3/сут	25,23
		Максимальное суточное, м3/сут	29,27
		В час максимального потребления, м3/ч	1,22
8	ОС г. Белоозерский	Годовой объем, тыс. м3	1548,08
		Среднесуточное, м3/сут	4241,32
		Максимальное суточное, м3/сут	4919,94
		В час максимального потребления, м3/ч	205,00
	Население	Годовой объем, тыс. м3	820,48
		Среднесуточное, м3/сут	2247,89
		Максимальное суточное, м3/сут	2607,55
		В час максимального потребления, м3/ч	108,65
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	572,79
		Среднесуточное, м3/сут	1569,29
		Максимальное суточное, м3/сут	1820,38
		В час максимального потребления, м3/ч	75,85
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	154,81
		Среднесуточное, м3/сут	424,15
		Максимальное суточное, м3/сут	492,01
		В час максимального потребления, м3/ч	20,50
	ЗАО «Аквасток»		
9	ОС "Аквасток", Гиганта 20	Годовой объем, тыс. м3	1668,23
		Среднесуточное, м3/сут	4570,48
		Максимальное суточное, м3/сут	5301,76
		В час максимального потребления, м3/ч	220,91
	Население	Годовой объем, тыс. м3	1251,17
		Среднесуточное, м3/сут	3427,86
		Максимальное суточное, м3/сут	3976,32
		В час максимального потребления, м3/ч	165,68
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	250,23
		Среднесуточное, м3/сут	685,57
		Максимальное суточное, м3/сут	795,26
		В час максимального потребления, м3/ч	33,14
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	166,83
		Среднесуточное, м3/сут	457,05
		Максимальное суточное, м3/сут	530,18
		В час максимального потребления, м3/ч	22,09
	Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим»		
10	ОСК Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим»	Годовой объем, тыс. м3	18686,88
		Среднесуточное, м3/сут	51196,93
		Максимальное суточное, м3/сут	59388,44

№ п/п	Наименование	Показатель	2024
	Население	В час максимального потребления, м3/ч	2474,52
		Годовой объем, тыс. м3	12146,47
		Среднесуточное, м3/сут	33278,01
		Максимальное суточное, м3/сут	38602,49
	Бюджетные организации	В час максимального потребления, м3/ч	1608,44
		Годовой объем, тыс. м3	2803,03
		Среднесуточное, м3/сут	7679,53
		Максимальное суточное, м3/сут	8908,25
	Прочие потребители	В час максимального потребления, м3/ч	371,18
		Годовой объем, тыс. м3	3737,38
		Среднесуточное, м3/сут	10239,39
		Максимальное суточное, м3/сут	11877,70
		В час максимального потребления, м3/ч	494,90
	Итог по г.о. Воскресенс	Годовой объем, тыс. м3	22796,18
		Среднесуточное, м3/сут	62455,30
		Максимальное суточное, м3/сут	72448,15
		В час максимального потребления, м3/ч	3018,67
	Население	Годовой объем, тыс. м3	14776,61
		Среднесуточное, м3/сут	40483,85
		Максимальное суточное, м3/сут	46961,27
		В час максимального потребления, м3/ч	1956,72
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	3799,93
		Среднесуточное, м3/сут	10410,78
		Максимальное суточное, м3/сут	12076,50
		В час максимального потребления, м3/ч	503,19
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	4219,65
		Среднесуточное, м3/сут	11560,67
		Максимальное суточное, м3/сут	13410,38
		В час максимального потребления, м3/ч	558,77

Более детальный анализ балансов мощности коммунального ресурса, объемов потерь при передаче, объемов потребления на собственные нужды и отпуска потребителям представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.3.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учета.

Коммерческий учет принимаемых сточных вод осуществляется с использованием приборов учета в случаях, установленных Правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

Для учета количества принимаемых сточных вод с использованием приборов учета применяются приборы учета, отвечающие требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, допущенные в эксплуатацию в порядке, установленном настоящими Правилами, имеющие неповрежденные знаки поверки. Технические требования к приборам учета сточных

вод, введенным в эксплуатацию до вступления в силу настоящих Правил, определяются нормативными правовыми актами, действовавшими на момент ввода прибора учета в эксплуатацию.

На данный момент в г.о. Воскресенск большая часть зданий, в том числе многоквартирные дома (абонентский учет), строения, сооружений оснащены приборами учета воды. Приборы коммерческого учета сточных вод у абонентов, пользующихся услугами водоотведения, отсутствуют. При осуществлении расчетов за отведение объема стоков применяется расчетный метод, с учетом нормативов потребления (обеспечения) коммунальных услуг.

В настоящее время коммерческий учет принимаемых сточных вод от потребителей городского округа Воскресенск осуществляется в соответствии с действующим законодательством (Постановление Правительства Российской Федерации от 6 мая 2011 № 354), и количество принятых сточных вод принимается равным количеству потребленной воды. Доля объемов, рассчитанная данным способом, составляет 100%.

Установку приборов учета объема сточных вод у потребителей возможно осуществить при модернизации и реконструкции системы водоотведения, а также при подключении новых потребителей к системе водоотведения за счет средств потребителей.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2013 № 776 «Об утверждении Правил организации коммерческого учета воды, сточных вод» установка приборов учета может планироваться и осуществляться только при наличии такой технической возможности.

Более детальный анализ приборов учета объема сточных вод представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.3.5. Зоны действия источников водоотведения с указанием радиуса эффективного ресурсоснабжения.

На территории городского округа Воскресенск существует 10 технологических зон централизованного водоотведения и 4 эксплуатационных зоны:

➤ **зона эксплуатационной ответственности МУП «Белоозерское ЖКХ»**

МУП «Белоозерское ЖКХ» осуществляет:

- транспортировку стоков на ЗАО «Аквасток» и Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим».

- очистные сооружения, эксплуатируемые МУП «Белоозерское ЖКХ»

➤ **зона эксплуатационной ответственности ЗАО «Аквасток»**

- прием очистка стоков на ОС "Аквасток", Гиганта 20

➤ **зона эксплуатационной ответственности Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим»**

- прием очистка стоков на ОСК Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим»

➤ **зона эксплуатационной ответственности Филиал ГУП МО «КС МО» «Колев»**

➤ **зона эксплуатационной ответственности АО «КБхиммаш им.А.М.Исаева»**

- прием транспортировка стоков на ОСК Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим».

Таблица 2.3.5.1. - Описание технологических зон централизованного водоотведения городского округа Воскресенск.

№ п/п	Наименование РСО	Наименование КНС	Наименование очистных сооружений	Адрес объекта по очистке стоков
1	МУП «Белоозерское ЖКХ»	ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ ЗОНА ВОДООТВЕДЕНИЯ № 1		
		КНС с. Новлянское,90	Централизованная система водоотведения, технологическая зона ОСК Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим»	МО, г.о. Воскресенск, г. Воскресенск, ул. Гиганта 24
		КНС ул. Лермонтова,7а		
		КНС д. Маришкино, ул. Спасская,22		
		КНС ул. Дачная,42		
		КНС ул. Коломенская,10		
		КНС ул. Карла Маркса, 17		
		КНС ул.Строителей,1		
		КНС ул.Центральная,32а		
		КНС ул.Быковского,2а		
		КНС ул.Задорожная,19а		
		КНС №1 ул. Кудринская		
		КНС №2 (ул. Кудринская, Кленовая, Рябиновая)		
		КНС ул. Советская		
		КНС ст. Ратмирово		
		КНС №1 п. Хорлово, ул. Октябрьская,д.8		
		КНС №2 п. Хорлово, ул. Советская,д.69-б		

№ п/п	Наименование РСО	Наименование КНС	Наименование очистных сооружений	Адрес объекта по очистке стоков
		КНС №3 п. Хорлово, ул. Советская,д.127-а		
		КНС №4 п. Хорлово, ул. Советская,д.108-б		
		КНС №5 п. Хорлово, ул. Зайцева, д.1-а		
		КНС №8 г. Воскресенск ул. Заводская, 1		
2	МУП «Белоозерское ЖКХ»	КНС с. Ашитково, ул.Центральная, 65	Централизованная система водоотведения, технологическая зона ОС с. Конобеево СБО сооружения МУП «Белоозерское ЖКХ»	Воскресенский р- н, с. Конобеево, (д. Расловлево, ул. Свободная стр.46)
		КНС п. Виноградово, ул.Зеленая,1А		
		КНС п. Виноградово, ул. Зеленая,7Г		
		КНС с. Конобеево		
		КНС д. Расловлево (ОС)		
		КНС с. Ашитково, ул.Центральная, 65		
3	МУП «Белоозерское ЖКХ»	КНС д. Золотово, ул. Фабричная 2б	Централизованная система водоотведения, технологическая зона ОС г. Белоозерский сооружения МУП «Белоозерское ЖКХ»	Воскресенский р- н, д. Юрасово (г. Белоозерский, Территория очистных сооружений, 1)
		КНС д. Золотово, ул. Моховая (бесхоз)		
		КНС д. Цибино, пер.Школьный, стр.11/2		
		КНС Юрасово, ул. Удачная, сооружение № 9		
		КНС мкр. Красный Холм, ул. 50 лет Октября, стр.11/2		
	АО «КБхиммаш им.А.М.Исаева»	КНС-425		
4	МУП «Белоозерское ЖКХ»	КНС №1 д. Чемодурово, ул. Советская,12в	Централизованная система водоотведения, технологическая зона ОС д. Чемодурово сооружения МУП «Белоозерское ЖКХ»	Воскресенский р- н, д. Чемодурово
		КНС №2 д. Чемодурово, ул. Центральная, 12б		
		КНС д. Чемодурово, ул. Центральная, 18а		
5	МУП «Белоозерское ЖКХ»	КНС с. Барановское	Централизованная система водоотведения, технологическая зона ОС с. Барановское СБО сооружения МУП «Белоозерское ЖКХ»	Воскресенский р- н, с. Барановское (с. Усадище, ул.Южная,д.3)
		КНС Усадище (ОС)		
6	МУП «Белоозерское ЖКХ»	КНС рп. им. Цюрупы	Централизованная система водоотведения, технологическая зона ОС рп. им. Цюрупы СБО сооружения МУП «Белоозерское ЖКХ»	Воскресенский р- н, рп. им. Цюрупы, Новый м-рп.31"а"
		КНС рп. им. Цюрупы, Новый микр-н,31а(ОС)		
7	МУП «Белоозерское ЖКХ»	КНС ул. Колыберевская,3	Централизованная система водоотведения, технологическая зона ОС "Аквасток", Гиганта,20 сооружения ЗАО «Аквасток»	МО, г.о. Воскресенск, г. Воскресенск, ул. Гиганта 20
		КНС ул. Гиганта, 10		
8	МУП «Белоозерское ЖКХ»		Централизованная система водоотведения, технологическая зона ОС д. Косяково СБО сооружения МУП «Белоозерское ЖКХ»	Воскресенский р- н, д. Косяково
		КНС д. Косяково		
9	МУП «Белоозерское ЖКХ»		Централизованная система водоотведения, технологическая зона ОС д. Степанчино СБО сооружения МУП «Белоозерское ЖКХ»	Воскресенский р- н, д. Степанчино
		КНС д. Степанчино		
10	МУП «Белоозерское	КНС с. Невское	Централизованная	Воскресенский р-

№ п/п	Наименование РСО ЖКХ»	Наименование КНС	Наименование очистных сооружений система водоотведения, технологическая зона ОС с. Невское СБО сооружения МУП «Белоозерское ЖКХ»	Адрес объекта по очистке стоков н, д. Степанщино

Структура зон эксплуатационной ответственности ресурсоснабжающих организаций в сфере центрального водоотведения представлена на рисунке ниже.

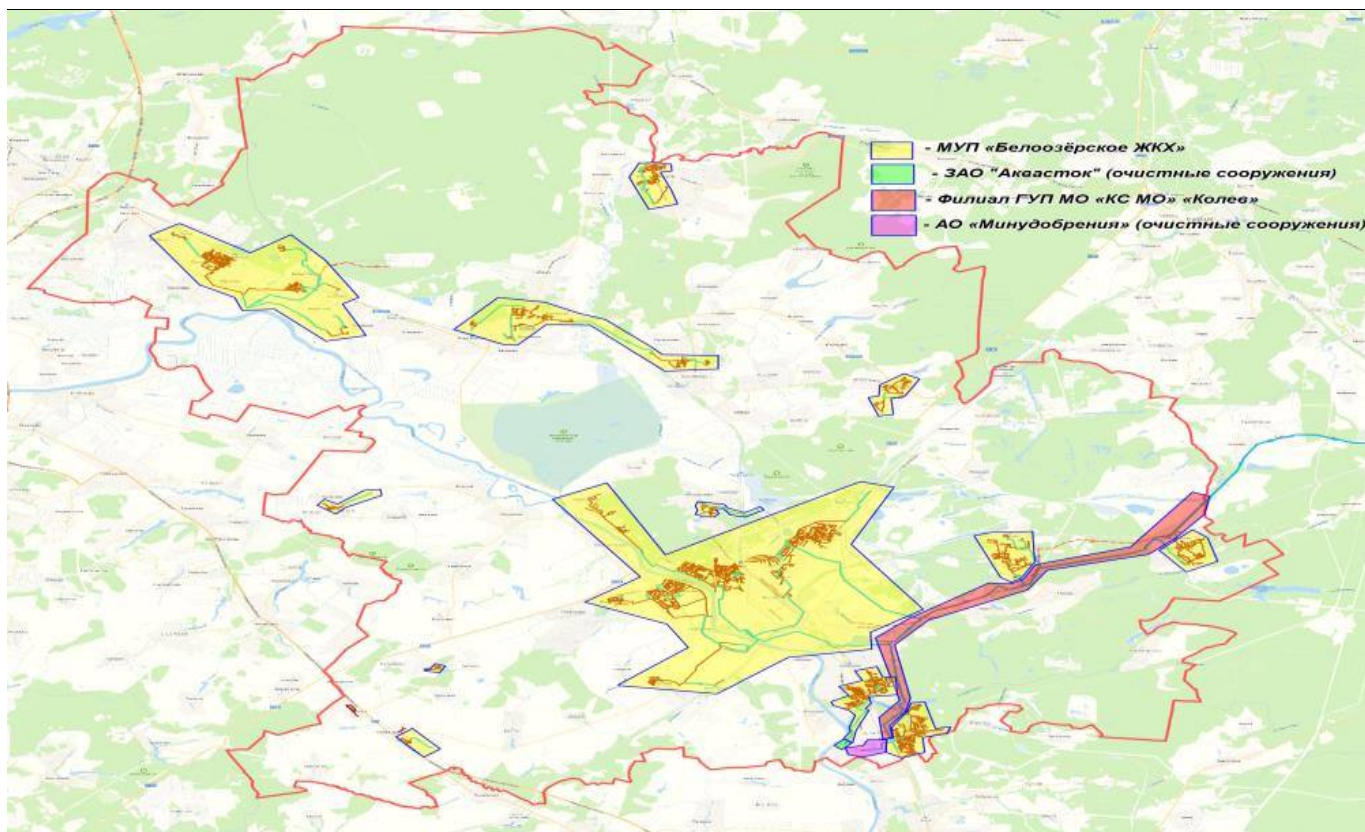


Рисунок 2.3.5.1.. Структура зон эксплуатационной ответственности.

Таблица 2.3.5.2. – Перечень населенных пунктов городского округа Воскресенск, неохваченных централизованным водоотведением.

район Воскресенск	
1.	д. Хлопки
2.	д. Трофимово
район Белоозерский	
3.	д. Белое Озеро
4.	д. Ивановка
5.	с. Михалево
6.	д. Юрасово
7.	д. Ворщикково
район Хорлово	
8.	д. Перхурово
9.	д. Ильино
10.	д. Елкино
11.	д. Вострянское
12.	д. Шильково
13.	д. Новочеркасское.
район им. Цюрупы	

14.	частные застройки в р. п. Цюрупы
15.	частные застройки д. Дворниково
16.	д. Знаменка
17.	д. Марьинка
<i>район Ашитковское</i>	
18.	с. Алёшино
19.	д. Берендино
20.	д. Бессоново
21.	д. Богатищево
22.	д. Бочевино
23.	д. Ворыпаево
24.	д. Губино
25.	д. Исаково
26.	д. Лидино
27.	д. Медведево
28.	д. Никольское
29.	д. Новоселово
30.	с. Осташово
31.	д. Потаповское
32.	д. Пушкино
33.	д. Расловлево
34.	д. Силино
35.	п. станции Берендино
36.	д. Старая
37.	с. Фаустово
38.	д. Чечевилово
39.	Щельпино
<i>район Фединское</i>	
40.	д. Аргуново
41.	с. Ачкасово
42.	д. Вертячево
43.	д. Глиньково
44.	д. Городище
45.	д. Грецкая
46.	с. Карпово
47.	д. Катунино
48.	с. Константиново
49.	д. Лукьяново
50.	д. Максимовка
51.	с. Марчуги
52.	д. Муромцево
53.	д. Новотроицкое
54.	д. Перебатино
55.	с. Петровское
56.	с. Сабурово
57.	д. Свистягино
58.	пос. Сетовка
59.	д. Скрипино
60.	д. Субботино
61.	д. Чаплыгино.

Более детальный анализ зон действия источников водоотведения городского округа Воскресенск представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.3.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников системы водоотведения и по городскому округу в целом.

Таблица 2.3.6.1. – Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей систем водоотведения по зонам действия очистных сооружений.

№ п/п	Наименование КОС	Показатель	Единица измерения	2024
1	ОС с. Барановское СБО	Производительность паспортная	м3/сут	700
		Производительность фактическая	м3/сут	338,07
		Дефицит	м3/сут	–
			%	–
		Резерв	м3/сут	361,9
			%	51,70
2	ОС с.Конобеево СБО	Производительность паспортная	м3/сут	2700
		Производительность фактическая	м3/сут	1360,72
		Дефицит	м3/сут	–
			%	–
		Резерв	м3/сут	1339,28
			%	49,60
3	ОС рп. им. Цюрупы СБО	Производительность паспортная	м3/сут	1400
		Производительность фактическая	м3/сут	563,79
		Дефицит	м3/сут	–
			%	–
		Резерв	м3/сут	836,21328
			%	59,73
4	ОС д.Степанщино СБО	Производительность паспортная	м3/сут	200
		Производительность фактическая	м3/сут	93,35
		Дефицит	м3/сут	–
			%	–
		Резерв	м3/сут	106,65
			%	53,33
5	ОС с.Невское СБО	Производительность паспортная	м3/сут	200
		Производительность фактическая	м3/сут	59,43
		Дефицит	м3/сут	–
			%	–
		Резерв	м3/сут	140,57
			%	70,28
6	ОС д. Чемодурово	Производительность паспортная	м3/сут	600
		Производительность фактическая	м3/сут	130,11
		Дефицит	м3/сут	–
			%	–
		Резерв	м3/сут	469,89
			%	78,31
7	ОС д. Чемодурово	Производительность паспортная	м3/сут	600
		Производительность фактическая	м3/сут	292,54
		Дефицит	м3/сут	–
			%	–
		Резерв	м3/сут	307,46
			%	51,24
8	ОС г. Белоозерский	Производительность паспортная	м3/сут	9500
		Производительность фактическая	м3/сут	4919,94
		Дефицит	м3/сут	–
			%	–
		Резерв	м3/сут	4580,06
			%	48,21
9	ОС "Аквасток", Гиганта 20	Производительность паспортная	м3/сут	14000
		Производительность фактическая	м3/сут	5301,76

№ п/п	Наименование КОС	Показатель	Единица измерения	2024
		Дефицит	м3/сут	–
			%	–
		Резерв	м3/сут	8698,24
			%	62,13
10	ОСК Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим»	Производительность паспортная	м3/сут	120000
		Производительность фактическая	м3/сут	59388,44
		Дефицит	м3/сут	–
			%	–
		Резерв	м3/сут	60611,56
			%	50,51
	Итог по г. о. Воскресенск	Производительность паспортная	м3/сут	149900
		Производительность фактическая	м3/сут	72448,15
		Дефицит	м3/сут	–
			%	–
		Резерв	м3/сут	77451,85
			%	51,67

Необходимо отметить, что при определении резервов и дефицитов производственных мощностей по канализационным очистным сооружениям оценена возможность работы КОС в проектном режиме.

Однако, проектные решения, заложенные в технологические схемы очистки всех КОС, были основаны на существующих на момент проектирования и строительства КОС, т. е. 70^{-е} – 80^{-е} годы прошлого столетия. В то время нормировалось лишь содержание органических и взвешенных веществ на уровне 15 мг/л по каждому из загрязняющих веществ.

Действующие в настоящее время требования к очистке сточных вод регламентируют как содержание вышеупомянутых загрязняющих веществ, но на уровне 3,0 мг/л, так и содержание биогенных элементов, а именно – соединений азота и фосфора. Для достижения требуемых результатов очистки практически ни одна из технологий не подходит. Поэтому можно считать, что КОС г.о. Воскресенск перегружены по нагрузке от загрязняющих веществ и требуют модернизации технологического процесса очистки.

Таблица 2.3.6.2. – Резерв/дефицит производственных мощностей по канализационным насосным станциям г.о. Воскресенск.

	Наименование КНС	Показатель	Ед. изм.	2024
1	КНС с. Новлянское,90	Производительность паспортная	м ³ /сут	19200
		Производительность фактическая	м ³ /сут	3481,60
		Дефицит	м ³ /сут	–
			%	–
		Резерв	м ³ /сут	15718,40
			%	81,87
2	КНС ул. Лермонтова,7а	Производительность паспортная	м ³ /сут	14400
		Производительность фактическая	м ³ /сут	2611,20
		Дефицит	м ³ /сут	–
			%	–
		Резерв	м ³ /сут	11788,80
			%	81,9
3	КНС д. Маришкино, ул. Спасская,22	Производительность паспортная	м ³ /сут	2160
		Производительность фактическая	м ³ /сут	391,68
		Дефицит	м ³ /сут	–
			%	–
		Резерв	м ³ /сут	1768,32
			%	81,9
4	КНС ул.Дачная,42	Производительность паспортная	м ³ /сут	1200
		Производительность фактическая	м ³ /сут	217,60
		Дефицит	м ³ /сут	–
			%	–
		Резерв	м ³ /сут	982,40
			%	81,87
5	КНС ул.Колыберевская,3	Производительность паспортная	м ³ /сут	10800
		Производительность фактическая	м ³ /сут	1958,40
		Дефицит	м ³ /сут	–
			%	–
		Резерв	м ³ /сут	8841,60
			%	81,9
6	КНС ул. Гиганта, 10	Производительность паспортная	м ³ /сут	6720
		Производительность фактическая	м ³ /сут	1218,56
		Дефицит	м ³ /сут	–
			%	–
		Резерв	м ³ /сут	5501,44
			%	81,9
7	КНС ул. Коломенская,10	Производительность паспортная	м ³ /сут	3072
		Производительность фактическая	м ³ /сут	557,06
		Дефицит	м ³ /сут	–
			%	–
		Резерв	м ³ /сут	2514,94
			%	81,9
8	КНС ул. Карла Маркса, 17	Производительность паспортная	м ³ /сут	6000
		Производительность фактическая	м ³ /сут	1088,00
		Дефицит	м ³ /сут	–
			%	–
		Резерв	м ³ /сут	4912,00
			%	81,9
9	КНС ул.Строителей,1	Производительность паспортная	м ³ /сут	3072
		Производительность фактическая	м ³ /сут	557,06
		Дефицит	м ³ /сут	–
			%	–
		Резерв	м ³ /сут	2514,94
			%	81,87
10	КНС №1 д. Чемодурово,	Производительность паспортная	м ³ /сут	0

	Наименование КНС	Показатель	Ед. изм.	2024
	ул.Советская,12в(не работает)	Производительность фактическая	м3/сут	0,00
		Дефицит	м3/сут	–
			%	–
		Резерв	м3/сут	0
			%	0
11	КНС №2 д. Чемодурово, ул.Центральная, 12б	Производительность паспортная	м3/сут	384
		Производительность фактическая	м3/сут	69,63
		Дефицит	м3/сут	–
			%	–
		Резерв	м3/сут	314,37
12	КНС д. Чемодурово, ул.Центральная, 18а		%	81,9
		Производительность паспортная	м3/сут	4800
		Производительность фактическая	м3/сут	870,40
		Дефицит	м3/сут	–
			%	–
13	КНС ул.Центральная,32а	Резерв	м3/сут	3929,60
			%	81,9
		Производительность паспортная	м3/сут	16800
		Производительность фактическая	м3/сут	3046,40
		Дефицит	м3/сут	–
14	КНС ул.Быковского,2а		%	–
		Резерв	м3/сут	13753,60
			%	81,87
		Производительность паспортная	м3/сут	6000
		Производительность фактическая	м3/сут	1088,00
15	КНС ул.Задорожная,19а	Дефицит	м3/сут	–
			%	–
		Резерв	м3/сут	8841,6
			%	81,9
		Производительность паспортная	м3/сут	10800
16	КНС №1 ул. Кудринская	Производительность фактическая	м3/сут	1958,40
		Дефицит	м3/сут	–
			%	–
		Резерв	м3/сут	82,69
			%	81,9
17	КНС №2 (ул. Кудринская, Кленовая, Рябиновая)	Производительность паспортная	м3/сут	456
		Производительность фактическая	м3/сут	82,69
		Дефицит	м3/сут	–
			%	–
		Резерв	м3/сут	373,3
18	КНС ул. Советская		%	81,9
		Производительность паспортная	м3/сут	432
		Производительность фактическая	м3/сут	78,34
		Дефицит	м3/сут	–
			%	–
19	КНС д. Степанщино	Резерв	м3/сут	353,66
			%	81,9
		Производительность паспортная	м3/сут	384
		Производительность фактическая	м3/сут	69,63
		Дефицит	м3/сут	–
			%	–
		Резерв	м3/сут	314,4
			%	81,9
		Производительность паспортная	м3/сут	1200
		Производительность фактическая	м3/сут	217,60
		Дефицит	м3/сут	–
			%	–
		Резерв	м3/сут	982,4
			%	81,9
		Производительность паспортная	м3/сут	1200

	Наименование КНС	Показатель	Ед. изм.	2024
20	КНС д. Косяково	Производительность паспортная	м ³ /сут	1200
		Производительность фактическая	м ³ /сут	217,60
		Дефицит	м ³ /сут	–
			%	–
		Резерв	м ³ /сут	982,40
			%	81,9
21	КНС с. Невское	Производительность паспортная	м ³ /сут	720
		Производительность фактическая	м ³ /сут	130,56
		Дефицит	м ³ /сут	–
			%	–
		Резерв	м ³ /сут	589,44
			%	81,9
22	КНС ст. Ратмирово	Производительность паспортная	м ³ /сут	600
		Производительность фактическая	м ³ /сут	108,80
		Дефицит	м ³ /сут	–
			%	–
		Резерв	м ³ /сут	491,20
			%	81,9
23	КНС №1 п. Хорлово, ул. Октябрьская, д.8	Производительность паспортная	м ³ /сут	4800
		Производительность фактическая	м ³ /сут	870,40
		Дефицит	м ³ /сут	–
			%	–
		Резерв	м ³ /сут	3929,60
			%	81,9
24	КНС №2 п. Хорлово, ул. Советская, д.69-б	Производительность паспортная	м ³ /сут	2736
		Производительность фактическая	м ³ /сут	496,13
		Дефицит	м ³ /сут	–
			%	–
		Резерв	м ³ /сут	2239,87
			%	81,9
25	КНС №3 п. Хорлово, ул. Советская, д.127-а	Производительность паспортная	м ³ /сут	2304
		Производительность фактическая	м ³ /сут	417,79
		Дефицит	м ³ /сут	–
			%	–
		Резерв	м ³ /сут	1886,21
			%	81,9
26	КНС №4 п. Хорлово, ул. Советская, д.108-б	Производительность паспортная	м ³ /сут	2760
		Производительность фактическая	м ³ /сут	500,48
		Дефицит	м ³ /сут	–
			%	–
		Резерв	м ³ /сут	2259,52
			%	81,9
27	КНС №5 п. Хорлово, ул. Зайцева, д.1-а	Производительность паспортная	м ³ /сут	10800
		Производительность фактическая	м ³ /сут	1958,40
		Дефицит	м ³ /сут	–
			%	–
		Резерв	м ³ /сут	8841,60
			%	81,87
28	КНС пос. им. Цюрупы	Производительность паспортная	м ³ /сут	6000
		Производительность фактическая	м ³ /сут	1088,00
		Дефицит	м ³ /сут	–
			%	–
		Резерв	м ³ /сут	4912,0
			%	81,9
29	КНС пос. им. Цюрупы, Новый микр-н, 31а(ОС)	Производительность паспортная	м ³ /сут	51840
		Производительность фактическая	м ³ /сут	9400,32
		Дефицит	м ³ /сут	–
			%	–
		Резерв	м ³ /сут	42439,68

	Наименование КНС	Показатель	Ед. изм.	2024
			%	81,9
30	КНС с. Ашитково, ул.Центральная, 65	Производительность паспортная	м³/сут	10800
		Производительность фактическая	м³/сут	1958,40
		Дефицит	м³/сут	–
			%	–
		Резерв	м³/сут	8841,60
			%	81,87
31	КНС п. Виноградово, ул.Зеленая,1А	Производительность паспортная	м³/сут	1200
		Производительность фактическая	м³/сут	217,60
		Дефицит	м³/сут	–
			%	–
		Резерв	м³/сут	982,4
			%	81,9
32	КНС п. Виноградово, ул. Зеленая, 7Г	Производительность паспортная	м³/сут	600
		Производительность фактическая	м³/сут	108,80
		Дефицит	м³/сут	–
			%	–
		Резерв	м³/сут	491,2
			%	81,9
33	КНС д. Золотово, ул.Фабричная 26	Производительность паспортная	м³/сут	1200
		Производительность фактическая	м³/сут	217,60
		Дефицит	м³/сут	–
			%	–
		Резерв	м³/сут	982,4
			%	81,9
34	КНС с. Конобеево	Производительность паспортная	м³/сут	1584
		Производительность фактическая	м³/сут	287,23
		Дефицит	м³/сут	–
			%	–
		Резерв	м³/сут	1296,77
			%	81,9
35	КНС с. Барановское	Производительность паспортная	м³/сут	4200
		Производительность фактическая	м³/сут	761,60
		Дефицит	м³/сут	–
			%	–
		Резерв	м³/сут	3438,4
			%	81,9
36	КНС Усадище (ОС)	Производительность паспортная	м³/сут	2160
		Производительность фактическая	м³/сут	391,68
		Дефицит	м³/сут	–
			%	–
		Резерв	м³/сут	1768,3
			%	81,9
37	КНС д. Щербово	Производительность паспортная	м³/сут	1584
		Производительность фактическая	м³/сут	287,23
		Дефицит	м³/сут	–
			%	–
		Резерв	м³/сут	1296,77
			%	81,9
38	КНС д. Расловлево (ОС)	Производительность паспортная	м³/сут	4800
		Производительность фактическая	м³/сут	870,40
		Дефицит	м³/сут	–
			%	–
		Резерв	м³/сут	3929,60
			%	81,9
39	КНС д. Золотово, ул. Моховая (бесхоз)	Производительность паспортная	м³/сут	2040
		Производительность фактическая	м³/сут	369,92
		Дефицит	м³/сут	–
			%	–

	Наименование КНС	Показатель	Ед. изм.	2024
		Резерв	м ³ /сут	1670,08
			%	81,9
40	КНС д. Цибино, пер.Школьный, стр.11/2	Производительность паспортная	м ³ /сут	1200
		Производительность фактическая	м ³ /сут	217,60
		Дефицит	м ³ /сут	–
			%	–
		Резерв	м ³ /сут	982,40
			%	81,9
41	КНС Юрасово, ул. Удачная, сооружение № 9	Производительность паспортная	м ³ /сут	12960
		Производительность фактическая	м ³ /сут	2350,08
		Дефицит	м ³ /сут	–
			%	–
		Резерв	м ³ /сут	10609,92
			%	81,9
42	КНС мкр. Красный Холм, ул. 50 лет Октября, стр.11/2	Производительность паспортная	м ³ /сут	1200
		Производительность фактическая	м ³ /сут	217,60
		Дефицит	м ³ /сут	–
			%	–
		Резерв	м ³ /сут	982,40
			%	81,9
43	КНС №8 г. Воскресенск ул. Заводская, 1	Производительность паспортная	м ³ /сут	57600
		Производительность фактическая	м ³ /сут	10444,80
		Дефицит	м ³ /сут	–
			%	–
		Резерв	м ³ /сут	47155,20
			%	81,9
	Итог по г. о. Воскресенск	Производительность паспортная	м ³ /сут	294768
		Производительность фактическая	м ³ /сут	53451,3
		Дефицит	м ³ /сут	–
			%	–
		Резерв	м ³ /сут	241316,74
			%	81,9

Более детальный анализ резервов и дефицитов по зонам действия источников водоотведения по городскому округу в целом представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.3.7. Надежность работы системы водоотведения.

В соответствии с требованиями Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ (ред. от 08.08.2024) «О водоснабжении и водоотведении» «Собственники и иные законные владельцы централизованных систем водоотведения, организации, осуществляющие водоотведение, принимают меры по обеспечению безопасности таких систем и их отдельных объектов, направленные на их защиту от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, предотвращение возникновения аварийных ситуаций, снижение риска и смягчение последствий чрезвычайных ситуаций».

Канализационные сети являются одним из наиболее уязвимых элементов системы водоотведения. Вследствие ветхого состояния трубопроводов, уменьшения объема водоотведения и низкой культуры пользователей, выявляется тенденция к росту количества засоров. По канализационным сетям необходимо увеличение темпов модернизации трубопроводов, требующих перекладки, и уменьшение доли сетей со 100- процентным износом.

Физический износ – наиболее частая причина повреждений канализационных трубопроводов на территории городского округа Воскресенск. Основная масса повреждений происходит на самотечных канализационных сетях, проложенных из керамических труб, которые превысили нормативный срок эксплуатации, наблюдается тенденция увеличения количества повреждений на канализационных трубопроводах. Учитывая нарастающие темпы износа трубопроводов, требуется ежегодное увеличение объемов реконструкции канализационных сетей.

Входящие в состав централизованных систем водоотведения, включая сети инженерно-технического обеспечения, а также связанные с такими зданиями и сооружениями процессы проектирования (включая изыскания), строительства, монтажа, наладки, эксплуатации и утилизации (сноса) должны соответствовать требованиям Федерального закона от 30.12.2009 №384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».

Централизованная система водоотведения представляет собой сложную систему инженерных сооружений, надежная и эффективная работа которых является одной из важнейших составляющих благополучия населения в городском округе.

В условиях развития инфраструктуры приоритетными направлениями развития системы водоотведения являются повышение надежности работы сетей и сооружений. Практика показывает, что трубопроводные сети являются не только наиболее функционально значимым элементом системы канализации, но и наиболее уязвимым с точки зрения надежности.

Вопросы повышения безопасности и надежности системы водоотведения и обеспечения их управляемости реализуются в следующих мероприятиях:

- обеспечение строгого охранно-пропускного режима на сооружения системы водоотведения с целью недопущения террористических актов;
- постоянный контроль соблюдения технологического режима работы сооружений системы водоотведения;
- постоянная подготовка к недопущению и снижение риска, смягчение последствий при ликвидации чрезвычайных ситуаций.

Основными направлениями развития систем централизованного водоотведения городского округа Воскресенск являются:

- повышение надежности работы системы водоотведения путем реконструкции и строительства новых канализационных сетей, реконструкции сооружений очистки стоков и канализационных насосных станций;
- повышение качества перекачки и очистки стоков и экологической безопасности систем очистки сточных вод, обеспечение полной обработки и утилизации осадков.

Основными принципами развития централизованной системы водоотведения городского округа Воскресенск являются:

- постоянное улучшение качества предоставления услуг водоотведения потребителям (абонентам);
- удовлетворение потребности в обеспечении услугой водоотведения новых объектов капитального строительства;
- постоянное совершенствование системы водоотведения путем планирования, реализации, проверки и корректировки технических решений и мероприятий.

Основными задачами развития централизованной системы водоотведения городского округа Воскресенск на период до 2040 года являются:

- обновление и строительство канализационной сети с целью повышения надежности и снижения количества отказов системы;
- повышение энергетической эффективности системы водоотведения;
- строительство сетей и сооружений для отведения сточных вод от перспективных объектов капитального строительства, обеспечение доступа к услугам водоотведения новых потребителей.

По определению, данному пунктом 18 статьи 2 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (редакция от 28.11.2015), целевыми показателями централизованной системы водоотведения являются «показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения (далее также - показатели надежности, качества, энергетической эффективности) - показатели, применяемые для контроля за исполнением обязательств концессионера по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, реализацией инвестиционной программы, производственной программы организацией, осуществляющей водоотведение, а также в целях регулирования тарифов»

В соответствии с частью 1 статьи 39 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (редакция от 28.11.2015) «К показателям надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения относятся:

- 1) показатели качества воды;
- 2) показатели надежности и бесперебойности водоотведения;
- 3) показатели очистки сточных вод;
- 4) показатели эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды (тепловой энергии в составе горячей воды);
- 5) иные показатели, установленные федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере жилищно-коммунального хозяйства».

В соответствии со статьей 23 постановления Правительства Российской Федерации от 05.09.2013 №782 (редакция от 24.04.2025) «О схемах водоснабжения и водоотведения» схема водоотведения должна содержать значения целевых

показателей на момент окончания реализации мероприятий, предусмотренных схемой водоотведения, включая целевые показатели и их значения с разбивкой по годам.

К целевым показателям деятельности организаций, осуществляющих водоотведение, относятся:

- а) показатели надежности и бесперебойности водоотведения;
- б) показатели качества обслуживания абонентов;
- в) показатели качества очистки сточных вод;
- г) показатели эффективности использования ресурсов при транспортировке сточных вод;
- д) соотношение цены реализации мероприятий инвестиционной программы и их эффективности - улучшение качества очистки сточных вод;
- е) иные показатели, установленные федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере жилищно-коммунального хозяйства.

Централизованная система водоотведения г.о. Воскресенск построена без резерва, с отсутствием достаточных связей для перераспределения сточных вод при перегрузках, что ограничивает возможность проведения ремонта основных каналов и напорных трубопроводов.

В связи с недостаточным финансированием восстановления и усиления действующих канализационных трубопроводов и КНС, а также недостаточным строительством новых объектов, темпы реконструкции существующей канализации существенно отстают от темпов ее старения, объемы реконструкции канализационных сетей составляют менее 1%.

Для поддержания технического состояния канализационных сетей, снижения аварийности, необходимо строительство дублеров основных каналов, коллекторов, аварийно-регулирующих резервуаров.

Обеспечение надежной работы насосных станций в значительной степени зависит от бесперебойного электроснабжения питающих вводов распределительных устройств со стороны энергоснабжающих организаций.

При перерывах в электроснабжении со стороны питающих центров для

обеспечения автономного электроснабжения на канализационных насосных станциях необходимо установить стационарные дизельные электростанции.

На канализационных насосных станциях предусмотрено резервирование насосного оборудования.

Более детальный анализ надежности работы системы водоотведения представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.3.8. Качество предоставляемого коммунального ресурса.

Основными направлениями развития систем централизованного водоотведения городского округа Воскресенск являются:

- повышение качества перекачки и очистки стоков и экологической безопасности систем очистки сточных вод, обеспечение полной обработки и утилизации осадков.

- повышение надежности работы системы водоотведения путем реконструкции и строительства новых канализационных сетей, реконструкции сооружений очистки стоков и канализационных насосных станций;

Основными принципами развития централизованной системы водоотведения городского округа Воскресенск являются:

- постоянное улучшение качества предоставления услуг водоотведения потребителям (абонентам);
- удовлетворение потребности в обеспечении услугой водоотведения новых объектов капитального строительства;
- постоянное совершенствование системы водоотведения путем планирования, реализации, проверки и корректировки технических решений и мероприятий.

Основными задачами развития централизованной системы водоотведения городского округа Воскресенск являются:

- обновление и строительство канализационной сети с целью повышения надежности и снижения количества отказов системы;
- повышение энергетической эффективности системы водоотведения;

- строительство сетей и сооружений для отведения сточных вод от перспективных объектов капитального строительства, обеспечение доступа к услугам водоотведения новых потребителей.

ЗАО «Аквасток», Гиганта 20. Лабораторные исследования проб стоков, поступающих из канализационных сетей на очистные сооружения ЗАО «Аквасток» ОС «Аквасток», Гиганта 20, не производит, протоколы анализов сточных вод, поступающих из сети ежемесячно за последние три года отсутствуют.

ОСК АО «Воскресенские минеральные удобрения». Результаты анализов сточных вод, поступающих из сети, соответствуют составу хозяйственно-бытовых (фекальных) сточных вод.

Таблица 2.3.8.1. – Фактическая концентрация загрязняющих веществ сточных вод поступающих на ОС АО «Воскресенские минеральные удобрения» и выпускаемых с ОС АО «Воскресенские минеральные удобрения» после очистки (среднеквартальные показатели) за 2023 -2024г.г.

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества	ПДК на выходе	Фактическая концентрация загрязняющего вещества сточных вод, мг/л									
			2023 г						2024 г			
			II квартал		III квартал		IV квартал		II квартал		IV квартал	
			вход	выход	вход	выход	вход	выход	вход	выход	вход	выход
1	Взвеш. вещества	20,65	178,0	7,00	325,0	6,00	0,00	0,50	115,0	10,10	320,00	4,50
3	БПК полн.	3 (0,05)	123,0	4,00	330,0	1,60	210,00	0,50	158,0	2,05	32,30	4,50
4	Фосфаты по Р	0,6	13,90	19,00	12,90	0,51	0,00	0,10	4,62	0,21	2,95	0,16
5	Аммоний-ион	0,5	1,91	2,70	0,51	0,48	0,00	0,45	38,67	0,47	76,44	0,33
6	Нитрит-анион	0,08	0,12	0,03	0,04	0,04	0,06	0,02	0,00	0,07	0,00	0,20
7	Нитрат-анион	40	0,00	0,38	0,00	0,54	1,57	1,80	0,00	5,70	0,00	0,00
8	ХПК	500	246,0	0,0	550,0	40,0	0,00	0,00	0,00	0,00	166,0	33,00
9	Сульфат-анион	100	0,00	0,00	0,00	0,00	45,69	27,0	31,00	28,90	58,40	5,80
10	Хлорид-анион	300	0,00	0,00	0,00	0,00	61,78	27,1	66,00	56,40	59,20	5,90
11	Нефтепродукты	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	1,16	0,03	1,17	0,05	0,01	0,00
12	Железо	0,1	0,00	0,00	0,00	0,00	3,53	0,04	3,07	0,17	4,01	0,11
13	АПАВ	0,1	0,00	0,00	0,00	0,00	1,40	0,03	1,94	0,08	1,59	0,02

Филиал ГУП МО «КС МО» «Колев». Очистные сооружения канализации в составе технологических объектов системы водоотведения отсутствуют.

МУП «Белоозерское ЖКХ».

Таблица 2.3.8.2.- Сведения о фактических среднегодовых концентрациях загрязняющих веществ в сточной воде на выходе от очистных сооружений БЖКХ за 2024г.

№	Наименование	Среднегодовая концентрация загрязняющего вещества, мг/дм3							
		г.Воскресе	Конобее	п.им.Цюру	Барановс	Косяко	Степанци	Невск	Чемодуро

	ингредиент ов	нск Гиганта, 20	во	пы	кое	во	но	ое	во
1	БПК	2,43	3,38	4,13	4,35	2,58	3,18	3,25	2,10
2	Взвешенны е в-ва	6,61	8,15	7,65	6,25	6,43	8,68	6,73	3,20
3	Сульфаты	93,12	114,25	113,25	142,25	76,75	81,00	78,50	64,75
4	Аммоний- ион	0,39	0,64	1,15	1,15	0,26	0,34	0,26	0,42
5	Нитрит-ион	0,04	0,01	0,08	0,03	0,01	0,04	0,02	0,01
6	Нитрат-ион	36,72	20,40	20,31	32,33	25,50	25,30	21,78	9,55
7	Фосфаты (по Р)	0,13	0,24	0,33	0,31	0,12	0,12	0,13	0,07
8	Нефтепродукты	0,03	0,08	0,06	0,08	0,06	0,07	0,06	0,01
9	Железо общее	0,05	0,01	0,11	0,11	0,04	0,08	0,07	0,08
10	Хлориды	101,74	151,50	107,00	110,25	113,75	116,25	108,00	98,00
11	АПАВ	0,03							

Более детальный анализ качества предоставляемого коммунального ресурса представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.3.9. Воздействие на окружающую среду.

Сточная вода в целом соответствует СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод» и ГН 2.1.5.1315-03 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования».

Осадок выдерживается до безопасного состояния и утилизируется с вывозом на мусорные полигоны и с использованием в сельском хозяйстве.

Необходимые меры по предотвращению вредного воздействия на водный бассейн при сбросе сточных вод в черте населенного пункта – это снижение массы сброса загрязняющих веществ и микроорганизмов до наиболее жестких нормативов качества воды из числа установленных. Для этого необходимо выполнить строительство очистных сооружений с внедрением новых технологий.

Более детальный анализ надежности работы системы водоотведения представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.3.10. Тарифы на коммунальные услуги, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.

Таблица 2.3.10.1. - Тарифы на услуги по водоотведению

№ п/п	Поставщик товара/услуги	Вид услуги	Тариф руб./м ³ (с учетом НДС)		Основание
			2024	2025	
1	ЗАО «Аквасток»	водоотведение	28,94/34,73	39,06	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам
2	МУП «Белоозерское ЖКХ»	водоотведение	42,44	46,13	

Плата за подключение к системе водоотведения.

Комитетом по ценам и тарифам Московской области установлен тариф на подключение (технологическое присоединение) объектов заявителей к централизованной системе водоотведения.

Таблица 2.3.10.2. Тарифы на подключение (технологическое присоединение) объектов заявителей к централизованной системе водоотведения для организаций водопроводно-канализационного хозяйства на территории Московской области.

МУП «Белоозерское ЖКХ» (ИНН 5005038631) на территории городского округа Воскресенск Московской области на 2024 -2025 г.				
Ставки тарифа за подключаемую нагрузку канализационной сети:			2024	2025
Ставка тарифа за подключаемую нагрузку с учетом расходов на организационные мероприятия Т1п,м	тыс. руб./ м ³ /сут		2,92	3,09
Ставка тарифа за подключаемую нагрузку с учетом расходов на организационные мероприятия и фактическое присоединение (врезку) к существующей канализационной сети Т2п,м (для индивидуальных жилых домов и иных объектов с подключаемой нагрузкой до 2 м ³ /сут. включительно)	тыс. руб./ м ³ /сут		9,70	10,33
Ставки тарифа за протяженность канализационной сети, прокладываемой открытым способом:				
Ставка тарифа за протяженность канализационной сети наружным диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб./ км		6 400,63	6 556,79
Ставка тарифа за протяженность канализационной сети наружным диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб./ км		6 854,31	7 200,19
Ставка тарифа за протяженность канализационной сети наружным диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./ км		9 380,15	7 748,53
Ставка тарифа за протяженность канализационной сети наружным диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./ км		10 748,35	8 961,55
Ставка тарифа за протяженность канализационной сети наружным диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб./ км		11 017,43	10 536,53

Действующие тарифы на водоотведение полностью не покрывают расходы ресурсоснабжающих организаций на ремонт и строительство новых объектов инженерной инфраструктуры. Процент капитальных вложений, направленных на присоединение новых потребителей и повышение надежности системы водоотведения, составляет 53,0% от общих финансовых потребностей. Плата за подключение (технологическое присоединение) составляет 47,0%.

Структура себестоимости водоотведения.

Данные по РСО предоставлены в соответствии с анализом экономической обоснованности расходов по статьям расходов, величины прибыли и оценки предложений об установлении тарифов на водоотведение.

Таблица 2.3.10.3.- Сведения о хозяйственной деятельности МУП «Белоозерское ЖКХ».

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение 2024г.
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	262 876,21
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	262 556,43
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	154 572,96
1.1.1.1	индекс эффективности расходов		0,00
1.1.1.2	индекс потребительских цен		7,20
1.1.1.3	индекс количества активов		0,00
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	82 236,22
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в том числе	тыс. руб.	25 747,25
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.	0,00
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.	0,00
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	319,78
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.	0,00
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды	тыс. руб.	319,78
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	0,00
2	Корректировка НВВ	тыс. руб.	6212,31
3	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00
4	Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения	тыс. руб.	0,00
5	Итого НВВ	тыс. руб.	269 088,52
6	Сглаживание НВВ	тыс. руб.	0,00
7	Итого НВВ для расчета тарифа	тыс. руб.	269 088,52
8	Тариф на водоснабжение	руб. /куб. м	24,48
	с01.01.24 до 30.06.24	руб. /куб. м	23,38
	с01.07.24 до31.12.24	руб. /куб. м	25,58
9	Объем водоснабжения (реализация)	тыс. куб. м.	10 992,45
10	Темп роста тарифа	%	

Таблица 2.3.10.4. - Сведения о хозяйственной деятельности ЗАО «Аквасток»

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение 2024г.
	Производственные расходы	тыс.руб.	7 293,32
	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс.руб.	62,36
	Реагенты	тыс.руб.	79,74
	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	тыс.руб.	2 035,72
	электроэнергия	тыс.руб.	2 035,72
	Объем покупной энергии по одноставочному тарифу	тыс.кВт*ч	505,15
	Затраты на покупку энергии по одноставочному тарифу	тыс.руб.	1 585,14
	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	4 594,85
	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	1378,45
	Отчисления на социальные нужды цехового персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	325,28
	Ремонтные расходы	тыс.руб.	92,75
	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	334,08
	Административные расходы	тыс.руб.	3230,48
	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс.руб.	817,8
	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс.руб.	242,86

Таблица 2.3.10.5. - Сведения о хозяйственной деятельности АО «Минудобрения».

№п/п	Статья затрат	Сумма затрат без НДС, тыс. руб.	Удельный вес в общей сумме, %
1.	Материалы на технологические цели	0	0%
2.	Электроэнергия	37 554,21	25,23%
3.	Заработная плата основных производственных рабочих	1 462,00	0,98%
4.	Отчисления на социальные нужды	438,00	0,29%
5.	Амортизация	579,90	0,39%
6.	Текущий и капитальный ремонты	13 662,47	9,18%
7.	Арендная плата	10 158,76	6,82%
8.	Цеховые расходы	57 287,60	38,48%
9.	Общексплуатационные расходы	26 913,60	18,08%
10.	Покупная продукция	0	0%
11.	Налоги и сборы	800,70	0,54%
	Итого:	148 857,24	100%

Более детальный анализ тарифов на коммунальные услуги, платы (тарифа) на подключение (присоединение), структуры себестоимости предоставления услуг по водоотведению представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.3.11. Технические и технологические проблемы в системах водоотведения городского округа.

Перечень существующих технических и технологических проблем системы водоотведения городского округа Воскресенск:

- на существующих очистных сооружениях канализации не внедрены современные технологии биологической очистки сточных вод от биогенных элементов, доочистки и обеззараживания, что не позволяет стабильно обеспечивать требуемое качество очистки;
- моральный и физический износ оборудования существующих очистных сооружений канализации;
- высокий износ канализационных сетей, а также истечение срока эксплуатации запорно-регулирующей арматуры на напорных канализационных трубопроводах, что может привести к повреждению инженерных коммуникаций и значительному сбросу неочищенных сточных вод в водные объекты;
- инфильтрация грунтовых вод в колодцах и коллекторах, приемных камерах канализационных насосных станций;

- пропуск ливневых стоков и дренажных вод от зданий, теплотрасс и др. в систему хозяйственно - бытовой канализации из-за отсутствия системы дренажно-ливневой канализации;

- отсутствует управление системой водоотведения, нет возможности регулировать поток в коллекторах и управлять притоком сточных вод на очистные сооружения, отсутствует возможность регулирования сточных вод в период дождей;

- отсутствует система измерения и учета объемов сточных вод, а также загрязнений в сточных водах, невозможно построить химический баланс системы водоотведения – баланс загрязнений в количественном выражении по химическим соединениям, учитывающий загрязнения, поступающие в систему канализации, эффективность вывода загрязняющих веществ и оптимизацию нагрузки по загрязнениям на водные объекты при сбросе очищенных сточных вод после очистки;

- недостаточная надежность системы электроснабжение канализационных станций и очистных сооружений.

Более детальный анализ технических и технологических проблем в системах водоотведения городского округа представлены в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.4. Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения городского округа Воскресенск.

2.4.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы).

ПАО «Россети Московский регион» является электросетевой компанией, основными видами деятельности которой являются возмездное оказание услуг по передаче электрической энергии в городе Москве и Московской области посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства собственных электрических сетей, а также технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям на территории г. Москвы и Московской области.

Объекты электроэнергетики, расположенные на территории городского округа Воскресенск относятся к энергосистеме Московской области, которая входит в состав объединенной энергетической системы Центра.

Услуги по снабжению электроэнергией в городском округе Воскресенск оказывает предприятие электрических сетей - филиал ПАО «Россети Московский регион» Восточные электрические сети.

Восточные электрические сети – филиал ПАО «Россети Московский регион» имеют площадь обслуживания составляет более 16 тысяч квадратных километров с населением свыше двух миллионов человек. В зоне обслуживания филиала находятся 174 тысячи бытовых потребителей и 14 тысяч – юридических.

Договоры заключены, расчеты осуществляются с потребителями (договоры энергоснабжения), с сетевыми организациями (договоры на передачу электрической энергии).

АО «Мособлэнерго» учреждено в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Гражданским кодексом Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими деятельность хозяйственных обществ и зарегистрировано в качестве юридического лица 07 ноября 2005 года.

АО «Мособлэнерго» является одной из крупнейших энергосетевых компаний региона, которая обеспечивает потребности экономики в передающих мощностях,

является надежным партнером государственных органов исполнительной власти Московской области и органов местного самоуправления в планировании и реализации программ территориального развития Московской области.

Основными направлениями деятельности является:

- Оказание услуг по передаче электроэнергии.
- Технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям Общества.

Технологическое присоединение осуществляется в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

В настоящее время имеется возможность технологического присоединения объектов в городском округе Воскресенск Московской области от существующих сетей АО «Мособлэнерго» и ПАО «Россети Московский регион» при условии подачи заявок на технологическое присоединение.

- Обеспечение надежности и бесперебойности энергоснабжения, обеспечение энергобезопасности.
- Повышение качества обслуживания, обеспечение удовлетворенности потребителей.
- Обеспечение доступности инфраструктуры и создание условий для экономического роста.
- Повышение эффективности функционирования электросетевого комплекса.
- Реализация программы консолидации электросетевых активов на территории Московской области (в том числе бесхозяйных сетей).
- Повышение уровня корпоративного управления.
- Обеспечение рациональной организации труда производственного персонала, повышение его лояльности.
- Снижение рисков травматизма персонала и сторонних лиц на объектах электросетевого комплекса.

Более подробный анализ институциональной структуры системы электроснабжения содержится в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.4.2. Характеристика системы электроснабжения.

Основные виды деятельности компании – оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии и технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям на территории г. Москвы и Московской области.

Территория, обслуживаемая ВЭС, граничит с тремя субъектами РФ – Владимирской, Рязанской, Тульской областями. С двумя из них (Владимирской и Рязанской) филиал имеет электрические связи по ВЛ 110 кВ.

Филиал ПАО «Россети Московский регион» - Восточные электрические сети занимается обеспечением надежного электроснабжения потребителей в зоне своей ответственности на востоке Московской области, оказанием услуг по технологическому присоединению потребителей, повышением надежности и качества электроснабжения, обеспечением высокой оперативности производственной деятельности всех подразделений.

Основной задачей единого сетевого филиала является повышение надёжности и эффективности функционирования сетей, обеспечение высокой оперативности деятельности всех подразделений, удовлетворение возрастающего спроса потребителей в получении электроэнергии путём обновления существующих и строительства новых объектов и оказание услуг по технологическому присоединению.

Зона эксплуатационной ответственности филиала «Восточные электрические сети» (ВЭС) ПАО «Россети Московский регион», охватывает территорию девятнадцати городских округов и трех муниципальных районов Московской области:

- городской округ Балашиха,
- Воскресенский муниципальный район,
- городской округ Егорьевск,
- городской округ Зарайск,
- городской округ Звездный городок,

Коломенский городской округ,
 городской округ Красноармейск,
 городской округ Лосино-Петровский,
 городской округ Луховицы,
 Богородский городской округ,
 городской округ Озеры,
 Орехово-Зуевский городской округ,
 городской округ Павловский Посад,
 городской округ Реутов,
 городской округ Рошаль,
 городской округ Фрязино,
 городской округ Черноголовка,
 городской округ Шатура,
 городской округ Щелково,
 городской округ Электрогорск,
 городской округ Электросталь.

На территории ВЭС расположен ряд генерирующих источников, выдающих мощность в электрические сети 35-220 кВ, в частности:

1. ГРЭС-3 им. Классона (установленная мощность – 532,3 МВт). Выдача мощности осуществляется по линиям:
 - ВЛ 220 кВ ГРЭС-3 – Стачка;
 - ВЛ 220 кВ ГРЭС-3 – Ногинск I, II цепи;
 - ВЛ 220 кВ ГРЭС-3 – Дальняя;
 - ВЛ 110 кВ Боровое – ГРЭС-3;
 - ВЛ 110 кВ ГРЭС-3 – Демихово
 - ВЛ 110 кВ Городок – ГРЭС-3;
 - ВЛ 110 кВ ГРЭС-3 – Водовод.
2. Шатурская ГРЭС (установленная мощность – 1493,4 МВт). Выдача мощности осуществляется по линиям:
 - ВЛ 220 кВ Шатурская ГРЭС – Нежино I, II цепи;
 - ВЛ 220 кВ Шатурская ГРЭС – Пески;

- ВЛ 220 кВ Шатурская ГРЭС – Крона;
- ВЛ 220 кВ Шатурская ГРЭС – Шибаново;
- ВЛ 220 кВ Шатурская ГРЭС – Ногинск;
- ВЛ 110 кВ Шатурская ГРЭС – Экситон с отпайкой на ПС Губино;
- ВЛ 110 кВ Шатурская ГРЭС – Дулево с отпайкой на ПС Губино;
- ВЛ 110 кВ Шатурская ГРЭС – Гребчиха;
- ВЛ 110 кВ Шатурская ГРЭС – Спортивная Южная;
- ВЛ 110 кВ Шатурская ГРЭС – Спортивная Северная;
- ВЛ 110 кВ Шатурская ГРЭС – Рошаль Восточная с отпайкой на ПС Ботино;
- ВЛ 110 кВ Шатурская ГРЭС – Рошаль Западная с отпайкой на ПС Ботино;
- ВЛ 110 кВ Шатурская ГРЭС – Кривандино;
- ВЛ 110 кВ Шатурская ГРЭС – Бруски.

3. ТЭЦ-29 (установленная мощность – 16,78 МВт). Выдача мощности осуществляется в сеть 110 кВ.

4. ТЭЦ-6 (установленная мощность – 18 МВт). Выдача мощности осуществляется в сеть 35 кВ.

5. ТЭЦ-30 (ГТУ-ТЭЦ, в составе ГРЭС-3; установленная мощность – 16 МВт).

Суммарная установленная трансформаторная мощность центров питания, расположенных на территории ВЭС, составила 11771 МВА, из которых 1455 МВА приходятся на долю ПС 500 кВ, 3133 МВА – ПС 220 кВ, 6540 МВА – ПС 110 кВ и 643 МВА – ПС 35 кВ.

Основная часть питающих центров на территории ВЭС эксплуатируется двумя организациями: Московским ПМЭС филиала ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Центра и филиалом ПАО «Россети Московский регион» ВЭС.

На балансе филиала Московского ПМЭС филиала ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Центра находятся:

– ПС 500 кВ Ногинск установленной трансформаторной мощностью 1455 МВА;

– ПС 220 кВ Голутвин, Кроношпан, Осетр, Пески, Стачка, Федино и Шибаново суммарной установленной трансформаторной мощностью 1906 МВА.

— Филиал ПАО «Россети Московский регион» ВЭС осуществляет эксплуатацию следующих электросетевых объектов:

— ПС 220 кВ Восточная и Горенки суммарной установленной трансформаторной мощностью 1101 МВА;

— 91 ПС 110 кВ суммарной установленной трансформаторной мощностью 4966 МВА;

— 55 ПС 35 кВ суммарной установленной трансформаторной мощностью 528,2 МВА.

— На рассматриваемой территории также располагаются следующие абонентские и тяговые (железнодорожные) подстанции:

— ПС 220 кВ Крона установленной трансформаторной мощностью 126 МВА;

— 29 ПС 110 кВ суммарной установленной трансформаторной мощностью 1574 МВА;

— 6 ПС 35 кВ суммарной установленной трансформаторной мощностью 114,8 МВА.

— На обозначенных выше ПС установлено 2 АТ 500 кВ суммарной мощностью 595 МВА, 27 трансформаторов и АТ 220 кВ суммарной мощностью 3867 МВА, 256 трансформаторов 110 кВ суммарной мощностью 6642,2 МВА и 137 трансформаторов 35 кВ суммарной мощностью 666,8 МВА.

— В настоящее время по территории ВЭС проходят ЛЭП 35-500 кВ суммарной протяженностью 5197,76 км, в том числе:

— ЛЭП 500 кВ суммарной протяженностью 151,397 км (ВЛ – 151,397 км);

— ЛЭП 220 кВ суммарной протяженностью 1010,76 км (ВЛ – 989,73 км, КЛ – 21,03);

— ЛЭП 110 кВ суммарной протяженностью 3064,85 км (ВЛ – 3030,77 км, КЛ – 34,09 км);

— ЛЭП 35 кВ суммарной протяженностью 970,75 км (ВЛ – 882,32 км, КЛ – 88,44 км).

На территории городского округа Воскресенск расположены электростанции следующих компаний:

- АО «ОХК «УРАЛХИМ» (ТЭЦ АО «Воскресенские минеральные удобрения»).

Структура установленной электрической мощности ТЭЦ АО «Воскресенские минеральные удобрения» в период 2017 - 2020 годов представлена в таблице 2.4.2.1.

Таблица 2.4.2.1. Структура установленной электрической мощности ТЭЦ АО «Воскресенские минеральные удобрения» в период 2017 – 2020 годов.

Наименование организации	Источник электроснабжение	Установленная электрическая мощность, МВт				Доля всей мощности области на конец года, %			
		2022	2023	2024	2025	2022	2023	2024	2025
АО «Воскресенские минеральные удобрения»	ТЭЦ АО «Воскресенские минеральные удобрения»	36	36	36	36	0,47	0,51	0,59	0.63

Структура установленной электрической мощности в разрезе энергетических компаний Московской области на конец 2020 года, в т.ч. по г.о. Воскресенск представлена в таблице 2.4.2.2.

Таблица 2.4.2.2. Структура установленной электрической мощности в разрезе энергетических компаний Московской области на конец 2020 года, в т.ч. по г.о. Воскресенск.

Наименование организации	Установленная электрическая мощность, МВт	Доля всей мощности Московской области, %
ПАО «Мосэнерго»	2795,3	45,72
ПАО «Юнипро»	1500,0	24,53
Филиал ПАО «РусГидро» «Загорская ГАЭС»	1 200,0	19,63
ООО «Теплосервис»(ТЭЦ-6)	18,0	0,28
ООО «Агрокомплекс «Иванисово»	16,78	0,26
АО «ГТ Энерго»	18,0	0,29
АО «Воскресенские минеральные удобрения»	36,0	0,59
АО «Москокс»	24,7	0,40
МУП «КЛИНТЕПЛОСЕТ»	24,0	0,39
АО «Мособлэнергогаз»	23,4	0,38
ФГБУ «Канал имени Москвы»	29,08	0,48
АО «Мосводоканал»	18,29	0,30
Всего по Московской области	5703,55	100,0

Таблица 2.4.2.3. Состав генерирующего оборудования электростанций г.о. Воскресенск на конец 2020 года.

Наименование организации	Источник электроснабжения	Номер агрегата (блока)	Тип оборудования	Год ввода в эксплуатацию	Вид топлива	Место расположения объекта	Установленная мощность на конец 2020 года	
							электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч
АО «Воскресенские минеральные удобрения»	«Воскресенские минеральные удобрения»	ТГ № 2	ПР-6-35/10/1,2	1968	резервное - мазут	Воскресенск	6,0	
		ТГ № 3	Р-12-35/35/5М	1972			12,0	
		ТГ № 4	Р-12-35/35/5М	1972			12,0	
		Всего					-	-
	Всего АО «Воскресенские минеральные удобрения»				-	-	36,0	0,0

Сведения о количестве, установленной трансформаторной мощности центров питания 35-500 кВ и их распределении в г.о. Воскресенск представлены в таблице 2.4.2.4.

Таблица 2.4.2.4. - Сведения о количестве, установленной трансформаторной мощности центров питания 35-500 кВ и их распределении в г.о. Воскресенск (по состоянию на 01.01.2025).

Муниципальное образование	Эксплуатирующая организация	УВН ПС, кВ	Кол-во ПС, шт.	Трансформаторная мощность ПС, МВА
Городской округ Воскресенск	ПАО «ФСК ЕЭС»	220	1	250
		Всего	1	250
	ПАО «Россети Московский регион»	110	8	371
		35	4	24,6
		Всего	12	395,6
	Абонентские и тяговые	110	9	550
		35	3	12,3
		Всего	12	562,3
	В целом по округу (району)	220	1	250
		110	17	921
		35	7	36,9
		Всего	25	1207,9

Согласно представленным данным загрузка трансформаторов превышает допустимое значение в 105 % на 17 ПС 110 кВ и 9 ПС 35 кВ.

Согласно представленным данным, дефицитными по мощности являются 19 ПС 35-110 кВ, расположенных в зоне эксплуатационной ответственности ВЭС. Наибольшее значение дефицита мощности с учетом находящихся на стадии реализации договоров на ТП характерно для ПС 110 кВ Прогресс (12,25 МВА), ПС 110 кВ Кучино (11,68 МВА).

В настоящее время по территории ВЭС проходят ЛЭП 35-500 кВ суммарной протяженностью 5168,73 км, в том числе:

- ЛЭП 500 кВ суммарной протяженностью 232,97 км (ВЛ – 232,97 км);
- ЛЭП 220 кВ суммарной протяженностью 990,96 км (ВЛ – 990,96 км);
- ЛЭП 110 кВ суммарной протяженностью 2960,2 км (ВЛ – 2926,13 км, КЛ – 34,09 км);
- ЛЭП 35 кВ суммарной протяженностью 984,58 км (ВЛ – 896,14 км, КЛ – 88,44 км).

Таблица 2.4.2.5. - Данные по загрузке трансформаторного оборудования питающих центров 35-220 кВ, расположенных на территории г.о. Воскресенск, в зимний максимум, и срокам его эксплуатации по состоянию на 01.01.2025.

№ п/п	Эксплуатирующая организация	Эксплуатирующая организация	Наименование ЦП	Т/АТ	Трансформатор			Фактическая нагрузка в зимний максимум 2020 года				Заявленная мощность по ТП, МВт
					Марка трансформатора	S ном., МВА	Год ввода	Норм. схема	Норм. схема	Ав. схема Зима	Ав. схема Зима	
								А	%	А	%	
1	Воскресенск	ПАО «Россети Московский регион»	ПС 110 кВ Карьер	T-1	ТДН-16000/110	16,0	1987	3,0	4,0	4,0	5,0	0,0
				T-2	ТДН-16000/110	16,0	1977	1,0	1,0	4,0	5,0	0,0
2	Воскресенск	ПАО «Россети Московский регион»	ПС 110 кВ Колыберово	T-1	ТДНГ-20000/110	20,0	1969	11,0	11,0	22,0	21,0	0,0
				T-2	ТДНГ-20000/110	20,0	1963	11,0	11,0	22,0	21,0	0,0
3	Воскресенск	ПАО «Россети Московский регион»	ПС 110 кВ Лопатино	T-1	ТДТНГ-20000/110	20,0	1964	49,0	44,0	86,0	78,0	0,0
				T-2	ТДТНГ-20000/110	20,0	1964	37,0	34,0	86,0	78,0	0,0
				T-3	ТДТНГ-20000/110	20,0	1960	0,0	0,0	18,0	17,0	0,0
4	Воскресенск	ПАО «Россети Московский регион»	ПС 110 кВ Суворово	T-1	ТДТНГ-31500/110	31,5	1959	42,0	25,0	42,0	25,0	0,0
				T-2	ТДТН-31500/110	31,5	1965	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				T-3	ТДТГ-20000/110	20,0	1949	10,0	9,0	51,0	49,0	0,0
5	Воскресенск	ПАО «Россети Московский регион»	ПС 110 кВ Фабричная	T-1	ТДН-10000/110	10,0	1978	7,0	13,0	14,0	27,0	0,0
				T-2	ТДН-10000/110	10,0	1977	7,0	14,0	14,0	27,0	0,0
6	Воскресенск	ПАО «Россети Московский регион»	ПС 110 кВ Фосфоритная	T-1	ТДТН-25000/110	25,0	1989	9,0	7,0	17,0	14,0	0,1
				T-2	ТДТНГУ-20000/110	20,0	1964	9,0	8,0	17,0	17,0	0,1
7	Воскресенск	ПАО «Россети Московский регион»	ПС 110 кВ Фаустово	T-1	ТДТН-25000/110	25,0	1961	15,0	12,0	25,0	20,0	0,6
				T-2	ТДН-16000/110	16,0	1961	10,0	12,0	25,0	31,0	0,6
8	Воскресенск	ПАО «Россети Московский регион»	ПС 110 кВ	T-1	ТДТН-25000/110	25,0	1983	6,0	5,0	16,0	12,0	0,0
9	Воскресенск	ПАО «Россети Московский регион»	ПС 35 кВ Жаворонки	T-1	ТМН-1000/35	1,0	1965	0,0	0,0	5,0	26,0	0,4
				T-2	ТМН-1000/35	1,0	1965	5,0	26,0	5,0	26,0	0,4
10	Воскресенск	ПАО «Россети Московский регион»	ПС 35 кВ Жерновка	T-1	ТМН-1000/35	1,0	1964	0,0	0,0	4,0	24,0	0,0
				T-2	ТМН-1000/35	1,0	1956	4,0	24,0	4,0	24,0	0,0
11	Воскресенск	ПАО «Россети Московский регион»	ПС 35 кВ Фетровая	T-1	ТМ-4000/35	4,0	1975	45,0	65,0	70,0	101,0	0,0
				T-2	ТМ-4000/35	4,0	1975	25,0	36,0	70,0	101,0	0,0
12	Воскресенск	ПАО «Россети Московский регион»	ПС 35 кВ Цюрупа	T-1	ТМ-6300/35	6,3	1973	47,0	43,0	77,0	70,0	0,2
				T-2	ТМ-6300/35	6,3	1973	30,0	28,0	77,0	70,0	0,2

Таблица 2.4.2.6. - Данные ЛЭП, проходящих по территории ВЭС (по состоянию на 01.01.2025).

№ п/п	Наименование ЛЭП	Марка провода/ кабеля	Протяженно сть (км)	Год ввода в эксплуатаци ю/реконстру кции	Срок службы	Допустимый ток линии Цои, А		Фактическая максимальная загрузка в зимний максимум 2019		Территория прохождения ЛЭП
						t=-5 ⁰	t=+25 ⁰	А	% от 1доп. при t=-5°С	
ВЛ 220 кВ (ПАО «ФСК ЕЭС»)										
1	ВЛ 220 кВ Крона - Пески	АСО-400	33,4	1980	40	1000	825	195	20	г.о. Воскресенск, Коломенский г.о. , г.о. Егорьевск, г.о. Шатура
2	ВЛ 220 кВ Нежино - Федино	АС 300/48	35,1	1959	61	1000	815	224	22	Раменский г.о. , Орехово-Зуевский г.о. , г.о. Воскресенск
3	ВЛ 220 кВ Пески - Голутвин	АСО-400	24,83	1980	40	1000	825	118	12	Коломенский г.о. , г.о. Воскресенск.
4	ВЛ 220 кВ Пески - Федино	АСО-400	26,09	1959	61	1000	825	117	12	г.о. Воскресенск
5	ВЛ 220 кВ Шатурская ГРЭС - Пески	АС6-400	82,7	1984	36	1000	825	257	26	г.о. Воскресенск., Коломенский г. о., г.о. Егорьевск.
ВЛ 110 кВ (ПАО «Россети Московский регион»)										
6	ВЛ 110 кВ Бакунино- Суворово	М 70	12,8	1930	90	435	337	64	15	Коломенский г.о. , г.о. Воскресенск
7	ВЛ 110 кВ Берендино- Егорьевск	АС-150/24	17,7	1966	54	400	400	46	12	г.о. Воскресенск, г.о. Егорьевск
8	ВЛ 110 кВ Бронницы - Виноградово с отпайкой на ПС Фаустово	АС 120/27	15,05	1961	59	503	390	104	21	г.о. Воскресенск, Раменский г.о.
9	ВЛ 110 кВ Бронницы - Старт с отпайкой на ПС Фаустово	АС 120/27	13,97	1961	59	503	390	121	34	г.о. Воскресенск, Раменский г.о.
10	ВЛ 110 кВ Загорново - Бронницы тяговая	АС 120/27	15,05	1961	59	544	422	203	42	г.о. Воскресенск, Раменский г.о.
11	ВЛ 110 кВ Карьер - Непецино	АС 150/24	12,74	2012	8	581	450	156	27	г.о. Воскресенск, Коломенский г.о.
12	ВЛ 110 кВ Карьер - Суворово	АС 150/24	2,18	2012	8	581	450	158	27	г.о. Воскресенск
13	ВЛ 110 кВ Лопатино - Берендино	АС 150/24	15,94	1964	56	400	400	65	16	г.о. Воскресенск
14	ВЛ 110 кВ Лопатино - Комплекс I цепь	АС 150/24	2,6	1976	44	185	н/д	2	1	г.о. Воскресенск
15	ВЛ 110 кВ Лопатино - Комплекс II цепь	АС 150/24	2,6	1976	44	185	н/д	7	4	г.о. Воскресенск
16	ВЛ 110 кВ Нежино - Бисерово I цепь	АС 150/24	9,35	1980	40	581	450	8	1	г.о. Воскресенск , Раменский г.о.
17	ВЛ 110 кВ Нежино - Бисерово II цепь	АС 150/24	9,35	1980	40	581	450	5	1	г.о. Воскресенск , Раменский г.о.

№ п/п	Наименование ЛЭП	Марка провода/ кабеля	Протяженно сть (км)	Год ввода в эксплуатаци ю/реконстру кции	Срок службы	Допустимый ток линии Цои, А		Фактическая максимальная загрузка в зимний максимум 2019		Территория прохождения ЛЭП
						t=-5°	t=+25°	А	% от 1доп. при t=-5°С	
18	ВЛ 110 кВ Нежино - Виноградово	АС 150/24	25,12	1966	54	581	450	147	25	г.о. Воскресенск, Раменский г.о.
19	ВЛ 110 кВ Нежино - Старт	АС 150/24	21,15	1966	54	581	450	145	29	г.о. Воскресенск , Раменский г.о.
20	ВЛ 110 кВ Пески - Азотная	АС 150/24	16,08	1976	44	-	-	19	5	г.о. Воскресенск
21	ВЛ 110 кВ Пески - Воскресенск	АС 150/24	15,86	1974	46	-	-	-	-	г.о. Воскресенск
22	ВЛ 110 кВ Пески - Лопатино	АСКС150/24	26,8	1969	51	581	450	52	9	г.о. Воскресенск
23	ВЛ 110 кВ Пески - Неверово	АСКС150/24	11,56	1976	44	500	н/д	47	9	г.о. Воскресенск
24	ВЛ 110 кВ Пески - Серная	АС 150/24	15,62	1983	37	500	н/д	30	6	г.о. Воскресенск
25	ВЛ 110 кВ Пески - Суворово I цепь	АС 150/24	6,58	1983	37	581	450	142	24	г.о. Воскресенск
26	ВЛ 110 кВ Пески - Суворово II цепь	АС 150/24	6,58	1983	37	581	450	141	24	г.о. Воскресенск
27	ВЛ 110 кВ Пески - Фабричная	АСКС150/24	23,1	1933	87	581	450	42	7	г.о. Воскресенск
28	ВЛ 110 кВ Суворово - Шиферная I цепь с отпайкой на ПС Колыберово	АС-150/24	4,6	1960	60	435	337	60	14	г.о. Воскресенск
29	ВЛ 110 кВ Суворово - Шиферная II цепь с отпайкой на ПС Колыберово	АС-150/24	4,6	1960	60	435	337	60	14	г.о. Воскресенск
30	ВЛ 110 кВ Туменская - Суворово	АС 150/24	35,95	2011	9	544	422	103	19	г.о. Воскресенск, Коломенский г.о.
31	ВЛ 110 кВ Фабричная - Лопатино	АС 150/24	9,9	1964	56	500	450	32	15	г.о. Воскресенск
32	ВЛ 110 кВ Федино - Азотная	АС 185/24	3,35	1974	46	-	-	10	2	г.о. Воскресенск
33	ВЛ 110 кВ Федино - Воскресенск	АСКС150/24	10,02	1974	46	308	н/д	88	29	г.о. Воскресенск
34	ВЛ 110 кВ Федино - Лопатино	АСКС150/24	18,06	1976	44	581	450	57	10	г.о. Воскресенск
35	ВЛ 110 кВ Федино - Неверово	АСКС150/24	6,81	1976	44	500	н/д	62	12	г.о. Воскресенск
36	ВЛ 110 кВ Федино - Рыболово	АС 120/19	19	1959	61	503	390	55	11	г.о. Воскресенск, Раменский г.о.
37	ВЛ 110 кВ Федино - Серная	АСКС150/24	20,59	1976	44	500	н/д	35	7	г.о. Воскресенск
38	ВЛ 110 кВ Федино - Шиферная I цепь	АС 150/24	8	1974	46	581	450	62	11	г.о. Воскресенск
39	ВЛ 110 кВ Федино - Шиферная II цепь	АС 150/24	8	1974	46	581	450	66	11	г.о. Воскресенск
40	ВЛ 110 кВ Фосфоритная - Пески	АС 150/24	25,55	2013	7	581	450	67	12	г.о. Воскресенск, г.о. Егорьевск, Коломенский г.о.
41	ВЛ 110 кВ Фосфоритная - Сирена	АС 150/24	13,84	1970	50	581	450	58	10	г.о. Воскресенск, г.о. Егорьевск.
42	ВЛ 110 кВ Чанки - Пески	АС 150/24	27,4	1929	91	544	422	96	18	Коломенский г.о. , г.о. Воскресенск, г.о. Черноголовка
ВЛ 35 кВ (ПАО «Россети Московский регион»)										
43	ВЛ 35 кВ Жаворонки - Сетовка	АС 70/11	14,2	1983	37	216	н/д	78	36	г.о. Воскресенск,

№ п/п	Наименование ЛЭП	Марка провода/ кабеля	Протяженно- сть (км)	Год ввода в эксплуатаци- ю/реконстру- кции	Срок службы	Допустимый ток линии Цои, А		Фактическая максимальная загрузка в зимний максимум 2019		Территория прохождения ЛЭП
						t=-5 ⁰	t=+25 ⁰	А	% от 1 доп. при t=-5°C	
										Коломенский г.о.
44	ВЛ 35 кВ Жаворонки - Степановская	АС 70/11	3,68	1983	37	300	150	105	70	г.о. Воскресенск
45	ВЛ 35 кВ Жадино - Жаворонки	АС 70/11	18,5	1952	68	150	150	54	36	г.о. Воскресенск
46	ВЛ 35 кВ Жерновка - Жуковка	АС 70/11	13,8	1952	68	164	н/д	43	26	г.о. Воскресенск, Орехово-Зуевский г.о.
47	ВЛ 35 кВ Жерновка - Лопатино	АС 70/11	7,47	1952	68	130	н/д	47	36	г.о. Воскресенск
48	ВЛ 35 кВ Воскресенск- Фетровая I цепь	АС 95/16	1,34	1977	43	100	100	49	49	г.о. Воскресенск
49	ВЛ 35 кВ Фетровая- Фетровая II цепь	АС 95/16	1,35	1977	43	100	100	23	23	г.о. Воскресенск
50	ВЛ 35 кВ Цюрупа-Лопатино I цепь Зеленая	АС 95/16	23,02	1978	42	230	н/д	36	16	г.о. Воскресенск
51	ВЛ 35 кВ Цюрупа-Лопатино II цепь Красная	АС 70/11	20,7	1953	67	230	н/д	30	13	г.о. Воскресенск

Акционерное общество «Московская областная энергосетевая компания».

Сегодня АО «Мособлэнерго» работает на территории тридцати шести муниципальных образований Московской области и обслуживает более 11 тысяч км воздушных и кабельных линий электропередачи и около 3-х тысяч подстанций различного типа. Технической эксплуатацией сетей компании занимается 34 предприятия, большая часть из которых – филиалы «Мособлэнерго» или дочерние предприятия.

Более детальный анализ характеристики системы электроснабжения городского округа Воскресенск представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.4.3. Балансы мощности коммунального ресурса, объемы потерь при передаче и отпуска по группам потребителей.

Полезный отпуск электроэнергии по г.о. Воскресенск представлен в таблице 2.4.3.1.

Таблица 2.4.3.1. - Полезный отпуск электроэнергии по г.о. Воскресенск.

№ п/п	Наименование муниципального образования	2020 год (факт), млн. кВт-ч	2026 год (прогноз), млн. кВт-ч
1	Городской округ Воскресенск	806	874

Региональный вариант прогноза спроса на электрическую энергию разработан с учетом целевого сценария развития экономики и общих перспектив социально-экономического развития Московской области на основе оценки потенциала мощности перспективных потребителей, определяемого в результате анализа заявок и выданных технологических условий (ТУ) на присоединение к электрическим сетям; данных, представляемых энергоемкими потребителями электрической энергии, а также информации по крупным инвестиционным проектам, предполагаемым к реализации на территории региона (промышленные предприятия, индустриальные парки и др.).

На фоне общероссийской тенденции снижения численности населения демографическая ситуация в Московской области характеризуется стабильно высоким уровнем миграционного прироста, снижением естественной убыли

населения за счет роста рождаемости и снижения уровня смертности.

В целом в рассматриваемой перспективе планируется развитие существующих и строительство новых индустриальных и технопарков, многофункциональных центров, производственных и инфраструктурных объектов, жилых кварталов. Перечень новых проектов будет корректироваться в зависимости от складывающейся макроэкономической конъюнктуры и инвестиционных возможностей.

Комплексное освоение и развитие территорий в целях жилищного строительства является одной из основных стратегических задач развития региона. Основной объем как текущего, так и планируемого жилищного строительства в Подмосковье, приходится на многоквартирные дома.

Варианты прогноза потребления электрической энергии на период до 2025 года сформированы на основе представленных сценариев социально-экономического развития Московской области.

В соответствии с базовым вариантом прогноза прирост электропотребления по Московской области за период с 2020 по 2026 годы оценивается на уровне 3,08 млрд. кВт-ч: с 55,57 млрд. кВт-ч в 2020 году до 57,70 млрд. кВт-ч в 2026 году или на 3,8 % при среднегодовых темпах прироста за период 2021-2026 годов 0,63 %.

В рамках консервативного варианта предусматривается увеличение потребления электроэнергии до уровня 57,02 млрд. кВт-ч в 2026 году, что на 1,45 млрд. кВт-ч выше уровня 2020 года (на 2,6 %) со среднегодовыми темпами прироста 0,43 %.

Приросты электропотребления по Московской области в базовом и консервативном варианте главным образом будут связаны с реконструкцией, а также развитием существующих и вводом в эксплуатацию новых промышленных объектов, умеренным темпом роста жилищного строительства, совершенствованием транспортной доступности территорий, развитием предприятий сферы услуг.

По региональному варианту прогноза спрос на электрическую энергию в Московской области ожидается до 60,27 млрд. кВт-ч к 2026 году, что соответствует приросту на 4,70 млрд. кВт-ч (на 8,4 % в 2026 по отношению к отчетному 2020 году) при среднегодовых темпах прироста 1,36 % за период 2021-2026 годов. Более интенсивный рост потребления электрической энергии по региональному варианту прогноза обусловлен возможностью реализации целевого сценария развития

экономики Московской области, учитывающего, в том числе, существенное улучшение инвестиционного климата.

Высокие темпы прироста электропотребления в региональном варианте прогноза обусловлены возможностью реализации более прогрессивного целевого сценария развития экономики Московской области, который учитывает:

- высокие темпы роста жилищного строительства;
- реализацию крупных инвестиционных проектов в промышленном секторе;
- высокие темпы развития транспортной инфраструктуры и предприятий сферы услуг;
- активное создание индустриальных парков и технопарков, которые должны стать площадками для размещения новых промышленных предприятий;
- увеличение масштабов офисных площадей;
- формирование системы научно-образовательных кластеров на базе существующих наукоградов, научных и производственных центров.

Динамика показателей потребления электрической энергии для энергосистемы г. Москвы и Московской области с выделением территории Московской области по рассматриваемым вариантам прогноза спроса представлена в таблице 2.4.3.2. и на рисунке 2.4.3.1.

Таблица 2.4.3.2. Перспективные объемы электропотребления по энергосистеме г. Москвы и Московской области с выделением Московской области, млрд. кВт-ч.

	отчет	прогноз						Ср. год. прирост за период 2021-2026 годов, %
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	
	Базовый вариант*							
Энергосистема г. Москвы и Московской обл., млрд. кВт-ч	106,23	108,69	109,60	110,38	111,64	112,26	112,79	
Годовой темп прироста, %		2,31	0,84	0,71	1,15	0,55	0,47	1,00
в т.ч. Московская область, млрд. кВт-ч	55,57	56,52	57,00	57,39	58,05	58,38	58,65	
годовой темп прироста, %		1,71	0,84	0,70	1,15	0,57	0,47	0,9
	Консервативный вариант							
Московская область, млрд. кВт-ч	55,57	56,41	56,64	56,99	57,52	57,59	57,96	
годовой темп прироста, %		1,51	0,41	0,60	0,94	0,13	0,64	0,70
	Региональный вариант							
Московская область, млрд. кВт-ч	55,57	56,70	57,12	57,51	58,66	60,14	61,28	
годовой темп прироста, %		2,04	0,73	0,69	1,99	2,53	1,90	1,64

* Соответствует варианту потребления электрической энергии, разработанному, в рамках Проекта Схемы и

программы развития ЕЭС России на период 2021-2027 годов.

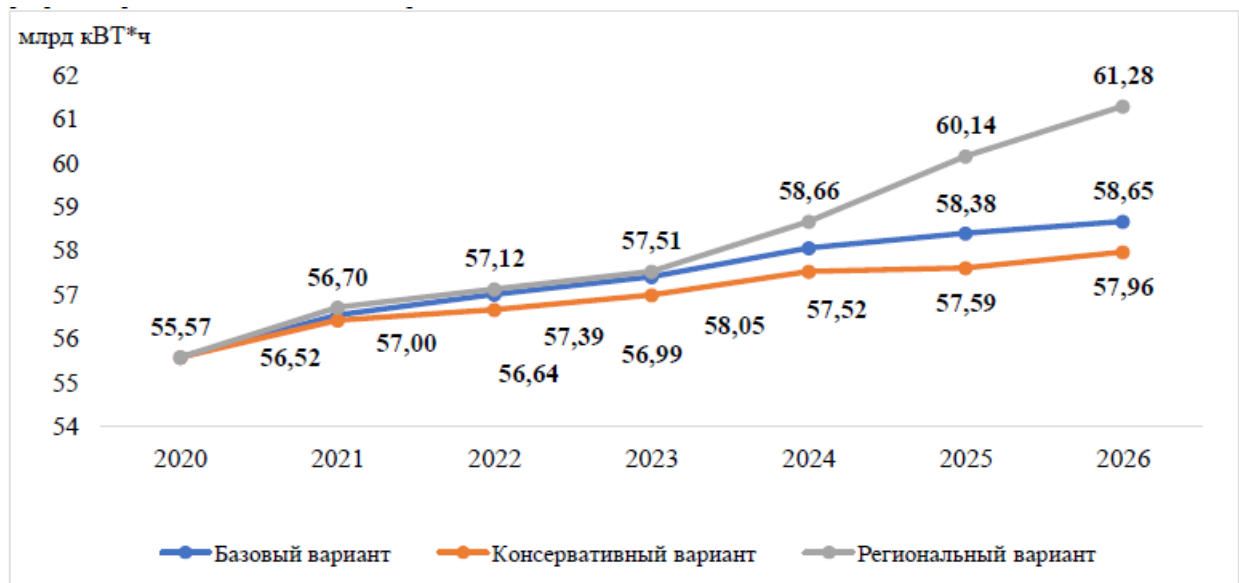


Рисунок 2.4.3.1. Динамика электропотребления на период до 2026 года по Московской области.

В рамках разработки регионального варианта прогноза спроса на электроэнергию по Московской области, сформирован прогноз полезного отпуска электроэнергии по муниципальным образованиям, входящим в состав Московской области (таблица 2.4.3.3.).

Таблица 2.4.3.3. - Полезный отпуск электроэнергии в разрезе муниципальных образований Московской области, млн. кВт·ч*.

№ п/п	Наименование муниципального образования	2020 год (факт)	2026 год (прогноз)
1	Городской округ Балашиха	1 793	1945
2	Богородский городской округ	1 414	1534
3	Городской округ Бронницы	135	146
4	Городской округ Власиха (ЗАТО)	43	47
5	Волоколамский городской округ	382	414
6	Городской округ Воскресенск	806	874
7	Городской округ Восход (ЗАТО)	1	1
8	Городской округ Дзержинский	216	234
9	Дмитровский городской округ	1 211	1313
10	Городской округ Долгопрудный	311	337
11	Городской округ Домодедово	1 305	1415
12	Городской округ Дубна	273	296
13	Городской округ Егорьевск	527	572
14	Городской округ Жуковский	320	347
15	Городской округ Зарайск	144	156
16	Городской округ Звездный городок (ЗАТО)	13	15
17	Городской округ Истра	1 415	1535
18	Городской округ Кашира	852	924
19	Городской округ Клин	696	755
20	Коломенский городской округ	1 135	1231
21	Городской округ Королев	634	688
22	Городской округ Котельники	280	304
23	Городской округ Красногорск	1 049	1138
24	Городской округ Краснознаменск (ЗАТО)	114	124

№ п/п	Наименование муниципального образования	2020 год (факт)	2026 год (прогноз)
25	Ленинский городской округ	1 029	1116
26	Городской округ Лобня	363	394
27	Городской округ Лотошино	77	83
28	Луховицкий городской округ	222	241
29	Лосино-Петровский городской округ	181	196
30	Городской округ Лыткарино	196	212
31	Городской округ Люберцы	1 200	1302
32	Городской округ Можайск	447	485
33	Городской округ Молодежный (ЗАО)	3	3
34	Городской округ Мытищи	1 602	1737
35	Наро-Фоминский городской округ	1 084	1176
36	Одинцовский городской округ	2 616	2837
37	Орехово-Зуевский городской округ	984	1067
38	Городской округ Павловский-Посад	369	400
39	Городской округ Подольск	1 728	1874
40	Городской округ Протвино	95	103
41	Пушкинский городской округ	1 270	1378
42	Городской округ Пущино	59	64
43	Раменский городской округ	1 769	1919
44	Городской округ Реутов	405	439
45	Городской округ Рузский	588	637
46	Сергиево-Посадский городской округ	1 173	1272
47	Городской округ Серпухов	846	917
48	Городской округ Серебряные пруды	89	97
49	Городской округ Солнечногорск	1 462	1586
50	Городской округ Ступино	1 640	1778
51	Талдомский городской округ	233	252
52	Городской округ Фрязино	182	197
53	Городской округ Химки	1 426	1547
54	Городской округ Черноголовка	101	109
55	Городской округ Чехов	936	1015
56	Городской округ Шатура	361	391
57	Городской округ Шаховская	107	116
58	Городской округ Щелково	1 285	1394
59	Городской округ Электрогорск	105	114
60	Городской округ Электросталь	679	736
	Итого	41 978	45 526

* составлена по данным электросетевых и энергосбытовых организаций с учетом объединения в единый г.о. Пушкинского района и г. Красноармейск и г. Ивантеевка, г. Озеры и Коломенского г.о. и г. Рошаль с г.о. Шатура.

Одним из наиболее значимых факторов, определяющих перспективную динамику электропотребления, является внедрение энергосберегающих технологий и повышение энергоэффективности экономики Московской области. Наиболее значительные возможности экономии электроэнергии связаны с реализацией мероприятий в системах производства и распределения электроэнергии, в системах тепло- и водоснабжения, а также в технологических процессах производств.

Таблица 2.4.3.4. - Структура установленной электрической мощности электростанций Московской области.

Тип электростанций (тип)	2020	2021	2022	2023	2024	2025

агрегатов)						
Энергосистема города Москвы и Московской области	19158,83	18652,63	18475,03	17881,63	16871,63	16461,63
ГЭС	83,41	83,41	83,41	83,41	83,41	83,41
ГАЭС	1200	1200	1200	1200	1200	1200
ТЭС	17875,42	17369,22	17191,62	16598,2	15588,22	15178,22
Теплофикационные	13865,48	13489,28	13311,68	13376,5	13278,48	13198,48
паросиловые	10380	10010	9832,4	9832,4	9707,4	9627,4
ПГУ	3208,7	3202,5	3202,5	3202,5	3229,5	3229,5
ГТУ	276,78	276,78	276,78	341,58	341,58	341,58
Конденсационные	3943,2	3813,2	3813,2	3155	2255	1925
паросиловые	2850	2850	2850	2250	1350	1020
ПГУ	523,4	393,4	393,4	400	400	400
ГТУ	569,8	569,8	569,8	505	505	505
Детандер генерирующие установки	14,1	14,1	14,1	14,1	2,1	2,1
ВИЭ	52,64	52,64	52,64	52,64	52,64	52,64
Энергосистема Московской области	7922,55	7682,55	7 606,95	7013,55	6113,55	5703,55
ГЭС	47,37	47,37	47,37	47,37	47,37	47,37
ГАЭС	1200	1200	1 200,00	1200	1200	1200
ТЭС	6675,18	6435,18	6 359,58	5766,18	4866,18	4456,18
Теплофикационные	2926,78	2686,78	2 611,18	2611,18	2611,18	2531,18
паросиловые	1976	1736	1660,4	1660,4	1660,4	1580,4
ПГУ	900	900	900	900	900	900
ГТУ	50,78	50,78	50,78	50,78	50,78	50,78
Конденсационные	3748,4	3748,4	3 748,40	3155	2255	1925
паросиловые	2850	2850	2 850,00	2250	1350	1020
ПГУ	393,4	393,4	393,4	400	400	400
ГТУ	505	505	505	505	505	505
Детандер генерирующие установки	0	0	0	0	0	0
ВИЭ	0	0	0	0	0	0

Более детальный анализ балансов мощности коммунального ресурса, объемов потерь при передаче, объемов потребления на собственные нужды и отпуска потребителям представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.4.4. Доля поставки ресурса по приборам учета.

Таблица 2.4.4.1. Доля потребителей в центрах ПАО «Россети Московский регион», оснащенных приборами учета расхода электроэнергии.

Доля потребителей электрической энергии, оснащенных приборами учета расхода электроэнергии, в том числе:	% от общего количества потребителей	% оснащенности по годам					
		2020	2021	2022	2023	2024	2025
Население	96	100	100	100	100	100	100
Бюджетные потребители	2	100	100	100	100	100	100
Промышленные потребители	0,5	100	100	100	100	100	100
Городской электрический транспорт	0	-	-	-	-	-	-
Прочие потребители	1,5	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99
ИТОГО	100						

Таблица 2.4.4.2. Доля потребителей АО «Мособлэнерго», оснащенных приборами учета расхода электроэнергии.

Доля потребителей электрической энергии, оснащенных приборами учета расхода электроэнергии, в том числе:	% от общего количества потребителей	% оснащенности по годам					
		2020	2021	2022	2023	2024	2025
Население	96	98,8	99,0	99,2	99,5	99,8	100
Бюджетные потребители	2,5	100	100	100	100	100	100
Промышленные потребители	0,5	100	100	100	100	100	100
Городской электрический транспорт	0	-	-	-	-	-	-
Прочие потребители	1,0	100	100	100	100	100	100
ИТОГО	100						

2.4.5. Зоны действия источников электроснабжения с указанием радиуса эффективного ресурсоснабжения.

Зона эксплуатационной ответственности филиала ВЭС ПАО «Россети Московский регион».

Перечень зон деятельности филиала с детализацией по населенным пунктам г.о. Воскресенск представлен в таблице 2.4.5.1.

Таблица 2.4.5.1. - Перечень зон деятельности филиала с детализацией по населенным пунктам г.о. Воскресенск.

№ п/п	Наименование РЭС	Обслуживаемый административный район	Обслуживаемые населенные пункты (город, поселок, деревня)
1	Воскресенский РЭС	Городской округ Воскресенск	д. Алёшино, д. Аргуново, с. Ачкасово, с. Ашитково, с. Барановское, д. Белое Озеро, г. Белоозерский, д. Берендино, д. Бессоново, д. Богатищево, д. Бочевино, д. Вертячево, пос. Виноградово, д. Ворошиково, д. Ворыпаево, г. Воскресенск, д. Вострянское, д. Глиньково, д. Городище, д. Гостилово, д. Грецкая, д. Губино, д. Дворниково, д. Ёлкино, д. Знаменка, д. Золотово, д. Ивановка, д. Ильино, пос. им. Цюрупы, д. Исаково, с. Карпово, д. Катунино, с. Конобеево, с. Константиново, д. Косяково, д. Леоново, д. Лидино, д. Лукьяново, д. Максимовка, д. Маришкино, с. Марчуги, д. Марьянка, д. Медведево, с. Михалево, д. Муромцево, д. Никольское, с. Новлянское, д. Новосёлово, д. Новотроицкое, д. Новочеркасское, с. Осташово, д. Перебатино, д. Перхурово, с. Петровское, д. Потаповское, д. Пушкино, д. Расловлево, д. Ратмирово, д. Ратчино, д. Сабурово, д. Свистягино, д. Сетовка, д. Силино, д. Скрипино, д. Старая, д. Степаншино, д. Субботино, д. Трофимово, д. Усадище, с. Фаустово, с. Федино, д. Хлопки, д. Цибино, д. Чаплыгино, д. Чемодурово, д. Чечевилово, д. Шильково, д. Щельпино, д. Щербово, д. Юрасово

Более детальный анализ зон действия источников электроснабжения городского округа Воскресенск представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.4.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников системы электроснабжения и по городскому округу в целом.

Анализ загрузки центров питания 110(35) кВ и выше выявил 13 подстанций, на которых вероятно перегрузка трансформаторов в режиме n-1 для подстанций с 2-мя и более трансформаторами и в нормальной схеме для однотрансформаторных подстанций. Значения загрузки получены по замерам режимного дня зимнего максимума нагрузки 2020 года и перспективной нагрузки, а также по срокам эксплуатации оборудования по состоянию на 01.01.2021 года:

- ПС 110/35/6 кВ № 22 Кучино (максимальная токовая загрузка в режиме n-1 (далее - загрузка) - 163 %);
- ПС 110/10 кВ № 696 Прогресс (загрузка - 154 %);
- ПС 110/35/10/6 кВ № 419 Минеральная (загрузка - 118 %);
- ПС 110/35/6 кВ № 100 Купавна (загрузка - 118 %);
- ПС 110/35/6 кВ № 703 Туменская (загрузка - 142 %);
- ПС 35/10/6 кВ № 10 Красный угол (загрузка - 157 %);
- ПС 35/10 кВ № 365 Полбино (загрузка - 161 %);
- ПС 35/6 кВ № 636 Пичурино (загрузка - 145 %);
- ПС 35/10 кВ № 136 Трофимово (загрузка - 113 %);
- ПС 35/6 кВ № 240 Сосниха (загрузка - 115 %);
- ПС 35/10 кВ № 120 Храпуново (загрузка - 124 %);
- ПС 35/10 кВ № 199 Дубки (загрузка - 116 %);
- ПС 35/6 кВ № 171 Черусти (загрузка - 127 %).

На основании результатов анализа загрузки ЦП 110(35) кВ и выше энергосистемы Московской области для отчетного периода, а также с учетом перспективной нагрузки с учетом ТУ на ТП был определен перечень ЦП, на которых выявлено превышение загрузки трансформаторного оборудования свыше допустимого уровня нагрузки при отключении наиболее мощного параллельного трансформатора и требуется реконструкция с заменой существующих трансформаторов.

Приведенные данные позволяют сделать следующие выводы:

- Дефицит мощности энергосистемы города Москвы и Московской области, в

т.ч. в г.о. Воскресенск, обусловлен особенностями участия электростанций в оптовом рынке электроэнергии и мощности, т.к. располагаемая мощность электростанций позволяла покрыть совмещенный максимум нагрузки;

- Относительно 2015 года совмещенный максимум нагрузки в 2020 году увеличился на 4 %;

- Уменьшение установленной мощности электростанций энергосистемы города Москвы и Московской области с 2015 года по 2020 год составило (-9,7 %);

- Фактический резерв мощности в энергосистеме города Москвы и Московской области, в т.ч. в г.о. Воскресенск, за 2015 - 2020 годы находился в пределах 22 - 35 %. В 2020 году резерв мощности составил 24 % от максимума нагрузки.

Более детальный анализ резервов и дефицитов по зонам действия источников электроснабжения по городскому округу в целом представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.4.7. Надежность работы системы электроснабжения.

Основной задачей ПАО «Россети Московский регион» является обеспечение надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей, их качественное обслуживание, удовлетворение возрастающего спроса в получении электроэнергии путем технического обновления существующих и строительства новых энергетических объектов.

Показатель надежности работы энергосистемы – средняя продолжительность прекращений передачи электрической энергии в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования.

На величину показателя надежности поставляемых товаров и оказываемых услуг сетевыми компаниями на территории Московской области оказывают влияние следующие факторы:

- схемная надежность Московской области (радиальный тип схем, наличие тупиковых схем и низкая степень резервирования электроснабжения потребителей);
- проектно заложенная категорийность потребителей (в основном 3 категория надежности электроснабжения);

- тариф на оказание услуг по передаче электроэнергии, который не позволяет в необходимом объеме выполнять реконструкцию и строительство сетей на территории Московской области;

- высокая протяженность воздушных линий, в том числе проходящих по лесным массивам, выполненных неизолированным проводом (отключения по причине перекрытия проводов ВЛ сторонней техникой, работающей без разрешения, падения деревьев из лесных массивов);

- большое количество абонентских сетей, недостаточная эксплуатация которых со стороны абонента оказывает негативное влияние на ресурс электросетевого оборудования филиалов, что косвенно приводит к снижению надежности электроснабжения потребителей;

- городские округа в Московской области обслуживаются муниципальными предприятиями электрических сетей, которые не входят в состав ПАО «Россети Московский регион».

Анализ причин технологических нарушений электроснабжения потребителей на сетевых объектах напряжением 35-220 кВ ПАО «Россети Московский регион» на территории Московской области выявил следующие факторы (в процентах от общего количества нарушений):

- износ оборудования - 42,3%;
- воздействие посторонних лиц и организаций - 11,5%;
- природно-климатические воздействия - 5,8%;
- дефект изготовления, конструкции, проекта - 5,8%;
- дефект монтажа - 3,8%.

Мероприятия по развитию электрических сетей 110 кВ и выше Московской области, разработанные в Схеме и программе развития электроэнергетики Московской области, могут оказывать воздействие в основном на снижение аварийности из-за износа оборудования из всего спектра причин технологических нарушений электроснабжения потребителей.

Уменьшение количества технологических нарушений электроснабжения потребителей по причине износа и перегрузки оборудования, окажет положительное влияние динамику показателей надежности и качества электроснабжения.

По отчетным данным из всех нарушений, которые привели к недоотпуску электроэнергии потребителям, нарушения из-за неправильной работы оборудования и режима перегрузки составляют 5,3%, а нарушения по комплексным причинам - порядка 3,5%.

Основные причины отключений:

- повреждения в сетях абонента (потребительские отключения);
- схлест проводов;
- повреждение изоляторов, разрядников, опор.

Работа по поддержанию оборудования в нормативном состоянии, основным направлением которой является проведение своевременного планово-предупредительного ремонта и технического обслуживания, выполнение целевых ремонтных программ, программ технического перевооружения и реконструкции, обеспечивает эффективность и надежность функционирования электрооборудования, а также позволяет успешно проходить осенне-зимний период и снижать количество технологических нарушений.

Мероприятия по развитию электрических сетей 110 кВ и выше Московской области, разработанные в Схеме и программе развития электроэнергетики Московской области на период 2022-2026 годов, позволят максимально исключить недоотпуск электроэнергии потребителям по указанным причинам.

Более детальный анализ надежности работы системы электроснабжения представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.4.8. Качество предоставляемого коммунального ресурса.

Методические разъяснения по расчету показателей надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций разработаны в соответствии с Положением об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества

поставляемых товаров и оказываемых услуг», и Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций (далее - Методические указания), утвержденными Приказом Минэнерго России от 29 июня 2010 № 296.

Показатель уровня качества оказываемых услуг определяется для электросетевых организаций в отношении услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению к объектам электросетевого хозяйства ТСО.

Показатель уровня качества оказываемых услуг является интегрированным показателем и состоит из показателей - индикаторов качества. Индикаторы качества оказываемых потребителям услуг характеризуют степень направленности деятельности ТСО по оказанию услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению ЭПУ потребителей (заявителей) к электрическим сетям на сокращение времени решения возникающих вопросов, оптимизацию затрат потребителей услуг и в целом на создание наиболее благоприятных условий их взаимодействия с ТСО.

Показатели качества электрической энергии, методы их оценки и нормы определяет Межгосударственный стандарт «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения» ГОСТ 32144-2013.

Изменения характеристик напряжения электропитания в точке передачи электрической энергии пользователю электрической сети, относящихся к частоте, значениям, форме напряжения и симметрии напряжений в трехфазных системах электроснабжения, подразделяют на две категории — продолжительные изменения характеристик напряжения и случайные события.

Продолжительные изменения характеристик напряжения электропитания представляют собой длительные отклонения характеристик напряжения от номинальных значений и обусловлены, в основном, изменениями нагрузки или влиянием нелинейных нагрузок.

Случайные события представляют собой внезапные и значительные изменения формы напряжения, приводящие к отклонению его параметров от номинальных.

Данные изменения напряжения, как правило, вызываются непредсказуемыми событиями (например, повреждениями оборудования пользователя электрической сети) или внешними воздействиями (например, погодными условиями или действиями стороны, не являющейся пользователем электрической сети).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 утверждены Методические указания по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций. Приказом Минэнерго России от 21.06.2017 № 544 в указанные Методические указания внесены дополнительные изменения.

Согласно Методическим указаниям для сетевых организаций показатели надежности и качества услуг определяются в отношении оказываемых сетевыми организациями услуг по передаче электрической энергии потребителям услуг по передаче электрической энергии, в том числе потребителям электрической энергии, обслуживаемым сбытовыми организациями и гарантирующими поставщиками, в интересах которых заключены договоры об оказании услуг по передаче электрической энергии, непосредственно или опосредованно присоединенным к объектам электросетевого хозяйства данной сетевой организации, за исключением коммунальных потребителей, проживающих в многоквартирных жилых домах (далее - потребители услуг сетевой организации), а также осуществляемого технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства соответствующей сетевой организации энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций и иных лиц.

Показатели надежности и качества услуг состоят из:

- показателя уровня надежности оказываемых услуг, который определяется продолжительностью прекращений передачи электрической энергии;
- показатель уровня качества оказываемых услуг, который определяется

показателем уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети.

Плановые значения показателей надежности и качества услуг устанавливаются регулирующими органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования.

Основной сетевой компанией, эксплуатирующей электрические сети напряжением 220 кВ и ниже на территории Московской области, является ПАО «Россети Московский регион».

Распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» для ПАО «Россети Московский регион», которая перешла на следующий долгосрочный период регулирования, устанавливаются долгосрочные параметры регулирования деятельности, в частности:

- Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
- Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час.
- Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.

Более детальный анализ надежности работы системы электроснабжения представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.4.9. Воздействие на окружающую среду.

В ПАО «Россети Московский регион» Приказом ПАО «Россети Московский регион» от 13.10.2020 №1059 утверждена Экологическая политика электросетевого комплекса.

Основной целью государственной энергетической политики в сфере обеспечения экологической безопасности энергетики является последовательное ограничение нагрузки топливно-энергетического комплекса на окружающую среду путем снижения выбросов (сбросов) загрязняющих веществ в окружающую среду и сокращения образования отходов производства и потребления.

Основные задачи, стоящие перед электросетевым комплексом в области охраны окружающей среды:

- снижение доли морально устаревшего оборудования, используемого на объектах электросетевого комплекса и содержащего опасные вещества;
- снижение объемов вырубок лесных насаждений при прокладке и содержании просек при прохождении ВЛ в лесных массивах;
- снижение негативного воздействия на окружающую среду при строительстве объектов электросетевого комплекса.

Основными целевыми показателями реализации экологической политики для компаний электросетевого комплекса являются:

- вывод из эксплуатации 100% оборудования, содержащего полихлорированные бифенилы, с последующей передачей его на уничтожение (2025 год);
- сохранение биоразнообразия, включая проведение мероприятий в целях предотвращения сокращения численности птиц, занесенных в Красную книгу России;
- постоянное совершенствование системы экологического менеджмента в целях улучшения экологической результативности группы компаний «Россети»;
- снижение расхода топливно-энергетических ресурсов на производственно-хозяйственные нужды на 3% в год до 2022 года;
- доведение доли легкового автотранспорта, работающего на экологически чистом виде топлива, до 10% от всего автопарка (2025 год), при условии, что полная стоимость владения таким транспортом с поправочным коэффициентом 0,75 сопоставима с полной стоимостью владения аналогичного автотранспорта с ДВС (бензин, газ, дизельное топливо) за 7 лет.

Основными направлениями реализации экологической политики являются:

- соблюдение требований и норм, установленных природоохранным законодательством Российской Федерации и международными правовыми актами в области охраны окружающей среды;
- установление единых экологических требований к деятельности организаций электросетевого комплекса;

- расширение международного сотрудничества в области использования экологически «чистых» и энергетически эффективных технологий и оборудования;
- приоритет принятия мер по предупреждению вредного воздействия на окружающую природную среду над реализацией мероприятий по ликвидации экологических негативных последствий такого воздействия;
- проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;
- использование в электросетевом комплексе наилучших доступных технологий и инноваций, обеспечивающих соблюдение природоохранных требований и минимизацию негативного воздействия на окружающую среду, включая применение кабельных линий и самонесущих изолированных проводов в распределительном сетевом комплексе, а также сверхвысоких опор для ВЛ напряжением 110 кВ и выше;
- замещение бензина и дизельного топлива экологически «чистыми» видами моторного топлива и применение электротранспорта в организациях электросетевого комплекса;
- развитие зарядной инфраструктуры и увеличение общей доли электротранспорта в Российской Федерации;
- ограничение ведения производственной и строительной деятельности на территориях, имеющих особое природоохранное значение;
- обеспечение сохранения биологического разнообразия и восстановление нарушенных земель;
- поэтапный вывод из эксплуатации оборудования, содержащего полихлорированные бифенилы, а также маслонаполненного оборудования с заменой на экологически безопасное;
- обеспечение экологически безопасного обращения с отходами производства;
- развитие и совершенствование системы экологического менеджмента Компании;
- обеспечение соблюдения подрядными организациями в процессе проектирования, строительства, реконструкции и технического перевооружения объектов электросетевого комплекса требований законодательства Российской Федерации;

Федерации и ПАО «Россети» в области охраны окружающей среды и экологической безопасности;

- обеспечение открытости и доступности экологической информации, информирование всех заинтересованных сторон о произошедших авариях, их экологических последствиях и мерах по ликвидации;

- совершенствование системы производственного экологического контроля;

- активное участие в совершенствовании нормативно-правовой базы в области охраны окружающей среды и экологической безопасности;

- вовлечение персонала в деятельность, направленную на обеспечение экологической безопасности, охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов;

- повышение квалификации персонала, обслуживающего объекты электросетевого комплекса, в области охраны окружающей среды и экологической безопасности;

- постоянное улучшение имиджа ПАО «Россети» как экологически ориентированной компании.

Более подробный анализ воздействия на окружающую среду системы электроснабжения содержится в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.4.10. Тарифы на коммунальные услуги, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.

Тарифы на электрическую энергию представлены в таблицах ниже.

Первый диапазон: до 3900 включительно

Второй диапазон: от 3901 до 6000 включительно

Третий диапазон: свыше 6 000

Таблица 2.4.10.1. – Тарифные планы на электроэнергию.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1	2
			полугодие 2025 Цена (тариф)	полугодие 2025 Цена (тариф)
1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 8: - исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; - наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию(мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; - гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
1.1.	Одноставочный тариф:	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,33	8,25
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,81	8,78
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,88	8,89
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,94	10,14
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	9,69	10,82
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	9,98	10,96
	Ночная зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,70	4,36
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,96	4,64
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	4,08	4,70
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	9,51	10,78
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	11,21	12,62
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	11,49	12,65
	Полупиковая зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,33	8,25
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,84	8,78

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1	2
			полугод ие 2025 Цена (тариф)	полугод ие 2025 Цена (тариф)
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,08	8,89
	Ночная зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,70	4,36
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,96	4,64
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	4,08	4,70
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: - исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; - наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; - гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,57	6,60
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,94	7,02
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,99	7,11
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	6,79	8,11
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,36	8,66
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,58	8,77
	Ночная зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,81	3,49
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,01	3,71
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,10	3,76
2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,23	8,62
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,52	10,10
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,73	10,12
	Полупиковая зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,57	6,60
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,96	7,02
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	6,14	7,11
	Ночная зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,81	3,49
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,01	3,71
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,10	3,76
3	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему			

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1	2
			полугод ие 2025	полугод ие 2025
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
	категории потребителей: - исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; - наймодатели (или уполномоченныеими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию(мощность) для предоставлениякоммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; - гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,57	6,60
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,94	7,02
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,99	7,11
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	6,79	8,11
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,36	8,66
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,58	8,77
	Ночная зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,81	3,49
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,01	3,71
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,10	3,76
3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,23	8,62
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,52	10,10
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,73	10,12
	Полупиковая зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,57	6,60
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,96	7,02
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	6,14	7,11
	Ночная зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,81	3,49
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,01	3,71
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,10	3,76
4	Население, проживающеев городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненнымк нему категории потребителей: - исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; - наймодатели (или уполномоченныеими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения			

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1	2
			полугод ие 2025	полугод ие 2025
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
	специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию(мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; - гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
4.1.	Однотарифный тариф	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,57	6,60
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,94	7,02
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,99	7,44
4.2.	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	6,79	8,11
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,36	8,66
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,58	8,77
	Ночная зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,81	3,49
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,01	3,71
4.3.	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,23	8,62
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,52	10,10
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,73	10,12
	Полупиковая зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,57	6,60
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,96	7,02
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	6,14	7,11
	Ночная зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,81	3,49
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,01	3,71
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,10	3,76
5	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: - исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; - наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию(мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; - гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в			

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1	2
			полугод ие 2025	полугод ие 2025
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
	настоящей строке. Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества в отношении объема электрической энергии, приобретаемой в интересах населения, потребляющего электрическую энергию в жилых домах (жилых строениях), расположенных в сельских населенных пунктах			
5.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,13	6,19
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,47	6,59
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,52	6,67
5.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	6,26	7,61
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	6,78	8,12
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	6,99	8,22
	Ночная зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,59	3,27
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,77	3,48
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,86	3,53
5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	6,66	8,09
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,85	9,47
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,04	9,49
	Полупиковая зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,13	6,19
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,49	6,59
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,66	6,67
	Ночная зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,59	3,27
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,77	3,48
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,86	3,53
6.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: - исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; - наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; - гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке. Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества в отношении объема электрической энергии, приобретаемой в интересах населения, потребляющего электрическую энергию в жилых домах (жилых строениях), расположенных в сельских населенных пунктах			

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1	2
			полугодие 2025 Цена (тариф)	полугодие 2025 Цена (тариф)
6.1.	Однотарифный тариф	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,13	6,19
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,47	6,59
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,52	6,67
6.2.	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	6,26	7,61
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	6,78	8,12
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	6,99	6,67
	Ночная зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,59	3,27
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,77	3,48
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,86	3,53
6.3.	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	6,66	8,09
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,85	9,47
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,04	9,49
	Полупиковая зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,13	6,19
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,49	6,59
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,66	6,67
	Ночная зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,59	3,27
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,77	3,48
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,86	3,53
7.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: - исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных и пользователям жилых помещений и содержания многоквартирных домов; - услуг собственникам общего имущества наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию(мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; - гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке. Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества в отношении объема электрической энергии, приобретаемой в интересах населения, потребляющего электрическую энергию в жилых домах (жилых строениях), расположенных в сельских населенных пунктах			
7.1.	Однотарифный тариф	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,13	6,19
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,47	6,59
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,52	6,67
7.2.	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1	2
			полугодие 2025 Цена (тариф)	полугодие 2025 Цена (тариф)
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	6,26	7,61
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	6,78	8,12
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	6,99	8,22
	Ночная зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,59	3,27
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,77	3,48
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,86	3,53
7.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	6,66	8,09
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,85	9,47
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,04	9,49
	Полупиковая зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,13	6,19
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,49	6,59
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,66	6,67
	Ночная зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,59	3,27
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,77	3,48
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,86	3,53
8.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 5 - 7: - исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; - наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; - гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке. Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества в отношении объема электрической энергии, приобретаемой в интересах населения, потребляющего электрическую энергию в жилых домах (жилых строениях), расположенных в сельских населенных пунктах			
8.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,13	6,19
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,47	6,59
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,52	6,67
8.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	6,26	7,61
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	6,78	8,12
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	6,99	8,22

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1	2
			полугод ие 2025	полугод ие 2025
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
	Ночная зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,59	3,27
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,77	3,48
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,86	3,53
8.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	6,66	8,09
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,85	9,47
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,04	9,49
	Полупиковая зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,13	6,19
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,49	6,59
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,66	6,67
	Ночная зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,59	3,27
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,77	3,48
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,86	3,53
9.	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: - исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных и пользователям жилых помещений и содержания многоквартирных домов; - наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.			
9.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,33	8,25
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,81	8,78
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,88	8,89
9.1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,94	10,14
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	9,69	10,82
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	9,98	10,96
	Ночная зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,70	4,36
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,96	4,64
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	4,08	4,70

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1	2
			полугод ие 2025	полугод ие 2025
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
9.1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	9,51	10,78
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	11,21	12,62
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	11,49	12,65
	Полупиковая зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,33	8,25
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,84	8,78
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,08	8,89
	Ночная зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,70	4,36
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,96	4,64
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	4,08	4,70
9.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.			
9.2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,33	8,25
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,81	8,78
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,88	8,89
9.2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,94	10,14
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	9,69	10,82
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	9,98	10,96
	Ночная зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,70	4,36
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,96	4,64
для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	4,08	4,70	
9.2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	9,51	10,78
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	11,21	12,62
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	11,49	12,65
	Полупиковая зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,33	8,25
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,84	8,78
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,08	8,89
	Ночная зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,70	4,36
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,96	4,64
для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	4,08	4,70	
9.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.			
9.3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,33	8,25
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,81	8,78
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,88	8,89
9.3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч		

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1	2
			полугод ие 2025	полугод ие 2025
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,94	10,14
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	9,69	10,82
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	9,98	10,96
	Ночная зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,70	4,36
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,96	4,64
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	4,08	4,70
9.3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	9,51	10,78
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	11,21	12,62
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	11,49	12,65
	Полупиковая зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,33	8,25
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,84	8,78
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,08	8,89
	Ночная зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,70	4,36
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,96	4,64
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	4,08	4,70
21	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
9.4.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,33	8,25
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,81	8,78
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,88	8,89
9.4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,94	10,14
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	9,69	10,82
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	9,98	10,96
	Ночная зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,70	4,36
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,96	4,64
9.4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	9,51	10,78
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	11,21	12,62
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	11,49	12,65
	Полупиковая зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,33	8,25
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,84	8,78
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,08	8,89
	Ночная зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,70	4,36
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,96	4,64

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугод ие 2025	2 полугод ие 2025
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	4,08	4,70
9.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.			
9.5.1.	Однотарифный тариф	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,33	8,25
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,81	8,78
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,88	8,89
9.5.2.	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,94	10,14
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	9,69	10,82
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	9,98	10,96
	Ночная зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,70	4,36
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,96	4,64
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	4,08	4,70
9.3.3.	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	9,51	10,78
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	11,21	12,62
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	11,49	12,65
	Полупиковая зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,33	8,25
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,84	8,78
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,08	8,89
	Ночная зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,70	4,36
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,96	4,64
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	4,08	4,70
9.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			
9.6.1.	Однотарифный тариф	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,33	8,25
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,81	8,78
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,88	8,89
9.6.2.	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,94	10,14
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	9,69	10,82
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	9,98	10,96
	Ночная зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,70	4,36
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,96	4,64
9.6.3.	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	9,51	10,78

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугод ие 2025	2 полугод ие 2025
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	11,21	12,62
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	11,49	12,65
	Полупиковая зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,33	8,25
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,84	8,78
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,08	8,89
	Ночная зона	руб./кВтч		
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,70	4,36
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,96	4,64
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	4,08	4,70

Деление по временным зонам осуществляется следующим образом:

- Ночная зона – с 23:00 до 7:00.
- Пиковая – с 7:00-10:00 и 17:00-21:00.
- Полупиковая зона - с 10:00 до 17:00 и с 21:00 до 23:00

Тарифы на электроэнергию для прочих групп потребителей электроэнергии.

Тарифы на электроэнергию для других, помимо населения и приравненных к нему категорий потребителей, устанавливаются по итогам рыночных торгов.

Для иных, кроме населения, категорий потребителей тарифы на электроэнергию могут дифференцироваться в зависимости от уровня напряжения, времени суток, учета потребляемой мощности, тарифы на электроэнергию в зависимости от уровня напряжения делятся на тариф для потребителей:

- высокого напряжения (ВН) — 110 кВ и выше.
- среднего первого напряжения (СН-I) — 35 кВ.
- среднего второго напряжения (СН II) — 20-1 кВ.
- низкого напряжения (НН) — 0,4 кВ и ниже.

Плата за электроэнергию может так рассчитываться исходя из:

- ставки тарифа на электроэнергию.
- ставки тарифа на мощность.

Кроме того, тариф на электроэнергию может различаться в зависимости от того, насколько полно потребитель использует выделенную ему мощность (так называемого числа часов использования заявленной мощности).

Плата за технологическое присоединение.

В соответствии с Распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 29.11.2024 № 242-Р "Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул платы и льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Московской области на 2025 год» установлены следующие тарифы:

Таблица 2.4.10.2. - Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Московской области (на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) для постоянной и временной схемы электроснабжения (без НДС в ценах периода регулирования).

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизованная тарифная ставка, руб. за одно присоединение
1		2
C1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	15 354,18
		11 180,18*
C1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	9 590,95
C1.2.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 589,23
C1.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	5 763,23

<*> — C1 для заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2)-13(5) и 14 Правил технологического присоединения, технологическое присоединение энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации) которых осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, расходы на проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем учтены только в части затрат на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям, в соответствии с пунктами 18 и 110 Правил технологического присоединения.

Таблица 2.4.10.3. - Таблица 3.4.3.1.3. – Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), а также расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций на территории Московской области (на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) для постоянной и временной схемы электроснабжения (без НДС в ценах периода регулирования).

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка
1		2
С2, 0,4 кВ и ниже - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже в расчете на 1 км линий (руб./км)		
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 247 642,6
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 142 772,96
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	2 441 610,32
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	3 113 681,98
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 653 582,69
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	3 086 839,01
С 0,4 кВ ниже 2.3.1.3.1.2	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	1 269 799,12
С 0,4 кВ ниже 2.3.1.3.2.2	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	2 133 940,44
С 0,4 кВ ниже 2.3.1.3.3.2	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	1 033 598,25
С 0,4 кВ ниже 2.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	3 078 994,03
С 0,4 кВ ниже 2.1.1.4.1.1	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	4 001 940,92
С 0,4 кВ ниже 2.1.1.4.2.1	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	4 265 287,96

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка
1		2
С 0,4 кВ ниже 2.1.1.3.1.1	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 221 064,95
С 0,4 кВ ниже 2.1.1.3.2.1	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 759 349,16
С2, 1-20 кВ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ в расчете на 1 км линий (руб./км)		
С 1-20 кВ 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	9 522 451,38
С 1-20 кВ 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	10 085 014,60
С 1-20 кВ 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	7 478 483,26
С 1-20 кВ 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	8 505 630,39
С 1-20 кВ 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	9 634 012,01
С 1-20 кВ 2.1.1.4.1.1	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	3 558 693,59
С3, 0,4 кВ и ниже - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже в расчете на 1 км линий (руб./км)		
С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.4.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 783 685,54
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 483 620,38
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 160 873,58
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5 428 820,30
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	6 122 860,42
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.5.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	8 767 961,19
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1 934 096,61
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 398 391,92
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	5 125 803,92
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	6 852 212,85
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.5.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	13 328 018,06

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка
1		2
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.3	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	2 990 804,50
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	13 039 145,34
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	8 817 073,43
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	4 416 227,15
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	11 270 581,94
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.5	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	5 003 050,75
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.5	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	6 775 641,06
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.1.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 976 264,02
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 012 767,91
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5 722 291,76
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 243 167,25
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	7 113 094,23
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 586 907,26
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	6 499 403,30
С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.1.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5 722 291,76
С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.3.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	6 748 598,54
С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	9 946 282,13
С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	5 306 356,42
С3, 1-10 кВ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1-10 кВ в расчете на 1 км линий (руб./км)		
С 1-10 кВ 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 503 149,59
С 1-10 кВ 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных	6 105 526,24

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка
1		2
	мм включительно с одним кабелем в траншее	
С 1-10 кВ 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	6 619 021,51
С 1-10 кВ 3.1.1.1.4.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	6 970 277,16
С 1-10 кВ 3.1.1.1.6.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	11 151 223,32
С 1-10 кВ 3.1.1.1.7.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	15 246 133,26
С 1-10 кВ 3.1.1.1.8.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	16 698 529,32
С 1-10 кВ 3.1.1.1.3.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	12 808 456,62
С 1-10 кВ 3.1.1.1.4.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	15 916 845,70
С 1-10 кВ 3.1.1.1.5.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	16 196 306,02
С 1-10 кВ 3.1.1.1.7.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	25 183 418,93
С 1-10 кВ 3.1.1.1.8.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	17 204 572,94
С 1-10 кВ 3.1.1.1.2.3	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	14 609 293,33
С 1-10 кВ 3.1.1.1.3.3	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	4 804 072,95
С 1-10 кВ 3.1.1.1.4.3	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	6 827 736,88
С 1-10 кВ 3.1.1.1.7.3	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	11 955 516,63
С 1-10 кВ 3.1.1.1.4.4	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	23 437 708,89
С 1-10 кВ 3.1.1.1.3.5	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	16 978 028,16
С 1-10 кВ 3.1.1.1.4.5	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	6 231 587,25
С 1-10 кВ 3.1.1.1.5.5	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	2 752 817,85
С 1-10 кВ 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 433 755,15

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка
1		2
С 1-10 кВ 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 230 055,11
С 1-10 кВ 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	11 137 919,40
С 1-10 кВ 3.1.2.1.7.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	10 604 621,81
С 1-10 кВ 3.1.2.1.3.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	5 097 699,48
С 1-10 кВ 3.1.2.1.4.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	17 981 543,24
С 1-10 кВ 3.1.2.1.5.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	10 337 351,78
С 1-10 кВ 3.1.2.1.7.3	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	39 442 049,36
С 1-10 кВ 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 797 187,51
С 1-10 кВ 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 663 058,36
С 1-10 кВ 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 840 554,44
С 1-10 кВ 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	6 451 365,96
С 1-10 кВ 3.1.2.2.1.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	10 330 223,63
С 1-10 кВ 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	6 997 148,72
С 1-10 кВ 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	10 868 085,85
С 1-10 кВ 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	12 951 345,75
С 1-10 кВ 3.1.2.2.4.3	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	4 210 663,85
С 1-10 кВ 3.1.2.2.2.4	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	19 105 698,87
С 1-10 кВ 3.1.2.2.3.4	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	14 760 245,24
С 1-10 кВ 3.1.2.2.4.4	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	13 199 911,36
С3, 15-20 кВ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 15-20 кВ в расчете на 1 км линий (руб./км)		
С 15-20 кВ 3.1.1.1.4.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных	34 667 958,60

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка
1		2
	мм включительно с двумя кабелями в траншее	
С 15-20 кВ 3.1.1.1.3.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	5 361 726,44
С 15-20 кВ 3.1.1.1.4.3	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	4 378 713,19
С 15-20 кВ 3.1.1.1.8.3	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	9 420 406,97
С 15-20 кВ 3.1.1.1.3.5	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	6 018 446,73
С 15-20 кВ 3.1.1.1.7.5	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	10 427 606,09
С3, 0,4 кВ и ниже - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже методом горизонтального наклонного бурения (руб./км)		
С 1-20 кВ 3.6.2.1.1.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	4 442 989,86
С 1-20 кВ 3.6.2.1.2.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	16 321 402,98
С 1-20 кВ 3.6.2.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	10 156 982,73
С 1-20 кВ 3.6.2.1.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	13 255 104,85
С 1-20 кВ 3.6.2.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	16 327 853,95
С 1-20 кВ 3.6.2.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	20 837 148,05
С 1-20 кВ 3.6.2.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	22 410 142,75
С 1-20 кВ 3.6.2.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	19 610 721,29
С 1-20 кВ 3.6.2.1.5.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	13 663 120,72
С 1-20 кВ 3.6.2.1.2.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	16 620 607,97
С 1-20 кВ 3.6.2.1.3.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой	36 588 895,99

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка
1		2
	изоляция сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	
С 1-20 кВ 3.6.2.1.4.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	36 591 465,59
С 1-20 кВ 3.6.2.1.4.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	49 288 764,51
С 1-20 кВ 3.6.2.1.3.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	14 039 304,42
С 1-20 кВ 3.6.2.1.4.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	68 157 729,50
С 1-20 кВ 3.6.2.2.2.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	6 745 350,55
С 1-20 кВ 3.6.2.2.3.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	12 677 548,20
С 1-20 кВ 3.6.2.2.4.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	10 966 166,56
С 1-20 кВ 3.6.2.2.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	12 382 672,43
С 1-20 кВ 3.6.2.2.4.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	13 231 492,32
С 1-20 кВ 3.6.2.2.3.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	4 944 969,13
СЗ 1-10 кВ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1-10 кВ методом горизонтального наклонного бурения (руб./км)		
С 1-10 кВ 3.6.1.1.2.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	20 465 005,98
С 1-10 кВ 3.6.1.1.3.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	23 008 165,26
С 1-10 кВ 3.6.1.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	27 824 542,33
С 1-10 кВ 3.6.1.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	19 010 964,36

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка
1		2
С 1-10 кВ 3.6.1.1.5.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	6 688 412,08
С 1-10 кВ 3.6.1.1.7.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	19 377 190,34
С 1-10 кВ 3.6.1.1.3.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	26 014 152,40
С 1-10 кВ 3.6.1.1.4.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	29 444 194,16
С 1-10 кВ 3.6.1.1.5.3	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	16 932 962,17
С 1-10 кВ 3.6.1.1.6.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	71 471 167,62
С 1-10 кВ 3.6.1.1.7.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	70 332 353,82
С 1-10 кВ 3.6.1.1.8.3	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	50 323 385,52
С 1-10 кВ 3.6.1.1.4.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	65 808 677,08
С 1-10 кВ 3.6.2.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией течением провода от 50 до I Ф квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	12 478 449,89
С 1-10 кВ 3.6.2.2.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	11 424 415,39
С 1-10 кВ 3.6.2.2.4.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	13 064 990,93
С 1-10 кВ 3.6.2.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	12 108 322,52
С 1-10 кВ 3.6.2.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	21 308 088,89
С 1-10 кВ 3.6.2.2.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	24 764 065,95
С 1-10 кВ 3.6.2.2.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением	31 165 983,54

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка
1		2
	провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	
С 1-10 кВ 3.6.2.2.1.3	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	17 126 680,01
С 1-10 кВ 3.6.2.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	32 106 040,17
С 1-10 кВ 3.6.2.2.3.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	32 514 015,56
С 1-10 кВ 3.6.2.2.4.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	42 955 376,83
С 1-10 кВ 3.6.2.2.3.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	31 214 331,60
С 1-10 кВ 3.6.2.2.3.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	55 149 929,50
С 1-10 кВ 3.6.2.2.4.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	38 092 218,99
С 1-10 кВ 3.6.2.1.2.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	6 942 759,48
С 1-10 кВ 3.6.2.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	21 639 945,92
С 1-10 кВ 3.6.2.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	38 092 218,99
С 1-10 кВ 3.6.2.1.5.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	59 727 505,45
С 1-10 кВ 3.6.2.1.7.3	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	9 021 441,05
С3 15-20 кВ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 15-20 кВ методом горизонтального наклонного бурения (руб./км)		
С 15-20 кВ 3.6.1.1.3.3	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	25 121 054,73
С 15-20 кВ 3.6.1.1.4.3	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	45 350 557,99

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка
1		2
С 15-20 кВ 3.6.1.1.8.3	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	24 924 459,65
С4, i - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, КРН/КРУН, распределительных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт)		
С 1-20 кВ 4.2.1	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	109 889,62
С 1-20 кВ 4.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	82 320,02
С 1-20 кВ 4.2.4	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	88 623,66
С 1-20 кВ 4.1.3	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	1 919 439,18
С 1-20 кВ 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	2 661 059,38
С 1-20 кВ 4.5.3.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	2 367 474,96
С 1-20 кВ 4.5.4.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	2 352 320,93
С 1-20 кВ 4.5.4.2	Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	11 246 497,10
С 1-20 кВ 4.4.1.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	109 286,42
С 1-20 кВ 4.2.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	91 796,57
С 1-20 кВ 4.4.2.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	121 494,14
С 1-20 кВ 4.4.3.1	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	183 663,79
С 1-20 кВ 4.4.3.3	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	19 696 323,41
С 1-20 кВ 4.4.4.1	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	11 232 537,62
С 1-20 кВ 4.4.4.2	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	18 808 281,98
С 1-20 кВ 4.4.4.3	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	27 356 861,66
С 1-20 кВ 4.4.4.4	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	19 939 091,97

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка
1		2
С 1-20 кВ 4.4.5.3	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	21 455 042,50
С 1-20 кВ 4.4.5.4	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек свыше 15	28 576 834,51
С5, 6/0,4 кВ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)		
С 6/0,4 кВ 5.1.1.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	35 752,20
С 6/0,4 кВ 5.1.2.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	11 769,53
С 6/0,4 кВ 5.1.3.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	6 768,38
С 6/0,4 кВ 5.1.1.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	99 736,54
С 6/0,4 кВ 5.1.2.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	14 642,74
С 6/0,4 кВ 5.1.3.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 292,43
С 6/0,4 кВ 5.1.4.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 194,68
С 6/0,4 кВ 5.1.5.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 166,85
С 6/0,4 кВ 5.1.6.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 953,07
С 6/0,4 кВ 5.2.2.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	27 204,79
С 6/0,4 кВ 5.2.3.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 071,16
С 6/0,4 кВ 5.2.4.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 707,96
С 6/0,4 кВ 5.2.5.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 108,25
С 6/0,4 кВ 5.2.6.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 726,07
С 6/0,4 кВ 5.2.3.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	19 710,24
С 6/0,4 кВ 5.2.4.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	14 068,43
С 6/0,4 кВ 5.2.5.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	9 864,57
С 6/0,4 кВ 5.2.6.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 130 кВА включительно блочного типа	6 096,13
С 6/0,4 кВ 5.2.7.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	6 584,00

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка
1		2
С 6/0,4 кВ 5.2.8.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	5 486,59
С5, 10/0,4 кВ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)		
С 10/0,4 кВ 5.1.1.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	37 748,08
С 10/0,4 кВ 5.1.2.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	11 666,07
С 10/0,4 кВ 5.1.3.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	6 315,45
С 10/0,4 кВ 5.1.1.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	57 218,47
С 10/0,4 кВ 5.1.2.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	14 886,09
С 10/0,4 кВ 5.1.3.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 255,99
С 10/0,4 кВ 5.1.4.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 957,88
С 10/0,4 кВ 5.1.5.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 094,41
С 10/0,4 кВ 5.1.6.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 471,49
С 10/0,4 кВ 5.1.3.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	14 392,88
С 10/0,4 кВ 5.1.5.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	19 010,52
С 10/0,4 кВ 5.1.6.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	5 668,06
С 10/0,4 кВ 5.2.2.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	26 926,21
С 10/0,4 кВ 5.2.3.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	11 443,73
С 10/0,4 кВ 5.2.4.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 494,50
С 10/0,4 кВ 5.2.5.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 062,31
С 10/0,4 кВ 5.2.6.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 726,07
С 10/0,4 кВ 5.2.9.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 056,31
С 10/0,4 кВ 5.2.3.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	14 721,76
С 10/0,4 кВ 5.2.4.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	11 479,87
С 10/0,4 кВ 5.2.5.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	8 659,85

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка
1		2
С 10/0,4 кВ 5.2.6.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	5 991,01
С 10/0,4 кВ 5.2.7.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	4 939,14
С 10/0,4 кВ 5.2.8.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	4 832,33
С 10/0,4 кВ 5.2.9.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно блочного типа	5 553,34
С 10/0,4 кВ 5.2.10.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	4 927,50
С5, 20/0,4 кВ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)		
С 20/0,4 кВ 5.2.6.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	7 274,24
С 20/0,4 кВ 5.2.7.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	4 696,84
С 20/0,4 кВ 5.2.8.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	6 202,82
С 20/0,4 кВ 5.2.10.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	6 059,88
С6, 6(10)/0,4 кВ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)		
С 6(10)/0,4 кВ 6.2.3.2	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно закрытого типа	41 466,36
С 6(10)/0,4 кВ 6.2.4.2	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно закрытого типа	27 024,52
С 6(10)/0,4 кВ 6.2.6.2	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа	14 911,05
С 6(10)/0,4 кВ 6.2.7.2	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	8 279,42
С 6(10)/0,4 кВ 6.2.8.2	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	10 183,15
С8, i - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)		
С 0,4 кВ и ниже 8.1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	29 302,94
С 0,4 кВ и ниже 8.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	39 838,32
С 0,4 кВ и ниже 8.2.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	47 739,90
С 1-10 кВ и ниже 8.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	479 426,31

Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Московской области на территории Московской области (на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) для постоянной и временной схемы электроснабжения исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации.

1.). Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (C_1), и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) C_8 и количества точек учета:

$$P = C_1 + C_8 \times q, \text{ (руб.)},$$

где: q — количество точек учета

2.). Если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителя к одному источнику энергоснабжения предусматриваются мероприятия «последней мили» согласно техническим условиям (ТУ):

$$P_{\text{общ}} = P + P_{\text{вл}} + P_{\text{кл}} + P_{\text{рп}} + P_{\text{тп}} + P_{\text{ртп}},$$

где: $P_{\text{общ}}$ — размер платы за технологическое присоединение.

2.1.) $P_{\text{вл}}$ - расходы на строительство воздушных линий в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{\text{вл}} = C_2(0,4;t) \times L_2(0,4;t) + C_2(1-20;t) \times L_2(1-20;t)$$

$C_2(s;t)$ - стандартизированные тарифные ставки (Приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$L_2(s;t)$ - суммарная протяженность воздушных линий по трассе в зависимости от уровня напряжения, а также в соответствии с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ, согласно ТУ;

s - уровень напряжения, t - дифференциация в зависимости от вида

используемого материала и (или) способа выполнения работ.

2.2.) Р_{кл} - расходы на строительство кабельных линий в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$Р_{кл} = C_3(0,4;t) \times L_3(0,4;t) + C_3(1-20;t) \times L_3(1-20;t) + C_3(0,4;ГБНt) \times L_3(0,4;ГБНt) \\ + C_3(1-20;ГБНt) \times L_3(1-20;ГБНt),$$

$C_3(s;t)$ - стандартизированные тарифные ставки (Приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$L_3(s;t)$ - суммарная протяженность кабельных линий по трассе, прокладываемых открытым способом, в зависимости от уровня напряжения и дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ согласно ТУ без учета протяженности кабельных линий, прокладываемых закрытым способом прокладки (методом горизонтального направленного бурения);

$L_3(s;ГБНt)$ - суммарная протяженность кабельных линий по трассе, прокладываемых закрытым способом прокладки (методом горизонтального направленного бурения), в зависимости от уровня напряжения и дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ согласно ТУ без учета протяженности кабельных линий прокладываемых открытым способом;

s - уровень напряжения, t - дифференциация в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.

2.3.) Р_{рп} - расходы на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$Р_{рп} = C_4(1-20;рек) \times n + C_4(1-20;РП) \times k + C_4(1-20;ПП) \times j,$$

$C_4(s;t)$ - стандартизированные тарифные ставки (Приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

n - количество реклоузеров согласно ТУ;

k - количество распределительных пунктов согласно ТУ;

j - количество переключательных пунктов согласно ТУ;

s - уровень напряжения, t - дифференциация в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.

2.4.) $P_{ТП}$ - строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{ТП} = C_5(s;t) \times Ni,$$

$C_5(s;t)$ - стандартизированные тарифные ставки (Приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

Ni - объем максимальной мощности (кВт), указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение в соответствии с ТУ.

2.5.) $P_{РТП}$ - строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{РТП} = C_6(s;t) \times Ni,$$

$C_6(s;t)$ - стандартизированные тарифные ставки (Приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

Ni - объем максимальной мощности (кВт), указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение в соответствии с ТУ;

s - уровень напряжения, t - дифференциация в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.

3.). В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{общ}$) определяется следующим образом:

$$P_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2}), \text{ (руб.)}, \text{ где:}$$

$$P = C_1 + C_8 \times q, \text{ (руб.)},$$

где: q — количество точек учета

$P_{ист1}$ - расходы на мероприятия «последней мили» по первому независимому источнику энергоснабжения, осуществляемые для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

$P_{ист2}$ - расходы на мероприятия «последней мили» по второму независимому источнику энергоснабжения, осуществляемые для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на

основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

4.) Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

5.) Для заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ, формула платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей имеет следующий вид:

$$P_{\text{не более 150 кВт}} = C_{1.1} + C_8 \times q, \text{ (руб.)},$$

где: q — количество точек учета

Размер платы для каждого технологического присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Более детальный анализ тарифов на коммунальные услуги, платы (тарифа) на подключение (присоединение), структуры себестоимости предоставления услуг по электроснабжению представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.4.11. Технические и технологические проблемы в системе электроснабжения городского округа.

Электрические сети, действующие в настоящее время на территории Московской области, в т.ч. и на территории г.о. Воскресенск, в основном обеспечивают условия для поставки и получения мощности и электроэнергии потребителям.

Основными проблемами в электрической сети энергосистемы Московской области являются:

- повышенная загрузка автотрансформаторов 500/110 кВ Московского кольца ограничивает суммарную пропускную способность внешних связей энергосистемы города Москвы и Московской области;

- повышенная загрузка ряда линий электропередачи и трансформаторов сети 110-35 кВ, что вызывает ограничение технологического присоединения новых потребителей к электрической сети энергосистемы Московской области;

- высокие уровни токов короткого замыкания и недостаточная отключающая способность выключателей 500, 220 и 110 кВ, необходимость применения различных мероприятий по их ограничению, в частности секционирования электрической сети;

- регулирование напряжения в сети энергосистемы Московской области затруднено по причине недостаточности и низкой эффективности средств управления и компенсации реактивной мощности: отсутствием работоспособных устройств РПН на автотрансформаторах, достаточного числа регулируемых средств управления и компенсации реактивной мощности на напряжении 110-220 кВ;

- практически на каждой из подстанций энергосистемы Московской области в настоящее время находится в работе оборудование, выработавшее нормативный ресурс.

Все эти факторы приводят к проблеме с регулированием и поддержанием в нормируемых пределах уровней напряжения.

Необходимо отметить, что во всех сетевых предприятиях Московской области существуют характерные проблемы:

- значительное количество оборудования, отработавшего установленный нормативный срок службы, есть трансформаторы, находящиеся на особом учете по данным хроматографического анализа;

- значительное количество подстанций выполнены по упрощенным схемам подключения к ЛЭП отпайками с помощью отделителей и короткозамыкателей.

Более детальный анализ технических и технологических проблем в системе электроснабжения городского округа представлены в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.5. Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения городского округа Воскресенск.

2.5.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы).

Газоснабжение потребителей городского округа Воскресенск осуществляется филиалом АО «Мособлгаз» «Юго-Восток».

АО «Мособлгаз» - одна из крупнейших газораспределительных компаний России. АО «Мособлгаз» эксплуатирует огромное газовое хозяйство.

В составе АО «Мособлгаз» - 6 филиалов по всей Московской области, которые, в свою очередь, включают по несколько районных эксплуатационных служб.

Газораспределительная система городского округа Воскресенск представляет собой комплекс сооружений, состоящий из следующих элементов:

- газопроводы высокого, среднего и низкого давления;
- пункты редуцирования природного газа (ГРП, ШРП);
- системы защиты газопроводов от электрохимической коррозии (ЭХЗ);
- потребители природного газа.

Основным потребителем сжиженного газа в границах г.о. Воскресенск является население.

Более детальный анализ характеристики системы газоснабжения городского округа Воскресенск представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.5.2. Характеристика системы газоснабжения.

Газоснабжение потребителей городского округа Воскресенск осуществляется филиалом АО «Мособлгаз» «Юго-Восток».

АО «Мособлгаз» - одна из крупнейших газораспределительных компаний России, которая, совместно с ПАО «Газпром», реализует «Региональную программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Московской области на период 2020-2024 годов», утвержденную Постановлением Правительства Московской области от 30.12.2020 № 1069/43.

Максимальная газификация Подмосковья – главная задача и социальная миссия

компании.

Региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Московской области на период 2020-2024 годов направлена на решение приоритетных задач по развитию газоснабжения и газификации населенных пунктов муниципальных образований Московской области.

Критериями для включения населенных пунктов Московской области и объектов газораспределения в Программу являются:

1. Для мероприятий по газификации населенных пунктов Московской области и мероприятий по газификации улиц и микрорайонов в газифицированных городах и сельских населенных пунктах Московской области - количество граждан, постоянно зарегистрированных в населенном пункте или в негазифицированной части населенного пункта Московской области, от 30 человек (за исключением населенных пунктов Московской области, прилегающих к территориям размещения комплексов по переработке отходов и заводов по термической обработке отходов (КПО и ЗТО) на территории Московской области) и предельный лимит капитальных затрат на газификацию населенного пункта или негазифицированной части населенного пункта Московской области в расчете на 1 (одного) постоянно зарегистрированного жителя - не более 250 тысяч рублей.

2. Для мероприятий по строительству газопроводов-связок и газораспределительных станций в целях обеспечения возможности технологического присоединения объектов капитального строительства потребителей к сетям газораспределения – проектирование и строительство новых газораспределительных станций, строительство межпоселковых газопроводов-связок, необходимых для бесперебойного функционирования существующих сетей от газораспределительных станций, мощность которых достигла проектной величины и (или) реконструкция которых предусмотрена Договором о газификации Московской области от 18.03.2015

№ 03, подписанным между Правительством Московской области и ООО «Газпром трансгаз Москва», и Планом-графиком мероприятий по разгрузке газораспределительных станций на территории Московской области, сформированным совместно с ПАО «Газпром».

3. Для мероприятий по увеличению пропускной способности

газораспределительной системы - газопроводы, нуждающиеся в реконструкции в связи со значительным их износом или повреждениями, выявленными на основании результатов: диагностики газопроводов со сроком эксплуатации более 40 лет; приборного обследования (каждые 5 лет); коррозионного обследования (ежегодно), сформированные по принципу риск-ориентированного подхода.

4. Для мероприятий по созданию условий для обеспечения развития газоснабжения земельных участков для реализации инвестиционных проектов на территории Московской области - соответствие инвестиционных проектов, подлежащих реализации на соответствующих земельных участках, постановлению Правительства Московской области от 03.09.2015 №757/24 «О порядке заключения, изменения и расторжения соглашений о реализации инвестиционных проектов на территории Московской области», а также наличие заключенного соглашения о реализации инвестиционных проектов на территории Московской области и срок окупаемости объекта не более 6 лет.

5. Для мероприятий по созданию газопроводов - источников для многоквартирных домов, жилых домов и объектов теплоэнергетики, использующих прочие виды топлива, в рамках решения проблем неэффективного теплоснабжения на территории Московской области - необходимость модернизации систем теплоснабжения в муниципальных образованиях Московской области.

В таблице 2.5.2.1. представлены объекты газоснабжения, расположенные на территории г.о. Воскресенск.

Таблица 2.5.2.1. Объекты газоснабжения, расположенные на территории г.о. Воскресенск.

№ п/п	Наименование ГРС	Производительность, тыс. м3/ч
1	ГРС Воскресенск-1	150
2	ГРС Фосфоритный рудник	45
3	ГРС Минудобрение	110
ИТОГО:		305

2.5.3. Балансы мощности коммунального ресурса, объемы потерь при передаче, объемы потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей.

Таблица 2.5.3.1. Потребление газа в г.о. Воскресенск.

№ п/п	Наименование городского округа	Оценка фактического потребления газа (млн. ст. м³/год)	Годовой объем потребления (млн. ст. м³/год)				
			2020	2021	2022	2023	2024
1	Городской округ Воскресенск	356	365	382	390	467	484

Таблица 2.5.3.2. - Перспективные приросты объемов потребления природного газа в г.о. Воскресенск

№ п/п	Наименование городского округа	Оценка фактического потребления газа (млн. ст. м³/год)	Годовой объем потребления (млн. ст. м³/год)				
			2020	2021	2022	2023	2024
1	Городской округ Воскресенск	356	9	26	34	111	128

2.5.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учета.

На текущий момент, по данным, предоставленным АО «Мособлгаз», реализация сетевого газа по приборам учета в разрезе групп потребителей составляет:

- население – 70,0%;
- бюджетные организации – 100%;
- промышленные потребители – 100%;
- прочие потребители – 100%.

Более подробный анализ доли поставки ресурса по приборам учета в сфере газоснабжения содержится в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

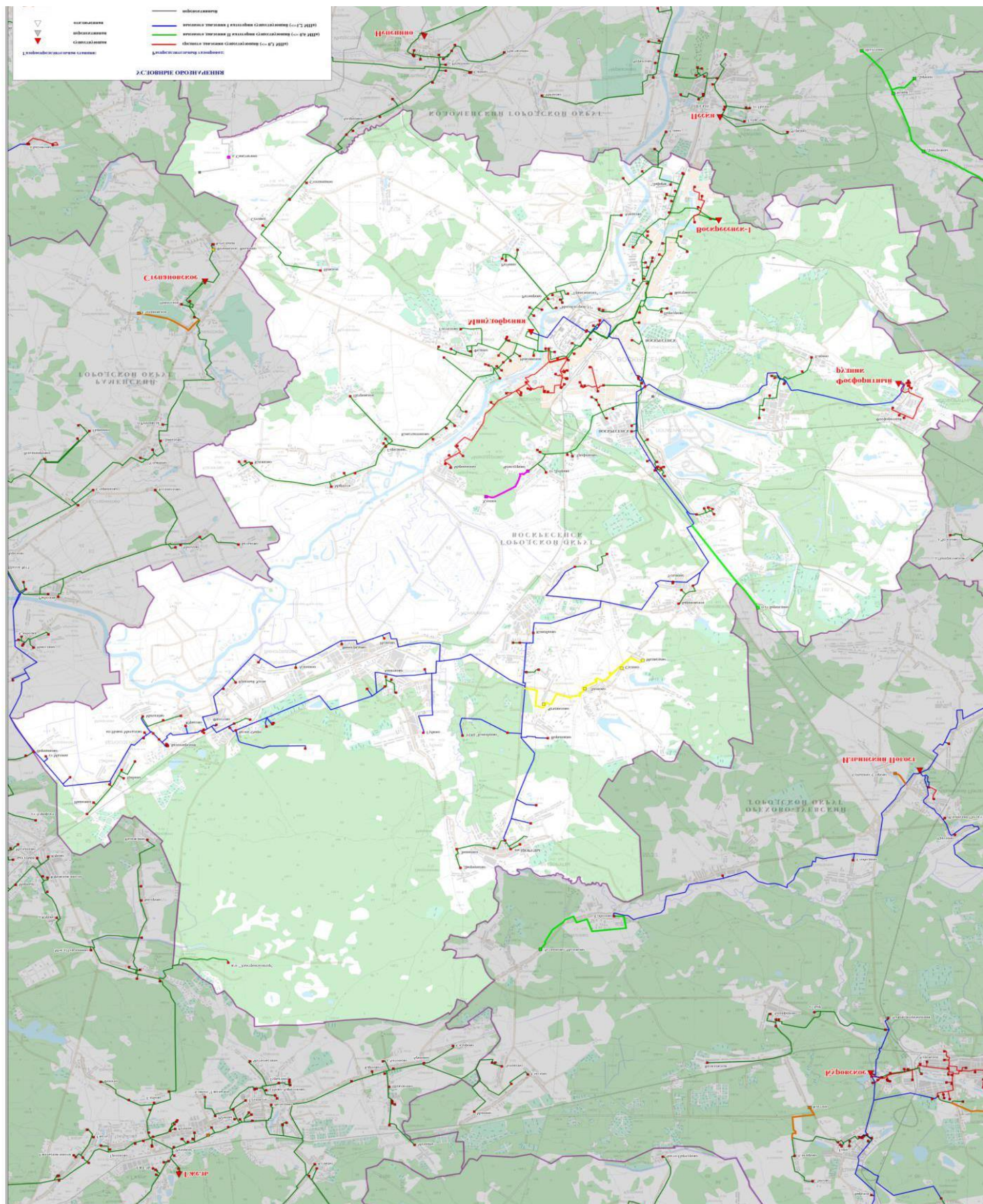
2.5.5. Зоны действия источников газоснабжения с указанием радиуса эффективного ресурсоснабжения.

Зоны обслуживания филиала АО «Мособлгаз» «Юго-Восток».

- Городские округа: Коломна, Воскресенск, Луховицы, Егорьевск, Раменское, Люберцы, Лыткарино, Котельники, Бронницы, Дзержинский, Жуковский.

Схема расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения

населения газом, сформированные в виде графического изображения -существующих и планируемых объектов (магистральных газопроводов, азораспределительных станций, станций подземного хранения газа, газонаполнительных станций и пунктов, заводов по производству сжиженного природного газа, установок (пунктов) регазификации сжиженного природного газа, распределительных газопроводов высокого, среднего и низкого давления, пунктов редуцирования газа) в г.о. Воскресенск.



2.5.6. Резервы и дефициты по зонам действия системы газоснабжения и по городскому округу в целом.

Таблица 2.5.6.1. Резервы и дефициты системы газоснабжения по г.о. Воскресенск.

№ п/п	Наименование ГРС	Производительность, тыс. м3/ч	Резерв, тыс. м3/ч
1	ГРС Воскресенск-1	150	122,59
2	ГРС Фосфоритный рудник	45	7,66
3	ГРС Минудобрение	110	35,49
ИТОГО:		305	165,74

Дефицит в системе газоснабжения отсутствует. Для повышения надежности газоснабжения существующих и перспективных потребителей планируется реконструкция сетей газоснабжения.

Более детальный анализ резерва и дефицита по зонам действия системы газоснабжения городского округа Воскресенск представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.5.7. Надежность работы системы газоснабжения.

Основной задачей распределительной системы газоснабжения является обеспечение подачи потребителям расчетного расхода газа. Данный показатель принимают за характеристику качества функционирования.

Надежность - это свойство объекта сохранять во времени в установленных пределах все параметры, характеризующие способность выполнять требуемые функции в заданных режимах в условиях применения, технического обслуживания, ремонта и транспортирования. Для систем газоснабжения и газопотребляющих агрегатов такими параметрами являются пропускная способность, мощность, давление, расход газа и др.

Надежность элементов характеризуется параметром потока отказов. Последовательность отказов элементов и составляет поток отказов, который определяют экспериментально или из статистических данных повреждений, фиксируемых службами эксплуатации. Основными видами повреждений

распределительных газопроводов - механические и коррозионные, также разрывы сварных швов.

Более детальный анализ надежности работы системы газоснабжения городского округа Воскресенск представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.5.8. Качество предоставляемого коммунального ресурса.

Характеристика качества функционирования определяется задачами системы. Главной задачей распределительной системы газоснабжения является ежечасная подача газа всем потребителям в соответствии с их потребностями или заранее установленными графиками. Поэтому за характеристику качества функционирования системы газоснабжения следует принять расчетный часовой расход газа, подаваемого потребителям. Каждому состоянию системы газоснабжения $X(t)$ противопоставим максимально-часовой расход газа $f_x(t)$ через систему. Этот расход зависит только от состояния системы и дает численную оценку степени выполнения задачи.

Характеристикой качества функционирования называется количественная оценка качества функционирования системы в определенном ее состоянии при выполнении данной задачи.

Более детальный анализ надежности работы системы газоснабжения представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.5.9. Воздействие на окружающую среду

Газорегуляторные пункты предназначены для понижения входного давления газа до заданного уровня и поддержания его на выходе постоянным.

В зависимости от размещения оборудования газорегуляторные пункты подразделяются на несколько типов:

- стационарный газорегуляторный пункт — оборудование размещается в специально предназначенных зданиях или на открытых площадках;
- газорегуляторный пункт блочный или пункт газорегуляторный блочный —

оборудование смонтировано в одном или нескольких зданиях контейнерного типа (блоках);

- газорегуляторный пункт шкафной или шкафной регулирующий пункт, оборудование которого размещается в шкафу из несгораемых материалов.

Оборудование газорегуляторного пункта — фильтр, предохранительный запорный клапан, регулятор давления газа, предохранитель сбросного клапана, запорная арматура, прибор учета расхода газа (при необходимости) и другие контрольно-измерительные приборы, а также устройство обводного газопровода (байпаса). Блочные газорегуляторные пункты и стационарные оснащаются котельной установкой.

Все газорегуляторные пункты (за исключением стационарных) являются типовым изделием полной заводской готовности.

Блочные или стационарные газорегуляторные пункты, не оснащенные отопительной котельной установкой, а также газорегуляторные пункты шкафные из-за отсутствия источников постоянных выбросов загрязняющих веществ и малого объема регламентных залповых выбросов не являются источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека.

Потенциальным источником воздействия на среду обитания и здоровье человека по фактору химического воздействия, среди перечисленных типов газорегуляторных пунктов, могут быть стационарные (в специальном здании) или блочные газорегуляторные пункты, оснащенные газовой котельной установкой.

Уровень шумового воздействия ГРП не превысит допустимый уровень за пределами промплощадки при условии расположения потенциальных источников шума (газорегулирующего оборудования) в блок-боксах с обшивкой тепло- и звукоизолирующими материалами или в отдельном здании со стенами со звукоизоляцией (по проектным решениям).

Для стационарных газорегуляторных пунктов, при расположении оборудования, источников постоянного шума (регуляторов давления газа) на открытой площадке, уровень шумового воздействия определяется расчетом.

Система газоснабжения городского округа Воскресенск не оказывает вредного воздействия на окружающую среду.

Более детальный анализ воздействия на окружающую среду в системе газоснабжения городского округа Воскресенск представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.5.10. Тарифы на коммунальные услуги, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.

В таблице ниже представлены цены на природный газ, реализуемый населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах) с 01.07.2025 года.

Таблица 2.5.10.1. - Цены на природный газ, реализуемый населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах) с 01.07.2025 года.

Направления использования газа населением	Единица измерения	с 01.07.2025 цены (с НДС 20%)
Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	Руб./куб. м.	9,55
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)	Руб./куб. м.	8,42
Отопление с одновременным использованием газа по направлениям, указанным в пунктах 1,2 настоящего Прейскуранта	Руб./1000 куб. м.	8 367,44
Индивидуальное (поквартирное) отопление жилых помещений (жилых домов, квартир, комнат) сверх стандарта нормативной площади жилого помещения при отсутствии приборов учета газа	Руб./1000 куб. м.	9 966,43
Отопление нежилых помещений при отсутствии приборов учета газа	Руб./1000 куб. м.	9 979,24
Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах	Руб./1000 куб. м.	8 060,54

При наличии приборов учета газа определение объема поставляемого газа осуществляется по показаниям прибора (узла) учета газа, при отсутствии у абонентов (физических лиц) приборов учета газа объем его потребления определяется в соответствии с нормативами потребления газа.

Плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения.

Технологическое присоединение — комплексная услуга для физических и юридических лиц, состоящая из организационных и технических действий и предусматривающая врезку и пуск газа, позволяющая подключенному объекту капитального строительства использовать газ, поступающий из сети газораспределения.

Распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 25.12.2024 №336-Р «Об установлении на 2025 год Акционерному Обществу «Мособлгаз» стандартизированных тарифных ставок за подключение газоиспользующего оборудования заявителей, используемого для коммунально-бытовых нужд внутри границ земельных участков» установлены следующие ставки:

1. Установить стандартизированную тарифную ставку (С пр) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных с проектированием сети газопотребления заявителей, в размере 21 555,77 руб. за один проект (без НДС).

2. Установить стандартизированные тарифные ставки (С г) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных со строительством вводных газопроводов в соответствии с таблицей ниже.

Таблица 2.5.10.2. - Стандартизированные тарифные ставки (С г) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных со строительством вводных газопроводов.

№ п/п	Диапазоны диаметров и видов прокладки строящегося (реконструируемого) вводного газопровода	Стандартизированные тарифные ставки, руб./метр в текущих ценах (без НДС)
1	Из стальных труб наземного типа прокладки, по диапазонам наружных диаметров:	
1.1	25 мм и менее	1586,17
1.2	26-38 мм	2027,37
1.3	46-57 мм	1936,61
2	Из стальных труб подземного типа прокладки, по диапазонам наружных диаметров:	
2.1	26 -38 мм	2 640,30
2.2	46-57 мм	3 127,22
3	Из полиэтиленовых труб, по диапазонам наружных диаметров:	
3.1	32 и менее мм	2 603,06
3.2	33-63 мм	3 530,39

3. Установить стандартизированные тарифные ставки (С прг) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных с установкой пунктов редуцирования газа в соответствии с таблицей ниже.

№ п/п	Пропускная способность пункта редуцирования газа	Стандартизированные тарифные ставки, руб./метр в

		текущих ценах (без НДС)
1	до 10 м3/ час	18 837,68
2	11-20 м3/час	18 837,68
3	21-31 м3/час	18 837,68
4	32-49 м3/час	18 837,68

* - стоимость определена без учета стоимости домового газорегуляторного пункта.

4. Установить стандартизированную тарифную ставку (С_{оу}) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных с установкой отключающих устройств, монтируемых на надземных сетях газопотребления и внутренних газопроводах, всех диапазонов диаметров, в размере 2 708,39 руб./шт. (без НДС).

5. Установить стандартизированные тарифные ставки (С_{г окс}) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных со строительством стального внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя по диапазонам диаметров в соответствии с таблицей ниже.

№ п/п	Диапазоны диаметров внутреннего газопровода	Стандартизированные тарифные ставки, руб./метр в текущих ценах (без НДС)
1	11-15 мм	1 567,09
2	16-20мм	1 597,89
3	21-25 мм	1 978,62
4	26-32мм	2 024,77

6. Установить стандартизированную тарифную ставку (С_{пу}) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных с установкой прибора учета газа, в размере 2251,11 руб./шт. (без НДС)*.

* - стоимость определена без учета стоимости прибора учета газа.

7. Установить стандартизированные тарифные ставки (С_{гио}) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных с установкой газоиспользующего оборудования в соответствии с таблицей ниже.

№ п/п	Вид работ по установке газоиспользующего оборудования	Стандартизированные тарифные ставки, руб./шт. в текущих ценах (без НДС)
i	Установка плит газовых*, в т. ч.:	
1.1	двухгорелочных	1 460,15
1.2	трехгорелочных	1 460,15
1.3	четырегорелочных	1 836,11
2	Установка газового котла*, в т. ч.:	
2.1	настенного	8 709,78
2.2	напольного	10 455,60
3	Установка газовой колонки*	6 529,70
4	Установка газового конвектора*	4 761,53

* - без учета стоимости газоиспользующего оборудования (газовые плиты, газовые котлы, газовых колонок и (или) конвекторов).

Распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 25.12.2024 №333-Р «Об установлении размеров стандартизированных тарифных ставок на 2025 год, использующихся для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Акционерного Общества «Мособлгаз» до границ земельного участка» установлены следующие ставки:

1. Стандартизированные тарифные ставки (C1) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных с разработкой проектной документации сети газораспределения.

№ п/п	Технические параметры (диаметр и протяженность проектируемого газопровода)	Стандартизированные тарифные ставки, руб. (без НДС)
1	при наземной (надземной) прокладке	
1.1.	диаметр газопровода менее 100 мм:	
1.1.1.	- протяженностью до 100 метров	26 282,10
1.1.2.	- протяженностью 101-500 метров	80 315,73
1.2	диаметр газопровода 101 мм и более:	
1.2.1	- протяженностью до 100 метров	51 466,05
1.2.2	- протяженностью 101-500 метров	257 330,24
2	при подземной прокладке	
2.1	диаметр газопровода менее 100 мм:	
2.1.1	- протяженностью до 100 метров	21 555,77
2.1.2	- протяженностью 101-500 метров	222 962,95
2.1.3	- протяженностью 501-1000 метров	713 360,07
2.1.4	- протяженностью 1001-2000 метров	844 438,36
2.2	диаметр газопровода 101 мм и более:	
2.2.1	- протяженностью до 100 метров	139 171,46
2.2.2	- протяженностью 101-500 метров	242 374,34
2.2.3	- протяженностью 501-1000 метров	842 318,63
2.2.4	- протяженностью 1001-2000 метров	1 043 107,86
2.2.5	- протяженностью 2001-3000 метров	1 241 606,66
2.2.6	- протяженностью 3001-4000 метров	1 487 523,27
2.2.7	- протяженностью 5000 метров и более	2 069 344,43

2. Стандартизированные тарифные ставки (C2ik) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных со строительством стальных газопроводов открытым способом.

№ п/п	Технические параметры стальных газопроводов	Стандартизированные тарифные ставки, руб. (без НДС)
1	при наземной (надземной) прокладке, диаметром	
1.1	50 мм и менее	2 581 005,87
1.2	51 - 100 мм	2 934 716,84
1.3	101 - 158 мм	5 013 105,96
2	при подземной прокладке, диаметром:	
2.1	50 мм и менее	4 432 550,08
2.2	51 - 100 мм	5 252 333,00
2.3	101 - 158 мм	6 615 184,54
2.4	159 - 218 мм	8 510 334,17
2.5	219 - 272 мм	9 387 429,94

3. Стандартизированные тарифные ставки (С3j) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов открытым способом.

№ п/п	Технические параметры полиэтиленовых газопроводов	Стандартизированные тарифные ставки, руб./км (без НДС)
1	Подземные газопроводы, диаметром:	
1.1	109 мм и менее	5 679 932,26
1.2	110 - 159 мм	4 698 441,87
1.3	160 - 224 мм	6 651 244,65
1.4	225 - 314 мм	8 705 271,80

4. Стандартизированные тарифные ставки (С4i(j)в) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных со строительством стальных (полиэтиленовых) газопроводов диаметром 219 мм и менее и (или) протяженностью 30 метров и менее бестраншейным способом.

№ п/п	Технические параметры стальных (полиэтиленовых) газопроводов	Стандартизированные тарифные ставки, руб./км (без НДС)
1	Стальные газопроводы, диаметром:	
1.1	50 мм и менее	9 319 660,00
1.2	51-100 мм	14 773 630,00
1.3	101-158 мм	16 605 935,24
1.4	159-219 мм	35 356 415,34
2	Полиэтиленовые газопроводы, диаметром:	
2.1	109 мм и менее	10 022 936,13
2.2	110-159 мм	15 309 911,16
2.3	160-219 мм	17 696 000,96

5. Стандартизированные тарифные ставки (С5m) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа.

№ п/п	Диапазоны максимального часового расхода газа	Стандартизированные тарифные ставки, руб./м3 в час. (без НДС)
1	до 40 куб. метров в час	13 881,38
2	40 - 99 куб. метров в час	7 209,90
3	100 - 399 куб. метров в час	4 816,82
4	400 - 999 куб. метров в час	1 250,17
5	1000 - 1999 куб. метров в час	677,62
6	2000 - 2999 куб. метров в час	297,93
7	3000 - 3999 куб. метров в час	239,89
8	4000 - 4999 куб. метров в час	314,87

6. Стандартизированные тарифные ставки (С 7.2.) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных с осуществлением фактических присоединений объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети АО «Мособлгаз», бесхозяйной газораспределительной сети или сети

газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода АО «Мособлгаз» (основного абонента), и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя.

№ п/п	Технические параметры осуществления фактического присоединения и проведения пуска газа	Стандартизированные тарифные ставки, руб./м3 в час. (без НДС)
1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки:	
1.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно), диапазона диаметров:	
1.1.1	до 100 мм	10 100,84
1.1.2	101-158 мм	1777,70
1.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно), диапазона диаметров:	
1.2.1	до 100 мм	11 079,68
1.2.2	101-158 мм	95 917,59
2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки:	
2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно), диапазона диаметров:	
2.1.1	до 100 мм	15 611,20
2.1.2	101-158 мм	27 390,36
2.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно), диапазона диаметров:	
2.2.1	до 100 мм	55 992,83
2.2.2	101-158 мм	87 883,66
2.2.3	159-218 мм	100 643,52
2.2.4	219-272 мм	111 769,44
2.2.5	273-324 мм	123 942,44
2.2.6	325-425 мм	176 996,96
2.7	426-529 мм	195 110,70
3	Полиэтиленовые газопроводы:	
3.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно), диапазона диаметров:	
3.1.1	109 мм и менее	18 604,22
3.1.2	110-159 мм	36 987,25
3.1.3	160-224 мм	52 078,55
3.1.4	225-314 мм	58 503,95
3.1.5	315-399 мм	75 462,05

Формула определения величины платы за технологическое присоединение на основании утвержденных тарифных ставок

$$П_{тп} = \sum_{n=1}^4 \sum_{l=1}^2 C_1 + \sum_{l=1}^3 C_2 * l_{3l} + \sum_{j=1}^4 C_3 * l_{3j} + \sum_{l=1}^1 \sum_{j=1}^2 C_4 * l_{тн6} + \sum_{n=1}^3 C_5 * V + C_{7.1} * Z + \sum_{l=1}^3 \sum_{j=1}^4 \sum_{g=1}^2 C_{7.2} * N$$

где:

C_1 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных с разработкой проектной документации сети газораспределения;

C_2 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных со строительством стальных газопроводов открытым способом;

C_3 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов открытым способом;

C_4 - стандартизированные тарифные ставка на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных со строительством стальных (полиэтиленовых) газопроводов диаметром 158 мм и менее и (или) протяженностью 30 метров и менее бестраншейным способом;

C_5 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа;

$C_{7.1}$ – стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий;

$C_{7.2}$ – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных с осуществлением фактических присоединений объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети АО «Мособлгаз», бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода АО «Мособлгаз» (основного абонента), и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя;

V – максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, расположенного в подключаемом объекте капитального строительства заявителя (ей)

(без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой (ых) точке (ах) подключения), м³ в час;

I_{3i} – протяженность строящегося стального газопровода i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

I_{3j} – протяженность строящегося полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, км.;

Z – коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения заявителем (ями), в случае если подключение (технологическое присоединение) осуществляется в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

1-5 подключений – 1;

6-10 подключений – 1,5;

11-30 подключений – 3;

31-100 подключений – 4;

Свыше 100 подключений – 5.

Размеры стандартизированных тарифных ставок утверждены в текущих ценах на 2020 год, включают полный комплекс необходимых затрат и применяются в соответствии с протяженностями сетей газораспределения, строящимися открытым и бестраншейным способом, определенными АО «Мособлгаз» в технических условиях.

Более детальный анализ тарифов на коммунальные услуги, платы (тарифа) на подключение (присоединение), структуры себестоимости предоставления услуг по газоснабжению представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.5.11. Технические и технологические проблемы в системах газоснабжения городского округа Воскресенск.

В системе газоснабжения существуют следующие технологические и технические проблемы:

- недостаточный уровень автоматизации газорегуляторных пунктов;
- износ сетей газоснабжения.

Более детальный анализ технических и технологических проблем в системах

газоснабжения городского округа Воскресенск представлены в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.6. Краткий анализ существующего состояния системы сбора и утилизации ТКО городского округа Воскресенск.

2.6.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы).

Загрязнение окружающей природной среды городского округа Воскресенск коммунальными отходами находится в неразрывной связи с общеэкологическими проблемами Московской области. Санитарная очистка населенных пунктов – одно из важнейших санитарно-гигиенических мероприятий, способствующих охране здоровья населения и окружающей среды, и включает в себя комплекс работ по сбору, удалению, обезвреживанию и переработке коммунальных отходов, а также с 1 января 2019 года Подмосковье перешло на новую систему обращения с отходами, в том числе отдельный сбор твердых коммунальных отходов.

В городском округе Воскресенск предоставление услуг по сбору, вывозу и утилизации твердых коммунальных отходов осуществляет ООО «ЭкоЛайн-Воскресенск».

Договоры на оказание услуг заключаются с управляющими компаниями и напрямую с потребителями (организациями и предприятиями). Расчеты за коммунальные ресурсы осуществляются по договорам с потребителями и через единый расчетно-кассовый центр.

Более детальный анализ системы сбора и утилизации ТКО городского округа Воскресенск представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.6.2. Характеристика системы сбора и утилизации ТКО.

С 01 января 2019 года в городском округе Воскресенск обращение с твердыми коммунальными отходами (ТКО) стало коммунальной услугой. Вывоз отходов исключен из платы за содержание жилого помещения. В соответствии с новыми экологическими стандартами организован отдельный сбор и комплексная переработка отходов.

По итогам проведенного Министерством экологии и природопользования Московской области конкурсного отбора региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами городской округ Воскресенск входит в территорию Воскресенского кластера, в котором определена компания, которая будет осуществлять деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов – ООО «ЭкоЛайн-Воскресенск».

Транспортировка и утилизация мусора осуществляется на территорию: Полигон ТКО/КПО «Восток» г. Егорьевск.

ООО «ЭкоЛайн-Воскресенск» – региональный оператор по обращению с твердыми коммунальными отходами в городских округах Раменское, Воскресенск, Бронницы, Егорьевск, Жуковский, Люберцы, Рошаль и Шатура.

Компания действует на основании 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» и обладает соответствующей лицензией.

Дополнительно компания занимается утилизацией отходов и предоставляет услуги на рынке вторсырья.

ООО «ЭКОПРОМСЕРВИС» (далее – региональный оператор), являющееся региональным оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами (далее – ТКО) в Воскресенской зоне Регионального оператора на основании Протокола о результатах проведения конкурсного отбора регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Московской области.

Статус регоператора компания получила в открытом конкурсе на определение официальной организации по обращению с твердыми коммунальными отходами в Воскресенской зоне Подмосковья. Полномочия ООО «ЭкоЛайн-Воскресенск» закреплены до 2028 года в соответствии с Соглашением от 28 апреля 2018 года «Об

организации деятельности по обращению с твёрдыми коммунальными отходами в Воскресенской зоне деятельности регионального оператора».

С 1 января 2019 года компания отвечает за полный цикл обращения с ТКО: сбор, вывоз, обработку, утилизацию и размещение твёрдых коммунальных отходов. Приоритетные направления нашей работы – организация раздельного сбора отходов, увеличение процента выборки вторсырья для повторной переработки, снижению числа несанкционированных свалок.

Компания ООО «ЭкоЛайн-Воскресенск» активно внедряет раздельный сбор отходов (РСО).

Региональный оператор обеспечивает вывоз мусора и экологически безопасную утилизацию ТКО. Обязанности оператора:

- подписание контрактов с населением на вывоз мусора;
- подписание контрактов с компаниями, обеспечивающими вывоз, обработку и захоронение отходов;
- своевременные вывоз ТКО и КГМ с территорий коммерческого и жилого сектора;
- рассмотрение и разрешение претензий населения к оператору;
- оборудование контейнерных площадок, предоставление емкостей для раздельного сбора мусора.

Одним из приоритетных направлений деятельности ООО «ЭкоЛайн-Воскресенск» является раздельный сбор ТКО. Для этого компания оснащает площадки контейнерами для сбора металла, пластика, стекла, бумаги. Жители округа имеют возможность сдать рассортированные отходы в специализированный автотранспорт, который работает согласно установленному графику.

Вторсырье направляется на мусоросортировочные предприятия, где окончательно распределяется на отдельные фракции: металл, бумага, стекло, пластик.

Предприятия сортировки и перегрузки располагаются на территории промзон, вдали от жилых секторов. Объем отсортированных отходов составляет:

- на станциях сортировки – 200 тыс. тонн в год;
- на станциях перегрузки – 160 тыс. тонн в год.

Отсортированное вторсырье отправляется на предприятия переработки Московской области и других регионов страны.

При анализе системы обращения с отходами г.о. Воскресенск был выявлен ряд проблем по существующей системе, а именно:

- недостаточное количество спецтехники для санитарной очистки территории;
- недостаточное количество контейнеров для сбора ТКО;
- конструкция контейнерных площадок не везде соответствует санитарным нормам и требованиям;
- неудовлетворительное состояние ливневой канализации.

Более детальный анализ характеристики системы сбора и утилизации ТКО городского округа Воскресенск представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.6.3. Балансы мощности коммунального ресурса.

Баланс твердых коммунальных отходов по Воскресенской зоне деятельности регионального оператора представлен в таблице 2.6.3.1.

Таблица 2.6.3.1. - Баланс твердых коммунальных отходов по Воскресенской зоне деятельности регионального оператора.

[illegible]

2.6.4. Доля поставки ресурса по приборам учета.

Прием отходов на объекты размещения отходов производится с учетом весового (тонн) или объемного (куб.м.) контроля их поступления с оформлением соответствующих документов (журнал учета поступающих отходов, акт сдачи-приемки, накладные, талоны).

Более подробный анализ доли поставки ресурса по приборам учета ТКО содержится в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.6.5. Зоны действия источников системы сбора и утилизации ТКО.

На рисунке 2.6.5.1. представлены зоны деятельности кластеров, включающая и Воскресенский кластер.



Рисунок 2.6.5.1. Зона деятельности Воскресенского кластера.

Более подробный анализ зоны действия источников системы сбора и утилизации ТКО содержится в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.6.6. Резервы и дефициты по зонам действия системы сбора и утилизации ТКО по городскому округу в целом.

Резервы свободных площадей для захоронения ТКО в городском округе Воскресенск исчерпаны. Транспортировка и утилизация мусора осуществляется на территорию: Полигон ТКО/КПО «Восток» г. Егорьевск.

На территории городского округа Егорьевск ввели в эксплуатацию современный комплекс по переработке отходов «Восток». Мощность нового предприятия составляет 500 тысяч тонн отходов в год. Это самое мощное предприятие по переработке отходов не только в Московской области, но и во всей Восточной Европе, уточнили в пресс-службе.

Отходы на новое предприятие КПО «Восток» пойдут вместо закрытого ранее полигона ТБО «Егорьевский». Благодаря созданию цивилизованной системы обращения с отходами и вводу новых современных комплексов по переработке отходов с начала 2019 года закрыты два крупных полигона - «Воловичи» в Коломне и «Егорьевский» в Егорьевске.

КПО «Восток» разработала и построила компания «Эко-Лайн», строительство велось с применением современных технологий переработки ТКО. Реализация объекта осуществлялась в рамках нацпроекта «Экология».

КПО «Восток» может выделять из общего объема отходов 50% вторичных ресурсов, из которых 30% - органика, подлежащая компостированию, и 20% вторсырья, которое будет отправляться к переработчикам.

Всего новый комплекс сможет принимать 500 тысяч тонн отходов в год.

Более детальный анализ резерва и дефицита по зонам действия системы сбора и утилизации ТКО городского округа Воскресенск представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.6.7. Надежность работы системы сбора и утилизации ТКО.

В декабре 2020 года в Подмосковье закрылся последний из 39 полигонов твердых коммунальных отходов (ТКО). Теперь бытовой мусор отправляется не на свалки, а на комплексы по переработке отходов (КПО).

В рамках национального проекта «Экология» в большинстве регионов России идет работа по ликвидации объектов накопленного вреда. При этом Московская область находится в числе лидеров по реализации этой задачи. Благодаря закрытию полигонов ТКО, системе раздельного сбора отходов и работе КПО, в 2020 году было отправлено на переработку более 2 миллионов тонн мусора.

Закрытые полигоны проходят рекультивацию. Она состоит из двух этапов. В технический этап входят выравнивание и стабилизация тела полигона, налаживание системы дегазации и сбора и удаления фильтрата, создание защитного экрана. Далее следует биологический этап — подготовка почвы, подбор посадочного материала и высаживание растений.

20 декабря 2019 года на территории городского округа Егорьевск введен в эксплуатацию современный комплекс по переработке отходов КПО «Восток». Мощность нового предприятия составляет 500 тысяч тонн отходов в год, 50% их них будет идти на утилизацию – переработку и компостирование, а не на захоронение. Это значит, что на полигон не поедут 250 000 тонн отходов, что сравнимо с 25 тысячами мусоровозов в год. Это самое мощное предприятие по переработке отходов не только в Московской области, но и во всей Восточной Европе.

Отходы на новое предприятие КПО «Восток» пойдут вместо закрытого ранее полигона ТБО «Егорьевский». Благодаря созданию цивилизованной системы обращения с отходами и вводу новых современных комплексов по переработке отходов с начала 2019 года закрыты два крупных полигона - в Коломне «Воловичи» и в Егорьевске полигон ТБО «Егорьевский».

Из 100% поступающих на КПО отходов на предприятии будут отбирать 20% вторичных материалов (стекло, макулатура, металл, полимеры) и 30% отходов, пригодных для компостирования. Таким образом, благодаря сортировке, объем отходов, отправляемых на высокотехнологичные карты размещения, будет сокращен минимум наполовину.

Помимо многоступенчатой системы сепарации поступающих отходов,

установлена уникальная станция компостирования пищевых отходов мощностью 105 тысяч тонн в год. Она позволит в ускоренном режиме термически обеззараживать органические отходы при температуре не менее 55 градусов Цельсия с одновременным окислением органического субстрата. Комплекс по переработке отходов «Восток» позволит сократить объем захоронения бытовых отходов на 300 000 тонн в год.

Более детальный анализ надежности работы сбора и утилизации ТКО представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.6.8. Качество предоставляемого коммунального ресурса.

Качество работ по санитарной очистке городов в значительной степени зависит от рациональной их организации и правильного выполнения предусмотренных технологических операций. В настоящее время в нашей стране и за рубежом накоплен определенный опыт использования технических средств для сбора и утилизации ТКО. Расширяется применение кузовных машин мусоровозов, оборудованных манипуляторами, а также двухэтапного вывоза отходов с использованием мусороперегрузочных станций.

Морфологический состав отходов, поступающих на полигоны ТКО:

- лом черных металлов;
- лом цветных металлов;
- бумага, картон;
- текстиль;
- пищевые отходы;
- стекло;
- полиэтилен;
- строительные отходы;
- смет.

Агрономическая ценность отходов определяется содержанием в них питательных элементов (N общий, P₂O₅, K₂O, CaO) и количеством органического вещества. Агрономические характеристики ТКО определяются расчетным методом, основанным на использовании данных морфологического состава отходов, и

химических показателей каждой составной части. В таблице усредненные данные по агрономическим показателям в составе ТКО (на сухое вещество). Агрономические характеристики твердых бытовых отходов приведены в таблице 2.6.8.1. Показатели плотности и влажности бытовых отходов приведены в таблице 2.6.8.2.

Таблица 2.6.8.1. - Агрономические характеристики твердых бытовых отходов.

Компонент ТКО	Органическое вещество, %	Азот общий N общий, %	Фосфор P ₂ O ₅ , %	Калий K ₂ O, %	Кальций СаО, %
<i>Зима</i>					
Бумага	94,5	0,205	0,2	0,125	0,87
Пищевые отходы	88	2,5	0,62	2,2	3,5
Дерево	97	0,2	0,1	0,125	0,87
Текстиль	97	0,2	0,1	0,2	0,8
<i>Весна</i>					
Бумага	93	0,31	0,41	0,1	0,95
Пищевые отходы	86	2,6	0,6	2	3
Дерево	97	0,2	0,12	0,25	0,8
Текстиль	93	1	0,2	0,1	0,2
<i>Лето</i>					
Бумага	91	0,41	0,215	0,1	0,515
Пищевые отходы	83	2,4	0,58	2,1	3
Дерево	96	0,2	0,15	0,2	0,8
Текстиль	94	1	0,2	0,1	0,2
<i>Осень</i>					
Бумага	91	0,31	0,2	0,1	0,475
Пищевые отходы	85	2,3	0,6	2,3	4
Дерево	96	0,2	0,13	0,25	0,8
Текстиль	92	1	0,2	0,1	0,2
<i>Среднее значение</i>					
Бумага	92,38	0,31	0,26	0,11	0,70
Пищевые отходы	85,50	2,45	0,60	2,15	3,38
Дерево	96,50	0,20	0,13	0,23	0,80
Текстиль	94,00	0,80	0,18	0,13	0,35

Таблица 2.6.8.2. - Показатели плотности и влажности бытовых отходов.

№ п/п	Компонент отходов	Крупная фракция, кг/м (3)	Мелкая фракция, кг/м (3)
1	Пищевые отходы	-	300-500
2	Пластмасса	40-100	-
3	Металл	150-250	-
4	Стекло	300-400	400-600
5	Бумага, картон	10-20	20-50
6	Пластмасса	10-20	20-30
7	Металл	0,5-1	0,5-1
8	Стекло	0,5-1	0,5-1
9	Отходы из дерева	8-10	10-12
10	Тряпье (ветошь)	10-20	20-50
11	Резина	2-5	2-5

Плотность отходов является величиной чрезвычайно изменчивой и зависящей от морфологического состава, влажности, времени пребывания в таре. Этот показатель необходим для определения количества контейнеров, мусоровозов для проектирования полигонов и сооружений по обезвреживанию и переработке отходов. Отдельные компоненты отходов имеют разную плотность, и изменение их содержания сильно влияют на среднюю плотность отходов в целом.

Влажность ТКО колеблется в широких пределах (% от общей массы) и изменяется по сезонам года. ТКО обладают механической, структурной связанностью за счет волокнистых фракций (текстиль, проволока и т.д.) и сцепления, обусловленного наличием влажных липких компонентов.

За счет наличия твердых балластных фракций (фарфор, стекло) ТКО обладают абразивностью – свойствами истирать соприкасающиеся с ними взаимоперемещающиеся поверхности.

ТКО обладает слеживаемостью, то есть при длительной неподвижности теряют сыпучесть и уплотняются (с возможностью выделения фильтрата) без всякого внешнего воздействия. ТКО при длительном контакте оказывают на металл коррозийное воздействие, что связано с высокой влажностью, наличием в фильтрате растворов различных солей.

Более детальный анализ качества предоставляемого коммунального ресурса представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.6.9. Воздействие на окружающую среду.

Система сбора и переработки отходов должна опираться на принцип максимального ограничения влияния отходов на окружающую среду. Для достижения этого важны следующие приоритеты:

- минимизация загрязнения окружающей среды от несанкционированных свалок;
- создание новых полигонных мощностей высокого технического уровня и использование имеющегося объема полигонов;
- постепенная подготовка населения к разделному сбору отходов;- максимальное использование ценных вторичных ресурсов;

- прозрачный учет данных как основа для принятия решений по тарифам, а также иных управленческих решений;- улучшение качества жизни населения.

Для этого необходимо обеспечить регулярный и бесперебойный вывоз всех образующихся от населения и предприятий инфраструктуры ТКО на организованные и безопасные места переработки и утилизации. В качестве основных технических элементов системы обращения с твердыми коммунальными отходами можно рассмотреть следующие подсистемы:

1. сбор и промежуточное складирование ТКО;
2. вывоз ТКО;
3. переработка ТКО;
4. захоронение не утилизируемых фракций.

Загрязнение окружающей природной среды городского округа Воскресенск коммунальными отходами находится в неразрывной связи с общеэкологическими проблемами Московской области. Санитарная очистка населенных пунктов – одно из важнейших санитарно-гигиенических мероприятий, способствующих охране здоровья населения и окружающей среды, и включает в себя комплекс работ по сбору, удалению, обезвреживанию и переработке коммунальных отходов, а также уборке территорий населенных пунктов.

Экологические проблемы городского округа Воскресенск типичны для многих территорий Российской Федерации: нерешенные проблемы утилизации отходов, загрязнение водных объектов и атмосферного воздуха. Экологическая ситуация в городском округе Воскресенск остается напряженной, а уровень загрязнения окружающей среды достаточно высоким.

Для оптимизации деятельности по обращению с отходами организациям, предприятиям и жителям рекомендовано: не допускать захоронение отходов, в состав которых входят полезные компоненты, захоронение которых запрещается, также оказывать содействие волонтерским и иным организациям, общественникам в пропаганде раздельного сбора отходов.

Более детальный анализ воздействия на окружающую среду в системе сбора и утилизации ТКО городского округа Воскресенск представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.6.10. Тарифы на коммунальные услуги, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.

В соответствии с Распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 18.12.2020 № 294-Р утвержден единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами. В таблице 3.6.3.1 представлены тарифы на услуги регионального оператора ООО «Эколайн-Воскресенск» по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории городского округа Воскресенск Московской области.

Таблица 2.6.10.1. Тарифы на услуги регионального оператора ООО «Эколайн-Воскресенск» по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории городского округа Воскресенск.

№ п/п	Региональный оператор по обращению с твердыми коммунальными отходами	ИНН	Зона деятельности регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами	Вид товара (услуги)/вид деятельности	Тип тарифа (наименование тарифа)	Порядок учета НДС в тарифе на 2025 год**	2023	2024		2025		2026		2027		2028	
							с 01.12.2022 по 31.12.2023	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024	с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025	с 01.01.2026 по 30.06.2026	с 01.07.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2027 по 30.06.2027	с 01.07.2027 по 31.12.2027	с 01.01.2028 по 30.06.2028	с 01.07.2028 по 31.12.2028
							руб./куб.м	руб./куб.м	руб./куб.м	руб./куб.м	руб./куб.м	руб./куб.м	руб./куб.м	руб./куб.м	руб./куб.м	руб./куб.м	руб./куб.м
1	ООО «ЭКОЛАЙН-ВОСКРЕСЕНСК»	5047166554	На территории: Городской округ Бронницы, Городской округ Воскресенск, Муниципальный округ Егорьевск, Городской округ Жуковский, Городской округ Люберцы, Раменский муниципальный округ, Муниципальный округ Шатура Адрес: Воскресенская зона. На территории городского округа Люберцы за исключением территории бывшего городского округа Дзержинский	Оказание услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами региональным оператором	Прочие	Без НДС	772,67	772,67	819,03	819,03	921,41	777,79	781,38	781,38	787,13	787,13	703,41
					Население	С НДС	927,2	927,2	982,84	982,84	1 105,69	933,35	937,66	937,66	944,56	944,56	844,09

Таблица 2.6.10.2. – Нормы накопления мусора на территории Московской области.

№ п/п	Тип образователя мусора	Единица измерения, год	Среднегодовая норма накопления		Среднегодовая норма накопления	
			бытового мусора, м³	расчетная плотность, кг/м³	крупногабаритного мусора, м³	расчетная плотность, кг/м³
1	Жилой сектор					
1.1	Многоквартирные дома и домовладения, используемые для постоянного проживания	на 1 м²	0,087	175,76	0,027	201,12
1.2	Домовладения, используемые для временного (сезонного) проживания	на 1 домовладение	2,01	195,24	0,54	191,17
1.3	Дачные и садовые земельные участки с некапитальными объектами (сооружениями)	на 1 участок	0,41	163,20	0,41	163,20
1.4	Огородные земельные участки с некапитальными объектами (сооружениями)	на 1 участок	0,19	170,21	0,55	163,55
2	Предприятия торговли					
2.1	Предприятия стационарной торговли	на 1 м² торговой площади	1,14	159,94	-	-
2.2	Торговая точка (павильон)	на 1 точку (павильон)	2,14	158,98	-	-
3	Предприятия общественного питания					
3.1	Предприятия общественного питания (кафе, бары, столовые)	на 1 посадочное место	2,22	159,72	-	-
4	Комплексы и предприятия обслуживания автотранспорта					
4.1	Автосервис и станции технического обслуживания автотранспорта	на 1 пост	1,33	198,56	-	-
4.2	Автозаправочные станции	на 1 пост	0,26	139,62	-	-
5	Административные учреждения					
5.1	Административные учреждения, офисные помещения	на 1 м² площади	0,12	140,17	-	-

Более детальный анализ тарифов на коммунальные услуги, платы (тарифа) на подключение (присоединение), структуры себестоимости предоставления услуг по газоснабжению представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.6.11. Технические и технологические проблемы в системе обращения и утилизации ТКО.

При анализе системы обращения с отходами г.о. Воскресенск был выявлен ряд проблем по существующей системе, а именно:

- недостаточное количество спецтехники для санитарной очистки территории;
- недостаточное количество контейнеров для сбора ТКО;
- конструкция контейнерных площадок не везде соответствует санитарным нормам и требованиям;
- неудовлетворительное состояние ливневой канализации;
- большое расстояние до существующего полигона ТКО составляет 130 км, что приводит к износу транспорта и больших затрат.

При выборе метода и технологии обезвреживания и последующей утилизации отходов необходимо владеть информацией о морфологическом составе ТКО.

ТКО по данному признаку подразделяются на следующие компоненты: бумагу, картон, пищевые отходы, дерево, металл (черный и цветной), текстиль, кости, стекло, кожу, резину, камни, полимерные материалы, прочие (не классифицируемые фракции), отсев менее 15 мм.

Состав ТКО жилого фонда, предприятий торговли и общественного назначения резко отличается, что важно с точки зрения возможности и целесообразности раздельного сбора утильных фракций ТКО.

Морфологический состав отходов зависит от географического расположения населенного пункта, его социально-экономического развития, от благоустроенности жилого фонда и обеспеченности инфраструктурой, а также благосостояния граждан.

Территория Московской области относится к средней климатической зоне, поэтому целесообразно взять за основу морфологический состав, представленный в таблице 2.6.11.1.

Таблица 2.6.11.1. - Морфологический состав ТКО для средней климатической зоны.

Компонент	Морфологический состав ТКО, % по массе
Пищевые отходы	30...38
Бумага, картон	25...30
Дерево	1,5...3
Черный металлолом	2...3,5
Цветной металлолом	0,2...0,5
Текстиль	4...7
Кости	0,5...2
Стекло	5...8
Кожа, резина	2...4
Камни, штукатурка	1...3
Пластмасса	2...5
Прочее	1...3
Отсев (менее 15 мм)	7...13

Сезонные изменения состава ТКО характеризуются увеличением содержания пищевых отходов с 20...25 % весной до 40...45 % осенью, что связано с увеличением употребления свежих овощей и фруктов в рационе питания населения.

К вторичным материальным ресурсам относятся следующие компоненты отходов:

- бумага, картон;
- черный и цветной металлолом;
- стекло;
- пластмасса.

Анализ морфологического состава ТКО показал следующее:

- основные компоненты ТКО – бумага, картон, пищевые отходы;
- около 50% ТКО можно направлять на вторичную переработку.

Более детальный анализ технических и технологических проблем в системе обращения с отходами городского округа Воскресенск представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.7. Краткий анализ обеспеченности приборами учета потребителей.

2.7.1. Анализ обеспеченности приборами учета потребителей в системе теплоснабжения.

Учет тепла, отпущенного потребителям, у которых приборы учета отсутствуют, производится расчетным методом.

Процесс установки коммерческих узлов учёта тепла тормозится недостаточным финансированием.

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» установку общедомовых приборов учёта необходимо произвести для всех объектов максимальное потребление, которых составляет не менее 0,2 Гкал/час. Установка приборов учёта не целесообразно проводить для ветхих и аварийных объектов.

Согласно пункту 1 статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» производимые, передаваемые, потребляемые энергетические ресурсы подлежат обязательному учету с применением приборов учета используемых энергетических ресурсов.

В соответствии с пунктом 1 статьи 19 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» количество тепловой энергии, теплоносителя, поставляемых по договору теплоснабжения или договору поставки тепловой энергии, а также передаваемых по договору оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя, подлежит коммерческому учету.

В соответствии с пунктом 2 статьи 19 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» коммерческий учет тепловой энергии, теплоносителя осуществляется путем их измерения приборами учета, которые устанавливаются в точке учета, расположенной на границе балансовой принадлежности, если договором теплоснабжения или договором оказания услуг по передаче тепловой энергии не определена иная точка учета.

В соответствии с пунктом 2.1.1 Правил учета тепловой энергии и теплоносителя

утвержденных Минэнерго РФ 12.09.1995 № ВК-4936 узлы учета тепловой энергии воды на источниках теплоты, теплоэлектроцентралях (ТЭЦ), районных тепловых станциях (РТС), котельных и т.п. оборудуются на каждом из выводов.

Таким образом, в целях устранения нарушений Федерального законодательства необходимо установить или привести в нормативное (рабочее) состояние приборы учета отпущенной тепловой энергии на котельных.

Оснащенность потребителей теплосчетчиками для коммерческого потребленного количества тепловой энергии составляет менее 50% от общего числа абонентов. Учет отпущенной тепловой энергии на котельных осуществляется по приборам учета, либо расчетным методом.

Таблица 2.7.1.2. – Сведения по оснащенности приборами учета абонентов.

Адрес	ГВС. Общедомовой прибор учета (наличие)	Количество общедомовых приборов учета (ГВС)	Количество общедомовых приборов учета (ХВС)
Воскресенск г, 40 лет Октября ул, 4		0	0
Воскресенск г, 40 лет Октября ул, 6		0	0
Воскресенск г, 40 лет Октября ул, 8		0	0
Воскресенск г, 40 лет Октября ул, 10		0	0
Воскресенск г, 40 лет Октября ул, 12		0	0
Воскресенск г, 40 лет Октября ул, 14		0	0
Воскресенск г, 40 лет Октября ул, 15		0	0
Воскресенск г, 40 лет Октября ул, 16		0	0
Воскресенск г, 40 лет Октября ул, 17		0	0
Воскресенск г, 40 лет Октября ул, 18		0	0
Воскресенск г, 40 лет Октября ул, 19		0	0
Воскресенск г, 40 лет Октября ул, 20		0	0
Воскресенск г, 40 лет Октября ул, 21		0	0
Воскресенск г, 40 лет Октября ул, 23		0	0
Воскресенск г, 40 лет Октября ул, 25		0	0
Воскресенск г, 8 Марта ул, 2		0	0
Воскресенск г, 8 Марта ул, 4		0	0
Воскресенск г, 8 Марта ул, 6		0	0
Воскресенск г, 8 Марта ул, 8		0	0
Воскресенск г, 8 Марта ул, 10	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, 8 Марта ул, 12	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ачкасовская ул, 1		0	0
Воскресенск г, Ачкасовская ул, 2		0	0
Воскресенск г, Ачкасовская ул, 3		0	0
Воскресенск г, Белинского ул, 1 А		0	0
Воскресенск г, Белинского ул, 1		0	0
Воскресенск г, Белинского ул, 3		0	0
Воскресенск г, Белинского ул, 4		0	0
Воскресенск г, Белинского ул, 5 Б		0	0
Воскресенск г, Белинского ул, 5		0	0
Воскресенск г, Белинского ул, 7		0	0
Воскресенск г, Белинского ул, 14		0	0
Воскресенск г, Белинского ул, 16		0	0
Воскресенск г, Белинского ул, 18		0	0
Воскресенск г, Беркино ул, 1	Нет. Установка возможна.	0	0

Адрес	ГВС. Общедомовой прибор учета (наличие)	Количество общедомовых приборов учета (ГВС)	Количество общедомовых приборов учета (ХВС)
Воскресенск г, Беркино ул, 1 2	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Беркино ул, 1 3	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Беркино ул, 1 4	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Беркино ул, 4	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Беркино ул, 6	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Беркино ул, 7	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Беркино ул, 8	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Беркино ул, 34	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Беркино ул, 35	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Беркино ул, 36	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Дзержинского ул, 1 А		0	0
Воскресенск г, Дзержинского ул, 2		0	0
Воскресенск г, Дзержинского ул, 4		0	0
Воскресенск г, Дзержинского ул, 5	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Дзержинского ул, 6		0	0
Воскресенск г, Дзержинского ул, 11		0	0
Воскресенск г, Дзержинского ул, 13		0	0
Воскресенск г, Дзержинского ул, 14		0	0
Воскресенск г, Дзержинского ул, 15		0	0
Воскресенск г, Дзержинского ул, 16		0	0
Воскресенск г, Дзержинского ул, 18		0	0
Воскресенск г, Дзержинского ул, 20		0	0
Воскресенск г, Дзержинского ул, 22		0	0
Воскресенск г, Дзержинского ул, 24		0	0
Воскресенск г, Дзержинского ул, 28	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Дивочкина ул, 47		0	0
Воскресенск г, Калинина ул, 50/2 (Спартак ул, 2/50)		0	0
Воскресенск г, Калинина ул, 51		0	0
Воскресенск г, Калинина ул, 52		0	0
Воскресенск г, Калинина ул, 53		0	0
Воскресенск г, Калинина ул, 54		0	0
Воскресенск г, Калинина ул, 56		0	0
Воскресенск г, Калинина ул, 57		0	1
Воскресенск г, Карла Маркса ул, 1	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Карла Маркса ул, 2	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Карла Маркса ул, 4	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Карла Маркса ул, 5		0	0
Воскресенск г, Карла Маркса ул, 6	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Карла Маркса ул, 7 А	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Карла Маркса ул, 7	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Карла Маркса ул, 8	Нет. Установка возможна.	0	0

Адрес	ГВС. Общедомовой прибор учета (наличие)	Количество общедомовых приборов учета (ГВС)	Количество общедомовых приборов учета (ХВС)
Воскресенск г, Карла Маркса ул, 9 А	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Карла Маркса ул, 9	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Карла Маркса ул, 10	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Карла Маркса ул, 11		0	0
Воскресенск г, Карла Маркса ул, 13 А		0	0
Воскресенск г, Карла Маркса ул, 14	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Карла Маркса ул, 15 А	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Карла Маркса ул, 15	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Карла Маркса ул, 16 А	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Карла Маркса ул, 16	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Карла Маркса ул, 18	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Карла Маркса ул, 20	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Карла Маркса ул, 24	Да	3	3
Воскресенск г, Карла Маркса ул, 26	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Карла Маркса ул, 28	Да	1	1
Воскресенск г, Киселева ул, 1		0	0
Воскресенск г, Киселева ул, 4		0	0
Воскресенск г, Киселева ул, 6		0	0
Воскресенск г, Киселева ул, 16		0	0
Воскресенск г, Коломенская ул, 1	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Коломенская ул, 3	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Коломенская ул, 5	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Коломенская ул, 7	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Коломенская ул, 9	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Коломенская ул, 11	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Коломенская ул, 13	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Андреса ул, 2 А	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Андреса ул, 2/16 (Маркина ул, 16/2)		0	0
Воскресенск г, Андреса ул, 4		0	0
Воскресенск г, Андреса ул, 5		0	0
Воскресенск г, Андреса ул, 7	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Андреса ул, 8	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Андреса ул, 9	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Андреса ул, 10		0	0
Воскресенск г, Андреса ул, 12		0	0
Воскресенск г, Андреса ул, 13	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Андреса ул, 14		0	0

Адрес	ГВС. Общедомовой прибор учета (наличие)	Количество общедомовых приборов учета (ГВС)	Количество общедомовых приборов учета (ХВС)
Воскресенск г, Андреса ул, 15	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Андреса ул, 16		0	0
Воскресенск г, Андреса ул, 18	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Андреса ул, 20		0	0
Воскресенск г, Андреса ул, 24		0	0
Воскресенск г, Андреса ул, 26	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Андреса ул, 28		0	0
Воскресенск г, Андреса ул, 40		0	0
Воскресенск г, Андреса ул, 44	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Андреса ул, 46	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Андреса ул, 48		0	0
Воскресенск г, Белинского ул, 2		0	0
Воскресенск г, станции Берендино п, 1	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, станции Берендино п, 2	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Быковского ул, 32		0	0
Воскресенск г, Быковского ул, 34		0	0
Воскресенск г, Быковского ул, 35		0	0
Воскресенск г, Быковского ул, 36		0	0
Воскресенск г, Быковского ул, 38		0	0
Воскресенск г, Быковского ул, 40		0	0
Воскресенск г, Быковского ул, 42		0	0
Воскресенск г, Быковского ул, 44		0	0
Воскресенск г, Быковского ул, 46		0	0
Воскресенск г, Быковского ул, 48	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Быковского ул, 50	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Быковского ул, 52	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Быковского ул, 54	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Быковского ул, 56	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Быковского ул, 58	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Быковского ул, 60	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Быковского ул, 62	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Быковского ул, 64	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Быковского ул, 66	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Быковского ул, 68	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Быковского ул, 74	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Быковского ул, 80	Да	1	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Воинской Славы ул, 1	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Воинской Славы ул, 2	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Воинской Славы ул, 3	Нет. Установка возможна.	0	0

Адрес	ГВС. Общедомовой прибор учета (наличие)	Количество общедомовых приборов учета (ГВС)	Количество общедомовых приборов учета (ХВС)
Воскресенск г, Хорлово рп, Воинской Славы ул, 4	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Воинской Славы ул, 5	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Воинской Славы ул, 6	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Воинской Славы ул, 7	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Восточная ул, 14		0	0
Воскресенск г, Восточная ул, 30		0	0
Воскресенск г, Восточная ул, 33		0	0
Воскресенск г, Восточная ул, 38		0	0
Воскресенск г, Гражданская ул, 2		0	0
Воскресенск г, Гражданская ул, 13		0	0
Воскресенск г, Дворниково д, 5		0	0
Воскресенск г, Докторова ул, 4	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Докторова ул, 6	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Докторова ул, 10		0	0
Воскресенск г, Докторова ул, 12 А	Да	1	1
Воскресенск г, Докторова ул, 12	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Докторова ул, 16 А	Да	1	1
Воскресенск г, Докторова ул, 16	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Степанщино д, ДРП-5 ул, 2	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Железнодорожная ул, 1	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ратмирово д, Железнодорожная ул, 1	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Фаустово с, Железнодорожная ул, 1	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Железнодорожная ул, 2 А	Да	1	1
Воскресенск г, Железнодорожная ул, 2 Б	Да	1	1
Воскресенск г, Железнодорожная ул, 2 В	Да	1	1
Воскресенск г, Железнодорожная ул, 2 Г	Да	1	1
Воскресенск г, Фаустово с, Железнодорожная ул, 2	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Железнодорожная ул, 4	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Железнодорожная ул, 5	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Железнодорожная ул, 6	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Железнодорожная ул, 7	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Железнодорожная ул, 8		0	0
Воскресенск г, Железнодорожная ул, 9	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Железнодорожная ул, 10		0	0
Воскресенск г, Железнодорожная ул, 12/4 (Победы ул, 4/12)		0	1
Воскресенск г, Железнодорожная ул, 14		0	1
Воскресенск г, Железнодорожная ул, 16		0	0
Воскресенск г, Железнодорожная ул, 18		0	1
Воскресенск г, Железнодорожная ул, 21		0	0
Воскресенск г, Виноградово п, Заводская ул, 1		0	0
Воскресенск г, Виноградово п, Заводская ул, 7		0	0
Воскресенск г, Виноградово п, Заводская ул, 8		0	0

Адрес	ГВС. Общедомовой прибор учета (наличие)	Количество общедомовых приборов учета (ГВС)	Количество общедомовых приборов учета (ХВС)
Воскресенск г, Виноградово п, Заводская ул, 10		0	0
Воскресенск г, Виноградово п, Заводская ул, 12		0	0
Воскресенск г, Виноградово п, Заводская ул, 13		0	0
Воскресенск г, Задорожная ул, 32		0	0
Воскресенск г, Задорожная ул, 34		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Зайцева ул, 12		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Зайцева ул, 19		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Зайцева ул, 22 А		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Зайцева ул, 22 Б		0	0
Воскресенск г, Западная ул, 1	Нет. Установка возможна.	0	1
Воскресенск г, Западная ул, 2	Нет. Установка возможна.	0	1
Воскресенск г, Западная ул, 3	Нет. Установка возможна.	0	1
Воскресенск г, Западная ул, 6	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Западная ул, 7	Нет. Установка возможна.	0	1
Воскресенск г, Западная ул, 9	Нет. Установка возможна.	0	1
Воскресенск г, Западная ул, 11	Да	1	1
Воскресенск г, Западная ул, 12	Да	1	1
Воскресенск г, Виноградово п, Зеленая ул, 1 А		0	0
Воскресенск г, Виноградово п, Зеленая ул, 1	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Виноградово п, Зеленая ул, 2	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Виноградово п, Зеленая ул, 3	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Виноградово п, Зеленая ул, 4	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Виноградово п, Зеленая ул, 5	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Виноградово п, Зеленая ул, 6	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Виноградово п, Зеленая ул, 7	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Виноградово п, Зеленая ул, 8	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Виноградово п, Зеленая ул, 9	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Виноградово п, Зеленая ул, 55		0	0
Воскресенск г, Зеленый пер, 1	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Зеленый пер, 2	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Зеленый пер, 4	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Зелинского ул, 1 А	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Зелинского ул, 1/8 (Энгельса ул, 8/1)	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Зелинского ул, 2	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Зелинского ул, 3 А	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Зелинского ул, 3 Б	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Зелинского ул, 4	Нет. Установка возможна.	0	1

Адрес	ГВС. Общедомовой прибор учета (наличие)	Количество общедомовых приборов учета (ГВС)	Количество общедомовых приборов учета (ХВС)
Воскресенск г, Зелинского ул, 5 А	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Зелинского ул, 5 Б	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Зелинского ул, 5 В	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Зелинского ул, 5	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Зелинского ул, 6	Да	1	1
Воскресенск г, Зелинского ул, 8	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Зелинского ул, 10/14 (Кагана ул, 14/10)	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Зелинского ул, 10 А	Да	1	1
Воскресенск г, Зелинского ул, 12	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Зелинского ул, 14	Нет. Установка возможна.	0	1
Воскресенск г, Зелинского ул, 18	Нет. Установка возможна.	0	3
Воскресенск г, Зелинского ул, 20	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Зелинского ул, 26 А	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Зелинского ул, 26 Б	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Зелинского ул, 30/12 (Цесиса ул, 12/30)	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Интернатская ул, 3 А	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Интернатская ул, 3		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Интернатская ул, 4		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Интернатская ул, 5		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Интернатская ул, 6		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Интернатская ул, 7		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Интернатская ул, 8		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Интернатская ул, 9		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Интернациональная ул, 6 А		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Интернациональная ул, 8 А		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Интернациональная ул, 10 А		0	0
Воскресенск г, Кагана ул, 4	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Кагана ул, 6	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Кагана ул, 8	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Кагана ул, 10	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Кагана ул, 12	Да	1	1
Воскресенск г, Кагана ул, 16	Нет. Установка возможна.	0	1
Воскресенск г, Кагана ул, 18	Нет. Установка возможна.	0	1
Воскресенск г, Кагана ул, 20	Нет. Установка возможна.	0	1
Воскресенск г, Кагана ул, 23	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Кагана ул, 24	Да	1	1

Адрес	ГВС. Общедомовой прибор учета (наличие)	Количество общедомовых приборов учета (ГВС)	Количество общедомовых приборов учета (ХВС)
Воскресенск г, Кагана ул, 26	Нет. Установка невозможна.	0	1
Воскресенск г, Кагана ул, 27/10 (Западная ул, 10/27)	Да	1	1
Воскресенск г, Кагана ул, 28/8 (Западная ул, 8/28)	Нет. Установка возможна.	0	1
Воскресенск г, Калинина ул, 49		0	0
Воскресенск г, Колина ул, 9		0	0
Воскресенск г, Колина ул, 11		0	0
Воскресенск г, Колина ул, 13		0	0
Воскресенск г, Колина ул, 15/20 (Докторова ул, 20/15)		0	0
Воскресенск г, Комсомольская ул, 1 А	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Комсомольская ул, 1		0	0
Воскресенск г, Комсомольская ул, 2	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Комсомольская ул, 3 А	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Комсомольская ул, 3		0	0
Воскресенск г, Комсомольская ул, 17	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Комсомольская ул, 19	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Усадище с, Королькова ул, 104		0	0
Воскресенск г, Куйбышева ул, 47 Б		0	0
Воскресенск г, Куйбышева ул, 49		0	0
Воскресенск г, Куйбышева ул, 52 А		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Ленина пл, 6		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Ленина пл, 8		0	0
Воскресенск г, Ленинская ул, 1		0	0
Воскресенск г, Ленинская ул, 2 Б	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ленинская ул, 2	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ленинская ул, 3	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Ленинская ул, 4	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ленинская ул, 5		0	0
Воскресенск г, Ленинская ул, 6	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ленинская ул, 7		0	0
Воскресенск г, Ленинская ул, 8	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ленинская ул, 9		0	0
Воскресенск г, Ленинская ул, 11		0	0
Воскресенск г, Ленинская ул, 12	Да	1	1
Воскресенск г, Ленинская ул, 13		0	0
Воскресенск г, Ленинская ул, 14	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Ленинская ул, 15		0	0
Воскресенск г, Ленинская ул, 16	Да	1	1
Воскресенск г, Ленинская ул, 17		0	0
Воскресенск г, Ленинская ул, 18	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ленинская ул, 19 А	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ленинская ул, 19		0	0
Воскресенск г, Ленинская ул, 21	Нет. Установка возможна.	0	0

Адрес	ГВС. Общедомовой прибор учета (наличие)	Количество общедомовых приборов учета (ГВС)	Количество общедомовых приборов учета (ХВС)
Воскресенск г, Ленинская ул, 23	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ленинская ул, 25	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Лермонтова ул, 1	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Лермонтова ул, 2	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Лермонтова ул, 4/2 (Докторова ул, 2/4)	Нет. Установка возможна.	0	1
Воскресенск г, Ломоносова ул, 65/9 (Красная ул, 9/65)		0	0
Воскресенск г, Ломоносова ул, 86/16 (Мира ул, 16/86)		0	0
Воскресенск г, Ломоносова ул, 88/15 (Спартак ул, 15/88)		0	0
Воскресенск г, Щербово д, Малага ул, 1		0	0
Воскресенск г, Щербово д, Малага ул, 2		0	0
Воскресенск г, Щербово д, Малага ул, 3		0	0
Воскресенск г, Щербово д, Малага ул, 4		0	0
Воскресенск г, Щербово д, Малага ул, 5		0	0
Воскресенск г, Маркина ул, 1/12 (Первомайская ул, 12/1)		0	0
Воскресенск г, Маркина ул, 14		0	0
Воскресенск г, Маркина ул, 15	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Маркина ул, 17	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Маркина ул, 19	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Маркина ул, 20		0	0
Воскресенск г, Маркина ул, 21	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Маркина ул, 28 А	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Маркина ул, 28	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 1	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 3	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 5	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 6		0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 7 А	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 7	Да	0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 8		0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 9 А		0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 9 Б		0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 9	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 10		0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 12		0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 13 А		0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 13 Б		0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 13 В		0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 13	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 14		0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 15		0	0

Адрес	ГВС. Общедомовой прибор учета (наличие)	Количество общедомовых приборов учета (ГВС)	Количество общедомовых приборов учета (ХВС)
Воскресенск г, Менделеева ул, 16		0	1
Воскресенск г, Менделеева ул, 17 1	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 17 2	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 18		0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 19		0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 20		0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 21	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 22		0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 24		0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 26		0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 28		0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 30		0	0
Воскресенск г, Городище д, Мира ул, 6		0	0
Воскресенск г, Городище д, Мира ул, 11		0	0
Воскресенск г, Городище д, Мира ул, 29		0	0
Воскресенск г, Косяково с, Молодежная ул, 4		0	0
Воскресенск г, Косяково с, Молодежная ул, 5		0	0
Воскресенск г, Косяково с, Молодежная ул, 6		0	0
Воскресенск г, Косяково с, Молодежная ул, 7		0	0
Воскресенск г, Золотово д, Московская ул, 6		0	0
Воскресенск г, Золотово д, Московская ул, 7		0	0
Воскресенск г, Золотово д, Моховая ул, 51		0	0
Воскресенск г, Золотово д, Моховая ул, 52		0	0
Воскресенск г, Золотово д, Моховая ул, 53		0	0
Воскресенск г, Ратчино д, Некрасова ул, 1		0	0
Воскресенск г, Ратчино д, Некрасова ул, 2		0	0
Воскресенск г, Ратчино д, Некрасова ул, 3		0	0
Воскресенск г, Ратчино д, Некрасова ул, 4		0	0
Воскресенск г, Ратчино д, Некрасова ул, 5		0	0
Воскресенск г, Ратчино д, Некрасова ул, 6		0	0
Воскресенск г, Ратчино д, Некрасова ул, 7		0	0
Воскресенск г, Ратчино д, Некрасова ул, 8		0	0
Воскресенск г, Ратчино д, Некрасова ул, 9		0	0
Воскресенск г, Ратчино д, Некрасова ул, 10		0	0
Воскресенск г, Ратчино д, Некрасова ул, 11		0	0
Воскресенск г, Ратчино д, Некрасова ул, 12	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ратчино д, Некрасова ул, 13	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ратчино д, Некрасова ул, 14	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ратчино д, Некрасова ул, 15	Да	1	1
Воскресенск г, Ратчино д, Некрасова ул, 16	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ратчино д, Некрасова ул, 17	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ратчино д, Некрасова ул, 18	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ратчино д, Некрасова ул, 19	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ашитково с, Новая ул, 8		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Новая ул, 16		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Новая ул, 17		0	0
Воскресенск г, Новлянская ул, 4	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Новлянская ул, 6	Нет. Установка возможна.	0	0

Адрес	ГВС. Общедомовой прибор учета (наличие)	Количество общедомовых приборов учета (ГВС)	Количество общедомовых приборов учета (ХВС)
Воскресенск г, Новлянская ул, 8 А	Да	1	1
Воскресенск г, Новлянская ул, 8 Б	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Новлянская ул, 8	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Новлянская ул, 10	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Новлянская ул, 12 А	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Новлянская ул, 12 Б	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Новлянская ул, 12 В	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Новлянская ул, 12 Г	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Новлянская ул, 12	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Новлянская ул, 16/2 (Кагана ул, 2/16)	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Виноградово п, Новозаводская ул, 3		0	0
Воскресенск г, Виноградово п, Новозаводская ул, 4 А		0	0
Воскресенск г, Виноградово п, Новозаводская ул, 4		0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Новомалинная ул, 5	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Конобеево с, Новые дома ул, 17	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Октябрьская ул, 1/2 (Ленина пл, 2/1)		0	0
Воскресенск г, Октябрьская ул, 2		0	0
Воскресенск г, Октябрьская ул, 3		0	0
Воскресенск г, Октябрьская ул, 4		0	0
Воскресенск г, Октябрьская ул, 5		0	0
Воскресенск г, Октябрьская ул, 6		0	0
Воскресенск г, Октябрьская ул, 7		0	0
Воскресенск г, Октябрьская ул, 8		0	0
Воскресенск г, Октябрьская ул, 10		0	0
Воскресенск г, Октябрьская ул, 11	Нет. Установка возможна.	0	1
Воскресенск г, Октябрьская ул, 12		0	0
Воскресенск г, Октябрьская ул, 13		0	0
Воскресенск г, Октябрьская ул, 14		0	0
Воскресенск г, Октябрьская ул, 16		0	0
Воскресенск г, Октябрьская ул, 19		0	0
Воскресенск г, Октябрьская ул, 22		0	0
Воскресенск г, Октябрьская ул, 24		0	0
Воскресенск г, Октябрьская ул, 26		0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Октябрьская ул, 27		0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Октябрьская ул, 32		0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Октябрьская ул, 35		0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Октябрьская ул, 37		0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Октябрьская ул, 39		0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Октябрьская ул, 41		0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Октябрьская ул, 51	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Октябрьская ул, 57		0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Октябрьская ул, 59		0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Октябрьская ул, 71	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Октябрьская ул, 73	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Октябрьская ул, 74	Нет. Установка возможна.	0	0

Адрес	ГВС. Общедомовой прибор учета (наличие)	Количество общедомовых приборов учета (ГВС)	Количество общедомовых приборов учета (ХВС)
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Октябрьская ул, 75	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Октябрьская ул, 76	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Октябрьская ул, 6		0	0
Воскресенск г, Осипенко ул, 16		0	0
Воскресенск г, Маришкино д, Отдыха ул, 1	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Маришкино д, Отдыха ул, 3	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Парковая ул, 1		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Парковая ул, 2		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Парковая ул, 6		0	0
Воскресенск г, Ашитково с, Парковая ул, 7/1 (Почтовая ул, 1/7)	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Парковая ул, 7		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Парковая ул, 8		0	0
Воскресенск г, Ашитково с, Парковая ул, 9/2 (Почтовая ул, 2/9)	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Парковая ул, 9		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Парковая ул, 10		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Парковая ул, 11		0	0
Воскресенск г, Ашитково с, Парковая ул, 11	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ашитково с, Парковая ул, 18	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ашитково с, Парковая ул, 20	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ашитково с, Парковая ул, 21	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Парковый проезд, 2		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Парковый проезд, 6		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Парковый проезд, 7	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Парковый проезд, 8		0	0
Воскресенск г, Первомайская ул, 3		0	0
Воскресенск г, Первомайская ул, 5		0	0
Воскресенск г, Первомайская ул, 7		0	0
Воскресенск г, Первомайская ул, 9		0	0
Воскресенск г, Первомайская ул, 11		0	0
Воскресенск г, Первомайская ул, 13		0	0
Воскресенск г, Первомайская ул, 17		0	0
Воскресенск г, Первомайская ул, 19		0	0
Воскресенск г, Первомайская ул, 21		0	0
Воскресенск г, Первомайская ул, 23	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Первомайская ул, 25	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Песковская ул, 14		0	0
Воскресенск г, Пионерская ул, 6 А	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Пионерская ул, 7		0	0
Воскресенск г, Пионерская ул, 9		0	0
Воскресенск г, Пионерская ул, 10	Да	1	1
Воскресенск г, Пионерская ул, 11		0	0
Воскресенск г, Пионерская ул, 12	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Пионерская ул, 13		0	0
Воскресенск г, Пионерская ул, 14	Нет. Установка возможна.	0	0

Адрес	ГВС. Общедомовой прибор учета (наличие)	Количество общедомовых приборов учета (ГВС)	Количество общедомовых приборов учета (ХВС)
Воскресенск г, Пионерская ул, 15	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Пионерская ул, 16	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Пионерская ул, 17		0	0
Воскресенск г, Пионерская ул, 19	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Пионерская ул, 21		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Победы ул, 1	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Победы ул, 2	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Победы ул, 3	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Победы ул, 4 А	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Победы ул, 4	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Победы ул, 5 А	Да	1	2
Воскресенск г, Хорлово рп, Победы ул, 5	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Победы ул, 6 А		0	0
Воскресенск г, Победы ул, 6	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Победы ул, 6	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Победы ул, 7		0	0
Воскресенск г, Победы ул, 9		0	0
Воскресенск г, Победы ул, 10		0	0
Воскресенск г, Победы ул, 11		0	0
Воскресенск г, Победы ул, 12		0	0
Воскресенск г, Победы ул, 14		0	0
Воскресенск г, Победы ул, 15		0	0
Воскресенск г, Победы ул, 16		0	0
Воскресенск г, Победы ул, 17		0	0
Воскресенск г, Победы ул, 18		0	0
Воскресенск г, Победы ул, 19		0	0
Воскресенск г, Победы ул, 20		0	0
Воскресенск г, Победы ул, 21		0	0
Воскресенск г, Победы ул, 22		0	0
Воскресенск г, Победы ул, 23		0	0
Воскресенск г, Победы ул, 24		0	0
Воскресенск г, Победы ул, 26		0	0
Воскресенск г, Победы ул, 27	Нет. Установка невозможна.	0	1
Воскресенск г, Победы ул, 28 Б	Да	1	1
Воскресенск г, Победы ул, 29	Нет. Установка невозможна.	0	1
Воскресенск г, Победы ул, 33	Нет. Установка невозможна.	0	1
Воскресенск г, Победы ул, 35/1 (Менделеева ул, 1/35)	Нет. Установка невозможна.	0	1
Воскресенск г, Ашитково с, Почтовая ул, 1	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Ашитково с, Почтовая ул, 2	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Ашитково с, Почтовая ул, 3	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ашитково с, Почтовая ул, 4	Нет. Установка невозможна.	0	0

Адрес	ГВС. Общедомовой прибор учета (наличие)	Количество общедомовых приборов учета (ГВС)	Количество общедомовых приборов учета (ХВС)
Воскресенск г, Ашитково с, Почтовая ул, 5	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Ашитково с, Почтовая ул, 6	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ашитково с, Почтовая ул, 13	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ашитково с, Почтовая ул, 15	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Рабочая ул, 117	Да	1	1
Воскресенск г, Рабочая ул, 121 А	Да	1	1
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Рабочий городок ул, 1	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Рабочий городок ул, 2		0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Рабочий городок ул, 3	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Рабочий городок ул, 5	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Рабочий городок ул, 7	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Рабочий городок ул, 8	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Рабочий городок ул, 10	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Рабочий городок ул, 11	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Рабочий городок ул, 12	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Рабочий городок ул, 13	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Рабочий городок ул, 14	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Рабочий городок ул, 15	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Радонежская ул, 42		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Садовая ул, 13		0	1
Воскресенск г, Хорлово рп, Садовая ул, 15		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Садовая ул, 17		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Садовая ул, 19		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Садовая ул, 21		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Садовая ул, 23		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Садовая ул, 25		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Садовая ул, 26		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Садовая ул, 27		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Садовая ул, 28		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Садовая ул, 29		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Садовая ул, 30		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Садовая ул, 31		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Садовая ул, 32		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Садовая ул, 33		0	0
Воскресенск г, Светлая ул, 1	Да	1	1
Воскресенск г, Светлая ул, 3	Да	1	1
Воскресенск г, Светлая ул, 5	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Светлая ул, 7	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Семилетка ул, 6		0	0
Воскресенск г, Серафимовича ул, 11		0	0
Воскресенск г, Советская ул, 3 А		0	0
Воскресенск г, Советская ул, 12/10 (Победы ул, 10/12)		0	0

Адрес	ГВС. Общедомовой прибор учета (наличие)	Количество общедомовых приборов учета (ГВС)	Количество общедомовых приборов учета (ХВС)
Воскресенск г, Советская ул, 13 А		0	0
Воскресенск г, Советская ул, 13 Б		0	0
Воскресенск г, Советская ул, 13 В		0	0
Воскресенск г, Советская ул, 15/11 (Октябрьская ул, 11/15)		0	0
Воскресенск г, Советская ул, 16 А		0	0
Воскресенск г, Советская ул, 16		0	0
Воскресенск г, Советская ул, 18 А	Да	1	1
Воскресенск г, Советская ул, 20 А		0	0
Воскресенск г, Советская ул, 22		0	0
Воскресенск г, Советская ул, 24		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Советская ул, 81		0	1
Воскресенск г, Хорлово рп, Советская ул, 125	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Спартака ул, 15		0	2
Воскресенск г, Стандартная ул, 7		0	1
Воскресенск г, Стандартная ул, 8		0	0
Воскресенск г, Строителей ул, 4		0	0
Воскресенск г, Строителей ул, 8		0	0
Воскресенск г, Степанцино д, Суворова ул, 1	Да	1	1
Воскресенск г, Степанцино д, Суворова ул, 2	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Степанцино д, Суворова ул, 3	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Степанцино д, Суворова ул, 4	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Толстого ул, 2		0	0
Воскресенск г, Толстого ул, 16		0	0
Воскресенск г, Толстого ул, 18		0	0
Воскресенск г, Тургенева ул, 6		0	0
Воскресенск г, Тургенева ул, 14		0	0
Воскресенск г, Конобеево с, Учхоз ул, 1	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Конобеево с, Учхоз ул, 2	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Конобеево с, Учхоз ул, 3	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Конобеево с, Учхоз ул, 4	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Конобеево с, Учхоз ул, 5	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Конобеево с, Учхоз ул, 6	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Конобеево с, Учхоз ул, 8	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Конобеево с, Учхоз ул, 9	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Конобеево с, Учхоз ул, 10	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Конобеево с, Учхоз ул, 11	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 1		0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 2		0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 3	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 4	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 6		0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 7		0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 8		0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 9		0	0

[illegible]

Адрес	ГВС. Общедомовой прибор учета (наличие)	Количество общедомовых приборов учета (ГВС)	Количество общедомовых приборов учета (ХВС)
Воскресенск г, Фурманова ул, 2	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Фурманова ул, 3		0	0
Воскресенск г, Фурманова ул, 4		0	0
Воскресенск г, Фурманова ул, 5		0	0
Воскресенск г, Фурманова ул, 6		0	0
Воскресенск г, Фурманова ул, 7		0	0
Воскресенск г, Фурманова ул, 8		0	0
Воскресенск г, Фурманова ул, 9		0	0
Воскресенск г, Фурманова ул, 10		0	0
Воскресенск г, Фурманова ул, 12		0	0
Воскресенск г, Фурманова ул, 14		0	0
Воскресенск г, Фурманова ул, 16		0	0
Воскресенск г, Хрипунова ул, 1	Да	1	1
Воскресенск г, Хрипунова ул, 3	Да	1	1
Воскресенск г, Хрипунова ул, 8	Нет. Установка невозможна.	0	1
Воскресенск г, Чемодурово д, Центральная ул, 1	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Центральная ул, 1	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Центральная ул, 1	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Чемодурово д, Центральная ул, 2	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Центральная ул, 2	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Чемодурово д, Центральная ул, 3	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Центральная ул, 3	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Центральная ул, 3	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Чемодурово д, Центральная ул, 4	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Центральная ул, 4	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Чемодурово д, Центральная ул, 5	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Центральная ул, 5	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Центральная ул, 5	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Чемодурово д, Центральная ул, 6	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Центральная ул, 6	Да	1	1
Воскресенск г, Чемодурово д, Центральная ул, 7	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Центральная ул, 7	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Чемодурово д, Центральная ул, 8	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Центральная ул, 8	Да	1	1
Воскресенск г, Чемодурово д, Центральная ул, 9		0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Центральная ул, 9	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Чемодурово д, Центральная ул, 10	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Центральная ул, 10	Да	1	1
Воскресенск г, Чемодурово д, Центральная ул, 11	Нет. Установка невозможна.	0	1

Адрес	ГВС. Общедомовой прибор учета (наличие)	Количество общедомовых приборов учета (ГВС)	Количество общедомовых приборов учета (ХВС)
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Центральная ул, 11	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Центральная ул, 12	Да	1	1
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Центральная ул, 13	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Чемодурово д, Центральная ул, 13	Да	1	1
Воскресенск г, Центральная ул, 14	Да	1	1
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Центральная ул, 14	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Центральная ул, 16	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Центральная ул, 18	Да	1	1
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Центральная ул, 18	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Центральная ул, 20	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Центральная ул, 20	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Центральная ул, 22	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Центральная ул, 24	Да	1	1
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Центральная ул, 24	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Центральная ул, 26	Да	1	1
Воскресенск г, Центральная ул, 28	Да	1	1
Воскресенск г, Центральная ул, 30	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Центральная ул, 32	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Центральная ул, 34	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Центральная ул, 36	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Цесиса ул, 16	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Цесиса ул, 17	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Цесиса ул, 18	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Цесиса ул, 20	Да	1	1
Воскресенск г, Цесиса ул, 24/15 (Западная ул, 15/24)	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Школьная ул, 1		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Школьная ул, 2	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Конобеево с, Школьная ул, 2	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Леоново д, Школьная ул, 2	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Школьная ул, 3		0	0
Воскресенск г, Конобеево с, Школьная ул, 3	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Школьная ул, 4		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Школьная ул, 5		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Школьная ул, 6		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Школьная ул, 7		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Школьная ул, 9		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Школьная ул, 11		0	0
Белоозерский г, Молодежная ул, 20	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Школьная ул, 12		0	0

Адрес	ГВС. Общедомовой прибор учета (наличие)	Количество общедомовых приборов учета (ГВС)	Количество общедомовых приборов учета (ХВС)
Воскресенск г, Ашитково с, Школьная ул, 22	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ашитково с, Школьная ул, 23/1 (Почтовая ул, 1/23)	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Федино с, Электроподстанция ул, 1	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Энгельса ул, 1/2 (Новлянская ул, 2/1)	Да	1	1
Воскресенск г, Энгельса ул, 2	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Энгельса ул, 3 Б	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Энгельса ул, 3	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Энгельса ул, 4	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Энгельса ул, 5	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Энгельса ул, 6	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Энгельса ул, 7	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Энгельса ул, 9	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Энгельса ул, 10	Нет. Установка возможна.	0	1
Воскресенск г, Энгельса ул, 11	Нет. Установка возможна.	0	1
Воскресенск г, Энгельса ул, 12	Нет. Установка возможна.	0	1
Воскресенск г, Энгельса ул, 13	Нет. Установка возможна.	0	1
Воскресенск г, Энгельса ул, 15	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Энгельса ул, 16	Да	1	1
Воскресенск г, Энгельса ул, 17	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Косяково с, Юбилейная ул, 1	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ашитково с, Юбилейная ул, 14	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ашитково с, Юбилейная ул, 16	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ашитково с, Юбилейная ул, 19	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Юбилейный пер, 5	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Юбилейный пер, 7	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Юбилейный пер, 8	Да	1	1
Воскресенск г, Юбилейный пер, 10	Нет. Установка возможна.	0	1
Воскресенск г, Юбилейный пер, 12	Да	1	1
Воскресенск г, Усадище с, Южная ул, 4	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Усадище с, Южная ул, 5	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Усадище с, Южная ул, 6	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Усадище с, Южная ул, 7	Нет. Установка невозможна.	0	0

Адрес	ГВС. Общедомовой прибор учета (наличие)	Количество общедомовых приборов учета (ГВС)	Количество общедомовых приборов учета (ХВС)
Воскресенск г, Усадище с, Южная ул, 8	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Усадище с, Южная ул, 9	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Усадище с, Южная ул, 10	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Федино с, 1		0	0
Воскресенск г, Федино с, 2		0	0
Воскресенск г, Федино с, 3		0	0
Воскресенск г, Федино с, 4		0	0
Воскресенск г, Федино с, 6	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Федино с, 7	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Новлянское с, 7		0	0
Воскресенск г, Федино с, 8	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Федино с, 9	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Федино с, 10	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Федино с, 11	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Федино с, 12	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Федино с, 13	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Федино с, 14	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Федино с, 15	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Федино с, 16	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Федино с, 17	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Федино с, 18	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Федино с, 19	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Невское с, 53		0	0
Воскресенск г, Невское с, 54		0	0
Воскресенск г, Невское с, 55		0	0
Воскресенск г, Невское с, 56		0	0
Воскресенск г, Невское с, 61		0	0
Воскресенск г, Невское с, 62		0	0
Воскресенск г, Невское с, 121		0	0
Воскресенск г, Ашитково с, Зеленая ул, 2		0	0
Воскресенск г, Ашитково с, Зеленая ул, 9		0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 35		0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 37		0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Октябрьская ул, 43		0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Октябрьская ул, 75 А		0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Школьная ул, 6		0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Школьная ул, 7		0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Школьная ул, 8		0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Финская ул, 5		0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Финская ул, 10		0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Финская ул, 20		0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Гражданская ул, 70	Нет. Установка возможна.	0	0

Адрес	ГВС. Общедомовой прибор учета (наличие)	Количество общедомовых приборов учета (ГВС)	Количество общедомовых приборов учета (ХВС)
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Октябрьская ул, 52	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Городище д, Мира ул, 21		0	0
Воскресенск г, Городище д, Мира ул, 23		0	0
Воскресенск г, Городище д, Мира ул, 28		0	0
Воскресенск г, Городище д, Мира ул, 31		0	0
Воскресенск г, Городище д, Мира ул, 32		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Парковый проезд, 10		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Октябрьская ул, 5		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Октябрьская ул, 7		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Казарма 9 км ул, 1		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Зайцева ул, 16		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Казарма 13 км ул, 2		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Интернатская ул, 10		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Интернатская ул, 11		0	0

Число потребителей, переходящих на коммерческий учет потребления тепловой энергии с использованием теплосчетчиков, возрастает ежегодно.

2.7.2. Анализ обеспеченности приборами учета потребителей в системе водоснабжения.

Коммерческий учет потребления питьевой воды организован в многоквартирном жилом секторе, бюджетных организациях, коммерческих и промышленных организациях.

В случае отсутствия коммерческого прибора учета у потребителя расчет потребления водного ресурса производится по нормативам.

Для обеспечения 100% оснащенности потребителей приборами учета воды водоснабжающие организации планируют выполнять мероприятия в соответствии с 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации». На объектах капитального строительства и на существующих домах, к которым планируется подвести централизованное водоснабжение, намечается установка общедомовых приборов учета холодной воды.

Таблица 2.7.2.1. Оснащенность потребителей приборами учета питьевой воды г.о. Воскресенск.

Показатель	ед. изм	Целевые показатели						
		2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031-2044 г.
Оснащенность потребителей приборами учета питьевой воды	%	92,6	93,6	94,2	95,1	96,8	98,5	99,7

В соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 23 ноября 2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в целях экономии потребляемых водных ресурсов осуществляются мероприятия по оснащению приборами учёта воды объектов бюджетной сферы и других предприятий и организаций.

Система коммерческого учета горячей воды.

На источниках горячего водоснабжения систем централизованного водоснабжения городского округа Воскресенск (котельные, ЦТП) организован технический учет теплоносителя, отпускаемого в тепловые сети. Коммерческий учет – не организован.

Коммерческий учет потребления горячей воды организован в многоквартирном жилом секторе, бюджетных организациях, коммерческих и промышленных организациях.

В случае отсутствия коммерческого прибора учета у потребителя расчет потребления водного ресурса производится по нормативам.

Оснащенность потребителей приборами учета горячей воды в городском округе Воскресенск представлена в таблице 2.7.2.2.

Таблица 2.4.2.2. Оснащенность потребителей приборами учета горячей воды г.о. Воскресенск.

Показатель	ед. изм.	Целевые показатели						
		2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031-2044 г.
Оснащенность потребителей приборами учета горячей воды	%	92,3	92,6	93,6	94,2	95,1	96,8	98,5

2.7.3. Анализ обеспеченности приборами учета потребителей в системе водоотведения.

Организация учета сточных вод, поступающих в системы централизованного водоотведения, регламентируется следующими нормативно-правовыми документами:

- Федеральный закон РФ №416-ФЗ от 29.06.2011 г. «О водоснабжении и водоотведении»;
- Правила холодного водоснабжения и водоотведения, утвержденные

постановлением Правительства РФ №644 от 29.07.2013 г. ;

- Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод, утверждены постановлением Правительства РФ №776 от 04.09.2013 г. ;

- Правила пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в РФ, утверждены постановлением Правительства РФ №167 от 12.02.1999.

В соответствии с Правилами холодного водоснабжения и водоотведения абоненты обязаны обеспечить учет сбрасываемых сточных вод, расчетный объем которого по каждому выпуску составляет более 200 м³/сут.

Инструментальный учет сточных вод, движение которых, как правило, осуществляется в самотечном режиме, является довольно затратным, а потому слабо развита область коммерческого учета расхода жидкостей.

Коммерческий учет сточных вод, непосредственно сбрасываемых в водоотводящую сеть, технически сложно осуществим по ряду причин, а именно:

- необходимость устанавливать приборы измерения расхода сточных вод непосредственно в колодцах, в которых отсутствует энергоснабжение и защита от пропажи и порчи оборудования;

- наличие нескольких выпусков сточных вод у одного пользователя;

- повышенные затраты на обслуживание расходомеров;

- высокая стоимость расходомеров;

- ограниченный выбор устройств, аттестованных для целей коммерческого учета.

Коммерческие расчеты за объемы сточных вод, принимаемых от пользователей в водоотводящую сеть, основываются на объемах потребленной питьевой и горячей воды.

Коммерческий учет принимаемых сточных вод осуществляется с использованием приборов учета в случаях, установленных Правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

Снятие показаний приборов учета и представление сведений о количестве отведенных (принятых) сточных вод производятся абонентом, транзитной

организацией. Данные показания представляются абонентом, транзитной организацией в организацию водопроводно-канализационного хозяйства в течение 2 рабочих дней, следующих за окончанием очередного расчетного периода, если иные сроки не установлены соответственно договором холодного водоотведения, единым договором холодного водоснабжения и водоотведения, договором по транспортировке сточных вод.

В случае если технические характеристики используемых абонентом, транзитной организацией приборов учета и узлов учета позволяют использовать телеметрические системы для передачи показаний приборов учета, абонент, транзитная организация вправе обеспечивать предоставление данных о количестве отведенных (принятых) сточных вод дистанционно, с использованием таких телеметрических систем.

Суточные архивы и архивы нештатных ситуаций приборов учета, формируемые в соответствии с техническими параметрами (возможностями) таких приборов, предоставляются в бумажном и электронном виде (в случае необходимости их предоставления), остальные архивы - только в электронном виде на магнитном, либо ином электронном носителе абонента, транзитной организации. Абонент, транзитная организация обязаны обеспечить хранение архивов приборов учета в течение 3 лет с момента их формирования и представлять такие архивы организации водопроводно-канализационного хозяйства по ее требованию.

Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе осуществлять контроль за правильностью снятия абонентами, транзитными организациями показаний приборов учета и представления ими сведений об объеме принятых сточных вод, а также за правильностью эксплуатации соответствующих приборов учета, узлов учета, целостностью знаков поверки, контрольных пломб, в том числе путем направления к абонентам, транзитным организациям своего представителя в порядке, определяемом настоящими правилами, иными нормативными правовыми актами, а также договором водоотведения, либо единым договором холодного водоснабжения и водоотведения.

Абонент, транзитная организация обязаны обеспечить беспрепятственный доступ представителям организации водопроводно-канализационного хозяйства к узлам учета, в том числе к приборам учета и иным устройствам с целью:

- проверки исправности приборов учета, сохранности знаков поверки и пломб, снятия и анализа показаний, параметров, контроля за переданными показаниями приборов учета;
- поверки, ремонта, технического и иного обслуживания, замены приборов учета, если они принадлежат организации водопроводно-канализационного хозяйства или ею эксплуатируются;
- контроля исполнения договорных условий отведения (приема) сточных вод, в том числе для проверки состояния канализационных сетей и иных объектов централизованной системы водоотведения;
- опломбирования приборов учета и фланцев узла учета;
- отбора проб с целью осуществления контроля состава и свойств сточных вод.

Абонент, транзитная организация обеспечивают доступ представителя организации водопроводно-канализационного хозяйства к узлу учета и документации, относящейся к узлу учета без предварительного направления заявки. При этом представитель организации водопроводно-канализационного хозяйства обязан предъявить абоненту, транзитной организации служебное удостоверение, иные документы удостоверяющего его личность и полномочия. В случае отказа в доступе представителя организации водопроводно-канализационного хозяйства к узлу учета таким представителем составляется акт, фиксирующий отказ абонента в доступе к узлу учета.

В случае, когда доступ представителю организации водопроводно-коммунального хозяйства предоставляется в целях осуществления мероприятий по контролю за правильностью снятия показаний приборов учета, по итогам проведения таких мероприятий составляется акт, подписываемый представителем абонента (транзитной организации) и организации водопроводно-канализационного хозяйства.

Если в ходе проведения организацией водопроводно-канализационного хозяйства контрольных мероприятий (проверки) за правильностью снятия

абонентами, транзитными организациями показаний приборов учета и представления ими сведений об объеме отведенных (принятых) сточных вод установлены расхождения между показаниями приборов учета и представленными абонентами, транзитными организациями сведениями, организация водопроводно-канализационного хозяйства производит перерасчет объема отведенных (принятых) сточных вод за период от последнего снятия контрольных показаний, а при отсутствии контрольного снятия показаний - с момента предыдущей проверки до момента обнаружения расхождения сведений в соответствии с показаниями средств измерений. В указанном случае, а также в случае обнаружения ошибок при расчете количества отведенных (принятых) сточных вод, перерасчет производится организацией водопроводно-канализационного хозяйства в платежных документах, предъявляемых к оплате в расчетный период, следующий за расчетным периодом, в котором были обнаружены ошибки при расчете. Организации водопроводно-канализационного хозяйства вправе использовать контрольные (параллельные) приборы учета сточных вод при условии уведомления абонента об использовании таких приборов учета. Контрольные (параллельные) приборы учета сточных вод устанавливаются на канализационных сетях организации водопроводно-канализационного хозяйства, транзитной организации таким образом, чтобы обеспечить коммерческий учет принимаемых от абонента сточных вод. В случае различия показаний контрольных (параллельных) приборов учета сточных вод и приборов учета сточных вод, установленных у абонента, коммерческий учет производится с использованием показаний контрольных (параллельных) приборов учета сточных вод. Организация водопроводно-канализационного хозяйства обязана предоставлять абоненту, транзитной организации беспрепятственный доступ к контрольным (параллельным) приборам учета сточных вод с целью контроля за правильностью установки и условиями эксплуатации прибора учета, а также с целью получения данных о результатах измерений, осуществляемых с использованием прибора учета.

Приборы коммерческого учета сточных вод у абонентов, пользующихся услугами водоотведения, отсутствуют. В настоящее время коммерческий учет принимаемых сточных вод от потребителей городского округа Воскресенск

осуществляется в соответствии с действующим законодательством (Постановление Правительства РФ от 6 мая 2011 г. № 354), и количество принятых сточных вод принимается равным количеству потребленной воды. Доля объемов, рассчитанная данным способом, составляет 100%.

По состоянию на момент разработки программы комплексного развития в г.о. Воскресенск большая часть зданий, в том числе многоквартирные дома (абонентский учет), строения, сооружений оснащены приборами учета воды. Приборы учета объема стоков – отсутствуют.

При осуществлении расчетов за отведение объема стоков применяется расчетный метод, с учетом нормативов потребления (обеспечения) коммунальных услуг.

Установку приборов учета объема сточных вод у потребителей возможно осуществить при модернизации и реконструкции системы водоотведения, а также при подключении новых потребителей к системе водоотведения за счет средств потребителей.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2013 № 776 «Об утверждении Правил организации коммерческого учета воды, сточных вод» установка приборов учета может планироваться и осуществляться только при наличии такой технической возможности.

Оснащенность потребителей приборами учета водоотведения в городском округе Воскресенск представлена в таблице 2.7.2.3.

Таблица 2.7.2.1 – Оснащенность потребителей приборами учета водоотведения по годам перспективного периода (доля учитываемых стоков от общего объема стоков, поступающих на КОС)

Показатель	Единица измерения	Целевые показатели										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
Оснащенность потребителей приборами учета водоотведения по годам перспективного периода (доля учитываемых стоков от общего объема стоков, поступающих на КОС)	%	2,0	2,5	3,0	3,5	4,0	4,5	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0

2.7.4. Анализ обеспеченности приборами учета потребителей в системе электроснабжения.

Таблица 2.7.4.1. Доля потребителей центрах ПАО «Россети Московский регион», оснащенных приборами учета расхода электроэнергии.

Доля потребителей электрической энергии, оснащенных приборами учета расхода электроэнергии, в том числе:	% от общего количества потребителей	% оснащенности по годам					
		2020	2021	2022	2023	2024	2025
Население	96	100	100	100	100	100	100
Бюджетные потребители	2	100	100	100	100	100	100
Промышленные потребители	0,5	100	100	100	100	100	100
Городской электрический транспорт	0	-	-	-	-	-	-
Прочие потребители	1,5	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99
ИТОГО	100						

Таблица 2.7.4.2. Доля потребителей АО «Мособлэнерго», оснащенных приборами учета расхода электроэнергии.

Доля потребителей электрической энергии, оснащенных приборами учета расхода электроэнергии, в том числе:	% от общего количества потребителей	% оснащенности по годам					
		2020	2021	2022	2023	2024	2025
Население	96	98,8	99,0	99,2	99,5	99,8	100
Бюджетные потребители	2,5	100	100	100	100	100	100
Промышленные потребители	0,5	100	100	100	100	100	100
Городской электрический транспорт	0	-	-	-	-	-	-
Прочие потребители	1,0	100	100	100	100	100	100
ИТОГО	100						

2.7.5. Анализ обеспеченности приборами учета потребителей в системе газоснабжения.

Основным потребителем сжиженного газа в границах г.о. Воскресенск является население.

На текущий момент реализация сетевого газа по приборам учета в разрезе групп потребителей составляет:

- население – 70,0%;
- бюджетные организации – 100%;
- промышленные потребители – 100%;
- прочие потребители – 100%.

Более детальный анализ представлен в разделе 4 «Характеристика состояния, проблем и их решения в сфере ресурсосбережения и учета коммунальных ресурсов» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Раздел 3. Перспективы развития городского округа Воскресенск и прогноз спроса на коммунальные ресурсы.

3.1. Определение перспективных показателей развития городского округа Воскресенск.

3.1.1. Динамика численности населения.

Численность постоянного населения городского округа Воскресенск по данным государственной статистической отчетности по состоянию на 01.01.2025 составляет 161,862 тыс. человек.

Таблица 3.1.1.1. - Динамика численности населения.

Численность населения					
2020	2021	2022	2023	2024	2025
154 223	161 178	161 006	160 613	160 755	161 862

Густота населенных пунктов, в которых проживает население городского округа составляет 0,86 п/км², среднее расстояние между населенными пунктами - 9,4 км.

Большое влияние на формирование населения Воскресенского района, его динамику, структуру оказывали и оказывают миграционные процессы. Стройки Воскресенского района, его близость к Москве всегда привлекали население из других регионов России. Важной социально-экономической характеристикой населения является его половая и возрастная структура.

Анализ возрастного состава показывает, что в Воскресенском районе проживает 54,3% человек трудоспособного возраста, 14,6% пенсионеров и 31,1% - моложе трудоспособного возраста. Мужчины составляют 45% населения, женщины – 55 %. Детей до 18 лет – 16,2 %, жителей в возрасте от 18 до 35 лет – 26,1 %, от 36 до 50 лет – 23,1 %, от 50 до 70 лет – 24,2 %, старше 70 лет – 10,4 %.

В районе преобладает женское население. Такое соотношение сохраняется из-за старших возрастных групп. До 40 лет в районе преобладает мужское население, а в старших возрастных группах наблюдается резкий перевес числа женщин.

В таблице 3.1.1.2. представлена численность населения городского округа Воскресенск Московской области.

Таблица 3.1.1.2. - Численность населения по населённым пунктам городского округа Воскресенск.

№ п/п	Населённый пункт	Тип	Население
1	Алёшино	слобода	258
2	Аргуново	деревня	45
3	Ачкасово	село	215
4	Ашитково	село	3237
5	Барановское	село	1454
6	Белое Озеро	деревня	285
7	Белоозерский	город	18 090
8	Берендино	деревня	76
9	Берендино	посёлок станции	174
10	Бессоново	деревня	160
11	Богатищево	деревня	65
12	Бочевино	деревня	92
13	Вертячево	деревня	12
14	Виноградово	посёлок	2302
15	Ворщикovo	деревня	165
16	Ворыпаево	деревня	36
17	Воскресенск	город	92911
18	Вострянское	деревня	126
19	Глиньково	деревня	97
20	Городище	деревня	358
21	Гостилово	деревня	244
22	Грецкая	деревня	1
23	Губино	деревня	1035
24	Дворниково	деревня	171
25	Ёлкино	деревня	380
26	Знаменка	деревня	56
27	Золотово	деревня	1281
28	Ивановка	деревня	188
29	Ильино	деревня	49
30	Исаково	деревня	488
31	Карпово	село	97
32	Катунино	деревня	11
33	Конобеево	село	3201
34	Константиново	село	229
35	Косяково	село	688
36	Леоново	деревня	156
37	Лидино	деревня	40
38	Лукьяново	деревня	7
39	Максимовка	деревня	15
40	Маришкино	деревня	651
41	Марчуги	село	199

№ п/п	Населённый пункт	Тип	Население
42	Марьинка	деревня	50
43	Медведево	деревня	149
44	Михалево	село	464
45	Муромцево	деревня	31
46	Невское	село	359
47	Никольское	деревня	69
48	Новлянское	село	199
49	Новосёлово	деревня	17
50	Новотроицкое	деревня	24
51	Новочеркасское	деревня	34
52	Осташово	село	32
53	Перебатино	деревня	0
54	Перхурово	деревня	94
55	Петровское	село	146
56	Посёлок имени Цюрупы	пгт	4331
57	Потаповское	деревня	37
58	Пушкино	деревня	50
59	Расловлево	деревня	341
60	Ратмирово	деревня	227
61	Ратчино	деревня	1195
62	Сабурово	село	123
63	Свистягино	деревня	18
64	Сетовка	посёлок	125
65	Силино	деревня	66
66	Скрипино	деревня	0
67	Старая	деревня	295
68	Степанцино	деревня	587
69	Субботино	деревня	41
70	Трофимово	деревня	71
71	Усадище	село	837
72	Фаустово	село	1004
73	Федино	село	2658
74	Фосфоритный	пгт	Н/Д
75	Хлопки	деревня	90
76	Хорлово	пгт	7590
77	Цибино	деревня	1306
78	Чаплыгино	деревня	10
79	Чемодурово	деревня	1809
80	Чечевилово	деревня	117
81	Шильково	деревня	33
82	Щельпино	деревня	528
83	Щербово	деревня	200
84	Юрасово	село	287

При расчёте перспективной численности населения городского округа Воскресенск были проанализированы:

- сценарии демографического развития, содержащиеся в стратегии социально-экономического развития;
- прогнозы, содержащиеся в ранее разработанной градостроительной документации;
- демографические данные за последние 5 лет;
- данные занятости населения.

Согласно Генерального плана численность городского округа Воскресенск численность населения на первую очередь - 2025 год составит 172,8 тыс. человек; на расчётный срок - 2040 год – 185,0 тыс. человек.

Согласно Генерального плана численность городского округа Воскресенск на расчётный срок составит 185,0 тыс. человек.

Более детальный анализ представлен в разделе 1 «Перспективные показатели развития городского округа» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

3.1.2. Прогноз застройки городского округа Воскресенск.

Численность постоянного населения городского округа Воскресенск на 01.01.2025 составляет 161,862 тыс. человек. Общий объем жилищного фонда по состоянию на 01.01.2025 составил 3 803,9 тыс. кв.м., общая площадь жилых помещений, приходящихся на одного жителя городского округа Воскресенск, составляет 24,6 кв.м.

Несмотря на достигнутые результаты по вводу жилья, основными проблемами в жилищной сфере являются недостаточный уровень обеспеченности жителей жильем, его низкая доступность.

Приобретение и строительство жилья с использованием рыночных механизмов остаются доступными лишь ограниченному кругу семей.

Генеральный план городского округа Воскресенск Московской области (далее - городского округа Воскресенск, городской округ) является муниципальным правовым актом органа местного самоуправления городского округа, устанавливающим цели и задачи территориального планирования развития

муниципального образования, содержит мероприятия по территориальному планированию, обеспечивающие достижение поставленных целей и задач. Генеральный план городского округа является основанием для градостроительного зонирования территории и подготовки документации по планировке территории городского округа.

Генеральным планом с прогнозом до 2044 предусмотрены основные показатели развития территории городского округа Воскресенск, которые представлены в таблице 3.1.2.1

Таблица 3.1.2.1. - Основные показатели развития территории городского округа Воскресенск.

Показатели	Единица измерения	Существующее положение	Запланировано		Итого
			1 очередь 2025 год	Расчетный срок 2040 год	
Население					
Численность постоянного населения	тыс. чел.	154,6	21,3	20,2	195,6
Трудовые ресурсы	тыс. чел.	86,5	11,61	15,75	113,86
Количество рабочих мест	тыс. чел.	58,1	7,4	32,5	98,6
Жилищный фонд					
Жилищный фонд – всего,	тыс. м2	3803,9	620,2	698,0	5113,6
Многokвартирная жилая застройка	тыс. м2	2665,0	620,2	153,2	3429,9
Индивидуальная и блокированная жилая застройка	тыс. м2	1138,9	0	544,8	1683,7
Новое жилищное строительство – в том числе:					
Многokвартирная жилая застройка в т,ч,	тыс. м2	2665,0	620,2	153,2	3429,9
по ВРИ	тыс. м2	-	228,5	153,2	381,7
по ППТ	тыс. м2	-	391,7	-	391,7
концепции	тыс. м2	-	-	-	-
иные предложения (администрация, Минимущества МО)	тыс. м2	-	-	-	-
Объекты социально-культурного и коммунально-бытового обслуживания					
Дошкольные образовательные учреждения	мест	6798	4300	1620	12718 (требуется по нормативу – 12713)
Дошкольные образовательные учреждения	единиц	40	17+(1 рек)	6	63+(1 рек)
Общеобразовательные школы	мест	23913	1980	1060	26953 (требуется по нормативу – 26403)
Общеобразовательные школы	единиц	37	3+(1 рек)	1+(1 рек)	41+(2 рек)
*Детско-юношеские спортивные школы	мест	2703	650	1350	4703 (требуется по нормативу – 4694)
*Детско-юношеские спортивные школы	единиц	6	3	3	12
*Детские школы искусств (дополнительное образование детей)	мест	2178	455	790	3423 (требуется по нормативу – 2816)
*Детские школы искусств (дополнительное образование детей)	единиц	7	2+(1 рек)	7	11+(1 рек)
**Больничные стационары	койко-мест	965	620	-	1585 (требуется по нормативу – 1584)

Показатели	Единица измерения	Существующее положение	Запланировано		Итого
			1 очередь 2025 год	Расчетный срок 2040 год	
**Больничные стационары	единиц	2	1	0	3
**Амбулаторно-поликлинические учреждения	пос./смену	3855	380	255	4490 (требуется по нормативу – 3472)
**Амбулаторно-поликлинические учреждения	единиц	26	2	4	32
**Универсальный комплексный центр социального обслуживания населения (УКЦСОН)	единиц	0	0	3	3
**Помещения для культурно-массовой работы с населением, досуга, любительской деятельности и библиотеки	тыс.кв. м	10034	400	400	10834 (требуется по нормативу – 2934)
**Зрительные залы	мест	6975	500	2201	9676 (требуется по нормативу – 2347)
Плоскостные спортивные сооружения	тыс, м2	196,19	36,4	17,1	232,59 (требуется по нормативу – 185,47)
Спортивные залы	тыс, м2	15,34	5,66	2,50	23,49 (требуется по нормативу – 20,73)
Плавательные бассейны	кв, м зеркала воды	1416	-	1095	2511 (требуется по нормативу – 1948)
Предприятия торговли	тыс, м2	181,14	87,2	30,9	299,2
Предприятия общественного питания	посад,мест	3115	3901	807	7823
Предприятия бытового обслуживания	рабочее место	1234	678	220	2132
Бани	помывочное место	452	425	101	978
**Пожарные депо	единица	н/д			
**Пожарные депо	автомобиль	н/д			
Кладбища	единиц	36	-	5	41
в том числе открытые кладбища	единиц	22	-	5	27
Кладбища, площадь –всего (открытые)	га	133,84 (93,28)	-	45,15	178,99 (138,43)
В том числе резерв	га	45,49			
*Участковые пункты полиции					
количество участковых	чел,	н/д			67
площадь помещений	кв, м	н/д			1335
*Многофункциональный центр (МФЦ)	кв, м				
Транспортная инфраструктура					
Автомобильные дороги					
Протяжённость автомобильных дорог общего пользования местного значения,	км	110,70	-	11,25	121,95
Улично-дорожная сеть					
Протяжённость магистральных улиц, местного значения	км	37,78	-	2,02	39,80
Улиц местного значения (улиц в жилой застройке)	км	549,72	-	166,28	753,78
Протяжённость велосипедных маршрутов	км	1,24	-	17,52	18,76
Инженерная инфраструктура					
Водоснабжение					
водопотребление	тыс. куб. м/сутки	56,6	83,11	85,13	
Водоотведение					
объем водоотведения на	тыс. куб.	50,5	59,17	65,96	

Показатели	Единица измерения	Существующее положение	Запланировано		Итого
			1 очередь 2025 год	Расчетный срок 2040 год	
очистные сооружения бытовых стоков	м/сутки				
объем водоотведения на очистные сооружения поверхностного	тыс. куб. м/сутки	-	67,9	462	
Теплоснабжение					
Расход тепла, всего	Гкал/час	458,997	557,789	78,996	1095,792
- в том числе от централизованных систем теплоснабжения (данные по теплопотреблению существующих и промышленных и ведомственных котельных не представлены)	Гкал/час	341,562	500,576	24,874	867,022
- в том числе от децентрализованных источников	Гкал/час	117,435	57,213	54,122	228,770
Газоснабжение					
потребление газа	<u>м. куб/час</u> тыс. куб. м/год	-	<u>209100</u> 387487	<u>10990</u> 30109	<u>220090</u> 417596
Электроснабжение					
Расчётный прирост нагрузки на шинах 6 (10) кВ ЦП	МВт/МВА	-	<u>51,76</u> 56,27	<u>49,26</u> 51,54	<u>101,02</u> 107,81
Расчётный прирост нагрузки на шинах 0,4 кВ ТП	МВт/МВА	-	<u>81,19</u> 83,67	<u>92,37</u> 100,97	<u>173,56</u> 184,64
Связь					
расчётный прирост номерной емкости телефонной сети	тыс. номеров	-	12,65	12,64	25,29
Утилизация и переработка бытовых и промышленных отходов					
Объем твёрдых коммунальных отходов от жилого фонда и организаций	тыс, куб, м/год	338,66	57,29	203,2	599,15
*Наличие полигонов ТКО	единиц	1 (закрытый)	-	-	1 (рекультивация)
Земли сельскохозяйственного назначения					
Земли СХ назначения, зарегистрированные в ЕГРН	га	26187,36	-	-	26195,14
Мелиорированные	га	8387,56	-	-	8387,56
Особо ценные	га		-	-	
Перевод земель СХ назначения в земли других категорий, из них:					
в земли населенных пунктов	га			282,912	
в земли промышленности	га			69,476	
Иное	га				

3.1.3 Динамика ввода, сноса и капитального ремонта многоквартирных домов, индивидуально определенных зданий, зданий бюджетных организаций и административно-коммерческих зданий.

В городском округе Воскресенск реализуется муниципальная программа «Жилище» на 2020-2027 годы.

Программа призвана обеспечить практическую реализацию комплекса мероприятий и механизмов, направленных на создание необходимых условий для решения проблемных вопросов в жилищной сфере. Цель Программы направлена на повышение доступности жилья для населения, обеспечение безопасных и комфортных условий проживания на территории городского округа Воскресенск.

Инерционный прогноз развития Программы не позволит повысить доступность жилья для граждан, проживающих на территории городского округа Воскресенск, улучшить ситуацию в сфере обеспечения безопасных и комфортных условий проживания, решить жилищную проблему большинства жителей и улучшить социальную и демографическую обстановку.

Целью Подпрограммы является повышение доступности жилья для населения. Подпрограмма направлена на повышение уровня обеспеченности населения городского округа Воскресенск жильем.

Основными мероприятиями Подпрограммы являются:

- создание условий для развития рынка доступного жилья, развитие жилищного строительства, данное мероприятие направлено на обеспечение комплексного подхода для увеличения объема ввода жилья, объема ввода индивидуального жилищного строительства, увеличения уровня обеспеченности населения доступным жильем на территории городского округа Воскресенск;

- обеспечение прав пострадавших граждан-соинвестор, в рамках указанного мероприятия осуществляется координация решения организационных вопросов по обеспечению прав пострадавших граждан-соинвесторов;

- финансовое обеспечение выполнения отдельных государственных полномочий в сфере жилищной политики, переданных органам местного самоуправления.

В таблице 3.1.3.1. представлены планируемые результаты реализации Программы «Жилище».

Таблица 3.1.3.1. - Планируемые результаты реализации муниципальной программы городского округа Воскресенск
"Жилище".

№ п/п	Показатель реализации мероприятий муниципальной программы	Тип показателя	Единица измерения	Базовое значение показателя на начало реализации программы	Планируемое значение показателя по годам реализации						Номер основного мероприятия в перечне мероприятий муниципальной программы
					2020 г.	2021г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2027 гг.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Подпрограмма 1. «Комплексное освоение земельных участков в целях жилищного строительства и развитие застроенных территорий»										
1.1.	Объем ввода индивидуального жилищного строительства, построенного населением за счет собственных и (или) кредитных средств	Указ Президента РФ № 204 Показатель Национального проекта (Регионального проекта)	Тыс. кв.м	100	100	-	-	-	-	-	01
1.2.	Количество семей, улучшивших жилищные условия	Указы Президента РФ (иные)	шт	86	88	100	100	-	-	-	01
1.3.	Количество земельных участков, вовлеченных в индивидуальное жилищное строительство	Показатель Национального проекта (Регионального проекта)	шт	21	21	-	-	-	-	-	01
1.4.	Площадь земельных участков, вовлеченных в индивидуальное жилищное строительство	Показатель	га	2,8	2,8	-	-	-	-	-	01

		Национального проекта (Регионального проекта)										
1.5.	Количество объектов, исключенных из перечня проблемных объектов в отчетном году	Обращение Губернатора Московской области	шт	0	2	0	0	0	0	0	0	01
1.6.	Количество пострадавших граждан-соинвесторов, права которых обеспечены в отчетном году	Обращение Губернатора Московской области	чел	0	0	0	0	0	0	0	0	04
1.7.	Поиск и реализация решений по обеспечению прав пострадавших граждан - участников долевого строительства	Показатель рейтинг -50	%	0	0	0	0	0	0	0	0	04
1.8.	Количество проблемных объектов, по которым нарушены права участников долевого строительства "Проблемные стройки"	Показатель рейтинг -50	%	100	0	0	0	0	0	0	0	04
1.9.	Встречи с гражданами - участниками долевого строительства	Показатель рейтинг -50	%	0	0	0	0	0	0	0	0	04
1.10.	Количество уведомлений о соответствии (несоответствии) указанных в уведомлении о планируемом строительстве параметров объекта индивидуального жилищного строительства (далее – ИЖС) или садового дома установленным параметрам и допустимости размещения объекта ИЖС или садового дома на земельном участке, уведомлений о соответствии (несоответствии) построенных или реконструированных объектов ИЖС или садового дома	Целевой показатель	шт	1000	3764	-	-	-	-	-	-	07
2.	Подпрограмма 2. «Обеспечение жильем молодых семей»											
2.1.	Количество молодых семей, получивших свиде-	Целевой	семей	0	0	3	0	0	0	0	0	01

	тельство о праве на получение социальной выплаты на приобретение жилого помещения или создание объекта индивидуального жилищного строительства	показатель									
3.	Подпрограмма 3. Обеспечение жильем детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, лиц из числа детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей»										
3.1.	Доля детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, лиц из числа детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, состоящих на учете на получение жилого помещения, включая лиц в возрасте от 23 лет и старше, обеспеченных жилыми помещениями за отчетный год, в общей численности детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, лиц из числа детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, включенных в список детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, лиц из их числа, которые подлежат обеспечению жилыми помещениями в отчетном году	Целевой показатель	%	0	100	100	100	100	100	100	01
3.2.	Численность детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, лиц из числа детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, обеспеченных благоустроенными жилыми помещениями специализированного жилищного фонда по договорам найма специализированных жилых помещений в отчетном финансовом году	Целевой показатель	чел	20	15	16	5	-	-	-	01
4.	Подпрограмма 4 «Социальная ипотека»										
4.1.	Количество участников подпрограммы, получивших финансовую помощь, предоставляемую для погашения основной части долга по ипотечному жилищному кредиту (I этап)	Целевой показатель	чел	0	0	0	0	0	0	0	01
5.	Подпрограмма 7 «Улучшение жилищных условий отдельных категорий многодетных семей»										
5.1.	Количество свидетельств о праве на получение жилищной субсидии на приобретение жилого помещения или строительство индивидуального жилого дома, выданных семьям, имеющим семь и более детей	Целевой показатель	штук	0	4	0	2	0	0	0	01
6.	Подпрограмма 8 «Обеспечение жильем отдельных категорий граждан, установленных федеральным законодательством»										
6.1.	Количество ветеранов и инвалидов Великой	Целевой	чел	0	0	0	0	0	0	0	01

	Отечественной войны, членов семей погибших (умерших) инвалидов и участников Великой Отечественной войны, получивших государственную поддержку по обеспечению жилыми помещениями за счет средств федерального бюджета	показатель									
6.2.	Количество инвалидов и семей, имеющих детей-инвалидов, получивших государственную поддержку по обеспечению жилыми помещениями за счет средств федерального бюджета	Целевой показатель	чел	0	1	0	1	0	0	0	02
6.3.	Количество инвалидов и ветеранов боевых действий, членов семей погибших (умерших) инвалидов и ветеранов боевых действий, получивших государственную поддержку по обеспечению жилыми помещениями за счет средств федерального бюджета	Целевой показатель	чел	0	0	0	1	0	0	0	02
6.4.	Количество граждан, уволенных с военной службы, и приравненных к ним лиц, получивших государственную поддержку по обеспечению жилыми помещениями за счет средств федерального бюджета	Целевой показатель	чел	0	0	0	0	0	0	0	03

В городском округе Воскресенск реализуется Муниципальная программа «Переселение граждан из аварийного жилищного фонда» (далее - Программа»), в данную Программу входит Подпрограмма 2 «Обеспечение мероприятий по переселению граждан из аварийного жилищного фонда в Московской области».

Целью данной Программы является обеспечение расселения многоквартирных домов, признанных законодательством Российской Федерации в порядке аварийными и подлежащими сносу или реконструкции в связи с физическим износом в процессе эксплуатации. Создание безопасных и благоприятных условий проживания граждан и внедрение ресурсосберегающих, энергоэффективных технологий. Финансовое и организационное обеспечение переселения граждан из непригодного для проживания жилищного фонда.

Задачи программы: Качественное улучшение технических характеристик и повышение энергоэффективности при строительстве многоквартирных жилых домов для переселения граждан из аварийного жилищного фонда; координация решения финансовых и организационных вопросов расселения аварийных многоквартирных жилых домов, расположенных на территории городского округа Воскресенск; переселение граждан, проживающих в признанных аварийными многоквартирных жилых домах.

Одним из приоритетных направлений в Российской Федерации является повышение качества жизни граждан. Важнейшим направлением в данной сфере выступает переселение граждан из аварийного жилищного фонда.

Полнота и достоверность сведений об аварийных многоквартирных домах обеспечивается путем сбора данных о количестве жилых помещений в аварийных многоквартирных домах, подлежащих расселению, их общей площади, количестве жителей, подлежащих переселению.

В соответствии со статьей 32 Жилищного кодекса Российской Федерации возмещение за изымаемое жилое помещение определяется соглашением с собственником жилого помещения, при этом размер возмещения определяется на основании проведенной оценки выкупной стоимости жилого помещения в соответствии с частью 7 статьи 32 Жилищного кодекса Российской Федерации. В случае, если размер возмещения за изымаемое жилое помещение ниже стоимости планируемого к предоставлению жилого помещения, часть стоимости, составляющей

разницу может быть оплачена за счет средств собственника, приобретающего помещение.

Источниками финансирования муниципальной Программы в части реализации Подпрограммы 2 являются средства бюджета городского округа Воскресенск.

3.2. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы

Показатели перспективного спроса на коммунальные ресурсы формируются с использованием следующих исходных данных: генерального плана городского округа, сведений о заключенных договорах технологического присоединения и выданных технических условиях потребителям, выданных разрешениях на строительство, градостроительных планов земельных участков, проектов планировки территорий.

Таблица 3.2.1. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы по каждому коммунальному ресурсу.

Показатели	Единица измерения	Сущест вующее положен ие	Запланировано		Итого
			1 очередь 2025 год	Расчетный срок 2040 год	
Инженерная инфраструктура					
Водоснабжение					
водопотребление	тыс. куб. м/сутки	56,6	83,11	85,13	
Водоотведение					
объем водоотведения на очистные сооруже ния бытовых стоков	тыс. куб. м/сутки	50,5	59,17	65,96	
объем водоотведения на очистные сооруже ния поверхностного	тыс. куб. м/сутки	-	67,9	462	
Теплоснабжение					
Расход тепла, всего	Гкал/час	458,997	557,789	78,996	1095,792
- в том числе от централизованных систем теплоснабжения (данные по теплопотреблению существующих и промышленных и ведомственных котельных не представлены)	Гкал/час	341,562	500,576	24,874	867,022
- в том числе от децентрализованных источников	Гкал/час	117,435	57,213	54,122	228,770
Газоснабжение					
потребление газа	м. куб/час тыс. куб. м/год	-	209100 387487	10990 30109	220090 417596
Электроснабжение					
Расчётный прирост нагрузки на шинах 6 (10) кВ ЦП	МВт/МВА	-	51,76 56,27	49,26 51,54	101,02 107,81
Расчётный прирост нагрузки на шинах 0,4 кВ ТП	МВт/МВА	-	81,19 83,67	92,37 100,97	173,56 184,64
Связь					
расчётный прирост номерной емкости телефонной сети	тыс. номеров	-	12,65	12,64	25,29
Утилизация и переработка бытовых и промышленных отходов					
Объем твёрдых коммунальных отходов от жилого фонда и организаций	тыс, куб, м/год	338,66	57,29	203,2	599,15
*Наличие полигонов ТКО	единиц	1 (закрыты й)	-	-	1 (рекультив ация)

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей представлены в таблице ниже.

Таблица 3.2.2. – Перспективная нагрузка системы теплоснабжения, Гкал/час

п/п	Котельная	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
1	Котельная №1 Новлянского квартала	62,637	62,637	56,113	56,113	56,113	56,113	56,113	56,113
2	Котельная №2 Новлянского квартала								
3	Котельная III квартала	7,709	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК III квартала г. Воскресенск)						
4	Котельная IV квартала	11,317	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК IV квартала г. Воскресенск)						
5	Котельная Больничного квартала	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783
6	Котельная д. Маришкино	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,800	0,800	0,800
7	Котельная №1 ул. Рабочая	30,617	30,617	30,617	30,617	30,617	30,117	30,117	30,117
8	Котельная №2 ул. Московская	7,299	14,267	14,267	14,267	14,267	14,267	14,267	14,267
9	Котельная №3 ул. Фурманова	6,968	6,968	6,968	6,968	6,968	Перевод потребителей на реконструируемую котельную №2 ул. Московская		
10	Котельная ул. Мичурина	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550
11	Котельная ул. Белинского	2,745	2,745	2,745	2,745	2,745	2,445	2,445	2,445
12	Котельная №1 мкр. Лопатинский	6,745	6,745	6,745	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК №1 мкр. Лопатинский)				
13	Котельная №3 мкр. Лопатинский	23,959	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК №3 мкр. Лопатинский)						
14	Котельная ул. Интернатская	4,428	4,428	4,428	4,428	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК (п. Хорлово, ул. Интернатская))			
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	1,884	1,884	1,884	1,884	1,884	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Котельная "Советская" (п. Хорлово, ул. Советская, 108г))		
16	Котельная ул. Школьная	6,834	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Перспективная котельная ул. Школьная)						
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК "Баня" (п. Хорлово, ул. Зайцева, 16))		
18	Котельная д. Ратчино	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373
19	Котельная д. Степанцино	1,071	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК д. Степанцино)						
20	Котельная с.Косяково	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
21	Котельная с. Невское	0,668	0,668	0,668	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Котельная с. Невское)				
22	Котельная ДРП	0,100	0,100	0,100	0,100	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ д. Степанцино, ДРП-5)			
23	Котельная с.Конобеево	3,867	3,867	3,867	3,867	3,867	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ с. Конобеево)		

п/п	Котельная	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
24	Котельная с. Барановское	4,121	4,121	Перевод потребителей на перспективные источники тепла (Котельная с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской, БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133, БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8)					
25	Котельная с. Усадище	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815
26	Котельная д.Леоново	0,112	0,112	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ д. Леоново)					
27	Котельная д.Щербово	0,225	0,225	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Котельная д.Щербово)					
28	Котельная с. Ашитково	7,301	7,301	7,301	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581
29	Котельная п. Виноградово (школа)	0,248	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ п. Виноградово)						
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	1,119	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Перспективная котельная д. Золотово (фабрика))						
31	Котельная д. Золотово (школа)	0,374	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Перспективная котельная д. Золотово (школа))						
32	Котельная д.Губино (школа)	0,128	0,128	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ д. Губино)					
33	Котельная д.Ратмирово	0,128	0,128	0,128	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ д. Рамирово)				
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	33,199	33,199	33,199	33,199	33,199	33,199	33,199	33,199
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	6,199	6,199	6,199	6,199	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Новая котельная г. Белоозерский в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская)			
36	Котельная №3 д. Цибино	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ д. Цибино)		
37	Котельная Фаустово	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581
38	Котельная №3А	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
39	Котельная д.Чемодурово	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024
40	ТЭЦ АО «ВМУ»	45,451	45,451	45,451	45,451	45,451	45,451	45,451	45,451
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700
42	Крышная котельная	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641
43	Котельная АО «Воскресенск- Техноткань»	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК п. Федино)		
44	Котельная АО "Фетр" (тепловая нагрузка сторонних потребителей)	6,539	6,539	6,539	6,539	6,539	6,539	6,539	6,539
45	Котельная ОАО "РЖД"	0,323	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726
	Перспективные источники тепла								
46	Котельная КТС д. Воршиково		7,709	7,709	7,709	7,709	7,709	7,709	7,709
47	БМК III квартала г. Воскресенск		7,709	7,709	7,709	7,709	7,709	7,709	7,709
48	БМК IV квартала г. Воскресенск		11,317	11,317	11,317	11,317	11,317	11,317	11,317
49	БМК (г. Воскресенск, ул. Рождественская, 46)						0,100	0,100	0,100
50	БМК №1 мкр. Лопатинский				6,745	6,745	6,745	6,745	6,745
51	БМК №3 мкр. Лопатинский		23,959	23,959	23,959	23,959	23,959	23,959	23,959
52	БМК (п. Хорлово, ул. Интернатская)					4,428	4,428	4,428	4,428

Таблица 3.2.2. – Перспективные балансы тепловой мощности.

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
1	Котельные №1 и №2 Новлянского квартала										
1.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	111,000	111,000	100,920	100,920	100,920	100,920	100,920	100,920	Перевод части потребителей на новую БМК п. Федино
1.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	111,000	111,000	100,920	100,920	100,920	100,920	100,920	100,920	
1.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	
1.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	3,050	2,989	2,929	2,871	2,813	2,757	2,702	2,648	
1.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	62,637	62,637	56,113	56,113	56,113	56,113	56,113	56,113	
1.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	44,838	44,899	41,403	41,461	41,519	41,575	41,630	41,684	
2	Котельная III квартала										
2.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000								Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК III квартала г. Воскресенск)
2.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000								
2.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,028								
2.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,320								
2.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,709								
2.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,943								
3	Котельная IV квартала										
3.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000								Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК IV квартала г. Воскресенск)
3.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000								
3.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,053								
3.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,500								
3.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	11,317								
3.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,131								
4	Котельная Больничного квартала										
4.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000	9,000	9,000	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	
4.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000	9,000	9,000	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	
4.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	
4.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,270	0,265	0,259	0,254	0,249	0,244	0,239	0,234	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
4.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	
4.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	3,917	3,922	3,928	0,003	0,008	0,013	0,018	0,022	
5	Котельная д. Маришкино										
5.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,075	7,075	7,075	7,075	7,075	0,830	0,830	0,830	Реконструкция источника тепла, уточнение перспективной тепловой нагрузки
5.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,075	7,075	7,075	7,075	7,075	0,830	0,830	0,830	
5.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	
5.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,100	0,098	0,096	0,094	0,092	0,020	0,020	0,019	
5.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,800	0,800	0,800	
5.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	6,038	6,040	6,042	6,044	6,045	0,002	0,002	0,002	
6	Котельная №1 ул. Рабочая										
6.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	Перевод части потребителей на новую БМК (г. Воскресенск, ул. Рождественская, 46)
6.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	
6.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	
6.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	1,700	1,666	1,633	1,600	1,568	1,537	1,506	1,476	
6.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	30,617	30,617	30,617	30,617	30,617	30,517	30,517	30,517	
6.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	27,457	27,491	27,524	27,557	27,589	27,720	27,751	27,781	
7	Котельная №2 ул. Московская										
7.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	16,750	16,750	16,750	Реконструкция котельной, перевод потребителей ликвидируемой котельной №3 ул. Фурманова
7.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	16,750	16,750	16,750	
7.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	
7.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,390	0,382	0,375	0,367	0,360	0,353	0,345	0,339	
7.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,299	7,299	7,299	7,299	7,299	14,267	14,267	14,267	
7.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	4,259	4,267	4,275	4,282	4,290	2,079	2,086	2,093	
8	Котельная №3 ул. Фурманова										
8.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000				Перевод потребителей на реконструируемую котельную №2 ул. Московская
8.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000				
8.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052				
8.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,450	0,441	0,432	0,424	0,415				

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
8.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,968	6,968	6,968	6,968	6,968				
8.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	4,530	4,539	4,548	4,557	4,565				
9	Котельная ул. Мичурина										
9.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	28,000	28,000	28,000	30,540	30,540	30,540	30,540	30,540	Реконструкция источника тепла
9.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	28,000	28,000	28,000	30,540	30,540	30,540	30,540	30,540	
9.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	
9.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	1,400	1,372	1,345	1,318	1,291	1,265	1,240	1,215	
9.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550	
9.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,852	0,880	0,907	3,474	3,501	3,526	3,552	3,577	
10	Котельная ул. Белинского										
10.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	2,730	2,730	2,730	Реконструкция источника тепла, уточнение перспективной тепловой нагрузки
10.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	2,730	2,730	2,730	
10.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	
10.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,270	0,265	0,259	0,254	0,249	0,244	0,244	0,244	
10.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,745	2,745	2,745	2,745	2,745	2,445	2,445	2,445	
10.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	4,166	4,171	4,177	4,182	4,187	0,022	0,022	0,022	
11	Котельная №1 микр. Лопатинский										
11.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	33,480	33,480	33,480						Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК №1 мкр. Лопатинский)
11.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	33,480	33,480	33,480						
11.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,098	0,098	0,098						
11.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,780	0,764	0,749						
11.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,745	6,745	6,745						
11.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	25,857	25,872	25,888						
12	Котельная №3 микр. Лопатинский										
12.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	25,200								Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК №3 мкр. Лопатинский)
12.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	25,200								
12.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,121								
12.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	1,100								

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
12.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	23,959								
12.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,020								
13	Котельная ул. Интернатская										
13.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000					Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК (п. Хорлово, ул. Интернатская))
13.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000					
13.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032					
13.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,290	0,284	0,279	0,273					
13.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,428	4,428	4,428	4,428					
13.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	7,251	7,257	7,262	7,268					
14	Котельная ул. Советская (ХХЗ)										
14.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,000	3,000	3,000	3,000					Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Котельная "Советская" (п. Хорлово, ул. Советская, 108г))
14.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,000	3,000	3,000	3,000					
14.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012					
14.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,180	0,176	0,173	0,169					
14.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,884	1,884	1,884	1,884					
14.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,924	0,927	0,931	0,934					
15	Котельная ул. Школьная										
15.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000								Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Перспективная котельная ул. Школьная)
15.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000								
15.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,057								
15.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,480								
15.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,834								
15.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,629								
16	Котельная ул. Зайцева (Бани)										
16.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600				Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК "Баня" (п. Хорлово, ул. Зайцева, 16))
16.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600				
16.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006				
16.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,050	0,049	0,048	0,047	0,046				
16.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266				

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030- 2035 годы	2036- 2044 годы	Примечание
16.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,278	1,279	1,280	1,281	1,282				
17	Котельная д. Ратчино										
17.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000	9,000	9,000	3,130	3,130	3,130	3,130	3,130	Реконструкция источника тепла
17.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000	9,000	9,000	3,130	3,130	3,130	3,130	3,130	
17.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	
17.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,240	0,235	0,230	0,226	0,221	0,217	0,213	0,208	
17.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	
17.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	6,365	6,370	6,374	0,509	0,513	0,518	0,522	0,526	
18	Котельная д. Степанщино										
18.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,520								Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК д. Степанщино)
18.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,520								
18.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,008								
18.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,080								
18.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,071								
18.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	3,361								
19	Котельная с.Косяково										
19.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	
19.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	
19.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	
19.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,100	0,098	0,096	0,094	0,092	0,090	0,089	0,087	
19.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	
19.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	3,872	3,874	3,876	3,878	3,880	3,882	3,883	3,885	
20	Котельная с. Невское										
20.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860						Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Котельная с. Невское)
20.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860						
20.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004						
20.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,060	0,059	0,058						
20.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,668	0,668	0,668						
20.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,128	0,129	0,130						

[illegible]

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030- 2035 годы	2036- 2044 годы	Примечание
24.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	
24.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	
24.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,050	0,049	0,048	0,047	0,046	0,045	0,044	0,043	
24.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	
24.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,719	0,720	0,721	0,722	0,723	0,724	0,725	0,725	
25	Котельная д.Леоново										
25.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,558	0,558							Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ д. Леоново)
25.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,558	0,558							
25.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001							
25.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,010	0,010							
25.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,112	0,112							
25.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,434	0,435							
26	Котельная д.Щербово										
26.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,430	0,430							Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Котельная д .Щербово)
26.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,430	0,430							
26.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001							
26.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,040	0,039							
26.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,225	0,225							
26.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,164	0,165							
27	Котельная с. Ашитково										
27.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	13,000	13,000	13,000	14,320	14,320	14,320	14,320	14,320	Реконструкция источника тепла
27.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	13,000	13,000	13,000	14,320	14,320	14,320	14,320	14,320	
27.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	
27.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,740	0,725	0,711	0,696	0,683	0,669	0,656	0,642	
27.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,301	7,301	7,301	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	
27.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	4,880	4,895	4,909	8,963	8,977	8,991	9,004	9,017	
28	Котельная п. Виноградово (школа)										
28.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,694	0,694							Перевод потребителей на перспективный

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030- 2035 годы	2036- 2044 годы	Примечание
28.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,694	0,694							источник тепла (ТГУ п. Виноградово)
28.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002							
28.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,000							
28.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,248	0,248							
28.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,444	0,444							
29	Котельня д. Золотово (фабрика)										
29.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,800								Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Перспективная котельная д. Золотово (фабрика))
29.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,800								
29.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,019								
29.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,150								
29.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,119								
29.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	6,512								
30	Котельная д. Золотово (школа)										
30.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,050								Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Перспективная котельная д. Золотово (школа))
30.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,050								
30.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,005								
30.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,050								
30.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,374								
30.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,621								
31	Котельная д.Губино (школа)										
31.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,600	0,600							Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ д. Губино)
31.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,600	0,600							
31.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002							
31.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,010	0,010							
31.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,128	0,128							
31.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,460	0,460							
32	Котельная д.Ратмирово										
32.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,694	0,694	0,694						Перевод потребителей на перспективный

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
48.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,172	0,172	0,172	Вновь строящийся источник тепла
48.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,172	0,172	0,172	
48.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,003	0,003	0,003	
48.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,010	0,010	0,010	
48.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						0,100	0,100	0,100	
48.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,059	0,059	0,059	
49	БМК №1 мкр. Лопатинский										
49.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч				9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	Замещающий источник тепла
49.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч				9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	
49.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч				0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	
49.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч				0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	
49.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч				6,745	6,745	6,745	6,745	6,745	
49.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч				1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	
49	БМК №3 мкр. Лопатинский										
49.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		32,670	32,670	32,670	32,670	32,670	32,670	32,670	Замещающий источник тепла
49.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		32,670	32,670	32,670	32,670	32,670	32,670	32,670	
49.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	
49.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		1,100	1,078	1,056	1,035	1,015	0,994	0,974	
49.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		23,959	23,959	23,959	23,959	23,959	23,959	23,959	
49.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		6,957	6,979	7,001	7,022	7,043	7,063	7,083	
50	БМК (п. Хорлово, ул. Интернатская)										
50.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч					8,970	8,970	8,970	8,970	Замещающий источник тепла
50.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч					8,970	8,970	8,970	8,970	
50.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч					0,179	0,179	0,179	0,179	
50.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч					0,273	0,267	0,262	0,257	
50.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч					4,428	4,428	4,428	4,428	
50.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч					4,090	4,096	4,101	4,106	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030- 2035 годы	2036- 2044 годы	Примечание
51	Котельная "Советская" (п. Хорлово, ул. Советская, 108г)										
51.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						1,429	1,429	1,429	Замещающий источник тепла
51.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						1,429	1,429	1,429	
51.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,029	0,029	0,029	
51.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,113	0,113	0,113	
51.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						1,200	1,200	1,200	
51.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,087	0,087	0,087	
52	БМК "Баня" (п. Хорлово, ул. Зайцева, 16)										
52.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,601	0,601	0,601	Замещающий источник тепла
52.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,601	0,601	0,601	
52.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,006	0,006	0,006	
52.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,046	0,045	0,044	
52.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						0,266	0,266	0,266	
52.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,283	0,284	0,285	
53	БМК д. Степанцино										
53.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	Замещающий источник тепла
53.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	
53.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	
53.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		0,080	0,078	0,077	0,075	0,074	0,072	0,071	
53.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	
53.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		0,790	0,791	0,793	0,795	0,796	0,798	0,799	
54	Котельная с. Невское										
54.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч				0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	Замещающий источник тепла
54.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч				0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	
54.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч				0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	
54.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч				0,058	0,056	0,055	0,054	0,053	
54.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч				0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
54.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч				0,064	0,065	0,067	0,068	0,069	
55	ТГУ д. Степанчино, ДРП-5										
55.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч					0,129	0,129	0,129	0,129	Замещающий источник тепла
55.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч					0,129	0,129	0,129	0,129	
55.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч					0,003	0,003	0,003	0,003	
55.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч					0,019	0,018	0,018	0,018	
55.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч					0,100	0,100	0,100	0,100	
55.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч					0,008	0,008	0,009	0,009	
56	ТГУ с. Конобеево										
56.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,100	0,100	0,100	Замещающий источник тепла
56.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,100	0,100	0,100	
56.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,002	0,002	0,002	
56.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,008	0,008	0,008	
56.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						0,080	0,080	0,080	
56.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,010	0,010	0,010	
57	Новая котельная с. Конобеево в районе ул. Новые дома										
57.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						3,200	3,200	3,200	Замещающий источник тепла
57.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						3,200	3,200	3,200	
57.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,064	0,064	0,064	
57.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,100	0,100	0,100	
57.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						3,030	3,030	3,030	
57.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,006	0,006	0,006	
58	Новая котельная с. Конобеево в районе школы № 99										
58.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						1,570	1,570	1,570	
58.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						1,570	1,570	1,570	
58.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,031	0,031	0,031	

[illegible]

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030- 2035 годы	2036- 2044 годы	Примечание
62.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	Замещающий источник тепла
62.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	
62.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	
62.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,011	0,011	0,011	0,011	0,010	0,010	
62.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	
62.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			0,151	0,151	0,151	0,151	0,152	0,152	
63	Котельная д. Щербово										
63.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	Замещающий источник тепла
63.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	
63.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	
63.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,039	0,038	0,038	0,037	0,036	0,035	
63.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	
63.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			0,016	0,017	0,017	0,018	0,019	0,020	
64	Новая котельная в районе ЦТП Виноградово с. Ашитково										
64.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч				2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	Вновь строящийся источник тепла
64.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч				2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	
64.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч				0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	
64.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч				0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	
64.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч				2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	
64.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч				0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	
65	ТГУ п. Виноградово										
65.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч				0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	Замещающий источник тепла
65.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч				0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	
65.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч				0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
65.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч				0,010	0,010	0,010	0,009	0,009	
65.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч				0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	
65.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч				0,005	0,006	0,006	0,006	0,006	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030- 2035 годы	2036- 2044 годы	Примечание
66	Перспективная котельная д. Золотово (фабрика)										
66.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	Замещающий источник тепла
66.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	
66.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	
66.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		0,150	0,147	0,144	0,141	0,138	0,136	0,133	
66.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	
66.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		0,093	0,096	0,099	0,102	0,105	0,107	0,110	
67	Перспективная котельная д. Золотово (школа)										
67.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	Замещающий источник тепла
67.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	
67.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	
67.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		0,050	0,049	0,048	0,047	0,046	0,045	0,044	
67.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	
67.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		0,087	0,088	0,089	0,090	0,091	0,092	0,093	
68	ТГУ д. Губино										
68.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	Замещающий источник тепла
68.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	
68.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
68.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,010	0,010	0,009	0,009	0,009	0,009	
68.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	
68.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	
69	Котельная д. Рамирово										
69.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч				0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	
69.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч				0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	
69.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч				0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	
69.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч				0,010	0,010	0,010	0,009	0,009	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030- 2035 годы	2036- 2044 годы	Примечание
69.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч				0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	
69.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч				0,006	0,007	0,007	0,007	0,007	
70	Новая котельная г. Белоозерский в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская										
70.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч					7,252	7,252	7,252	7,252	Замещающий источник тепла
70.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч					7,252	7,252	7,252	7,252	
70.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч					0,073	0,073	0,073	0,073	
70.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч					0,593	0,581	0,569	0,558	
70.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч					6,199	6,199	6,199	6,199	
70.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч					0,388	0,400	0,411	0,423	
71	ТГУ д. Цибино										
71.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,301	0,301	0,301	Замещающий источник тепла
71.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,301	0,301	0,301	
71.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,003	0,003	0,003	
71.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,018	0,018	0,018	
71.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						0,057	0,057	0,057	
71.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,223	0,223	0,224	
72	ТГУ для теплоснабжения потребителя по адресу: ул. Железнодорожная (котельная Советская)										
72.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,103	0,103	0,103	Вновь строящийся источник тепла
72.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,103	0,103	0,103	
72.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,000	0,000	0,000	
72.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,000	0,000	0,000	
72.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						0,010	0,010	0,010	
72.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,093	0,093	0,093	
73	ТГУ п. Федино										
73.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	Замещающий источник тепла

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030- 2035 годы	2036- 2044 годы	Примечание
73.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	
73.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
73.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
73.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	
73.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	
74	БМК г. Воскресенск, ул. Быковского										
74.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						5,000	5,000	5,000	Замещающий источник тепла
74.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						5,000	5,000	5,000	
74.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,050	0,050	0,050	
74.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,151	0,148	0,145	
74.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						1,510	1,510	1,510	
74.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						3,289	3,292	3,295	
75	БМК п. Федино										Вновь строящийся источник тепла
75.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	
75.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	
74.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	
75.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,622	0,610	0,598	0,586	0,574	0,563	
75.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			6,224	6,224	6,224	6,224	6,224	6,224	
75.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			2,093	2,106	2,118	2,130	2,142	2,153	
76	Перспективная котельная ул. Школьная										Замещающий источник тепла
76.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	
76.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	
76.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	
76.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		0,683	0,670	0,656	0,643	0,630	0,618	0,605	
76.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		6,834	6,834	6,834	6,834	6,834	6,834	6,834	
76.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		1,630	1,644	1,658	1,671	1,684	1,696	1,709	

Таблица 3.2.4. – Структура перспективных нагрузок потребителей воды в соответствии с выданными техническими условиями на технологическое присоединение к сетям питьевого водоснабжения.

№ п/п	Заявитель	Район	Кадастровый номер	Назначение	Ресурс	PCO	Одобренная нагрузка	Дата
1	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0020102:690	Жилищно-коммунальные объекты	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	11.07.2022
2	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0020102:690	Жилищно-коммунальные объекты	BO	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	11.07.2022
3	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Московская область»	Воскресенск г.о.	50:29:0060201:705	Промышленно-производственные объекты	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	12.07.2022
4	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Московская область»	Воскресенск г.о.	50:29:0060201:705	Промышленно-производственные объекты	BO	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	12.07.2022
5	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Московская область»	Воскресенск г.о.	50:29:0070501:358	Промышленно-производственные объекты	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	310	13.07.2022
6	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Московская область»	Воскресенск г.о.	50:29:0070501:358	Промышленно-производственные объекты	BO	МУП «Белоозерское ЖКХ»	4,5	13.07.2022
7	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Московская область»	Воскресенск г.о.	50:29:0070501:757	Промышленно-производственные объекты	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	35	13.07.2022
8	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Московская область»	Воскресенск г.о.	50:29:0070501:757	Промышленно-производственные объекты	BO	МУП «Белоозерское ЖКХ»	3	13.07.2022
9	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Московская область»	Воскресенск г.о.	50:29:0040302:1115	Промышленно-производственные объекты	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2100	13.07.2022
10	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Московская область»	Воскресенск г.о.	50:29:0040302:1115	Промышленно-производственные объекты	BO	МУП «Белоозерское ЖКХ»	85	13.07.2022
11	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Московская область»	Воскресенск г.о.	50:29:0040603:2391	Промышленно-производственные объекты	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	118	13.07.2022
12	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Московская область»	Воскресенск г.о.	50:29:0040603:2391	Промышленно-производственные объекты	BO	МУП «Белоозерское ЖКХ»	3	13.07.2022
13	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0030205:3	Жилищно-коммунальные объекты	BO	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	12.07.2022
14	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0030205:3	Жилищно-коммунальные объекты	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	13.07.2022
15	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0070501:765	Торгово-бытовые объекты	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	20.07.2022
16	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0070501:765	Торгово-бытовые объекты	BO	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	20.07.2022
17	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0072006:226	Жилищно-коммунальные объекты	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	20.07.2022
18	Общество с ограниченной ответственностью «Альтернативная генерирующая компания-1»	Воскресенск г.о.	50:29:0060104:164	Промышленно-производственные объекты	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2207,04м3/сут, в г.ч.: технология 743,04 м3/сут, пожаротушение 1464 м3/сут	17.08.2022
19	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0071101:1126	Одноквартирные жилые дома	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	05.09.2022
20	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0020405:2100	Одноквартирные жилые дома	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	05.09.2022

№ п/п	Заявитель	Район	Кадастровый номер	Назначение	Ресурс	PCO	Одобренная нагрузка	Дата
						ЖКХ»		
21	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0020405:2100	Одноквартирные жилые дома	ВО	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	05.09.2022
22	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0020305:414	Объект водоснабжения	ВС	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	30.09.2022
23	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0020305:414	Объект водоснабжения	ВО	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	30.09.2022
24	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0072502:43	Торгово-бытовые объекты	ВС	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	19.12.2022
25	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0072502:43	Торгово-бытовые объекты	ВО	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	19.12.2022
26	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0030201:1938	Одноквартирные жилые дома	ВС	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	17.02.2023
27	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0030605:1872	Одноквартирные жилые дома	ВС	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	21.02.2023
28	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0072502:43	Торгово-бытовые объекты	ВО	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	03.03.2023
29	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0010503:198	Объект водоснабжения	ВС	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	09.03.2023
30	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0060209:261	Смешанный объект инженерной инфраструктуры	ВС	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	21.03.2023
31	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0060209:261	Смешанный объект инженерной инфраструктуры	ВО	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	21.03.2023
32	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0050302:1643	Жилищно-коммунальные объекты	ВС	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	21.03.2023
33	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0060214:550	Одноквартирные жилые дома	ВС	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	03.04.2023
34	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0060214:550	Одноквартирные жилые дома	ВО	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	03.04.2023
35	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0040302:0043	Торгово-бытовые объекты	ВС	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	05.04.2023
36	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0040302:0043	Торгово-бытовые объекты	ВО	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	05.04.2023
37	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0072505:100	Жилищно-коммунальные объекты	ВС	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	05.04.2023
38	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0020101:539	Объект водоснабжения	ВС	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	05.04.2023
39	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0030203:157	Одноквартирные жилые дома	ВС	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	10.04.2023
40	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0071501:58	Промышленно-производственные объекты	ВС	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	10.04.2023
41	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0030602:421	Объект водоснабжения	ВС	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	26.04.2023
42	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0040302:0043	Торгово-бытовые объекты	ВО	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	26.04.2023
43	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0020304:6	Одноквартирные жилые дома	ВС	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	28.04.2023

№ п/п	Заявитель	Район	Кадастровый номер	Назначение	Ресурс	PCO	Одобренная нагрузка	Дата
44	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0040301:583	Торгово-бытовые объекты	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	28.04.2023
45	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0040301:583	Торгово-бытовые объекты	BO	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	28.04.2023
46	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0070704:446	Административно-деловые объекты	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	12.05.2023
47	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0070704:446	Административно-деловые объекты	BO	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	12.05.2023
48	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0040505:1055	Объект газоснабжения	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	12.05.2023
49	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0040505:1055	Объект газоснабжения	BO	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	12.05.2023
50	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0040301:1516	Торгово-бытовые объекты	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	07.06.2023
51	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0040301:1516	Торгово-бытовые объекты	BO	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	07.06.2023
52	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0040301:1516	Торгово-бытовые объекты	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	14.06.2023
53	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0040301:1516	Торгово-бытовые объекты	BO	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	14.06.2023
54	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0020405:2096	Одноквартирные жилые дома	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	14.06.2023
55	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0020405:2096	Одноквартирные жилые дома	BO	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	14.06.2023
56	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0040505:212	Жилищно-коммунальные объекты	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	14.06.2023
57	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0060210:410	Коммунально-складские объекты	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	14.06.2023
58	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0060210:2443	Коммунально-складские объекты	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	28.06.2023
59	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0060210:2443	Коммунально-складские объекты	BO	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	28.06.2023
60	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0040604:42	Жилищно-коммунальные объекты	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	04.07.2023
61	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0030107:4909	Жилищно-коммунальные объекты	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	12.07.2023
62	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0071801:171	Одноквартирные жилые дома	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	12.07.2023
63	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0071002:54	Административно-деловые объекты	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	17.08.2023
64	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0071002:54	Административно-деловые объекты	BO	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	17.08.2023
65	Общество с ограниченной ответственностью	Воскресенск г.о.	50:29:0060209:2440	Промышленно-производственные объекты	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	21.08.2023
66	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ОСНОВА»	Воскресенск г.о.	50:29:0072404:467	Промышленно-производственные объекты	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	22.08.2023
67	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ОСНОВА»	Воскресенск г.о.	50:29:0072404:467	Промышленно-производственные	BO	МУП «Белоозерское	2	22.08.2023

№ п/п	Заявитель	Район	Кадастровый номер	Назначение	Ресурс	PCO	Одобренная нагрузка	Дата
				объекты		ЖКХ»		
68	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0070802:1369	Торгово-бытовые объекты	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	29.08.2023
69	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0070802:1369	Торгово-бытовые объекты	BO	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	29.08.2023
70	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0030108:111	Торгово-бытовые объекты	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	29.08.2023
71	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0030108:111	Торгово-бытовые объекты	BO	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	29.08.2023
72	МУНИЦИПАЛЬНОЕ УЧЕРЕЖДЕНИЕ КУЛЬТУРНЫЙ ЦЕНТР « УСАДЬБА КРИВЯКИНО»	Воскресенск г.о.	50:29:0070802:1045	Культурно-просветительные объекты	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	21.09.2023
73	МУНИЦИПАЛЬНОЕ УЧЕРЕЖДЕНИЕ КУЛЬТУРНЫЙ ЦЕНТР « УСАДЬБА КРИВЯКИНО»	Воскресенск г.о.	50:29:0070802:1045	Культурно-просветительные объекты	BO	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	21.09.2023
74	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0020404:4143	Торгово-бытовые объекты	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	22.09.2023
75	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0020404:4143	Торгово-бытовые объекты	BO	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	22.09.2023
76	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0010415:1107	Жилищно-коммунальные объекты	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	09.10.2023
77	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0010415:1107	Жилищно-коммунальные объекты	BO	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	09.10.2023
78	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0060210:410	Промышленно-производственные объекты	BO	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	09.10.2023
79	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0030205:275	Одноквартирные жилые дома	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	12.10.2023
80	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0030205:275	Одноквартирные жилые дома	BO	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	12.10.2023
81	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0070704:446	Лечебно-оздоровительные объекты	BO	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	12.10.2023
82	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0070704:446	Лечебно-оздоровительные объекты	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	12.10.2023
83	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0060201:664	Лечебно-оздоровительные объекты	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	27.10.2023
84	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0060201:664	Лечебно-оздоровительные объекты	BO	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	27.10.2023
85	Общество с ограниченной ответственностью «Эллада»	Воскресенск г.о.	50:29:0040253:836	Промышленно-производственные объекты	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	27.10.2023
86	Общество с ограниченной ответственностью «Эллада»	Воскресенск г.о.	50:29:0040253:836	Промышленно-производственные объекты	BO	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	27.10.2023
87		Воскресенск г.о.	50:29:0060220:213	Промышленно-производственные объекты	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	27.10.2023
88		Воскресенск г.о.	50:29:0060220:213	Промышленно-производственные объекты	BO	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	27.10.2023
89	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0040403:0031	Жилищно-коммунальные объекты	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	07.11.2023

№ п/п	Заявитель	Район	Кадастровый номер	Назначение	Ресурс	PCO	Одобренная нагрузка	Дата
90	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0071401:1130	Жилищно-коммунальные объекты	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	07.11.2023
91	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0071401:1130	Жилищно-коммунальные объекты	BO	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	07.11.2023
92	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0071701:720	Торгово-бытовые объекты	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	07.11.2023
93	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ ТД «ВОСКРЕСЕНСКИЙ ЗАВОД ФОСФОРНЫХ КИСЛОТ»	Воскресенск г.о.	50:29:0040303:8	Промышленно-производственные объекты	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	29.11.2023
94	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ ТД «ВОСКРЕСЕНСКИЙ ЗАВОД ФОСФОРНЫХ КИСЛОТ»	Воскресенск г.о.	50:29:0040303:8	Промышленно-производственные объекты	BO	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	29.11.2023
95	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «МАКЛИФ»	Воскресенск г.о.	50:29:0072208:25	Объекты внеуличного транспорта	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	14.12.2023
96	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «МАКЛИФ»	Воскресенск г.о.	50:29:0072208:25	Объекты внеуличного транспорта	BO	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	14.12.2023
97	Общество с ограниченной ответственностью «Экосистема»	Воскресенск г.о.	50:29:0040242:236	Объект размещения отходов	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	20.12.2023
98	Общество с ограниченной ответственностью «Экосистема»	Воскресенск г.о.	50:29:0040242:236	Объект размещения отходов	BO	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	20.12.2023
99	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0030108:1617	Одноквартирные жилые дома	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	
100	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0050303:358	Объект водоснабжения	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	19.02.2024
101	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0050303:358	Объект водоснабжения	BO	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	19.02.2024
102	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0030606:402	Объект водоснабжения	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	21.02.2024
103	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0030606:402	Объект водоснабжения	BO	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	21.02.2024
104	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЭЛЬ ГРАНДЕС»	Воскресенск г.о.	50:29:0060207:292	Административно-деловые объекты	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	21,803	27.02.2024
105	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ХОЛСИМ (РУС) СТРОИТЕЛЬНЫЕ МАТЕРИАЛЫ»	Воскресенск г.о.	50:29:0071902:282	Промышленно-производственные объекты	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	641	29.02.2024
106	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ХОЛСИМ (РУС) СТРОИТЕЛЬНЫЕ МАТЕРИАЛЫ»	Воскресенск г.о.	50:29:0071902:282	Промышленно-производственные объекты	BO	МУП «Белоозерское ЖКХ»	115	29.02.2024
107	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КДВ ВОСКРЕСЕНСК»	Воскресенск г.о.	50:29:0060209:2440	Промышленно-производственные объекты	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	29.02.2024
108	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0030305:1512	Одноквартирные жилые дома	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	17.04.2024
109	Общество с ограниченной ответственностью «СЕВЕРНЫЙ ОКЕАН»	Воскресенск г.о.	50:29:0060220:213	Промышленно-производственные объекты	BO	МУП «Белоозерское ЖКХ»	100	22.04.2024
110	Общество с ограниченной ответственностью	Воскресенск г.о.	50:29:0060220:213	Промышленно-производственные	BC	МУП «Белоозерское	100	22.04.2024

№ п/п	Заявитель	Район	Кадастровый номер	Назначение	Ресурс	PCO	Одобренная нагрузка	Дата
	«СЕВЕРНЫЙ ОКЕАН»			объекты		ЖКХ»		
111	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0060210:451	Одноквартирные жилые дома	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	22.04.2024
112	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0020406:771	Одноквартирные жилые дома	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	22.04.2024
113	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0020406:771	Одноквартирные жилые дома	BO	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	22.04.2024
114	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0010404:608	Административно-деловые объекты	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	27.04.2024
115	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0010404:608	Административно-деловые объекты	BO	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	27.04.2024
116	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0020405:2095	Одноквартирные жилые дома	BO	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	06.05.2024
117	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0020405:2095	Одноквартирные жилые дома	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	06.05.2024
118	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЭЛЬ ГРАНДЕС»	Воскресенск г.о.	50:29:0060207:914	Административно-деловые объекты	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	21,803	30.05.2024
119	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «МЕТАЛЛОЛОМНАЯ КОМПАНИЯ ОМК-ЭКОМЕТАЛЛ»	Воскресенск г.о.	50:29:0060222:1027	Промышленно-производственные объекты	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	1	30.05.2024
120	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0030107:4851	Одноквартирные жилые дома	BO	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	17.06.2024
121	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0020306:336	Торгово-бытовые объекты	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	26.06.2024
122	Физическое лицо	Воскресенск г.о.	50:29:0020306:336	Торгово-бытовые объекты	BO	МУП «Белоозерское ЖКХ»	2	26.06.2024
123	Общество с ограниченной ответственностью «Эллада»	Воскресенск г.о.	50:29:0040253:836	Смешанный объект инженерной инфраструктуры	BC	МУП «Белоозерское ЖКХ»	13,744	26.06.2024
124	Общество с ограниченной ответственностью «Эллада»	Воскресенск г.о.	50:29:0040253:836	Смешанный объект инженерной инфраструктуры	BO	МУП «Белоозерское ЖКХ»	13,744	26.06.2024
125	ПОТРЕБИТЕЛЬСКОЕ ОБЩЕСТВО «ВОСКРЕСЕНСКОЕ РАЙОННОЕ ПОТРЕБИТЕЛЬСКОЕ ОБЩЕСТВО »	Воскресенск г.о.	50:29:0071002:28	Объект водоснабжения	BO	МУП «Белоозерское ЖКХ»	12,142	
126	ПОТРЕБИТЕЛЬСКОЕ ОБЩЕСТВО «ВОСКРЕСЕНСКОЕ РАЙОННОЕ ПОТРЕБИТЕЛЬСКОЕ ОБЩЕСТВО »	Воскресенск г.о.	50:29:0071002:28	Объект водоснабжения	BO	МУП «Белоозерское ЖКХ»	12,142	

Таблица 3.2.5. – Перспективное Строительство.

№ п/п	Местоположение, адрес	Тип застройки	Ориентировочный год ввода
ГП1	г. Воскресенск, ул. Куйбышева	Многokвартирная (14 этажей)	Первая очередь 2025 год

№ п/п	Местоположение, адрес	Тип застройки	Ориентировочный год ввода
ГП2	г. Воскресенск, ул. Ломоносова (2-ой микрорайон)	Многokвартирная (14 этажей)	Первая очередь 2025 год
ГП3	г. Воскресенск, ул. Кагана	Многokвартирная (17 этажей)	Первая очередь 2025 год
ГП4	г. Воскресенск, ул. Железнодорожная	Многokвартирная (10 этажей)	Первая очередь 2025 год
ГП5	г. Воскресенск, район Новлянский	Многokвартирная	Первая очередь 2025 год
ГП6	г. Воскресенск, район Лопатенский	Многokвартирная	Расчетный срок 2040 год
ГП7	г. Воскресенск, Центральный район	Многokвартирная	Расчетный срок 2040 год
ГП8	г. Воскресенск, пром. площадка 1	Многokвартирные (3этажа)	Расчетный срок 2040 год
ГП9	д. Чемодурово	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год
ГП10	д. Маришкино	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год
ГП11	г. Воскресенск, район Лопатенский	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год
ГП12	г. Белоозерский, ул. Садовая	Многokвартирная (7этажей)	Первая очередь 2025 год
ГП13	г. Белоозерский 2-ой микрорайон	Многokвартирная (7этажей)	Первая очередь 2025 год
ГП14	г. Белоозерский, 2-ой микрорайон	Многokвартирная (7-этажей)	Первая очередь 2025 год
ГП15	г. Белоозерский 2-ой микрорайон	Многokвартирная (7этажей)	Первая очередь 2025 год
ГП16	г. Белоозерский, ул. 50 лет Октября	Многokвартирная	Расчетный срок 2040 год
ГП17	г. Белоозерский, ул. Школьная	Многokвартирная (3-4 этажа)	Расчетный срок 2040 год
ГП18	д. Ивановка	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год
ГП19	р.п. Хорлово, район Фосфоритный	Многokвартирная	Расчетный срок 2040 год
ГП20	р.п. Хорлово, район Фосфоритный	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год
ГП21	д. Елкино (2 площадки)	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год
ГП22	д. Ильино (2 площадки)	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год
ГП23	п. Вострянское	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год
ГП24	д. Перхурово	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год
ГП25	р.п. им. Цюрупы	Многokвартирная	Первая очередь 2025 год
ГП26	д. Дворниково	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год
ГП27	д. Дворниково	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год
ГП28	д. Знаменка	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год
ГП29	р.п. им. Цюрупы	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год
ГП30	д. Дворнtково.	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год
ГП31	д. Дворниково.	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год
ГП32	д. Марьинки	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год
ГП33	р.п. им. Цюрупы, северная часть	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год
ГП34	р.п. им. Цюрупы, ул. Школьная	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год
ГП35	р.п. им. Цюрупы, в районе ул. Малиной	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год
ГП36	р.п. им.Цюрупы в районе ул. Парфенова	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год
ГП37	р.п, им. Цюрупы, южная часть.	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год

№ п/п	Местоположение, адрес	Тип застройки	Оrientировочный год ввода
ГП38	р.п. им.Цюрупы, в районе ул. Центральной.	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год
ГП39	р.п. им. Цюрупы в районе ул. Радужной.	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год
ГП40	р.п. им. Цюрупы восточнее ул. Левыченской.	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год
ГП41	п. Виноградово	Многokвартирная (3-4этажа)	Расчетный срок 2040 год
ГП42	с. Ашитково	Многokвартирная (3-4 этажа)	Расчетный срок 2040 год
ГП43	с. Усадище, ул. Озерная.	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год
ГП44	с. Барановское, ул. Вишневая.	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год
ГП45	д. Щелгино, ул. Центральная	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год
ГП46	д. Золотово, ул. Советская	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год
ГП47	д. Силино	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год
ГП48	с. Осташево	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год
ГП49	д. Потаповское	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год
ГП50	с. Ашитково	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год
ГП51	с. Конобеево, ул. Фабричная	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год
ГП52	д. Медведево, ул. Сосновая	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год
ГП53	с. Усадище, ул. Нагорная	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год
ГП54	д. Никольское	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год
ГП55	с. Усадище, ул. Озерная	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год
ГП56	д. Никольское	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год
ГП57	д. Чечевилово	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год
ГП58	д. Берендино	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год
ГП59	с. Конобеево (для многодетных семей)	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год
ГП60	д. Старая (для многодетных семей)	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год
ГП61	д. Губино (для многодетных семей)	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год
ГП62	д. Золотово	Дачное строительство	Расчетный срок 2040 год
ГП63	с. Федино	Многokвартирная (3-4 этажа)	Первая очередь 2025 год
ГП64	д. Новлянское	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год
ГП65	д. Степанщино	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год
ГП66	п. Сетовка (в том числе 50 участков для многодетных семей)	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год
ГП67	с. Степанщино (участки для многодетных семей)	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год
ГП68	д. Радчино(участки для многодетных семей)	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год
ГП69	г. Воскресенск, район Новлянский	Детский сад	Первая очередь 2025 год
ГП70	г. Воскресенск, ул. Куйбышева	Детский сад	Первая очередь 2025 год

№ п/п	Местоположение, адрес	Тип застройки	Оrientировочный год ввода
ГП71	г. Воскресенск, район Москворецкий	Детский сад	Первая очередь 2025 год
ГП72	г. Воскресенск, район Новлянский	Детский сад	Расчетный срок 2040 год
ГП73	г. Воскресенск, район Колыберево	Детский сад	Расчетный срок 2040 год
ГП74	г. Воскресенск, район Лопатенский	Детский сад	Расчетный срок 2040 год
ГП75	г. Воскресенск, мкр. Москворецкий (на участке ИЖС)	Детский сад	Первая очередь 2025 год
ГП76	г. Белоозерский	Детский сад	Первая очередь 2025 год
ГП77	г. Белоозерский	Детский сад	Первая очередь 2025 год
ГП78	г. Белоозерский	Детский сад	Первая очередь 2025 год
ГП79	д. Ивановка	Детский сад	Первая очередь 2025 год
ГП80	г. Белоозерский	Детский сад	Расчетный срок 2040 год
ГП81	р.п. им.Цюрупы	Детский сад	Первая очередь 2025 год
ГП82	с. Ашитково	Детский сад	Первая очередь 2025 год
ГП83	с. Золотово	Детский сад	Первая очередь 2025 год
ГП84	с. Конобеево	Детский сад	Первая очередь 2025 год
ГП85	д. Леоново	Детский сад	Расчетный срок 2040 год
ГП86	с. Федино	Детский сад	Первая очередь 2025 год
ГП87	с. Степанщино	Детский сад	Первая очередь 2025 год
ГП88	с. Новлянское	Детский сад	Расчетный срок 2040 год
ГП89	г. Воскресенск, р-н Лопатинский	Общеобразовательная школа	Первая очередь 2025 год
ГП90	г. Воскресенск, мкр. Москварецкий	Общеобразовательная школа	Расчетный срок 2040 год
ГП91	г. Белоозерский	Общеобразовательная школа	Первая очередь 2025 год
ГП92	г. Белоозерский	Общеобразовательная школа	Первая очередь 2025 год
ГП93	д. Ивановка	Общеобразовательная школа	Первая очередь 2025 год
ГП94	г. Белоозерский	Общеобразовательная школа (реконструкция Фаустовской СОШ)	Расчетный срок 2040 год
ГП95	р.п. им.Цюрупы	Общеобразовательная школа (Реконструкция школы до 436 мест)	Первая очередь 2025 год
ГП96	г. Воскресенск, район Лопатенский	Физкультурно оздоровительный комплекс	Расчетный срок 2040 год
ГП97	г. Белоозерский, ул. Садовая	Физкультурно оздоровительный комплекс с спортивной школой	Расчетный срок 2040 год

№ п/п	Местоположение, адрес	Тип застройки	Ориентировочный год ввода
ГП98	г. Белоозерский, 2-ой мкр.	Физкультурно оздоровительный комплекс	Расчетный срок 2040 год
ГП99	г. Белоозерский, ул. 60 лет Октября	Физкультурно оздоровительный комплекс	Расчетный срок 2040 год
ГП100	г. Воскресенск, район Южный	Стадион	Расчетный срок 2040 год
ГП101	г. Воскресенск	3 крытые хоккейные коробки	Расчетный срок 2040 год
ГП102	г. Воскресенск, район Лопатенский	Детская школа искусства (ДШИ)	Первая очередь 2025 год
ГП103	г. Белоозерский, ул. Юбилейная	Детская школа искусства (ДШИ)	Расчетный срок 2040 год
ГП104	г. Воскресенск, мкр. Москворецкий	Универсальный комплексный досуговый центр (УКДЦ)	Расчетный срок 2040 год
ГП105	г. Белоозерский, ул. Садовая	Универсальный комплексный досуговый центр	Расчетный срок 2040 год
ГП106	д. Ивановка	Универсальный комплексный досуговый центр	Расчетный срок 2040 год
ГП107	г. Белоозерский	Больничный комплекс	Расчётный срок (2038 год)
ГП108	д. Елкино	ФАП	Первая очередь (2023 год)
ГП109	с. Ачкасово	ФАП	Первая очередь (2023 год)
ГП110	с. Степанцино	ФАП	Первая очередь (2023 год)
ГП111	с. Невское	ФАП	Расчётный срок (2038 год)
ГП112	г. Белоозерский, ул. Садовая	УКЦОН (встроенное)	Расчетный срок 2040 год
ГП113	с. Конобеево	УКЦОН	Расчетный срок 2040 год
ГП114	г. Воскресенск, мкр. Лопатенский	Универсальный комплексный центр социального обслуживания населения (УКЦСОН)	Расчетный срок 2040 год
ГП115	г. Воскресенск, Лопатинская промзона	Объекты производственно коммунального назначения	Первая очередь 2025 год
ГП116	г. Воскресенск, промплощадка АО «Фтрукцияосфаты» (реконструкция)	Объекты производственного назначения	Первая очередь 2025 год
ГП117	г. Воскресенск, площадка «Нефтебаза» (реконструкция)	Объекты складского назначения и транспортного обслуживания.	Первая очередь 2025 год
ГП118	г. Воскресенск, южная часть промзоны «Красный строитель» (реконструкция)	Объекты производственно коммунального назначения	Расчетный срок 2040 год

№ п/п	Местоположение, адрес	Тип застройки	Ориентировочный год ввода
ГП119	г. Воскресенск, Лопатинская промплощадка.	Объекты общественно делового назначения (административно-офисный центр)	Первая очередь 2025 год
ГП120	г. Воскресенск, Лопатинская площадка (восток)	Объекты общественно делового назначения (административно-офисный и торговый центр)	Первая очередь 2025 год
ГП121	г. Воскресенск, ул. Советская (реконструкция)	Объекты общественно делового назначения (административно-офисный центр)	Первая очередь 2025 год
ГП122	г. Воскресенск, промзона «Красный строитель», ул. Московская	Объекты общественно делового назначения	Расчетный срок 2040 год
ГП123	г. Воскресенск, южная промзона, ул. Гиганта.	Объекты общественно делового назначения	Расчетный срок 2040 год
ГП124	Вблизи с. Юрасово.	Объекты производственного назначения	Расчетный срок 2040 год
ГП125	Вблизи с. Юрасово.	Объекты производственного назначения	Первая очередь 2025 год
ГП126	г. Белоозерский	Объекты общественно делового назначения (многофункциональный центр)	Расчетный срок 2040 год
ГП127	г. Белоозерский, ул. Российская	Объекты общественного назначения (торговый центр)	Расчетный срок 2040 год
ГП128	г. Белоозерский, ул. Комсомольская	Объекты общественного назначения (торговый центр)	Расчетный срок 2040 год
ГП129	г. Белоозерский, ул. Коммунальная	Объекты коммунального назначения	Расчетный срок 2040 год
ГП130	р.п. Хорлово. (реконструкция ЗАО «Техноткань»)	Объекты производственного назначения	Первая очередь 2025 год
ГП131	р.п. Фосфоритный (реконструкция ЗАО «Кварцит»)	Объекты производственного назначения	Расчетный срок 2040 год
ГП132	У западной границы планировочного района	Объекты производственно складского назначения	Расчетный срок 2040 год
ГП133	п. Хорлово	Объекты общественного назначения (Дом культуры)	Расчетный срок 2040 год
ГП134	пос. Фосфоритный	Объекты общественного назначения (Физкультурно-оздоровительный комплекс)	Расчетный срок 2040 год
ГП135	д. Елкино	Объекты общественного назначения	Первая очередь 2025 год
ГП136	д. Знаменка	Объекты производственного назначения	Расчетный срок 2040 год
ГП137	р.п. им.Цюрупы, ул. Ленинская	Объекты общественно делового назначения (общественно- городской центр)	Расчетный срок 2040 год

№ п/п	Местоположение, адрес	Тип застройки	Ориентировочный год ввода
ГП138	р.п. им. Цюрупы, ул. Финская	Объекты общественно-делового назначения	Расчетный срок 2040 год
ГП139	р.п. им. Цюрупы, ул. Канатная	Объекты общественно-делового назначения	Расчетный срок 2040 год
ГП140	р.п. им. Цюрупы, ул. Радужная	Объекты общественно-делового назначения	Расчетный срок 2040 год
ГП141	р.п. им. Цюрупы, ул. Радужная	Объекты общественно-делового назначения	Расчетный срок 2040 год
ГП142	р.п. им. Цюрупы, ул. Гражданская	Объекты общественно-делового назначения	Расчетный срок 2040 год
ГП143	д. Дворниково	Объекты общественно-делового назначения	Расчетный срок 2040 год
ГП144	д. Знаменки	Объекты общественно-делового назначения	Расчетный срок 2040 год
ГП145	р.п. им. Цюрупы	Объекты общественного назначения (Детский сад)	Первая очередь 2025 год
ГП146	р.п. им. Цюрупы, ул. Октябрьская	Объекты общественного назначения (Досуговый центр)	Первая очередь 2025 год
ГП147	р.п. им. Цюрупы, ул. Рабочий городок	Объекты общественного назначения (Досуговый центр)	Первая очередь 2025 год
ГП148	р.п. им. Цюрупы, ул. Гражданская	Объекты общественного назначения (Физкультурно оздоровительный комплекс)	Первая очередь 2025 год
ГП149	р.п. им. Цюрупы, ул. Рабочий городок	Объекты общественного назначения (Гостиница)	Первая очередь 2025 год
ГП150	К югу от д. Щербово.	Объекты производственно складского назначения	Расчетный срок 2040 год
ГП151	с. Барановское	Объекты производственно складского назначения	Расчетный срок 2040 год
ГП152	К северу от д. Алешино	Объекты производственного назначения	Расчетный срок 2040 год
ГП153	К югу от деревни Щельпино	Объекты производственного назначения	Расчетный срок 2040 год
ГП154	д. Губино	Объекты производственно коммунального назначения (реконструкция)	Первая очередь 2025 год
ГП155	п. Виноградово	Объекты производственно коммунального назначения (реконструкция)	Первая очередь 2025 год
ГП156	с. Фаустово	Объекты производственно коммунального назначения (реконструкция)	Расчетный срок 2040 год
ГП157	с. Ашитково	Объекты производственно коммунального назначения (реконструкция)	Первая очередь 2025 год
ГП158	с. Барановское	Объекты производственного назначения, объекты транспорта (реконструкция)	Первая очередь 2025 год
ГП159	Северо-западнее д. Свистягино	Объекты производственного назначения (завод по термическому обезвреживанию ТКО)	Первая очередь 2025 год

№ п/п	Местоположение, адрес	Тип застройки	Ориентировочный год ввода
ГП160	Северо-западнее д. Свистягино	Объекты производственного назначения (производственный комплекс)	Расчетный срок 2040 год
ГП161	с. Федино	Объекты общественно делового назначения (торгово-развлекательный комплекс)	Первая очередь 2025 год
ГП162	с. Федино	Объекты общественно делового назначения (многофункциональный комплекс)	Расчетный срок 2040 год
ГП163	В районе д. Чаплыгино	Объекты производственно коммунального назначения (технопарк с поездепо)	Расчетный срок 2040 год
ГП164	с. Федино	Объекты транспортной инфраструктуры (АЗК)	Первая очередь 2025 год
ГП165	В районе д. Сетовка	Объекты транспортной инфраструктуры (паркинг для большегрузов)	Расчетный срок 2040 год
ГП166	В районе д. Гостилово	Объекты производственного назначения (авиационные технологии)	Расчетный срок 2040 год
ГП167	Севернее с. Невское и д. Максимовка	Объекты коммунального назначения (комплекс ритуальных услуг)	Расчетный срок 2040 год
	МУ ЦКиД «Москворецкий» по адресу: Московская область, г. Воскресенск, ул. Дзержинского, д. 32, к.н.з.у. 50:29:0072209:126.	Многоквартирная	Планируемый год ввода – 2021 год

Таблица 3.2.6. – Перспективный структурный баланс реализации горячей воды в зонах действия ИЦВ.

Направление использования	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2044
Отпуск в сеть ГВС	Годовое потребление, тыс. м ³	8509,66	8807,49	9115,76	9434,81	9765,03	10106,80	10460,54	10826,66	11205,59	11597,79	12003,71
	Среднесуточное, м ³ /сут	23314,13	24130,12	24974,68	25848,79	26753,50	27689,87	28659,01	29662,08	30700,25	31774,76	32886,88
	Максимальное суточное, м ³ /сут	30308,36	31369,16	32467,08	33603,43	34779,55	35996,83	37256,72	38560,70	39910,33	41307,19	42752,94
	В час максимального потребления, м ³ /ч	1262,85	1307,05	1352,79	1400,14	1449,15	1499,87	1552,36	1606,70	1662,93	1721,13	1781,37
Население	Годовое потребление, тыс. м ³	6467,34	6693,70	6927,98	7170,46	7421,42	7681,17	7950,02	8228,27	8516,25	8814,32	9122,83
	Среднесуточное, м ³ /сут	17718,75	18338,90	18980,76	19645,09	20332,67	21044,31	21780,86	22543,19	23332,21	24148,83	24994,04
	Максимальное суточное, м ³ /сут	23034,37	23840,57	24674,99	25538,62	26432,47	27357,61	28315,12	29306,15	30331,87	31393,48	32492,25
	В час максимального потребления, м ³ /ч	959,77	993,36	1028,12	1064,11	1101,35	1139,90	1179,80	1221,09	1263,83	1308,06	1353,84
Бюджет	Годовое потребление, тыс. м ³	765,87	792,67	820,42	849,13	878,85	909,61	941,45	974,40	1008,50	1043,80	1080,33
	Среднесуточное, м ³ /сут	2098,27	2171,71	2247,72	2326,39	2407,81	2492,09	2579,31	2669,59	2763,02	2859,73	2959,82
	Максимальное суточное, м ³ /сут	2727,75	2823,22	2922,04	3024,31	3130,16	3239,71	3353,10	3470,46	3591,93	3717,65	3847,76
	В час максимального потребления, м ³ /ч	113,66	117,63	121,75	126,01	130,42	134,99	139,71	144,60	149,66	154,90	160,32
Прочие	Годовое потребление, тыс. м ³	1276,44	1321,12	1367,36	1415,22	1464,75	1516,02	1569,08	1623,99	1680,83	1739,66	1800,55
	Среднесуточное, м ³ /сут	3497,11	3619,51	3746,19	3877,31	4013,01	4153,47	4298,84	4449,30	4605,02	4766,20	4933,02
	Максимальное суточное, м ³ /сут	4546,24	4705,36	4870,05	5040,50	5216,92	5399,51	5588,49	5784,09	5986,53	6196,06	6412,92
	В час максимального потребления, м ³ /ч	189,43	196,06	202,92	210,02	217,37	224,98	232,85	241,00	249,44	258,17	267,21
Потери	Годовое потребление, тыс. м ³	348,60	331,17	314,61	298,88	283,93	269,74	256,25	243,44	231,27	219,70	208,72
	Среднесуточное, м ³ /сут	955,07	907,32	861,95	818,85	777,89	739,01	702,05	666,96	633,62	601,92	571,84
	Максимальное суточное, м ³ /сут	1241,59	1179,51	1120,53	1064,50	1011,26	960,72	912,67	867,05	823,70	782,49	743,39
	В час максимального потребления, м ³ /ч	51,73	49,15	46,69	44,35	42,14	40,03	38,03	36,13	34,32	32,60	30,97

Таблица 3.2.7. – Перспективный структурный баланс отпуска в сеть и реализации питьевой воды в зонах действия ИЦВ.

№ тех. зоны	№ п/п	Направление использования	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2044
1	1	ВЗУ Сабурово	Годовое потребление, тыс. м3	5893,6	6099,8	6313,4	6534,3	6763,0	6999,7	7244,7	7498,3
			Среднесуточное, м3/сут	16146,8	16711,9	17296,9	17902,2	18528,8	19177,3	19848,5	20543,2
			Максимальное суточное, м3/сут	20990,8	21725,5	22486,0	23272,9	24087,4	24930,5	25803,1	26706,2
			В час максимального потребления, м3/ч	874,6	905,2	936,9	969,7	1003,6	1038,8	1075,1	1112,8
	2	ВЗУ Лесной	Годовое потребление, тыс. м3	2479,6	2566,4	2656,2	2749,1	2845,4	2945,0	3048,0	3154,7
			Среднесуточное, м3/сут	6793,3	7031,1	7277,2	7531,9	7795,5	8068,4	8350,7	8643,0
			Максимальное суточное, м3/сут	8831,3	9140,4	9460,4	9791,5	10134,2	10488,9	10855,9	11235,9
			В час максимального потребления, м3/ч	368,0	380,9	394,2	408,0	422,3	437,0	452,3	468,2
	3	ВЗУ Лопатинский	Годовое потребление, тыс. м3	1924,6	1992,0	2061,7	2133,8	2208,5	2285,8	2365,8	2448,6
			Среднесуточное, м3/сут	5272,9	5457,4	5648,4	5846,1	6050,7	6262,5	6481,7	6708,6
			Максимальное суточное, м3/сут	6854,8	7094,6	7342,9	7599,9	7865,9	8141,3	8426,2	8721,2
			В час максимального потребления, м3/ч	285,6	295,6	306,0	316,7	327,7	339,2	351,1	363,4
	4	ВЗУ Фетровая фабрика	Годовое потребление, тыс. м3	263,5	272,7	282,2	292,1	302,3	312,9	323,9	335,2
			Среднесуточное, м3/сут	721,8	747,1	773,2	800,3	828,3	857,3	887,3	918,3
			Максимальное суточное, м3/сут	938,3	971,2	1005,2	1040,4	1076,8	1114,5	1153,5	1193,8
			В час максимального потребления, м3/ч	39,1	40,5	41,9	43,3	44,9	46,4	48,1	49,7
	5	ВЗУ Старофедотовск ий	Годовое потребление, тыс. м3	27,2	28,2	29,2	30,2	31,2	32,3	33,5	34,6
			Среднесуточное, м3/сут	74,6	77,2	79,9	82,7	85,6	88,6	91,7	94,9
			Максимальное суточное, м3/сут	97,0	100,4	103,9	107,5	111,3	115,2	119,2	123,4
			В час максимального потребления, м3/ч	4,0	4,2	4,3	4,5	4,6	4,8	5,0	5,1
	6	ВЗУ Федино	Годовое потребление, тыс. м3	189,7	196,4	203,3	210,3	217,7	225,4	233,2	241,4
			Среднесуточное, м3/сут	519,8	538,0	556,9	576,3	596,5	617,4	639,0	661,4
			Максимальное суточное, м3/сут	675,7	699,4	724,0	749,2	775,5	802,6	830,7	859,8
			В час максимального потребления, м3/ч	28,2	29,1	30,2	31,2	32,3	33,4	34,6	35,8
	7	ВЗУ Новлянское	Годовое потребление, тыс. м3	24,7	25,6	26,5	27,4	28,4	29,3	30,4	31,4
			Среднесуточное, м3/сут	67,7	70,1	72,5	75,1	77,7	80,4	83,2	86,1
			Максимальное суточное, м3/сут	88,0	91,1	94,3	97,6	101,0	104,5	108,2	111,9
			В час максимального потребления, м3/ч	3,7	3,8	3,9	4,1	4,2	4,4	4,5	4,7
Итог по технологической зоне №1			Годовое потребление, тыс. м3	10802,9	11181,0	11572,3	11977,3	12396,5	12830,4	13279,5	13744,3
			Среднесуточное, м3/сут	29596,9	30632,8	31705,0	32814,6	33963,1	35151,9	36382,1	37655,5
			Максимальное суточное, м3/сут	38476,0	39822,6	41216,5	42659,0	44152,0	45697,5	47296,7	48952,2
			В час максимального потребления, м3/ч	1603,2	1659,3	1717,4	1777,5	1839,7	1904,1	1970,7	2039,7
2	8	ВЗУ Чемодурово	Годовое потребление, тыс. м3	152,9	158,2	163,8	169,5	175,4	181,6	187,9	194,5
			Среднесуточное, м3/сут	418,8	433,5	448,7	464,4	480,6	497,5	514,9	532,9
			Максимальное суточное, м3/сут	544,4	563,6	583,3	603,7	624,8	646,8	669,4	692,8

№ тех. зоны	№ п/п	Направление использования	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2044
			В час максимального потребления, м3/ч	22,7	23,5	24,3	25,2	26,0	26,9	27,9	28,9
3	9	ВЗУ Москворецкий	Годовое потребление, тыс. м3	2054,4	2126,3	2200,8	2277,8	2357,5	2440,0	2525,4	2613,8
			Среднесуточное, м3/сут	5628,6	5825,6	6029,5	6240,5	6458,9	6685,0	6919,0	7161,2
			Максимальное суточное, м3/сут	7317,2	7573,3	7838,4	8112,7	8396,6	8690,5	8994,7	9309,6
			В час максимального потребления, м3/ч	304,9	315,6	326,6	338,0	349,9	362,1	374,8	387,9
	10	ВЗУ Цементгигант	Годовое потребление, тыс. м3	1363,7	1411,5	1460,9	1512,0	1564,9	1619,7	1676,4	1735,1
			Среднесуточное, м3/сут	3736,3	3867,1	4002,5	4142,5	4287,5	4437,6	4592,9	4753,7
			Максимальное суточное, м3/сут	4857,2	5027,2	5203,3	5385,3	5573,8	5768,9	5970,8	6179,8
			В час максимального потребления, м3/ч	202,4	209,5	216,8	224,4	232,2	240,4	248,8	257,5
Итог по технологической зоне №3			Годовое потребление, тыс. м3	3418,2	3537,8	3661,7	3789,8	3922,4	4059,7	4201,8	4348,9
			Среднесуточное, м3/сут	9364,9	9692,7	10032,0	10383,0	10746,4	11122,6	11511,9	11914,9
			Максимальное суточное, м3/сут	12174,4	12600,5	13041,6	13497,9	13970,3	14459,4	14965,5	15489,4
			В час максимального потребления, м3/ч	507,3	525,0	543,4	562,4	582,1	602,5	623,6	645,4
4	11	ВЗУ Трофимово	Годовое потребление, тыс. м3								
			Среднесуточное, м3/сут								
			Максимальное суточное, м3/сут								
			В час максимального потребления, м3/ч								
5	12	ВЗУ Фосфоритный	Годовое потребление, тыс. м3	374,0	387,1	400,7	414,7	429,2	444,2	459,8	475,9
			Среднесуточное, м3/сут	1024,7	1060,6	1097,7	1136,1	1175,9	1217,1	1259,7	1303,8
			Максимальное суточное, м3/сут	1332,1	1378,8	1427,0	1476,9	1528,7	1582,2	1637,6	1694,9
			В час максимального потребления, м3/ч	55,5	57,4	59,5	61,5	63,7	65,9	68,2	70,6
6	13	ВЗУ Хорлово	Годовое потребление, тыс. м3	479,2	495,9	513,3	531,3	549,8	569,1	589,0	609,6
			Среднесуточное, м3/сут	1312,8	1358,7	1406,3	1455,5	1506,4	1559,2	1613,7	1670,2
			Максимальное суточное, м3/сут	1706,6	1766,3	1828,2	1892,2	1958,3	2027,0	2097,8	2171,3
			В час максимального потребления, м3/ч	71,1	73,6	76,2	78,8	81,6	84,5	87,4	90,5
7	14	ВЗУ Ёлкино	Годовое потребление, тыс. м3	15,5	16,0	16,6	17,2	17,8	18,4	19,1	19,7
			Среднесуточное, м3/сут	42,5	43,9	45,5	47,1	48,7	50,4	52,2	54,0
			Максимальное суточное, м3/сут	55,3	57,1	59,2	61,2	63,3	65,5	67,9	70,2
			В час максимального потребления, м3/ч	2,3	2,4	2,5	2,6	2,6	2,7	2,8	2,9
8	15	ВЗУ Перхурово	Годовое потребление, тыс. м3	5,0	5,2	5,4	5,6	5,8	6,0	6,2	6,4
			Среднесуточное, м3/сут	13,8	14,3	14,8	15,3	15,8	16,4	16,9	17,5
			Максимальное суточное, м3/сут	17,9	18,6	19,2	19,9	20,5	21,3	22,0	22,8
			В час максимального потребления, м3/ч	0,7	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9
9	16	ВЗУ Степанщино	Годовое потребление, тыс. м3	57,4	59,4	61,5	63,6	65,8	68,1	70,6	73,0
			Среднесуточное, м3/сут	157,2	162,7	168,4	174,3	180,4	186,7	193,3	200,0
			Максимальное суточное, м3/сут	204,4	211,5	218,9	226,6	234,5	242,7	251,3	260,0

№ тех. зоны	№ п/п	Направление использования	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2044
	17	ВЗУ Степанцино-2 (ДРП)	В час максимального потребления, м3/ч	8,5	8,8	9,1	9,4	9,8	10,1	10,5	10,8
			Годовое потребление, тыс. м3	7,6	7,8	8,1	8,4	8,7	8,9	9,3	9,6
			Среднесуточное, м3/сут	20,7	21,4	22,1	22,9	23,7	24,5	25,4	26,3
			Максимальное суточное, м3/сут	26,9	27,8	28,7	29,8	30,8	31,9	33,0	34,2
			В час максимального потребления, м3/ч	1,1	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,4	1,4
Итог по технологической зоне №9			Годовое потребление, тыс. м3	64,9	67,2	69,5	72,0	74,5	77,1	79,8	82,6
			Среднесуточное, м3/сут	177,9	184,1	190,5	197,2	204,1	211,2	218,7	226,3
			Максимальное суточное, м3/сут	231,3	239,3	247,7	256,4	265,3	274,6	284,3	294,2
			В час максимального потребления, м3/ч	9,6	10,0	10,3	10,7	11,1	11,4	11,8	12,3
10	18	ВЗУ Ратчино	Годовое потребление, тыс. м3	81,7	84,5	87,5	90,6	93,7	97,0	100,4	103,9
			Среднесуточное, м3/сут	223,8	231,6	239,7	248,1	256,8	265,8	275,1	284,7
			Максимальное суточное, м3/сут	290,9	301,1	311,6	322,5	333,8	345,5	357,6	370,1
			В час максимального потребления, м3/ч	12,1	12,5	13,0	13,4	13,9	14,4	14,9	15,4
11	19	ВЗУ Косяково	Годовое потребление, тыс. м3	48,2	49,9	51,6	53,4	55,3	57,2	59,2	61,3
			Среднесуточное, м3/сут	132,0	136,6	141,4	146,3	151,4	156,7	162,2	167,9
			Максимальное суточное, м3/сут	171,6	177,6	183,8	190,2	196,8	203,7	210,9	218,3
			В час максимального потребления, м3/ч	7,2	7,4	7,7	7,9	8,2	8,5	8,8	9,1
12	20	ВЗУ Ачкасово	Годовое потребление, тыс. м3	13,4	13,9	14,3	14,9	15,4	15,9	16,5	17,0
			Среднесуточное, м3/сут	36,7	38,0	39,3	40,7	42,1	43,6	45,1	46,7
			Максимальное суточное, м3/сут	47,7	49,4	51,1	52,9	54,7	56,7	58,6	60,7
			В час максимального потребления, м3/ч	2,0	2,1	2,1	2,2	2,3	2,4	2,4	2,5
13	21	ВЗУ Марчуги	Годовое потребление, тыс. м3	7,6	7,8	8,1	8,4	8,7	8,9	9,3	9,6
			Среднесуточное, м3/сут	20,7	21,4	22,1	22,9	23,7	24,5	25,4	26,3
			Максимальное суточное, м3/сут	26,9	27,8	28,7	29,8	30,8	31,9	33,0	34,2
			В час максимального потребления, м3/ч	1,1	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,4	1,4
14	22	ВЗУ Сетовка	Годовое потребление, тыс. м3	9,6	10,0	10,3	10,7	11,1	11,4	11,8	12,3
			Среднесуточное, м3/сут	26,4	27,3	28,3	29,3	30,3	31,3	32,4	33,6
			Максимальное суточное, м3/сут	34,3	35,5	36,8	38,1	39,4	40,7	42,1	43,7
			В час максимального потребления, м3/ч	1,4	1,5	1,5	1,6	1,6	1,7	1,8	1,8
15	23	ВЗУ Сабурово-2	Годовое потребление, тыс. м3	6,7	6,9	7,2	7,4	7,7	8,0	8,2	8,5
			Среднесуточное, м3/сут	18,4	19,0	19,7	20,4	21,1	21,8	22,6	23,4
			Максимальное суточное, м3/сут	23,9	24,7	25,6	26,5	27,4	28,3	29,4	30,4
			В час максимального потребления, м3/ч	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,3
16	24	ВЗУ Невское	Годовое потребление, тыс. м3	29,7	30,8	31,9	33,0	34,1	35,3	36,6	37,9
			Среднесуточное, м3/сут	81,5	84,3	87,3	90,3	93,5	96,8	100,2	103,7
			Максимальное суточное, м3/сут	106,0	109,6	113,5	117,4	121,6	125,8	130,3	134,8

№ тех. зоны	№ п/п	Направление использования	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2044
			В час максимального потребления, м3/ч	4,4	4,6	4,7	4,9	5,1	5,2	5,4	5,6
17	25	ВЗУ Константиново	Годовое потребление, тыс. м3	16,4	16,9	17,5	18,1	18,8	19,4	20,1	20,8
			Среднесуточное, м3/сут	44,8	46,3	47,9	49,6	51,4	53,2	55,0	56,9
			Максимальное суточное, м3/сут	58,2	60,2	62,3	64,5	66,8	69,2	71,5	74,0
			В час максимального потребления, м3/ч	2,4	2,5	2,6	2,7	2,8	2,9	3,0	3,1
18	26	ВЗУ Городище	Годовое потребление, тыс. м3	24,7	25,6	26,5	27,4	28,4	29,3	30,4	31,4
			Среднесуточное, м3/сут	67,7	70,1	72,5	75,1	77,7	80,4	83,2	86,1
			Максимальное суточное, м3/сут	88,0	91,1	94,3	97,6	101,0	104,5	108,2	111,9
			В час максимального потребления, м3/ч	3,7	3,8	3,9	4,1	4,2	4,4	4,5	4,7
19	27	ВЗУ рп. им. Цюрупы	Годовое потребление, тыс. м3	250,9	259,7	268,7	278,2	287,9	298,0	308,4	319,2
			Среднесуточное, м3/сут	687,4	711,4	736,3	762,1	788,8	816,4	844,9	874,5
			Максимальное суточное, м3/сут	893,6	924,8	957,2	990,7	1025,4	1061,3	1098,4	1136,9
			В час максимального потребления, м3/ч	37,2	38,5	39,9	41,3	42,7	44,2	45,8	47,4
20	28	ВЗУ Знаменка	Годовое потребление, тыс. м3	4,2	4,3	4,5	4,6	4,8	5,0	5,1	5,3
			Среднесуточное, м3/сут	11,5	11,9	12,3	12,7	13,2	13,6	14,1	14,6
			Максимальное суточное, м3/сут	15,0	15,5	16,0	16,5	17,2	17,7	18,3	19,0
			В час максимального потребления, м3/ч	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8
21	29	ВЗУ Дворниково	Годовое потребление, тыс. м3	10,0	10,4	10,8	11,1	11,5	11,9	12,4	12,8
			Среднесуточное, м3/сут	27,5	28,5	29,5	30,5	31,6	32,7	33,9	35,0
			Максимальное суточное, м3/сут	35,8	37,1	38,4	39,7	41,1	42,5	44,1	45,5
			В час максимального потребления, м3/ч	1,5	1,5	1,6	1,7	1,7	1,8	1,8	1,9
22	30	ВЗУ Ашитково	Годовое потребление, тыс. м3	254,2	263,1	272,4	281,9	291,7	302,0	312,5	323,5
			Среднесуточное, м3/сут	696,5	720,9	746,2	772,3	799,3	827,3	856,2	886,2
			Максимальное суточное, м3/сут	905,5	937,2	970,1	1004,0	1039,1	1075,5	1113,1	1152,1
			В час максимального потребления, м3/ч	37,7	39,0	40,4	41,8	43,3	44,8	46,4	48,0
23	31	ВЗУ Барановское	Годовое потребление, тыс. м3	142,0	146,9	152,1	157,4	162,9	168,6	174,5	180,6
			Среднесуточное, м3/сут	389,0	402,6	416,7	431,3	446,4	462,0	478,2	494,9
			Максимальное суточное, м3/сут	505,7	523,4	541,7	560,7	580,3	600,6	621,7	643,4
			В час максимального потребления, м3/ч	21,1	21,8	22,6	23,4	24,2	25,0	25,9	26,8
24	32	ВЗУ Виноградово	Годовое потребление, тыс. м3	115,2	119,2	123,4	127,7	132,2	136,8	141,6	146,5
			Среднесуточное, м3/сут	315,6	326,6	338,0	349,9	362,1	374,8	387,9	401,5
			Максимальное суточное, м3/сут	410,3	424,6	439,4	454,9	470,7	487,2	504,3	522,0
			В час максимального потребления, м3/ч	17,1	17,7	18,3	19,0	19,6	20,3	21,0	21,7
25	33	ВЗУ Губино	Годовое потребление, тыс. м3	15,9	16,5	17,0	17,6	18,3	18,9	19,6	20,3
			Среднесуточное, м3/сут	43,6	45,1	46,7	48,3	50,0	51,8	53,6	55,5
			Максимальное суточное, м3/сут	56,7	58,6	60,7	62,8	65,0	67,3	69,7	72,2

№ тех. зоны	№ п/п	Направление использования	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2044
			В час максимального потребления, м3/ч	2,4	2,4	2,5	2,6	2,7	2,8	2,9	3,0
26	34	ВЗУ Золотово	Годовое потребление, тыс. м3	109,8	113,6	117,6	121,7	125,9	130,3	134,9	139,6
			Среднесуточное, м3/сут	300,7	311,2	322,1	333,3	345,0	357,1	369,6	382,5
			Максимальное суточное, м3/сут	390,9	404,6	418,7	433,3	448,5	464,2	480,5	497,3
			В час максимального потребления, м3/ч	16,3	16,9	17,4	18,1	18,7	19,3	20,0	20,7
278	35	ВЗУ Конобеево	Годовое потребление, тыс. м3	317,1	328,2	339,6	351,5	363,8	376,6	389,7	403,4
			Среднесуточное, м3/сут	868,7	899,1	930,5	963,1	996,8	1031,7	1067,8	1105,2
			Максимальное суточное, м3/сут	1129,3	1168,8	1209,7	1252,0	1295,8	1341,2	1388,1	1436,8
			В час максимального потребления, м3/ч	47,1	48,7	50,4	52,2	54,0	55,9	57,8	59,9
28	36	ВЗУ Леоново	Годовое потребление, тыс. м3	5,4	5,6	5,8	6,0	6,2	6,5	6,7	6,9
			Среднесуточное, м3/сут	14,9	15,4	16,0	16,5	17,1	17,7	18,3	19,0
			Максимальное суточное, м3/сут	19,4	20,0	20,8	21,5	22,2	23,0	23,8	24,7
			В час максимального потребления, м3/ч	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0
29	37	ВЗУ Фаустово	Годовое потребление, тыс. м3	14,2	14,7	15,3	15,8	16,4	16,9	17,5	18,1
			Среднесуточное, м3/сут	39,0	40,4	41,8	43,3	44,8	46,3	48,0	49,6
			Максимальное суточное, м3/сут	50,7	52,5	54,3	56,3	58,2	60,2	62,4	64,5
			В час максимального потребления, м3/ч	2,1	2,2	2,3	2,3	2,4	2,5	2,6	2,7
30	38	ВЗУ Щельпино	Годовое потребление, тыс. м3								
			Среднесуточное, м3/сут								
			Максимальное суточное, м3/сут								
			В час максимального потребления, м3/ч								
31	39	ВЗУ Щербово	Годовое потребление, тыс. м3	8,4	8,7	9,0	9,3	9,6	10,0	10,3	10,7
			Среднесуточное, м3/сут	23,0	23,8	24,6	25,4	26,3	27,3	28,2	29,2
			Максимальное суточное, м3/сут	29,9	30,9	32,0	33,0	34,2	35,5	36,7	38,0
			В час максимального потребления, м3/ч	1,2	1,3	1,3	1,4	1,4	1,5	1,5	1,6
32	40	ВЗУ Белоозерский	Годовое потребление, тыс. м3	1228,9	1271,9	1316,4	1362,5	1410,2	1459,5	1510,6	1563,5
			Среднесуточное, м3/сут	3366,8	3484,7	3606,6	3732,9	3863,5	3998,7	4138,7	4283,6
			Максимальное суточное, м3/сут	4376,8	4530,1	4688,6	4852,8	5022,6	5198,3	5380,3	5568,7
			В час максимального потребления, м3/ч	182,4	188,8	195,4	202,2	209,3	216,6	224,2	232,0
33	41	ВЗУ Красный холм	Годовое потребление, тыс. м3	245,4	254,0	262,9	272,1	281,7	291,5	301,7	312,3
			Среднесуточное, м3/сут	672,4	696,0	720,3	745,6	771,7	798,7	826,6	855,5
			Максимальное суточное, м3/сут	874,1	904,8	936,4	969,3	1003,2	1038,3	1074,6	1112,2
			В час максимального потребления, м3/ч	36,4	37,7	39,0	40,4	41,8	43,3	44,8	46,3
34	42	ВЗУ-5 Цибино	Годовое потребление, тыс. м3	2,5	2,6	2,7	2,8	2,9	3,0	3,1	3,2
			Среднесуточное, м3/сут	6,9	7,1	7,4	7,6	7,9	8,2	8,5	8,8
			Максимальное суточное, м3/сут	9,0	9,2	9,6	9,9	10,3	10,7	11,1	11,4

№ тех. зоны	№ п/п	Направление использования	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2044
			В час максимального потребления, м3/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5
35	43	ВЗУ-6 Ивановка	Годовое потребление, тыс. м3	18,8	19,5	20,2	20,9	21,6	22,4	23,2	24,0
			Среднесуточное, м3/сут	51,6	53,4	55,3	57,3	59,3	61,3	63,5	65,7
			Максимальное суточное, м3/сут	67,1	69,4	71,9	74,5	77,1	79,7	82,6	85,4
			В час максимального потребления, м3/ч	2,8	2,9	3,0	3,1	3,2	3,3	3,4	3,6
36	44	ВЗУ-7 Михалево	Годовое потребление, тыс. м3	4,2	4,3	4,5	4,6	4,8	5,0	5,1	5,3
			Среднесуточное, м3/сут	11,5	11,9	12,3	12,7	13,2	13,6	14,1	14,6
			Максимальное суточное, м3/сут	15,0	15,5	16,0	16,5	17,2	17,7	18,3	19,0
			В час максимального потребления, м3/ч	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8
37	45	ВЗУ-8 Воршиково	Годовое потребление, тыс. м3	5,4	5,6	5,8	6,0	6,2	6,5	6,7	6,9
			Среднесуточное, м3/сут	14,9	15,4	16,0	16,5	17,1	17,7	18,3	19,0
			Максимальное суточное, м3/сут	19,4	20,0	20,8	21,5	22,2	23,0	23,8	24,7
			В час максимального потребления, м3/ч	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0
	46	ВЗУ-9 Воршиково	Годовое потребление, тыс. м3	4,6	4,8	4,9	5,1	5,3	5,5	5,7	5,9
			Среднесуточное, м3/сут	12,6	13,1	13,5	14,0	14,5	15,0	15,5	16,1
			Максимальное суточное, м3/сут	16,4	17,0	17,6	18,2	18,9	19,5	20,2	20,9
			В час максимального потребления, м3/ч	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9
Итог по технологической зоне №37			Годовое потребление, тыс. м3	10,0	10,4	10,8	11,1	11,5	11,9	12,3	12,8
			Среднесуточное, м3/сут	27,5	28,5	29,5	30,5	31,6	32,7	33,8	35,1
			Максимальное суточное, м3/сут	35,8	37,1	38,4	39,7	41,1	42,5	43,9	45,6
			В час максимального потребления, м3/ч	1,5	1,5	1,6	1,7	1,7	1,8	1,8	1,9
38	47	ВЗУ-10	Годовое потребление, тыс. м3	28,4	29,3	30,4	31,4	32,5	33,7	34,9	36,1
			Среднесуточное, м3/сут	77,7	80,4	83,2	86,1	89,1	92,3	95,5	98,8
			Максимальное суточное, м3/сут	101,0	104,5	108,2	111,9	115,8	120,0	124,2	128,4
			В час максимального потребления, м3/ч	4,2	4,4	4,5	4,7	4,8	5,0	5,2	5,4
Итог по городскому округу Воскресенск			Годовое потребление, тыс. м3	18336,2	18977,8	19642,1	20329,5	21041,0	21777,6	22539,7	23328,7
			Среднесуточное, м3/сут	50236,1	51994,1	53814,0	55697,3	57646,7	59664,6	61752,7	63914,2
			Максимальное суточное, м3/сут	65306,9	67592,3	69958,2	72406,5	74940,7	77564,0	80278,5	83088,5
			В час максимального потребления, м3/ч	2721,1	2816,3	2914,9	3016,9	3122,5	3231,8	3344,9	3462,0

Таблица 3.2.8. - Перспективный структурный баланс поступления стоков в сеть по видам потребителей на КОС г.о. Воскресенск.

№ п/п	Наименование	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
	МУП «Белоозерское ЖКХ»											
1	Итог по МУП «Белоозерское ЖКХ»	Годовой объем, тыс. м3	2570,46	2588,45	2606,57	2624,81	2643,19	2661,69	2680,32	2699,08	2717,98	2853,88
		Среднесуточное, м3/сут	7042,34	7091,64	7141,28	7191,27	7241,61	7292,30	7343,35	7394,75	7446,51	7818,84
		Максимальное суточное, м3/сут	8169,12	8226,30	8283,89	8341,87	8400,27	8459,07	8518,28	8577,91	8637,96	9069,85
		В час максимального потребления, м3/ч	340,38	342,76	345,16	347,58	350,01	352,46	354,93	357,41	359,91	377,91
	Население	Годовой объем, тыс. м3	1452,05	1462,21	1472,45	1482,75	1493,13	1503,59	1514,11	1524,71	1535,38	1612,15
		Среднесуточное, м3/сут	3978,21	4006,06	4034,10	4062,34	4090,78	4119,41	4148,25	4177,29	4206,53	4416,85
		Максимальное суточное, м3/сут	4614,73	4647,03	4679,56	4712,32	4745,30	4778,52	4811,97	4845,65	4879,57	5123,55
		В час максимального потребления, м3/ч	192,28	193,63	194,98	196,35	197,72	199,10	200,50	201,90	203,32	213,48
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	786,25	791,75	797,29	802,87	808,49	814,15	819,85	825,59	831,37	872,94
		Среднесуточное, м3/сут	2154,10	2169,18	2184,37	2199,66	2215,05	2230,56	2246,17	2261,90	2277,73	2391,62
		Максимальное суточное, м3/сут	2498,76	2516,25	2533,87	2551,60	2569,46	2587,45	2605,56	2623,80	2642,17	2774,28
		В час максимального потребления, м3/ч	104,12	104,84	105,58	106,32	107,06	107,81	108,57	109,33	110,09	115,59
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	332,16	334,49	336,83	339,18	341,56	343,95	346,36	348,78	351,22	368,78
		Среднесуточное, м3/сут	910,03	916,40	922,81	929,27	935,78	942,33	948,92	955,57	962,26	1010,37
		Максимальное суточное, м3/сут	1055,63	1063,02	1070,46	1077,96	1085,50	1093,10	1100,75	1108,46	1116,22	1172,03
		В час максимального потребления, м3/ч	43,98	44,29	44,60	44,91	45,23	45,55	45,86	46,19	46,51	48,83
	ОС с. Барановское СБО	Годовой объем, тыс. м3	112,01	112,80	113,59	114,38	115,18	115,99	116,80	117,62	118,44	124,36
		Среднесуточное, м3/сут	306,89	309,04	311,20	313,38	315,57	317,78	320,00	322,24	324,50	340,72
		Максимальное суточное, м3/сут	355,99	358,48	360,99	363,52	366,06	368,62	371,20	373,80	376,42	395,24
		В час максимального потребления, м3/ч	14,83	14,94	15,04	15,15	15,25	15,36	15,47	15,58	15,68	16,47
	Население	Годовой объем, тыс. м3	72,57	73,07	73,59	74,10	74,62	75,14	75,67	76,20	76,73	80,57
		Среднесуточное, м3/сут	198,81	200,20	201,61	203,02	204,44	205,87	207,31	208,76	210,22	220,73
		Максимальное суточное, м3/сут	230,62	232,24	233,86	235,50	237,15	238,81	240,48	242,16	243,86	256,05
		В час максимального потребления, м3/ч	9,61	9,68	9,74	9,81	9,88	9,95	10,02	10,09	10,16	10,67
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	16,91	17,03	17,15	17,27	17,39	17,51	17,63	17,75	17,88	18,77
		Среднесуточное, м3/сут	46,32	46,65	46,97	47,30	47,63	47,97	48,30	48,64	48,98	51,43
		Максимальное суточное, м3/сут	53,73	54,11	54,49	54,87	55,25	55,64	56,03	56,42	56,82	59,66
		В час максимального потребления, м3/ч	2,24	2,25	2,27	2,29	2,30	2,32	2,33	2,35	2,37	2,49
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	22,54	22,70	22,86	23,02	23,18	23,34	23,50	23,67	23,83	25,02
		Среднесуточное, м3/сут	61,75	62,18	62,62	63,06	63,50	63,94	64,39	64,84	65,30	68,56
		Максимальное суточное, м3/сут	71,63	72,13	72,64	73,15	73,66	74,17	74,69	75,22	75,74	79,53

№ п/п	Наименование	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
		В час максимального потребления, м3/ч	2,98	3,01	3,03	3,05	3,07	3,09	3,11	3,13	3,16	3,31
2	ОС с.Конобеево СБО	Годовой объем, тыс. м3	450,85	454,01	457,18	460,39	463,61	466,85	470,12	473,41	476,73	500,56
		Среднесуточное, м3/сут	1235,21	1243,85	1252,56	1261,33	1270,16	1279,05	1288,00	1297,02	1306,10	1371,40
		Максимальное суточное, м3/сут	1432,84	1442,87	1452,97	1463,14	1473,38	1483,70	1494,08	1504,54	1515,07	1590,83
		В час максимального потребления, м3/ч	59,70	60,12	60,54	60,96	61,39	61,82	62,25	62,69	63,13	66,28
	Население	Годовой объем, тыс. м3	293,05	295,10	297,17	299,25	301,34	303,45	305,58	307,71	309,87	325,36
		Среднесуточное, м3/сут	802,88	808,50	814,16	819,86	825,59	831,37	837,19	843,05	848,95	891,40
		Максимальное суточное, м3/сут	931,34	937,86	944,42	951,03	957,69	964,39	971,14	977,94	984,79	1034,03
		В час максимального потребления, м3/ч	38,81	39,08	39,35	39,63	39,90	40,18	40,46	40,75	41,03	43,08
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	67,63	68,10	68,58	69,06	69,54	70,03	70,52	71,02	71,51	75,09
		Среднесуточное, м3/сут	185,29	186,59	187,89	189,21	190,53	191,87	193,21	194,56	195,92	205,72
		Максимальное суточное, м3/сут	214,94	216,44	217,96	219,48	221,02	222,57	224,12	225,69	227,27	238,64
		В час максимального потребления, м3/ч	8,96	9,02	9,08	9,15	9,21	9,27	9,34	9,40	9,47	9,94
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	90,17	90,80	91,44	92,08	92,72	93,37	94,02	94,68	95,35	100,11
		Среднесуточное, м3/сут	247,04	248,77	250,51	252,27	254,03	255,81	257,60	259,40	261,22	274,28
		Максимальное суточное, м3/сут	286,57	288,57	290,59	292,63	294,68	296,74	298,82	300,91	303,01	318,17
		В час максимального потребления, м3/ч	11,94	12,02	12,11	12,19	12,28	12,36	12,45	12,54	12,63	13,26
3	ОС рп. им. Цюрупы СБО	Годовой объем, тыс. м3	186,80	188,11	189,42	190,75	192,09	193,43	194,78	196,15	197,52	207,40
		Среднесуточное, м3/сут	511,78	515,36	518,97	522,61	526,26	529,95	533,66	537,39	541,15	568,21
		Максимальное суточное, м3/сут	593,67	597,82	602,01	606,22	610,47	614,74	619,04	623,38	627,74	659,13
		В час максимального потребления, м3/ч	24,74	24,91	25,08	25,26	25,44	25,61	25,79	25,97	26,16	27,46
	Население	Годовой объем, тыс. м3	121,42	122,27	123,13	123,99	124,86	125,73	126,61	127,50	128,39	134,81
		Среднесуточное, м3/сут	332,66	334,99	337,34	339,70	342,08	344,47	346,88	349,31	351,76	369,34
		Максимальное суточное, м3/сут	385,89	388,59	391,31	394,05	396,81	399,59	402,38	405,20	408,04	428,44
		В час максимального потребления, м3/ч	16,08	16,19	16,30	16,42	16,53	16,65	16,77	16,88	17,00	17,85
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	28,02	28,21	28,41	28,61	28,81	29,01	29,21	29,42	29,62	31,10
		Среднесуточное, м3/сут	76,75	77,29	77,83	78,38	78,93	79,48	80,04	80,60	81,16	85,22
		Максимальное суточное, м3/сут	89,04	89,66	90,29	90,92	91,56	92,20	92,84	93,49	94,15	98,85
		В час максимального потребления, м3/ч	3,71	3,74	3,76	3,79	3,81	3,84	3,87	3,90	3,92	4,12
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	37,36	37,62	37,89	38,15	38,42	38,69	38,96	39,23	39,51	41,48
		Среднесуточное, м3/сут	102,36	103,08	103,80	104,53	105,26	106,00	106,74	107,49	108,24	113,65
		Максимальное суточное, м3/сут	118,74	119,57	120,41	121,25	122,10	122,96	123,82	124,68	125,56	131,83
		В час максимального потребления, м3/ч	4,95	4,98	5,02	5,05	5,09	5,12	5,16	5,20	5,23	5,49
4	ОС д.Степанщино СБО	Годовой объем, тыс. м3	30,93	31,14	31,36	31,58	31,80	32,03	32,25	32,48	32,70	34,34
		Среднесуточное, м3/сут	84,74	85,33	85,93	86,53	87,13	87,74	88,36	88,98	89,60	94,08

№ п/п	Наименование	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
		Максимальное суточное, м3/сут	98,29	98,98	99,67	100,37	101,07	101,78	102,49	103,21	103,93	109,13
		В час максимального потребления, м3/ч	4,10	4,12	4,15	4,18	4,21	4,24	4,27	4,30	4,33	4,55
	Население	Годовой объем, тыс. м3	16,39	16,50	16,62	16,74	16,85	16,97	17,09	17,21	17,33	18,20
		Среднесуточное, м3/сут	44,90	45,22	45,53	45,85	46,17	46,50	46,82	47,15	47,48	49,85
		Максимальное суточное, м3/сут	52,09	52,45	52,82	53,19	53,56	53,94	54,31	54,69	55,08	57,83
		В час максимального потребления, м3/ч	2,17	2,19	2,20	2,22	2,23	2,25	2,26	2,28	2,29	2,41
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	11,44	11,52	11,61	11,69	11,77	11,85	11,93	12,02	12,10	12,71
		Среднесуточное, м3/сут	31,35	31,57	31,80	32,02	32,24	32,47	32,69	32,92	33,15	34,81
		Максимальное суточное, м3/сут	36,37	36,63	36,88	37,14	37,40	37,66	37,93	38,19	38,46	40,38
		В час максимального потребления, м3/ч	1,52	1,53	1,54	1,55	1,56	1,57	1,58	1,59	1,60	1,68
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	3,09	3,12	3,14	3,16	3,18	3,20	3,23	3,25	3,27	3,44
		Среднесуточное, м3/сут	8,48	8,54	8,60	8,66	8,72	8,78	8,84	8,90	8,96	9,41
		Максимальное суточное, м3/сут	9,83	9,90	9,97	10,04	10,11	10,18	10,25	10,33	10,40	10,92
		В час максимального потребления, м3/ч	0,41	0,41	0,42	0,42	0,42	0,42	0,43	0,43	0,43	0,45
5	ОС с.Невское СБО	Годовой объем, тыс. м3	19,69	19,83	19,97	20,11	20,25	20,39	20,53	20,68	20,82	21,86
		Среднесуточное, м3/сут	53,95	54,33	54,71	55,09	55,47	55,86	56,25	56,65	57,04	59,90
		Максимальное суточное, м3/сут	62,58	63,02	63,46	63,90	64,35	64,80	65,25	65,71	66,17	69,48
		В час максимального потребления, м3/ч	2,61	2,63	2,64	2,66	2,68	2,70	2,72	2,74	2,76	2,90
	Население	Годовой объем, тыс. м3	10,43	10,51	10,58	10,66	10,73	10,80	10,88	10,96	11,03	11,59
		Среднесуточное, м3/сут	28,59	28,79	28,99	29,19	29,40	29,60	29,81	30,02	30,23	31,74
		Максимальное суточное, м3/сут	33,16	33,39	33,63	33,86	34,10	34,34	34,58	34,82	35,07	36,82
		В час максимального потребления, м3/ч	1,38	1,39	1,40	1,41	1,42	1,43	1,44	1,45	1,46	1,53
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	7,29	7,34	7,39	7,44	7,49	7,55	7,60	7,65	7,71	8,09
		Среднесуточное, м3/сут	19,97	20,11	20,25	20,39	20,53	20,68	20,82	20,97	21,12	22,17
		Максимальное суточное, м3/сут	23,16	23,33	23,49	23,65	23,82	23,99	24,15	24,32	24,49	25,72
		В час максимального потребления, м3/ч	0,97	0,97	0,98	0,99	0,99	1,00	1,01	1,01	1,02	1,07
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	1,97	1,98	2,00	2,01	2,02	2,04	2,05	2,07	2,08	2,18
		Среднесуточное, м3/сут	5,39	5,43	5,47	5,51	5,54	5,58	5,62	5,66	5,70	5,99
		Максимальное суточное, м3/сут	6,25	6,30	6,34	6,39	6,43	6,48	6,52	6,57	6,61	6,94
		В час максимального потребления, м3/ч	0,26	0,26	0,26	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,28	0,29
6	ОС д.Косяково СБО	Годовой объем, тыс. м3	43,11	43,41	43,72	44,02	44,33	44,64	44,95	45,27	45,58	47,86
		Среднесуточное, м3/сут	118,11	118,94	119,77	120,61	121,45	122,30	123,16	124,02	124,89	131,13
		Максимальное суточное, м3/сут	137,01	137,97	138,93	139,91	140,89	141,87	142,87	143,87	144,87	152,12
		В час максимального потребления, м3/ч	5,71	5,75	5,79	5,83	5,87	5,91	5,95	5,99	6,04	6,34
	Население	Годовой объем, тыс. м3	22,85	23,01	23,17	23,33	23,50	23,66	23,83	23,99	24,16	25,37

№ п/п	Наименование	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
		Среднесуточное, м3/сут	62,60	63,04	63,48	63,93	64,37	64,82	65,28	65,74	66,20	69,51
		Максимальное суточное, м3/сут	72,62	73,13	73,64	74,15	74,67	75,20	75,72	76,25	76,79	80,63
		В час максимального потребления, м3/ч	3,03	3,05	3,07	3,09	3,11	3,13	3,16	3,18	3,20	3,36
		Годовой объем, тыс. м3	15,95	16,06	16,17	16,29	16,40	16,52	16,63	16,75	16,87	17,71
	Бюджетные организации	Среднесуточное, м3/сут	43,70	44,00	44,31	44,62	44,93	45,25	45,57	45,88	46,21	48,52
		Максимальное суточное, м3/сут	50,69	51,04	51,40	51,76	52,12	52,49	52,86	53,23	53,60	56,28
		В час максимального потребления, м3/ч	2,11	2,13	2,14	2,16	2,17	2,19	2,20	2,22	2,23	2,34
		Годовой объем, тыс. м3	4,31	4,34	4,37	4,40	4,43	4,46	4,50	4,53	4,56	4,79
	Прочие потребители	Среднесуточное, м3/сут	11,81	11,89	11,98	12,06	12,15	12,23	12,32	12,40	12,49	13,11
		Максимальное суточное, м3/сут	13,70	13,80	13,89	13,99	14,09	14,19	14,29	14,39	14,49	15,21
		В час максимального потребления, м3/ч	0,57	0,57	0,58	0,58	0,59	0,59	0,60	0,60	0,60	0,63
		Годовой объем, тыс. м3	4,31	4,34	4,37	4,40	4,43	4,46	4,50	4,53	4,56	4,79
7	ОС д. Чемодурово	Годовой объем, тыс. м3	96,93	97,61	98,29	98,98	99,67	100,37	101,07	101,78	102,49	107,62
		Среднесуточное, м3/сут	265,56	267,42	269,29	271,17	273,07	274,98	276,91	278,85	280,80	294,84
		Максимальное суточное, м3/сут	308,05	310,20	312,37	314,56	316,76	318,98	321,21	323,46	325,72	342,01
		В час максимального потребления, м3/ч	12,84	12,93	13,02	13,11	13,20	13,29	13,38	13,48	13,57	14,25
	Население	Годовой объем, тыс. м3	51,37	51,73	52,09	52,46	52,82	53,19	53,57	53,94	54,32	57,03
		Среднесуточное, м3/сут	140,74	141,73	142,72	143,72	144,72	145,74	146,76	147,78	148,82	156,26
		Максимальное суточное, м3/сут	163,26	164,40	165,55	166,71	167,88	169,05	170,24	171,43	172,63	181,26
		В час максимального потребления, м3/ч	6,80	6,85	6,90	6,95	6,99	7,04	7,09	7,14	7,19	7,55
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	35,86	36,11	36,36	36,62	36,88	37,13	37,39	37,66	37,92	39,81
		Среднесуточное, м3/сут	98,25	98,94	99,63	100,33	101,03	101,74	102,45	103,17	103,89	109,08
		Максимальное суточное, м3/сут	113,97	114,77	115,57	116,38	117,19	118,01	118,84	119,67	120,51	126,54
		В час максимального потребления, м3/ч	4,75	4,78	4,82	4,85	4,88	4,92	4,95	4,99	5,02	5,27
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	9,70	9,76	9,83	9,90	9,97	10,04	10,11	10,18	10,25	10,77
		Среднесуточное, м3/сут	26,57	26,75	26,94	27,13	27,32	27,51	27,70	27,90	28,09	29,50
		Максимальное суточное, м3/сут	30,82	31,03	31,25	31,47	31,69	31,91	32,13	32,36	32,59	34,21
		В час максимального потребления, м3/ч	1,28	1,29	1,30	1,31	1,32	1,33	1,34	1,35	1,36	1,43
8	ОС г. Белоозерский	Годовой объем, тыс. м3	1630,13	1641,54	1653,03	1664,60	1676,26	1687,99	1699,81	1711,71	1723,69	1809,87
		Среднесуточное, м3/сут	4466,12	4497,38	4528,86	4560,56	4592,49	4624,63	4657,01	4689,60	4722,43	4958,55
		Максимальное суточное, м3/сут	5180,69	5216,96	5253,48	5290,25	5327,28	5364,57	5402,13	5439,94	5478,02	5751,92
		В час максимального потребления, м3/ч	215,86	217,37	218,89	220,43	221,97	223,52	225,09	226,66	228,25	239,66
	Население	Годовой объем, тыс. м3	863,96	870,01	876,10	882,23	888,41	894,63	900,89	907,20	913,55	959,23
		Среднесуточное, м3/сут	2367,02	2383,59	2400,28	2417,08	2434,00	2451,04	2468,20	2485,47	2502,87	2628,01
		Максимальное суточное, м3/сут	2745,75	2764,97	2784,32	2803,81	2823,44	2843,20	2863,11	2883,15	2903,33	3048,50
		В час максимального потребления, м3/ч	114,41	115,21	116,01	116,83	117,64	118,47	119,30	120,13	120,97	127,02

№ п/п	Наименование	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	603,15	607,37	611,62	615,90	620,22	624,56	628,93	633,33	637,77	669,65
		Среднесуточное, м3/сут	1652,47	1664,03	1675,68	1687,41	1699,22	1711,12	1723,09	1735,16	1747,30	1834,67
		Максимальное суточное, м3/сут	1916,86	1930,28	1943,79	1957,40	1971,10	1984,90	1998,79	2012,78	2026,87	2128,21
		В час максимального потребления, м3/ч	79,87	80,43	80,99	81,56	82,13	82,70	83,28	83,87	84,45	88,68
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	163,02	164,16	165,31	166,47	167,63	168,80	169,99	171,18	172,37	180,99
		Среднесуточное, м3/сут	446,63	449,75	452,90	456,07	459,26	462,48	465,72	468,98	472,26	495,87
		Максимальное суточное, м3/сут	518,09	521,71	525,36	529,04	532,75	536,47	540,23	544,01	547,82	575,21
		В час максимального потребления, м3/ч	21,59	21,74	21,89	22,04	22,20	22,35	22,51	22,67	22,83	23,97
	ЗАО «Аквасток»											
9	ОС "Аквасток", Гиганта 20	Годовой объем, тыс. м3	1754,89	1767,17	1779,54	1792,00	1804,55	1817,18	1829,90	1842,71	1855,61	1948,39
		Среднесуточное, м3/сут	4807,92	4841,57	4875,47	4909,59	4943,96	4978,57	5013,42	5048,51	5083,85	5338,04
		Максимальное суточное, м3/сут	5577,19	5616,23	5655,54	5695,13	5734,99	5775,14	5815,57	5856,27	5897,27	6192,13
		В час максимального потребления, м3/ч	232,38	234,01	235,65	237,30	238,96	240,63	242,32	244,01	245,72	258,01
	Население	Годовой объем, тыс. м3	1316,23	1325,44	1334,72	1344,07	1353,47	1362,95	1372,49	1382,10	1391,77	1461,36
		Среднесуточное, м3/сут	3606,11	3631,35	3656,77	3682,37	3708,15	3734,10	3760,24	3786,56	3813,07	4003,72
		Максимальное суточное, м3/сут	4183,09	4212,37	4241,86	4271,55	4301,45	4331,56	4361,88	4392,41	4423,16	4644,32
		В час максимального потребления, м3/ч	174,30	175,52	176,74	177,98	179,23	180,48	181,75	183,02	184,30	193,51
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	263,49	265,34	267,20	269,07	270,95	272,85	274,76	276,68	278,62	292,55
		Среднесуточное, м3/сут	721,90	726,95	732,04	737,17	742,33	747,52	752,76	758,03	763,33	801,50
		Максимальное суточное, м3/сут	837,40	843,27	849,17	855,11	861,10	867,13	873,20	879,31	885,46	929,74
		В час максимального потребления, м3/ч	34,89	35,14	35,38	35,63	35,88	36,13	36,38	36,64	36,89	38,74
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	175,17	176,39	177,63	178,87	180,12	181,38	182,65	183,93	185,22	194,48
		Среднесуточное, м3/сут	479,91	483,27	486,65	490,06	493,49	496,94	500,42	503,92	507,45	532,82
		Максимальное суточное, м3/сут	556,69	560,59	564,51	568,47	572,44	576,45	580,49	584,55	588,64	618,07
		В час максимального потребления, м3/ч	23,20	23,36	23,52	23,69	23,85	24,02	24,19	24,36	24,53	25,75
	Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим»											
10	ОСК Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим»	Годовой объем, тыс. м3	19589,46	19710,93	19833,16	19956,15	20075,88	20196,34	20317,52	20439,42	20562,06	21446,23
		Среднесуточное, м3/сут	53669,74	54002,54	54337,42	54674,37	55002,42	55332,43	55664,43	55998,42	56334,41	58756,79
		Максимальное суточное, м3/сут	62256,90	62642,95	63031,40	63422,27	63802,81	64185,62	64570,74	64958,16	65347,91	68157,87
		В час максимального потребления, м3/ч	2594,04	2610,12	2626,31	2642,59	2658,45	2674,40	2690,45	2706,59	2722,83	2839,91
	Население	Годовой объем, тыс. м3	12705,21	12781,44	12858,13	12935,28	13012,89	13090,97	13169,51	13248,53	13328,02	13901,13
		Среднесуточное, м3/сут	34808,80	35017,65	35227,76	35439,12	35651,76	35865,67	36080,86	36297,35	36515,13	38085,28
		Максимальное суточное, м3/сут	40378,21	40620,48	40864,20	41109,38	41356,04	41604,18	41853,80	42104,92	42357,55	44178,93
		В час максимального потребления, м3/ч	1682,43	1692,52	1702,67	1712,89	1723,17	1733,51	1743,91	1754,37	1764,90	1840,79
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	2948,79	2966,48	2984,28	3002,18	3020,20	3038,32	3056,55	3074,89	3093,34	3226,35

№ п/п	Наименование	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
	Прочие потребители	Среднесуточное, м3/сут	8078,86	8127,34	8176,10	8225,16	8274,51	8324,15	8374,10	8424,34	8474,89	8839,31
		Максимальное суточное, м3/сут	9371,48	9427,71	9484,28	9541,18	9598,43	9656,02	9713,96	9772,24	9830,87	10253,60
		В час максимального потребления, м3/ч	390,48	392,82	395,18	397,55	399,93	402,33	404,75	407,18	409,62	427,23
		Годовой объем, тыс. м3	3935,46	3963,01	3990,75	4018,68	4042,80	4067,05	4091,46	4116,00	4140,70	4318,75
		Среднесуточное, м3/сут	10782,08	10857,56	10933,56	11010,09	11076,15	11142,61	11209,47	11276,72	11344,38	11832,19
		Максимальное суточное, м3/сут	12507,21	12594,76	12682,93	12771,71	12848,34	12925,43	13002,98	13081,00	13159,48	13725,34
		В час максимального потребления, м3/ч	521,13	524,78	528,46	532,15	535,35	538,56	541,79	545,04	548,31	571,89
	Итог по г.о. Воскресенс	Годовой объем, тыс. м3	23914,80	24066,55	24219,27	24372,96	24523,62	24675,21	24827,74	24981,21	25135,64	26248,49
		Среднесуточное, м3/сут	65520,01	65935,76	66354,16	66775,24	67187,99	67603,30	68021,20	68441,68	68864,77	71913,67
		Максимальное суточное, м3/сут	76003,21	76485,48	76970,83	77459,28	77938,07	78419,83	78904,59	79392,35	79883,14	83419,86
		В час максимального потребления, м3/ч	3166,80	3186,89	3207,12	3227,47	3247,42	3267,49	3287,69	3308,01	3328,46	3475,83
	Население	Годовой объем, тыс. м3	15473,49	15569,10	15665,30	15762,10	15859,50	15957,50	16056,11	16155,34	16255,18	16974,64
		Среднесуточное, м3/сут	42393,12	42655,06	42918,63	43183,84	43450,68	43719,19	43989,35	44261,20	44534,73	46505,86
		Максимальное суточное, м3/сут	49176,02	49479,87	49785,61	50093,25	50402,79	50714,26	51027,65	51342,99	51660,29	53946,80
		В час максимального потребления, м3/ч	2049,00	2061,66	2074,40	2087,22	2100,12	2113,09	2126,15	2139,29	2152,51	2247,78
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	3998,53	4023,57	4048,77	4074,12	4099,64	4125,32	4151,16	4177,16	4203,32	4391,84
		Среднесуточное, м3/сут	10954,87	11023,47	11092,51	11161,98	11231,89	11302,24	11373,03	11444,27	11515,95	12032,43
		Максимальное суточное, м3/сут	12707,65	12787,23	12867,31	12947,90	13028,99	13110,60	13192,71	13275,35	13358,51	13957,61
		В час максимального потребления, м3/ч	529,49	532,80	536,14	539,50	542,87	546,27	549,70	553,14	556,60	581,57
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	4442,79	4473,89	4505,20	4536,74	4564,48	4592,39	4620,47	4648,72	4677,14	4882,01
		Среднесуточное, м3/сут	12172,02	12257,22	12343,02	12429,42	12505,42	12581,88	12658,81	12736,21	12814,09	13375,38
		Максимальное суточное, м3/сут	14119,54	14218,38	14317,90	14418,13	14506,29	14594,98	14684,22	14774,01	14864,34	15515,44
		В час максимального потребления, м3/ч	588,31	592,43	596,58	600,76	604,43	608,12	611,84	615,58	619,35	646,48

Таблица 3.2.9. - Перспективный баланс развития системы электроснабжения.

Показатели	Единица измерения	Существующее положение	Запланировано		Итого
			1 очередь 2025 год	Расчетный срок 2040 год	
Электроснабжение					
Расчётный прирост нагрузки на шинах 6 (10) кВ ЦП	МВт/МВА	-	51,76	49,26	101,02
			56,27	51,54	107,81
Расчётный прирост нагрузки на шинах 0,4 кВ ТП	МВт/МВА	-	81,19	92,37	173,56
			83,67	100,97	184,64

Таблица 3.2.10. - Перспективный баланс развития системы газоснабжения.

Показатели	Единица измерения	Существующее положение	Запланировано		Итого
			1 очередь 2025 год	Расчетный срок 2040 год	
Газоснабжение					
потребление газа	<u>м. куб/час</u> тыс. куб. м/год	-	<u>209100</u> 387487	<u>10990</u> 30109	<u>220090</u> 417596

Таблица 3.2.11. - Перспективный баланс развития системы сбора и утилизации ТБО.

Показатели	Единица измерения	Существующее положение	Запланировано		Итого
			1 очередь 2025 год	Расчетный срок 2040 год	
Утилизация и переработка бытовых и промышленных отходов					
Объем твёрдых коммунальных отходов от жилого фонда и организаций	тыс, куб, м/год	338,66	57,29	203,2	599,15
*Наличие полигонов ТКО	единиц	1 (закрытый)	-	-	1 (рекультивация)

Более детальный анализ представлен в разделе 1 «Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

3.3. Сценарии развития коммунальной инфраструктуры городского округа Воскресенск с учетом технико-экономических показателей и обоснованием выбора.

3.3.1. Сценарии развития коммунальной инфраструктуры городского округа Воскресенск.

3.3.1.1. Сценарии развития систем теплоснабжения г.о. Воскресенск.

Таблица 3.3.1.1. - Сценарии развития системы теплоснабжения г.о. Воскресенск.

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации
1	Строительство котельной "Интернатская" мощностью 10,4 МВт, замещающий источник по адресу г.о. Воскресенск, р. п. Хорлово Интернатская ул., 5А	2026-2027
2	Строительство БМК (г.о. Воскресенск, г. Белоозерский) мощностью 8,5 МВт в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская, отказ от эксплуатации 578 м транзитного участка т/с 2Ду 300	2026-2027
3	Строительство БМК мощностью 2,29 МВт, автоматизация и диспетчеризация, по адресу: г.о. Воскресенск, д. Степанщино, стр. 5/1	2025
4	Строительство БМК 3 квартал мощностью 10 МВт, автоматизацией и диспетчеризацией, по адресу: г.о. Воскресенск, пер.Физкультурный 12	2025
5	Строительство БМК 4 квартал мощностью 16,8 МВт, автоматизацией и диспетчеризацией, по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	2025
6	Строительство БМК (г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский) мощностью 32,68 Гкал по адресу: г.о. Воскресенск, Комсомольская ул., 33, мкр. Лопатинский	2025
7	Строительство БМК мкр. Лопатинский в районе ЦТП-10 мощностью 10,5 МВт на новом ЗУ на месте ЦТП 10 кв (ул. Промплощадка, 7В, Воскресенск).	2025-2026
8	Строительство ТГУ на котельной ДРП. Установка ТГУ мощностью 0,15 МВт, Московская область г.о. Воскресенск, д. Степанщино, ДРП-5	2026-2027
9	Строительство БМК в зоне теплоснабжения котельной Рабочая, 137 у потребителя по адресу: Рождественская, 46 мощностью 0,2 МВт	2027-2028
10	Строительство БМК мощностью 4,2 МВт, замещающей источник по адресу г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133	2025
11	Строительство БМК мощностью 1,86 МВт, замещающей источник по адресу г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8	2026
12	Строительство котельной "Баня"	2027-2028
13	Строительство котельной в районе ТК-41 (котельная Советская) замещающей источник по адресу г.о. Воскресенск, р.п. Хорлово, ул. Советская 108 Г (Хорловский химический завод) со снижением установленной мощности до 1,66 МВт на новом земельном участке в районе ТК-41	2027-2028
14	Строительство котельной с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской мощностью 2,6 МВт, замещающей источник по адресу г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д. 131	2025
15	Строительство котельной мощностью 3,72 МВт, г.о. Воскресенск с. Конобеево в районе ул. Новые дома	2026-2028
16	Строительство котельной мощностью 1,57 МВт, г.о. Воскресенск с. Конобеево в районе школы № 99	2027-2028
17	Строительство котельной Золотово (фабрика) замещающего источника, котельной мощностью 1,6 МВт за территорией фабрики, Московская область г.о. Воскресенск, д. Золотово	2025
18	Строительство котельной Золотово (школа) замещающего источника, котельной мощностью 0,6 МВт в районе ул. Овражная, Московская область г.о. Воскресенск, д. Золотово.	2025
19	Строительство котельной с. Невское замещающего источника, БМК мощностью 0,93 МВт, Московская область г.о. Воскресенск, с. Невское, стр. 1/4	2025-2026
20	Строительство котельной п. Федино замещающего источника мощностью 10,5 МВт на месте ЦТП в п. Федино	2025
21	Строительство котельной в районе ЦТП Виноградово источника мощностью 3,16 МВт с.	2025-2026

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации
	Ашитково, г.о. Воскресенск	
22	Строительство ТГУ д.Ратмирово Установка ТГУ мощностью 0,17МВт с переводом на газ по адресу: г.о. Воскресенск, д. Ратмирово	2025-2026
23	Строительство котельной д. Щербово замещающего источника мощностью 0,27 Гкал/ч со снижением установленной мощности, Московская область г.о. Воскресенск, д. Щербово, ул. Малага, д. 9	2025
24	Строительство котельной п. Виноградово мощностью 0,3 МВт по адресу: п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д. 9, г.о. Воскресенск, МО	2025
25	Строительство ТГУ д. Леоново мощностью 0,32 МВт г.о. Воскресенск, д. Леоново, ул. Школьная, (перевод на природный газ)	2025
26	Строительство ТГУ д. Губино (школа) мощностью 0,3 МВт на котельной д. Губино, Центральная, д. 88 б, г.о. Воскресенск	2025
27	Строительство ТГУ п. Федино мощностью 0,56 МВт	2025
28	Строительство ТГУ с. Конобеево мощностью 0,12 МВт г.о. Воскресенск, с. Конобеево	2027-2028
29	Строительство ТГУ на территории котельной ТГУ, мощностью 0,35 МВт, Московская область г.о. Воскресенск, д. Цибино, пер. Школьный, стр.11/1	2027-2028
30	Строительство ТГУ ул. Железнодорожная (котельная Советская) мощностью 0,12МВт для теплоснабжения потребителя по адресу: ул. Железнодорожная	2027-2028
31	Реконструкция котельной д. Усадище. Автоматизация и диспетчеризация котельной по адресу: г.о. Воскресенск, д. Усадище, ул. Южная, д. 11	2027-2028
32	Реконструкция котельной д. Ратчино в части замены основного и вспомогательного оборудования (в том числе оборудования ХВО) в существующем здании со снижением установленной мощности до 3,61 МВт, автоматизация и диспетчеризация, по адресу: г.о. Воскресенск, с. Ратчино, ул. Сельская, 1/1	2025-2026
33	Реконструкция котельной №1 г. Белоозерский с заменой основного и вспомогательного оборудования по адресу: г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д. 6	2026-2027
34	Реконструкция котельной "Московская" с увеличением установленной мощности по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Колыберово, переключение тепловых нагрузок котельной "Фурманова".	2027-2028
35	Реконструкция котельной "Белинского" в части замены основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной со снижением установленной мощности и необходимостью строительства ХВП, автоматизацией и диспетчеризацией, по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Цемгигант	2027-2028
36	Реконструкция котельной "Маришкино" (Москворечье) в части замены основного и вспомогательного оборудования в существующем здании со снижением установленной мощности, автоматизацией и диспетчеризацией, по адресу: г.о. Воскресенск, д. Маришкино, ул. Отдыха 2А	2027-2028
37	Реконструкция котельной с. Ашитково. Установка в существующей котельной "летнего" котла мощностью 1,3 Гкал/ч. г.о. Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	2025-2026
38	Реконструкция котельной "Школьная" по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, р.п. Фосфоритный, ул.Школьная, д.2Б в границах существующего ЗУ со снижением установленной мощности.	2025
39	Реконструкция котельной "Мичурина". Замена основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной с увеличением установленной мощности и необходимостью реконструкции ХВП, автоматизацией и диспетчеризацией и строительством РТХ (ДТ), по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Цемгигант	2025-2026
40	Реконструкция котельной Больничного квартала в части замены основного и вспомогательного оборудования в существующем здании со снижением установленной мощности, автоматизацией и диспетчеризацией и строительством дизельного РТХ, по адресу: г.о. Воскресенск, Больничный пр-д,3 к7	2025-2026
41	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Новлянский квартал). Установка "летнего" котла мощностью 12,7 МВт. Демонтаж паровой части в существующей котельной, модернизация ХВП, по адресу: г.о. Воскресенск, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4	2025
42	Модернизация (техническое перевооружение) котельной д. Фаустово	2025
43	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 4. Замена системы автоматики регулирования и управления котлами	2026
44	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137. Замена системы автоматики регулирования и управления котлами, с заменой газовых блоков и ГГУ. Замена автоматики безопасности, регулирования + проектирование.	2026
45	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г.о.Воскресенск, д. Косяково, ул. Молодежная, стр.8/1. Замена системы автоматики регулирования и управления котлами, с	2026

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации
	заменой газовых блоков и ГГУ	
46	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г.о.Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17. Замена системы автоматики регулирования и управления котлами, с заменой газовых блоков и ГГУ	2026
47	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	2032
48	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, д. Усадище, ул. Южная, д. 11. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, д. Усадище, ул. Южная, д. 11	2031
49	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Рабочая., 137. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, ул. Рабочая., 137.	2032
50	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Ратчино, ул. Сельская, 1/1. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, с. Ратчино, ул. Сельская, 1/1	2043
51	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4	2040
52	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д. 6. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д. 6	2041
53	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Колыберево. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Колыберево	2043
54	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Цемгигант. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Цемгигант	2042
55	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Комсомольская ул., 33, мкр. Лопатинский. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, Комсомольская ул., 33, мкр. Лопатинский	2043
56	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Больничный пр-д,3 к7. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, Больничный пр-д,3 к7	2043
57	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, пер.Физкультурный 12. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, пер.Физкультурный 12	2043
58	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Менделеева, 32. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	2043
59	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	2043
60	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Конобеево, ул. Новые дома. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, с. Конобеево, ул. Новые дома	2043
61	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, п. Федино. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, п. Федино	2043

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации
62	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская	2043
63	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Промплощадка, 7В. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, ул. Промплощадка, 7В	2043
64	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, р. п. Фосфоритный, 2Б. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, р. п. Фосфоритный, 2Б	2043
65	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, р. п. Хорлово Интернатская ул., 5А. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, р. п. Хорлово Интернатская ул., 5А	2043
66	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133	2043
67	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8	2043
68	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, ул. Советская, 108Г, котельная «ХХЗ»). Техническое перевооружения котельной в части модернизации узла учета газа, обусловлено необходимостью исключения штрафных санкций при начислениях за поставленный газ по адресу: Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, ул. Советская, 108Г.	2026
69	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, ул. Зайцева, 1Б, котельная «Бани»). Техническое перевооружения котельной в части модернизации узла учета газа, обусловлено необходимостью исключения штрафных санкций при начислениях за поставленный газ по адресу: Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, ул. Зайцева, 1Б.	2026
70	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная №1 Новлянского квартала. Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии, г.Воскресенск, ул. Цесиса, 23, строение 3	2026
71	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная №2 Новлянского квартала. Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии, г.Воскресенск, ул. Цесиса, 23, строение 4	2026
72	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная №1 г.Воскресенск, ул. Рабочая, 137 (стр-во ТГУ без вывода теплоисточника)	2026
73	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная ул. Советская (ХХЗ) г.о.Воскресенск, п. Хорлово, ул. Советская, 108-г (ХХЗ)	2027
74	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная с. Косяково г.о.Воскресенск, д. Косяково, ул. Молодежная	2027
75	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная с. Ашитково г.о.Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	2026
76	Модернизация котельной г.о. Воскресенск пос. им. Цюрупы, ул.Гражданская, дом 35	2026
77	Создание единого диспетчерского пункта	2026
78	Модернизация (техническое перевооружение) котельной в части дооборудования инженерно-техническими средствами охраны котельной №2 по адресу: Московская область, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4	2025-2028
79	Модернизация (техническое перевооружение) котельной в части дооборудования инженерно-техническими средствами охраны котельной №1 по адресу: Московская область, г. Воскресенск, ул. Рабочая, д. 137	2025-2028
80	Строительство тепловой сети по ул.Весенняя/Ольховая для переподключения потребителей котельной №3, расположенной по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкр.Лопатинский. Переключение потребителей по ул. Весенняя/Ольховая (строительство ТС 2Ду 80, 160 м), автомойки и пожарной части (строительство ТС 2Ду 50, 80 м) на котельную №3	2025

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации
81	Строительство трубопровода ГВС от новой котельной до потребителя на ул. Советская, 125 (котельная Советская) (2Ду 50, протяженностью 100 м)	2028
82	Строительство тепловой сети к зданию МЧС, для переподключения абонента на котельную №3 МЧС (2Ду 57, протяженностью 150 м)	2025-2026
83	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя (магазин, г.о. Воскресенск, Воскресенск г., ул. Менделеева, д. 8)	2025
84	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя (тер. Белоозерский, Озерная)	2025
85	Строительство тепловой сети для подключения объекта перспективного строительства (Многоквартирный жилой дом)	2025-2026
86	Реконструкция тепловых сетей от котельной «Интернатская», расположенных по адресу: Московская обл., Воскресенский р-он.п. Хорлово Интернатская ул., 5А	2026-2027
87	Реконструкция тепловых сетей от котельной «Школьная», расположенных по адресу: Московская обл., Воскресенский р-он. п. Фосфоритный, 2Б	2025
88	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 микр. Лопатинский, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, ул. Старая Промплощадка, 5, мкр. Лопатинский	2025
89	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 Новлянского квартала, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4	2025
90	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 ул.Рабочая, расположенных по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкр.Москворецкий,	2025
91	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1, 2 Новлянского квартала, расположенных по адресу: Московская обл.,г. о. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4	2025
92	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1, г. Белоозерский, Московская обл., Воскресенский р-он г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д. 6	2025-2027
93	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 Новлянского квартала, расположенных по адресу: Московская обл.,г. о. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4	2025
94	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 ул. Московская, расположенных по адресу: Московская обл.,г. о. Воскресенск, мкр. Колыберево	2025
95	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2, г. Белоозерский, расположенных по адресу: Московская обл., Воскресенский р-он г. Белоозерский, ул. Пионерская, стр. 24	2025-2026
96	Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 ул. Фурманова, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, ул. Фурманова, 10А	2025
97	Реконструкция тепловых сетей от котельной Больничного квартала, Московская обл., г.о. Воскресенск, Больничный пр-д,3 к7	2025
98	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Фетр», расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск	2025
99	Реконструкция тепловых сетей от котельной с. Ашитково, расположенных по адресу: Московская обл., Воскресенский р-онс. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	2025-2026
100	Реконструкция тепловых сетей от ТЭЦ АО «ВМУ», расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск	2025-2026
101	Реконструкция тепловых сетей от котельной IV квартала по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, ул.Менделеева, д.32	2025
102	Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 микр. Лопатинский, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, Комсомольская ул., 33, мкр. Лопатинский	2025
103	Реконструкция тепловых сетей от котельной ул.Мичурина, расположенных по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкр.Цемгигант	2025
104	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области д.Маришкино, участок от котельной д. Маришкино до ЗУ8 Участок от ЗУ8 до ТК-2 д.Маришкино	2025
105	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная №1 ул.Рабочая, участок от ТК-99 до ТК-100 участок от ТК-97 до ТК-98 участок от ТК-98 до ТК-99 участок от ЗУ-132 до ТК-96 участок от ТК-94 до ЗУ-132 участок от ТК-96 до ТК-95 участок от ЗУ-157 до ТК-97 участок от ТК-103 до ЗУ-162	2025
106	Модернизация сетей отопления от котельной ул. Мичурина. Модернизация сетей отопления от котельной ул. Мичурина, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, мкр. Цемгигант , участок от ТК-14 до Уз-20	2025

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации
	участок от ТК-10 до ТК-98 участок от ЗУ-82 до ТК-10 участок от ЗУ-74 до ТК-14 участок от ТК-18 до ЗУ-82 участок от ТК-108 до ТК-113 участок от ТК-100 до ЗУ-181 участок от ТК-54а до ТК-100 участок от ЗУ-181 до ТК-113 участок от ТК-108 до ТК-113 участок от ТК-108 до ТК-113	
107	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная №1 мкр. Лопатинский, участок от Уз-17 до ТК-2 участок от ТК-5 до Уз-17	2025
108	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная №3 мкр. Лопатинский, участок от ЗУ-108 до Уз-55 участок Уз-55 до ТК-75	2025
109	Модернизация тепловой сети от котельной №1 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д.6 (1этап), участок ул. Юбилейная от ТК51 до ТК52 участок от ТК52 до ТК52А участок от ТК52А до ТК53 участок от ТК53 до д.№4 ул. Юбилейная участок ул. Молодежная от ТК12 до ТК11А участок от ТК11А до ТК11 участок от ТК11 до ТК11Б участок от ТК11Б до ТК13 участок от ТК13 до ТК14 участок от ТК14 до ТК15	2025
110	Модернизация тепловой сети от котельной №1 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д.6 (2 этап), участок ул. Молодежная ТК7 до ТК8 участок ул. Коммунальная от ТК2 до ТК3 участок ул. Молодежная от ТК3 до ТК4 участок от ТК3 до ТК4 участок от ТК4 до ТК5А участок от ТК4 до ТК5А участок от ТК4 до ТК5А участок от ТК15 до ТК16 участок от ТК16 до ТК17	2025
111	Модернизация тепловой сети от котельной ул. Рабочая, 137, ул. Цесиса д.20 от ТК№3-ТК№8-ТК№9-ТК№10-ТК№11-ТК№82-ТК№83-ввод в ж/д ул.Зелинского д.10а ул. Цесиса д.20 от ТК№3-ТК№8-ТК№9-ТК№10-ТК№11-ТК№82-ТК№83-ввод в ж/д ул.Зелинского д.10а	2025
112	Модернизация тепловой сети от котельной №3 г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский, ул. Комсомольская, д.33 (1этап), участок ул. Маркина, от ТК1 до У322 участок от У322 до У321 участок от У321 до д.№3 ул. Центральная участок от У319 до У318 участок от У318 до д.№5 ул. Центральная участок от У318 до У320 участок от У320 до д.№19 ул. Маркина участок от У320 до д.№21 ул. Маркина участок от У320 до У348	2025
113	Модернизация тепловой сети от котельной №3 г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский, ул. Комсомольская, д.33 (2этап), участок от ул. Первомайская д.№13 до ул. Весенняя д.№23 от УЗ-60 до УЗ-49 участок от ул. Комсомольская д.№10 до ул. Комсомольская д.№6,8 от ТК-74 до ТК-13 участок от ул. Комсомольская д.№12 до ул. Андреса д.№19 от ТК-75 до ТК-78	2025
114	Модернизация тепловой сети от котельной г.о.Воскресенск, с.Ашитково, ул.Почтовая, д.17, участок ул. Зеленая, от ТК58 к домам 6,8,9	2025
115	Модернизация тепловой сети котельной №2 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Пионерская стр.24, участок ул. Комсомольская от ТК4А до ТК44 участок от ТК44 до ЦТП №5	2025

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации
	участок от ТК44 до ТК33 участок ЦТП №5 до ТК17 участок от ТК17 до ТК18 участок от ТК17 до ТК18 участок от ТК17 до ТК18 участок от ТК18до ТК19 участок от ТК18до ТК19 участок от ТК18до ТК19 участок от ТК19 до д. №9 ул. Комсомольская участок от ТК17 до ТК20 участок от ТК17 до ТК20 участок от ТК17 до ТК20 участок от ТК20 до ТК21 участок от ТК20 до ТК21 участок от ТК21до ТК28 участок от ТК21до ТК28 участок от ТК21до ТК28	
116	Модернизация тепловых сетей котельной ул.Мичурина, Ул. Беркино от ТК77 до угла поворота От угла поворота до ТК79 ул.Озерная От ТК79 до ТК115 ул. Гражданская	2025
117	Модернизация тепловых сетей котельной г. Воскресенск, ул. Рабочая, д. 137, в районе дома 98-100 по улице Ломоносова, от ТК101 до ТК90 от ТК91 до ТК90 Ул. Ломоносова от ТК65 до ТК66 Ул. Ломоносова от ТК66 до ТК67 Ул. Спартака от ТК67 до ТК68 Ул. Спартака от ТК68 до ТК85 Ул. Спартака от ТК85 до ТК84 Ул. Спартака от ТК84 до д.№8 Ул. Спартака от ТК84 до ТК81 Ул. Спартака от ТК81 до ТК86 Ул. Спартака от ТК86 до д.№4 Ул. Спартака от ТК86 до ТК87	2025
118	Модернизация тепловых сетей от котельной ул.Мичурина (2 этап), Отопление: ул. Карла Маркса д.28 (ТК98) до ТК32 от ТК33 до школы №17 от ТК32 до ТК36 ТК10 Карла Маркса16 до ТК11 от ТК11 до ТК15 ул.Карла Маркса д.7 (ТК-54) додо улицы Карла Маркса д.8 (ТК-90) ул.Мичурина д.6 (У350) до кадетской школы (ТК-586) ул.Мичурина д.3(ТК-39) до улицы Мичурина д.9а ТК43	2026
119	Модернизация тепловых сетей от ТЭЦ АО «ВМУ», Отопление: ТК37 до У315 от У315 до ТК29 от У315 до ТК26 ГВС: отУ322 до ТК54	2026
120	Модернизация тепловой сети котельной №2 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Пионерская стр.24 (2 этап), Отопление: от ТК 21а до ТК23 от ТК23 до ТК24 от ТК10 до ТК15 (ЦТП6) от ТК13 до д.19 50 лет Октября от ТК45 до У3 29а от ТК33 до школы Комсомольская 1а ГВС: от ТК26 до ТК35 от ЦТП6 до д.19 50 лет Октября	2026
121	Модернизация тепловой сети котельной 3-го квартала, Отопление: от ТК25 до ТК5 от ТК5 до ТК4	2027

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации
122	Модернизация тепловой сети котельной г. Воскресенск д.Чемодурово, Отопление: от ТК1 до ТК5 от ТК5 до ТК7 от ТК1 до ТК2 от ТК2 до ТК3 от ТК2 до ТК4 от ТК4 до ТК6 от ТК6 до ТК9 от ТК9 до ТК 8 от ТК8 до ул.Центральная д.8 от ТК8 до ул.Центральная д.3 ГВС: от ТК1 до ТК5 от ТК5 до ул.Центральная д.6а от ТК1 до ТК2 от ТК2 до ТК3 от ТК2 до ТК4	2027
123	Модернизация тепловой сети котельной г. Воскресенск д. Маришкино (2 этап), Отопление: от У34 до ТК7 от ТК 7 к д.8,3 ГВС: от У34 до ТК7 от ТК 7 к д.8,3	2027
124	Модернизация тепловой сети котельной г.о. Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д.17 (2 этап), Отопление: от ТК2 до ТК6 от ТК6 до ТК8а от ТК8а до ТК7 от ТК7 до уз1 от ТК8а до ТК10 от ТК22 до ТК24 от ТК22 до ТК21 от ТК21 до У34 от У34 до д.15 ул.Почтовая ТК10а до д.23/1 ул.Школьная ГВС: от ТК2 до ТК6 от ТК8а до ТК7 от ТК7 до уз1 от ТК22 до ТК24 от ТК22 до ТК21 от У34 до д.15 ул.Почтовая ТК10а до д.23/1 ул.Школьная	2027
125	Модернизация тепловых сетей г.о. Воскресенск (нераспределенный лимит)	2028-2043
126	Модернизация тепловой сети, М.О., г.о. Воскресенск пос.им.Цюрупы.	2026
127	Перевод открытых систем теплоснабжения на закрытые Котельная №1 и Котельная № 2 Новлянского квартала, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3. Установка дополнительного теплообменного оборудования ЦТП	2026
128	Перевод открытых систем теплоснабжения на закрытые Котельная ул. Мичурина, г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в, Установка дополнительного теплообменного оборудования на котельной, строительство сетей горячего водоснабжения	2026
129	Перевод открытых систем теплоснабжения на закрытые Котельная №3 Лопатинский, г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, Комсомольская, 33. Установка дополнительного теплообменного оборудования на котельной, строительство сетей горячего водоснабжения	2026

3.3.1.2. Сценарии развития систем водоснабжения г.о. Воскресенск.

Таблица 3.3.1.2. - Сценарии развития системы водоснабжения г.о. Воскресенск.

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации
1	Строительство ВЗУ в д.Чемодурово для обеспечения участков, выданных многодетным семьям, д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	2024-2026
2	Строительство ВЗУ производительностью 1500 м3/сут, с устройством РЧВ на 500 м3, бурением двух скважин, установкой станции обезжелезивания по адресу: п. им. Цюрупы, ул. Школьная, д.1.	2024-2025
3	Строительство ВЗУ в д.Левычино	2026-2027
4	Строительство ВЗУ в д.Дворниково для обеспечения участков, выданных многодетным семьям	2024-2026
5	Строительство ВЗУ производительностью 500 м3/сут, с устройством РЧВ, бурением новых скважин, установкой станций очистки воды с.Барановское, д.Золотово, Конобеево, с.Виноградово, с.Фаустово	2030-2033
6	Строительство ВЗУ производительностью 100 м3/сут, бурением новых скважин, установкой станций очистки воды д.Леоново, д.Щельпино, д.Губино, д.Исаково	2029-2032
7	Строительство ВЗУ с сетями водоснабжения Ду 80 для хозяйственно-бытовых нужд ЗТО, д. Свистягино, с.п. Фединское, Воскресенский м. р. (в том числе ПИР и технологическое присоединения к сетям электроснабжения) 18 м3/ч L(ВЗУ)=1350 м	2024
8	Строительство водозаборного узла в д.Елкино для обеспечения участков, выданных многодетным семьям	2024-2025
9	Строительство водозаборного узла в д.Бочевино для обеспечения участков, выданных многодетным семьям	2025
10	Строительство станций обезжелезивания д.Знаменка, д.Дворниково	2028-2029
11	Строительство станций обезжелезивания (2 шт)	2024-2025
12	ВЗУ Лесной, Строительство дополнительного резервуара чистой питьевой воды, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2025
13	ВЗУ Москворецкий, Окончание строительства скважины №9 ВЗУ «Москворецкий» (строительство павильона, подведение электроснабжения, строительство водопровода, прочистка, промывка скважины, установка насосного оборудования, организация твердого дорожного покрытия). ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2024-2025
14	ВЗУ Чемодурово, Строительство резервуаров чистой питьевой воды, д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	2029
15	Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов, строительство систем очистки воды) с.Ашитково	2027-2028
16	ВЗУ Сабурово, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирующее, либо ремонт, бурение новых скважин ул. Цесиса, 23, стр.11, г. Воскресенск	2031-2033
17	ВЗУ Сабурово, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов) ул. Цесиса, 23, стр.11, г. Воскресенск	2024-2030
18	ВЗУ Сабурово, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды ул. Цесиса, 23, стр.11, г. Воскресенск	2024
19	ВЗУ Лесной, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирующее, либо ремонт, бурение новых скважин, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2025
20	ВЗУ Лесной, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов) д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2027-2028
21	ВЗУ Лесной, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2024
22	ВЗУ Лесной, Реконструкция, установка частотного преобразователя, мощность 160 КВт, станция 2-го подъема, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2025
23	ВЗУ Лесной, Реконструкция, установка частотного преобразователя, мощность 315КВт, станция 2-го подъема, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2025
24	ВЗУ Лесной, Реконструкция, замена насосного оборудования, станция 2-го подъема, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2025
25	ВЗУ Москворецкий, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирующее, либо ремонт, бурение новых скважин, ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2031

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации
26	ВЗУ Москворецкий, Проектирование и бурение скважины для обеспечения нужд перспективного строительства средней части города и водоснабжения п. Медведка, с. Воскресенское. Прокладка магистрального водопровода для соединения ВЗУ «Москворецкий» и ВЗУ «Цементгигант» 1300м.-D=200мм., ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2026-2027
27	ВЗУ Москворецкий, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов) ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2027-2031
28	ВЗУ Москворецкий, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск, ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2026
29	ВЗУ Москворецкий, Проектирование и бурение скважины для обеспечения нужд перспективного строительства средней части города и водоснабжения п. Медведка, с. Воскресенское. Прокладка магистрального водопровода для соединения ВЗУ «Москворецкий» и ВЗУ «Цементгигант» 1300м.-D=200мм., ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2026-2027
30	ВЗУ Москворецкий, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов) ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2027-2031
31	ВЗУ Москворецкий, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск, ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2026
32	ВЗУ Лопатинский, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирующее, либо ремонт, бурение новых скважин, ул.Промплощадка, 7-б, г.Воскресенск	2031
33	ВЗУ Лопатинский, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов, системы очистки воды), ул.Промплощадка, 7-б, г.Воскресенск	2029
34	ВЗУ Лопатинский, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды, ул.Промплощадка, 7-б, г.Воскресенск	2028
35	ВЗУ Лопатинский, Реконструкция, установка частотных преобразователей, мощность 160КВт, станция 2-го подъема ул.Промплощадка, 7-б, г.Воскресенск	2027
36	ВЗУ Лопатинский, Реконструкция, замена насосного оборудования, станция 2-го подъема, ул.Промплощадка, 7-б, г.Воскресенск	2027
37	ВЗУ Цементгигант, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирующее, либо ремонт, бурение новых скважин, ул.Дивочкина, 47-а, г.Воскресенск	2024
38	ВЗУ Цементгигант,, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, узапорной арматуры, системы распределительных трубопроводов), ул.Дивочкина, 47-а, г.Воскресенск	2027
39	ВЗУ Цементгигант, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды, ул.Дивочкина, 47-а, г.Воскресенск	2026
40	ВЗУ Цементгигант, Реконструкция, установка частотных преобразователей, мощность 75КВт, станция 2-го подъема ул.Дивочкина, 47-а, г.Воскресенск	2026
41	ВЗУ Цементгигант, Реконструкция, замена насосного оборудования, мощность 75КВт, станция 2-го подъема ул.Дивочкина, 47-а, г.Воскресенск	2026
42	ВЗУ Фетровая фабрика, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирующее, либо ремонт, бурение новых скважин, г. Воскресенск, ул. Пролетарская, 3	2031
43	ВЗУ Фетровая фабрика, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов), г. Воскресенск, ул. Пролетарская, 3	2027-2028
44	ВЗУ Фетровая фабрика, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды, г. Воскресенск, ул. Пролетарская, 3	2028
45	ВЗУ Фетровая фабрика, Реконструкция станции водоподготовки, г. Воскресенск, ул. Пролетарская, 3	2028-2029
46	ВЗУ Чемодурово, Обследование дейст, вующих артезианских скважин, их тампонирующее, либо ремонт, бурение новых скважин, д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	2027
47	ВЗУ Чемодурово, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов), д.	2028-2029

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации
	Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	
48	ВЗУ Чемодурово, Реконструкция станции водоподготовки, д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	2034-2044
49	ВЗУ Чемодурово, Устройство ограждений ЗСО первого пояса артезианских скважин (ВЗУ «Сабурово» 6 зон, ВЗУ «Лесной» 7 зон, ВЗУ «Лопатинский» 8 зон, ВЗУ «Лопатинский» 8 зон, ВЗУ «Фетровая фабрика» 2 зоны, ВЗУ «Москворецкий» 4 зоны), д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	2025-2031
50	Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирующее, либо ремонт, бурение новых скважин (с.Федино, д.Степанчино, д.Ратчино, с.Ачкасово, д.Сетовка, д.Сабурово, с.Невское, с.Константиново, с.Новлянское, д.Ратмирово, с. Косяково, с. Марчуги, д. Городище, с. Степанчино (ДРП-5))	2027-2030
51	Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов, систем очистки воды) с.Невское	2034-2044
52	Реконструкция ВЗУ пос. им. Цюрупы, ул. Гражданская, д. 68 (ПИР) 1560 куб.м./сут.	2025
53	Реконструкция (в т.ч. проектные и изыскательские работы) ВЗУ г. Воскресенск, ул. Чапаева (в т.ч. ПИР) 25430 куб. м/сут.	2026-2027
54	Приобретение, монтаж и ввод в эксплуатацию, станции водоподготовки на ВЗУ «Лопатинский», г.о. Воскресенск 270 куб. м/ час	2024
55	Приобретение, монтаж и ввод в эксплуатацию, станции водоподготовки на ВЗУ «Чемодурово», г.о. Воскресенск 40 куб. м/ час	2024
56	Приобретение, монтаж и ввод в эксплуатацию, станции водоподготовки на ВЗУ «Фетровая фабрика», г.о. Воскресенск 40 куб. м/ час	2024
57	Приобретение, монтаж и ввод в эксплуатацию, станции водоподготовки на ВЗУ «Михалево», г.о. Воскресенск 20 куб. м/ час	2024
58	мкр. Фосфоритный. Реконструкция станции второго подъема с капитальным ремонтом здания, созданием АСУ ТП, заменой насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов, системой водоподготовки.	2029-2030
59	Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирующее, либо ремонт, бурение новых скважин (п.им.Цюрупы, д.Знаменка, д.Дворниково)	2024-2026
60	Выполнение работ по оценке эксплуатационных запасов питьевых подземных вод.	2027
61	Разработка проектов зон санитарной охраны ВЗУ	2025-2027
62	Устройство ограждений ЗСО первого пояса артезианских скважин	2024-2030
63	Строительство магистрального водопровода соединяющего водопроводы проходящие в районе ул.Энгельса д.7 и д. 10 с проходом через перекресток. 200м.-D=200мм.	2024
64	Строительство магистрального водопровода для соединения ВЗУ «Лопатинский», ВЗУ «Лесной» и ВЗУ «Фетровая фабрика» (проход под железной дорогой)	2025
65	Строительство водопровода от ВЗУ «Фетровая фабрика» до ул. Рудничная. 200м.- D=100мм.	2024
66	Строительство магистрального водопровода ВЗУ «Лопатинский» - ВЗУ «Фетровая фабрика» от ул. Роз по ул. Весенней, ул. Пролетарской 2000м.-D=150мм.	2024
67	Строительство магистральных водопроводов для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (г.Воскресенск 37 уч., д.Чемодурово 30 уч.) 8500 м.	2025-2028
68	Строительство магистральных и внутриквартальных сетей Ду 100-300 мм, 80000 м.	2029-2044
69	Строительство магистральных водопроводов в д.Дворниково для обеспечения участков, выданных многодетным семьям 15 уч. - 2000 м.	2025
70	п.Хорлово. Строительство станции 2-го подъема с 2-мя резервуарами по 500м ³ , системой водоподготовки, трубопроводами от скважин ул.Комсомольская	2027-2028
71	Строительство трубопроводов для подключения д.Шильково, перспективной застройки в д.Перхурово (ул. Луговая, ул.Озерная) 5000м.	2034-2044
72	Строительство магистральных водопроводов для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Елкино 54 уч., д.Вострянское 75 уч.) - 14000 м.	2025-2027
73	Строительство магистральных водопроводов для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (с.Конобеево 29 уч., д.Губино 78 уч., д.Силино 28 уч., д.Бочевино 50 уч., д.Алёшино 7 уч.) - 21500 м.	2025-2027
74	Строительство магистральных водопроводов для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Невское 30 уч., п.Сетовка 9 уч., с.Степанчино 88 уч., д.Ратчино 12 уч.) - 15000 м.	2024-2027
75	Строительство магистральных водопроводов для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Цибино 23 уч., с.Юрасово 8 уч., д.Воршиково 63 уч.) - 11000 м.	2026-2030
76	Капитальный ремонт водопроводных сетей по ул. Комсомольская д.13-д11а (с переходом и	2024

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации
	восстановлением дороги) 100м.-D=150мм.	
77	Капитальный ремонт водопроводных сетей по ул. Докторова от д.4 до д. 14 (с переходом и восстановлением дороги) 500м.-D=200мм.	2024
78	Капитальный ремонт водопроводных сетей по ул. Некрасова от д.14 до д.32 (с переходом и восстановлением дороги) 300м.-D=110мм.	2024
79	Капитальный ремонт магистрального водопровода от насосной станции по ул. Цесиса, ул. Зелинского, ул. Кагана, ул. Новлянская до дюкера с тремя проколами 2000м.-D=600мм.	2026
80	Капитальный ремонт магистрального водопровода от скважины №2 с. Ачкасово до резервуара ВЗУ «Сабурово» 8000м.-D=400мм.	2027
81	Капитальный ремонт магистрального водопровода от насосной станции ВЗУ «Сабурово» по ул. Цесиса, Западной до ул. Энгельса, проход на перекрестке ул. Энгельса 1300м.-D=300мм.	2028
82	Капитальный ремонт магистрального водопровода от насосной станции до ул. Советская, д. 2 (по ул. Железнодорожная) 3500м.	2029
83	Капитальный ремонт магистрального водопровода от насосной станции 2-го подъема ВЗУ «Лесной» до ул. Победы, д. 32 1400м.	2030
84	Капитальный ремонт магистрального водопровода от насосной станции ВЗУ «Лесной» до ул. Победы, д. 35/1 1000м.-D=500мм.	2031
85	Капитальный ремонт магистрального водопровода от ул. Лермонтова (р-н пешеходного моста) до ул. Советская 1500м.-D=400мм.	2030
86	Капитальный ремонт водопровода от скважины №15 ВЗУ «Лесной» до насосной станции 2-го подъема 1000м.	2029
87	Капитальный ремонт магистрального водопровода для соединения ВЗУ «Москворецкий» и ВЗУ «Цементгигант» 1500м.-D=150мм.	2028
88	Капитальный ремонт водопровода по ул. Рудничная 1100 м.-D=100мм.	2027
89	Капитальный ремонт водопровода от ВЗУ «Чемодурово» по ул. Центральная, ул. Советская 2000м.-D=150мм.	2026
90	Капитальный ремонт внутриквартальных сетей Ду 100-200 мм, 100000 м.	2024-2044
91	Капитальный ремонт дюкера на дне реки Москва, г.о. Воскресенск (в т.ч. ПИР)	2027-2029
92	Капитальный ремонт водопроводных сетей д.Дворниково от д.1 до д.127 (с переходом и восстановлением дороги) 2060м.Ду 125мм.	2024
93	Капитальный ремонт водопроводных сетей д.Знаменка Ду 125мм.	2025
94	Реконструкция магистральных и внутриквартальных сетей Ду 100-300 мм, 20000 м.	2027-2030
95	Реконструкция водопровода по ул.Воинской славы 1300м.-D=150мм.	2024
96	Реконструкция водопровода от почты до магазина по ул.Советская 600м.-D=100мм.	2024
97	Реконструкция водопровода по ул.Комсомольская, ул.Кирова, ул.Текстильщиков, ул.Мира, ул.Полевой проезд 3000м. D=100мм.	2025
98	Реконструкция водопровода по ул.Колхозная 1000м.-D=100мм.	2026
99	Реконструкция магистральной водопроводной сети д.Елкино по ул.Советская 6500м.-D=100мм.	2032-2044
100	Реконструкция магистральной водопроводной сети д.Перхурово 1000м.-D=100мм.	2028
101	Реконструкция существующих водопроводных сетей с.Конобеево, 4500 м.	2025
102	Реконструкция существующих водопроводных сетей с.Барановское 8000 м.	2026
103	Реконструкция существующих водопроводных сетей д.Золотово 8500м.	2027
104	Реконструкция существующих водопроводных сетей п.Виноградово 7000 м.	2028
105	Реконструкция существующих водопроводных сетей с.Фаустово, 1500м.	2029
106	Реконструкция существующих водопроводных сетей д.Силино, 1000м.	2030
107	Реконструкция существующих водопроводных сетей д.Губино (ул. Центральная, ул.Новая Слободка) 3600м.	2031
108	Реконструкция существующих водопроводных сетей с.Усадище на участках, требующих замены, 1400м.	2032
109	Капитальный ремонт водопроводных сетей: с.Федино, Ду200, 800м	2027-2029
110	Капитальный ремонт водопроводных сетей: с.Новлянское, Ду100, 2000м	2027-2029
111	Капитальный ремонт водопроводных сетей: с.Степаншино Ду100, 2000м	2028-2030
112	Капитальный ремонт водопроводных сетей: с.Ратчино Ду100, 2000м	2028-2030
113	Капитальный ремонт водопроводных сетей: с.Косяково, Ду100, 2000м	2029-2031
114	Капитальный ремонт сетей водоснабжения, г.о. Воскресенск	2024-2025
115	Капитальный ремонт сетей водоснабжения и водоотведения (12 участков), г.о. Воскресенск	2025-2026
116	Реконструкция сетей холодного водоснабжения г. Воскресенск, ул.Первомайская,	2026-2027

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации
	ул.Садовая, ул.Советская, пер.Зелёный	
117	Реконструкция сетей холодного водоснабжения г. Воскресенск, ул. Центральная	2026-2027
118	Реконструкция сетей холодного водоснабжения г. Воскресенск, береговая часть дюкера	2026-2027
119	Реконструкция сетей холодного водоснабжения г. Воскресенск, проезд Больничный	2026-2028
120	Аварийно-восстановительные работы на сетях водоснабжения в мкр Лопатинский г.о. Воскресенск	2024
121	Реконструкция (в т.ч. проектные и изыскательские работы) ВЗУ г. Воскресенск, ул. Чапаева (в т.ч. ПИР)	2027-2029
122	Монтаж и ввод в эксплуатацию станция водоподготовки на ВЗУ "Золотово", г.о. Воскресенск	2026
123	Монтаж и ввод в эксплуатацию станция водоподготовки на ВЗУ "Елкино", г.о. Воскресенск	2026
124	Монтаж и ввод в эксплуатацию станция водоподготовки на ВЗУ "Леоново", г.о. Воскресенск	2026
125	Монтаж и ввод в эксплуатацию станция водоподготовки на ВЗУ "Губино", г.о. Воскресенск	2026
126	Монтаж и ввод в эксплуатацию станция водоподготовки на ВЗУ "Знаменка", г.о. Воскресенск	2026
127	Капитальный ремонт участка магистрального водопровода ВЗУ "Сабурово" г.Воскресенск под железнодорожным мостом "Неверовский" (в т.ч.ПИР) Ду 700 мм, L=1313 м	2026-2028
128	Капитальный ремонт участка магистрального водопровода от железнодорожного моста "Неверовский" до РЧВ ВЗУ "Сабурово" ул.Цесиса, д.23 (в т.ч. ПИР) Ду 700 мм, L=2633 м	2028-2029
129	Капитальный ремонт участка магистрального водопровода от насосной станции 2-го подъема ВЗУ "Лесной" до ул.Дачная, г.Воскресенск(в т.ч.ПИР) Ду 500 мм, L=782 м	2026-2028
130	Капитальный ремонт участка магистрального водопровода от насосной станции 2-го подъема ВЗУ "Лесной" до ул.Победы,д.32,г.Воскресенск(в т.ч.ПИР) Ду 300 мм, L=1121 м	2026-2028
131	Приобретение, монтаж и ввод в эксплуатацию насосного оборудования водопроводно-канализационного хозяйства г.о. Воскресенск	2025-2029
132	Реконструкция сетей холодного водоснабжения г. Воскресенск, ул.Первомайская, ул.Садовая, ул.Советская, пер.Зелёный, протяженность 1,3 км	2029
133	Реконструкция сетей холодного водоснабжения г. Воскресенск, ул.Центральная, протяженность 1,0 км	2027-2028
134	Реконструкция сетей холодного водоснабжения г. Воскресенск, береговая часть дюкера, протяженность 1,9 км	2029
135	Реконструкция сетей холодного водоснабжения г. Воскресенск, проезд Больничный, протяженность 25,53 км	2029
136	Капитальный ремонт сетей водоснабжения, г.о. Воскресенск, протяженность 6300 м	2025-2026
137	Сети водоснабжения и водоотведения (12 участков), г.о. Воскресенск, L=2600 п.м.	2029
138	Капитальный ремонт участка водопроводных сетей ул. Докторова от д.4 до д. 20/15 (в т.ч. ПИР) Ду 200 мм, L=800 м	2026-2027
139	Капитальный ремонт участка магистрального водопровода (кольцо) г. Воскресенск от ул. Мичурина, д. 11 по ул. Мичурина, д. 19, ул. Ленинская, д. 1а, ул. Мичурина, д.11 (в т.ч. ПИР) Ду 225 мм, L=1730 м	2026-2027
140	Капитальный ремонт участка магистрального водопровода от ул. Инициативная д. 13, по ул. Беркино до ул. К. Маркса д. 28 и ул. Ленинская д. 16, г.Воскресенск (в т.ч. ПИР)и Ду 200 мм, L=1540 м	2027-2028
141	Капитальный ремонт участка магистрального водопровода от насосной станции ВЗУ «Сабурово» по ул. Цесиса, ул. Западной до ул. Энгельса д. 1/2, г.Воскресенск (в т.ч. ПИР) Ду 300 мм, L=2083 м	2026
142	Капитальный ремонт участка магистрального водопровода от насосной станции ВЗУ «Сабурово» по ул. Цесиса, ул. Зелинского, ул. Кагана до дюкера Ду 600, г.Воскресенск (в т.ч. ПИР) Ду 600 мм, L=2319 м	2026
143	Капитальный ремонт участка магистрального водопровода от насосной станции ул. Дивочкина д. 47а по ул. Чапаева до ул. Коломенская д.7, г. Воскресенск (в т.ч. ПИР). Ду 225 мм, L=3200 м	2026
144	Капитальный ремонт участка магистрального водопровода от скважин № 1-5 в с. Ачкасово ВЗУ «Сабурово» г. Воскресенск до железнодорожного моста «Неверовский» (в т.ч. ПИР) Ду 215 мм, L=1494 м, Ду 350 мм, L=712 м, Ду 500 мм, L=535 м, Ду 700 мм, L=2320 м	2026-2027
145	Капитальный ремонт участка магистрального водопровода от ул. Дачная по ул. Железнодорожная до ул. Советская, д. 2, г. Воскресенск (в т.ч. ПИР), Ду 500 мм, L=2828 м	2026
146	Аварийно-восстановительные работы на объекте водоснабжения г.о. Воскресенск, г.	2025-2026

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации
	Белоозерский (капитальный ремонт) L=8875 м	
147	Аварийно-восстановительные работы на объекте водоснабжения г.о. Воскресенск, г. Воскресенск, микрорайон Лопатинский (капитальный ремонт), L=9427 м	2025-2026
148	Капитальный ремонт участка водопроводных сетей г. Воскресенск, по ул. Первомайская, ул. Радонежская до ул. Весенняя д. 22 (в т.ч. ПИР) Ду 200мм, L= 400 м; Ду 160 мм , L=1200 м; Ду 100 мм, L=1285 м	2027
149	Капитальный ремонт участка водопроводных сетей г. Воскресенск по ул. Гражданская, ул. Озерная, ул. Чехова, ул. Гоголя, ул. Тополиная, ул. Восточная (в т.ч. ПИР) Ду 200 мм, L=600 м; Ду 100 мм, L=1470 м; Ду 100 мм , L=1000 м	2027
150	Строительство автомобильной дороги и выполнение сопутствующих работ по строительству сетей водоснабжения, водоотведения и благоустройству на территории городского округа Воскресенск (в том числе проектно-изыскательские работы), Московская область, г.о. Воскресенск, г. Воскресенск, квартал Новлянский	2026-2027
151	Приобретение аварийного запаса для аварийно-диспетчерских служб для локализации и ликвидации последствий аварий на объектах водоснабжения и водоотведения	2026-2028

3.3.1.3. Сценарии развития систем водоотведения г.о. Воскресенск.

Описание вариантов перспективного развития системы водоотведения г.о. Воскресенск представлено в таблице 3.3.1.3.

Таблица 3.3.1.3. - Варианты перспективного развития системы водоотведения г.о. Воскресенск.

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации
1	Реконструкция КНС по ул. Быковского, д. 2а	2025
2	Реконструкция КНС д.Маришкино, ул.Спасская	2025
3	Реконструкция КНС №4 п.Хорлово, ул.Советская, д.1086	2025
4	Реконструкция КНС по ул. Коломенская, д. 10	2026
5	Реконструкция КНС ул.Советская	2026
6	Реконструкция КНС п. Виноградово, ул. Зеленая д. 7Г	2026
7	Реконструкция КНС п. Виноградово, ул. Зеленая д. 1А	2026
8	Реконструкция КНС д. Золотово, ул. Фабричная 2б	2026
9	Реконструкция КНС №2 по ул. Задорожная, д. 19а	2027
10	Реконструкция КНС №1 ул.Кудринская	2027
11	Реконструкция КНС №2 ул.Кудринская	2027
12	Реконструкция КНС по адресу: г. Воскресенск, ул. Лермонтова, д. 7а 800 куб.м/час	2024-2025
13	Реконструкция КНС с.Новлянское, 90	2024
14	Реконструкция КНС по ул. Колыберевская, д. 3	2025
15	Реконструкция КНС по ул. Строителей, д. 1	2026
16	Реконструкция КНС по ул. Карла Маркса, д. 17	2025
17	Реконструкция КНС №3 по ул. Центральная, 32а	2028
18	Реконструкция КНС по ул. Гиганта, 10	2029
19	Реконструкция КНС по ул. Гиганта, 11	2030
20	Реконструкция КНС д. Чемодурово по ул. Центральная, 12б; ул.Центральная 18а	2031
21	Реконструкция КНС ул.Дачная	2030
22	Проведение комплексного обследования, разработка проекта реконструкции, реконструкция очистных сооружений Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим» (цех НиОПСВ)	2024
23	Реконструкция КНС п.им.Цюрупы, ул.Октябрьская	2024
24	Реконструкция КНС №1 п.Хорлово, ул.Октябрьская, д.8	2034-2044
25	Реконструкция КНС №2 п.Хорлово, ул.Советская, д.69б	2025
26	Реконструкция КНС №3 п.Хорлово, ул.Советская, д.127а	2029
27	Реконструкция КНС №5 п.Хорлово, ул.Зайцева, д.1-а (м-н Фосфоритный) с увеличением мощности в 2 раза	2033
28	Реконструкция очистных сооружений д.Расловлево (с.Конобеево), с.Усадище (с.Барановское)	2026-2027
29	Реконструкция очистных сооружений д. Юрасово	2028-2029
30	Реконструкция, самотечный канализационный коллектор по адресу: г. Воскресенск, от ул. Победы вдоль жилого дома №1/2 по ул. Октябрьска до КНС ул. Лермонтова, д.7а	2024-2025
31	Реконструкция (в т.ч. проектные и изыскательские работы) участок канализационного безнапорного коллектора по адресу: г. Воскресенск, от жилого дома № 4 ул. Докторова до станции перекачки (в том числе ПИР)	2025-2026
32	Капитальный ремонт (в т.ч. проектные и изыскательские работы) Дюкер на дне реки Москва г.о. Воскресенск (в т.ч. ПИР)	2024-2026
33	Капитальный ремонт напорный канализационный коллектор д. Шильково г.о. Воскресенск	2027
34	Капитальный ремонт напорный канализационный коллектор с. Воскресенское, ул. Задорожная г.о. Воскресенск	2027
35	Капитальный ремонт напорный канализационный коллектор с. Воскресенское г.о. Воскресенск	2027
36	Капитальный ремонт коллектор с. Новлянское, ул.Новлянская г.о. Воскресенск	2027
37	Капитальный ремонт коллектор д. Ратчино г.о. Воскресенск	2027
38	Капитальный ремонт коллектор д. Михалево г.о. Воскресенск	2027
39	Капитальный ремонт канализационный коллектор пос. им. Цюрупы г.о. Воскресенск	2027

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации
40	Капитальный ремонт методом санации участков канализационного самотечного коллектора Егорьевск-Воскресенск: правой ветки Д=1200, протяженностью 780 п.м., левой ветки Д=1200, протяженностью 810 п.м.	2025-2026
41	Реконструкция участка левой ветки канализационного коллектора Егорьевск-Воскресенск от ГКНС кз-11 протяженность 14029 п.м. с реконструкцией камеры КП-1, КП-2, КП-3*	2024
42	Капитальный ремонт канализационных самотечных и напорных сетей, Ду 500 мм, длина 6000м	2024-2028
43	Реконструкция напорных коллекторов от КНС Новлянского квартала до КНС Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим»	2024-2026
44	Реконструкция напорных коллекторов от КНС ул.Лермонтова, 7а до КНС Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим» 6000м.Ду 500мм.	2031
45	Реконструкция напорного коллектора между КНС ул.Быковского и КНС ул.Задорожная 1500м.Ду160мм.	2026-2027
46	Реконструкция напорного трубопровода от КНС ул.Колыберевская до КНС по ул. Гиганта, 10 2000 м, Ду 300мм.	2028-2030
47	Реконструкция напорного коллектора от КНС по ул. Гиганта, 10 до очистных сооружений «ул. Гиганта, 20» 1200м. Ду 300мм.	2024-2025
48	Реконструкция самотечного канализационного коллектора по адресу: г. Воскресенск, от ул. Победы вдоль жилого дома №1/2 по ул. Октябрьская до КНС ул. Лермонтова, д.7а	2031
49	Реконструкция напорного коллектора от КНС по ул. Центральная, 32а до места врезки в коллектор ГУП МО КОЛЕВ 12700м.Ду 500мм.	2033-2044
50	Реконструкция напорного коллектора водоотведения от КНС "Фетровая фабрика" до КНС "Задорожная" протяженностью 3000 м Ду 200 мм	2031-2044
51	Реконструкция самотечного коллектора ГУП МО "Колев" протяженностью 8 км и диаметром 1450 мм	2024-2025
52	Реконструкция участков канализационной сети 3000м., Ду 150-200мм.	2024
53	Реконструкция канализационной сети ул.Победы, 1200м. Ду 200мм.	2025
54	Реконструкция канализационной сети ул.Парковая, 400м. Ду 150мм.	2026
55	Реконструкция канализационной сети ул.Колхозная - ул.Советская, 900м. Ду 200мм.	2026
56	Реконструкция канализационной сети ул.Воинской Славы - ул.Школьная - ул.Зайцева, 1600м. Ду 350мм.	2026
57	Реконструкция канализационной сети ул.Воинской Славы - КНС №5, 2000м.Ду 350мм.	2026-2027
58	Реконструкция канализационной сети ул.Зайцева, 900м. Ду 350мм.	2024-2025
59	Реконструкция главного канализационного коллектора с.Ашитково, 3000м.	2025-2026
60	Реконструкция напорного канализационного коллектора с. Конобеево, 1000м.	2026-2027
61	Реконструкция напорного канализационного коллектора с. Барановское, 1400м.	2024-2025
62	Реконструкция уличной канализации с.Ашитково, 5000м.	2025
63	Реконструкция канализационной сети по улице Зеленая, от газовой котельной и гаражей, 1000м.	2026-2027
64	Реконструкция наружных канализационных сетей до домов №№ 1-11 по ул. Учхоз с. Конобеево, 1500м.	2025-2026
65	Реконструкция канализационной сети к жилым домам по ул. Школьная с. Конобеево, 1200м.	2028
66	Реконструкция канализационного коллектора от улицы Королькова 103, 104 до КНС, улицы Фабрика «Вперед» с. Барановское д. 41, 42, 48, 49, 1900м.	2027
67	Реконструкция канализационного самотечного коллектора от ул. Фабрика "Вперед" до КНС ул. Центральная с. Барановское, 1000м.	2028
68	Канализационный самотечный коллектор с. Барановка, ул.Фабрика "Вперед", д.13-50 до КНС ул. Центральная с. Барановское, 3300м.	2029
69	Капитальный ремонт канализационных самотечных сетей: с.Степанщино, 500м	2029-2030
70	Капитальный ремонт канализационных самотечных сетей: Ратмирово, 1250	2029-2030
71	Капитальный ремонт канализационных самотечных сетей: с. Федино 1500м	2029-2030
72	Капитальный ремонт канализационных самотечных сетей: д.Ратчино 3500м	2029-2030
73	Капитальный ремонт сетей водоотведения в г.о. Воскресенск (в т.ч. ПИР)	2024-2025
74	Реконструкция ветхих сетей водоотведения в г.Белоозерское	2030
75	Строительство напорных канализационных сетей д.Чемодурово ул. Советская – КНС Центральная, д. 18а (с проколом под дорогой) 2000м.Ду 160мм.	2024-2030
76	Строительство сетей водоотведения для существующей и планируемой застройки протяженностью 128,4 км и диаметром 150-300 мм	2024-2044

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации
77	Строительство напорного коллектора водоотведения от КНС "Гиганта" до очистных сооружений по ул. "Гиганта", 20 протяженностью 4000 м Ду 300 мм	2024-2044
78	Строительство канализационных сетей для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (г.Воскресенск, д.Чемодурово) 5000 м.	2024-2031
79	Строительство канализационных сетей в д.Елкино, 6000м.	2024-2033
80	Строительство канализационных сетей для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Елкино) 7000 м.	2024-2033
81	Строительство канализационных сетей для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Вострянское) 9000 м.	2024-2033
82	Строительство канализационных сетей для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Конобеево) 4000 м.	2025-2030
83	Строительство канализационных сетей для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Невское) 1500 м.	2028-2029
84	Строительство КНС для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Елкино, д.Вострянское)	2033-2044
85	Строительство КНС и напорного коллектора от ЗТО до точки сброса в водный объект, д. Свистягино, с.п. Фединское, Воскресенский м. р. (в том числе ПИР и технологическое присоединения к сетям электроснабжения)	2021-2024
86	Строительство ОС (д.Щербово, д.Леоново)	2024-2025
87	Строительство очистных сооружений (д.Косяково, д.Степанчино, с.Невское)	2027-2029
88	Строительство ОС малой мощности (д.Степанчино, ДРП-5)	2027-2028
89	Реконструкция самотечный канализационный коллектор по адресу: г. Воскресенск, от ул. Победы вдоль жилого дома №1/2 по ул. Октябрьска до КНС ул. Лермонтова, д.7а 511,3 м - D=600 мм;	2029
90	Реконструкция КНС по адресу: г. Воскресенск, ул. Лермонтова, д. 7а	2026-2028
91	Реконструкция (в т.ч. проектные и изыскательские работы) участок канализационного безнапорного коллектора по адресу: г. Воскресенск, от жилого дома № 4 ул. Докторова до станции перекачки (в том числе ПИР) D=400 мм; L=728 м	2026
92	Капитальный ремонт (в т.ч. проектные и изыскательские работы) Дюкер на дне реки Москва г.о. Воскресенск (в т.ч. ПИР) 2D=400 мм, 2L=1013 м	2025-2027
93	Капитальный ремонт напорный канализационный коллектор д. Шильково г.о. Воскресенск L=1000 м	2027-2028
94	Капитальный ремонт напорный канализационный коллектор с. Воскресенское, ул. Задорожная г.о. Воскресенск L=500 м	2027-2028
95	Капитальный ремонт напорный канализационный коллектор с. Воскресенское г.о. Воскресенск L=1000 м	2027-2028
96	Капитальный ремонт коллектор с. Новлянское, ул.Новлянская г.о. Воскресенск L=950 м	2027-2028
97	Капитальный ремонт коллектор д. Ратчино г.о. Воскресенск L=4000 м	2027-2028
98	Капитальный ремонт коллектор с. Михалево г.о. Воскресенск L=1200 м	2027-2028
99	Капитальный ремонт Канализационный коллектор пос. им. Цюрупы г.о. Воскресенск L=1000 м	2027-2028
100	Капитальный ремонт сетей водоотведения в г.о. Воскресенск (в т.ч. ПИР) L=4,64 км	2029
101	Капитальный ремонт участка напорного канализационного коллектора от КНС пос. им. Цюрупы, ул. Октябрьская до ОС пос. им. Цюрупы, ул. Новый микрорайон, д. 31а, г.о. Воскресенск (в т.ч. ПИР) Ду 200 мм, L=1812 м	2026
102	Капитальный ремонт участка канализационного коллектора г. Воскресенск, от ул. Первомайская, д. 25 по ул. Весенняя, ул. Маркина до ул. Центральная, д. 8 (в т.ч. ПИР) Ду 150 мм, L=180 м; Ду 200мм, L=90 м; Ду 300 мм, L=1390 м; Ду 400 мм, L=210 м	2027

3.3.1.4. Сценарии развития систем электроснабжения г.о. Воскресенск.

В настоящей работе при разработке схемы развития электрических сетей 110 кВ и выше на перспективу до 2044 года в основу положены основные принципы и концепция построения питающих и распределительных сетей:

— Схема основной электрической сети Московской области должна обладать достаточной гибкостью, позволяющей осуществлять ее поэтапное развитие и иметь возможность приспосабливаться к изменению условий роста нагрузки и развитию электростанций;

— Схема выдачи мощности электростанции (независимо от типа и установленной мощности) при выводе в ремонт одной из отходящих от шин электростанции линии электропередачи, трансформатора, автотрансформатора связи или электросетевого элемента в прилегающей к электростанции электрической сети (единичная ремонтная схема) должна обеспечивать выдачу всей располагаемой мощности с учетом отбора нагрузки на собственные нужды на всех этапах сооружения электростанции (энергоблок, очередь) (принцип «п - 1»);

— Схема и параметры распределительных сетей должны обеспечивать надежность электроснабжения, при которой питание потребителей осуществляется без ограничения нагрузки с соблюдением нормативных требований к качеству электроэнергии при полной схеме сети и при отключении одной ВЛ или автотрансформатора (или трансформатора) (принцип «п - 1» для потребителей);

— Схема основной электрической сети должна обеспечивать надежное и бесперебойное питание отдельных узлов нагрузки после аварийного отключения одного из элементов сети 500 кВ и ниже (критерий «п-1»). При отключении одного из элементов сети напряжением 750 кВ и выше допускается применение противоаварийной автоматики без воздействия на разгрузку АЭС, а также при объеме отключаемой нагрузки не более чем 30% от передаваемой по сечению мощности и не более 5-7% от общей нагрузки принимающего дефицитного узла энергосистемы;

— Формирование перспективной схемы электрической сети энергосистемы города Москвы и Московской области по принципу «п-1» не предусматривает использования ПА при отключении одного электросетевого элемента;

— Покрытие дефицита мощности и энергии энергосистемы города Москвы и

Московской области за счет сооружения новых генерирующих источников в Московском регионе (ТЭС, ГАЭС) в комплексе с осуществлением внешнего энергоснабжения от электростанций (АЭС, ТЭС) ОЭС Центра по ЛЭП высокого напряжения и технического перевооружения действующих электростанций;

— Техническое перевооружение электрических сетей должно предусматривать повышение пропускной способности, в том числе путем перевода ВЛ и ПС на более высокий класс напряжения;

— Широкое использование кабельных сетей высокой пропускной способности и закрытых ПС с применением в РУ высшего напряжения элегазового оборудования в городских районах массовой застройки;

— Отказ от развития электрических сетей напряжением 110 кВ как системообразующих сетей. Электрические сети данных напряжений будут поддерживаться в рабочем состоянии там, где невозможен их перевод на напряжение 220 кВ.

Электрические сети, действующие в настоящее время на территории Московского региона, в основном обеспечивают условия для поставки и получения мощности и электроэнергии потребителям. В энергосистеме города Москвы и Московской области имеются многочисленные связи напряжением 35 - 750 кВ (56 связей напряжением 35 кВ и выше со смежными энергосистемами ОЭС Центра).

В перспективе с ростом электропотребления и нагрузки в Московской энергосистеме, вводом новых генерирующих мощностей на электростанциях как в городе Москве, так и в Московской области, увеличением плотности застройки проблемы в работе электрических сетей и условия их работы значительно усложняются.

Формирование перечня электросетевых объектов (ВЛ и ПС), намечаемых к вводу и реконструкции в период 2021 - 2026 годов, проведено на основании анализа информации по вводу мощности на электростанциях и роста уровней нагрузок с учетом объема мощности по заключенным договорам об осуществлении технологического присоединения, находящимся на исполнении, в рассматриваемый период.

Для каждого электросетевого объекта дается описание технической

необходимости его сооружения, а также приводятся проектные показатели, включающие: протяженность ВЛ, трансформаторную мощность ПС. Кроме того, для каждого объекта указывается: проектная стоимость, требуемые инвестиции в период 2021 - 2026 годов (в прогнозных ценах), год начала освоения инвестиций и годы вводов. Капитальные вложения на строительство электросетевых объектов напряжением 110(35) кВ и выше в рамках комплексной программы развития оценены в соответствии с «Укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства», далее УНЦ (утверждены Приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10). Оценка выполнена в ценах по состоянию на 01.01.2018 - дату, по состоянию на которую рассчитаны УНЦ.

Реализация мероприятий Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Московской области 2022-2026 предполагается к выполнению с учетом приоритетности («узкие места в электрической сети», проект СиПР ЕЭС России 2021-2027 и объекты ТП) в сроки и объемы, определенные с учетом лимитов источника финансирования в проекте ИПР сетевых компаний.

При определении функциональной значимости предлагаемых к сооружению и реконструкции электросетевых объектов учитывались следующие факторы:

- необходимость присоединения к основной сети новых потребителей и новых блоков существующих электростанций;
- необходимость выполнения требований надежности электроснабжения потребителей.

В связи с тем, что сеть 110 кВ в энергосистеме города Москвы и Московской области исчерпала функции системообразующей сети, то предполагаемые к вводу объекты 110 кВ должны обеспечивать, в основном, электроснабжение потребителей.

Для повышения надежности энергоснабжения на территории Восточных электрических сетей предлагается ввод новых и реконструкция следующих ПС и ЛЭП напряжением 110(35) кВ и выше в разрезе муниципальных образований Московской области.

ПС 110 кВ Свистягино

Для обеспечения выдачи мощности объекта генерации ООО «АГК-1», работающего на возобновляемых источниках энергии, установленной мощностью 70 МВт предполагаются следующие Мероприятия:

— сооружение ПС 110 кВ Свистягино с РУ 110 кВ по схеме 110-5АН Заход - выход с выключателями в цепях трансформаторов и ремонтной перемычкой со стороны трансформаторов;

— установка на ПС 110 кВ Свистягино трансформаторов: 110/10 кВ мощностью 80 МВА, 110/10 кВ мощностью 16 МВА, 10/10 кВ мощностью 16 МВА;

— строительство заходов от ВЛ 110 кВ Крутыши - Сетовка до РУ 110 кВ с пропускной способностью не менее 581 А при ТНВ -5 °С (маркой провода АС - 150) с образованием новых ВЛ 110 кВ Крутыши - Свистягино и ВЛ 110 кВ Свистягино - Сетовка, протяженностью - 2х8,35 км.

Сооружение ПС 110 кВ Свистягино выполняется в соответствии с техническими условиями от 17.07.2018 № И-18-00-974080/102 на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Московский регион». Организация, ответственная за реализацию проекта - Инвестор (ООО «АГК-1») в части сооружения ПС 110 кВ Свистягино, ПАО «Россети Московский регион» в части строительства заходов ВЛ 110 кВ Крутыши - Сетовка.

Срок реализации Мероприятия по сооружению ПС 110 кВ Свистягино- 2021 год.

Срок ввода в эксплуатацию ТЭС Свистягино - 2022 год.

Мероприятие по вводу в работу объекта генерации ООО «АГК-1» (ТЭС Свистягино) предусмотрено проектом Схемы и программы развития ЕЭС России на период 2021-2027 годов со сроком выполнения 2022 год.

*Объекты реконструкции 110 кВ**ВЛ 110 кВ Пески - Фабричная*

ВЛ 110 кВ Пески - Фабричная протяженностью 23,1 км выполнена проводами АС-150 и находится в эксплуатации с 1933 года (срок службы - 87 лет). Пропускная способность линии составляет 581 А при ТНВ -5 °С.

Согласно Акту-заключению по результатам технического освидетельствования ВЛ 110 кВ Пески - Фабричная, проведенном на основании приказа № 188 от 25.02.2015, были выявлены элементы ВЛ, имеющие дефекты. На основании Акта технического обследования ВЛ 110 кВ Пески - Фабричная б/н от 02.02.2016 была составлена дефектная ведомость на капитальный ремонт линии, предполагающий замену дефектных опор №72-109 на многогранные, линейной арматуры и подвесных изоляторов.

Предполагается замена опор и замена провода (ориентировочной протяженностью 6,1 км), увеличения пропускной способности не требуется.

Организация, ответственная за реализацию проекта - ПАО «Россети Московский регион».

Срок реализации Мероприятия - 2024 год.

Таблица 3.3.1.4.1. Сводные данные по развитию электрической сети напряжением 220 кВ и ниже территории Восточных электрических сетей

Наименование	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
новое строительство						
ЛЭП 220 кВ, км						
ЛЭП 110 кВ, км	16,7	16,3				
ЛЭП 35 кВ, км						
ПС 220 кВ, МВА						
ПС 110 кВ, МВА	96	192				
ПС 35 кВ, МВА						
Реконструкция						
ЛЭП 220 кВ, км						
ЛЭП 110 кВ, км	11,99	6,704		19,26		
ЛЭП 35 кВ, км						40,9
ПС 220 кВ, МВА						
ПС 110 кВ, МВА	80	40				233
ПС 35 кВ, МВА		12	8	28,6		

Таблица 3.3.1.4.2. - Варианты перспективного развития системы электроснабжения г.о. Воскресенск.

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации
1	Строительство 2хРЩ-0,4 кВ, 2хКЛ-0,4 кВ от ТП-108 до 2хРЩ-0,4 кВ. Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ в 2хРЩ-0,4 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, ул. Ломоносова (2 шт. (прочее), 0,24 км, 2 т.у.)	2025
2	Строительство ВЛЗ-10 кВ от ВЛ-10 кВ ТП-516-ТП-1091 ф.26. Установка прибора учета по уровню напряжения 10 кВ на опоре ВЛЗ-10 кВ в т.ч. ПИР, Московская область, г.о. Воскресенск, рп. им. Цюрупы, ул. Октябрьская, д.36 (0,010 км, 1 т.у.)	2025
3	Строительство КРУН-10 кВ. Строительство ВЛЗ-10 кВ от ВЛ-10 кВ от ТП-240 – ТП-115-ТП-51 (ПС-450 «Пески», ф.12). Установка приборов учета по уровню напряжения 10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Гаражная. (1 шт. (прочее), 0,035 км, 1 т.у.)	2025
4	Реконструкция РП-19 (1 этап). Установка прибора учета по уровню напряжения 6 кВ в РП-19 (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Гаражная (1 этап: 1 шт. (РУ); 2 этап: 1 т.у.) - 1 этап	2029
5	Реконструкция ТП-403 по адресу: Московская область, г. Воскресенск, мкрн. Новлянский, КНС	2026
6	Реконструкция РУ-0,4 кВ ТП-725, панель ЩО. Монтаж РЩ, строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-725 до РЩ (1 этап). Установка прибора учета, ТТ по уровню напряжения 0,4 кВ и устройств сбора и передачи данных в РЩ (2 этап) т.ч. ПИР, Московская область, Воскресенский район, г. Белоозерский, ул. Коммунальная (ЩО-1 шт., 0,1 км, ТТ-3 шт., 1 т.у.) - 1 этап	2029
7	Реконструкция ТП-проект. (ТЗ № 8176/21) с установкой ячейки в РУ-6 кВ, реконструкция КВЛ-6 кВ направлением ПС-430 – КТП-проект. (ТЗ 8176/21) – РТП-2П, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, ул. Промплощадка (2,7 км)	2028
8	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-рами 2х1250 кВА взамен ТП-49 с тр-рами 2х400 кВА, перевод КЛ-6 кВ на вновь установленное оборудование, перевод КЛ-0,4 кВ на вновь установленное оборудование, строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ нов. ТП 6/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ заявителя (1 этап). Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ в РУ-0,4 кВ нов. ТП 6/0,4 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г. Воскресенск, Больничный проезд (1 этап: 2,5 МВА, 0,88 км; 2 этап: 2 т.у.) - 1 этап	2024
9	Реконструкция ТП-141 6/0,4 кВ с заменой тр-ра 400 кВА на тр-р 630 кВА, реконструкция РУ-0,4 кВ ТП-141 с заменой ошиновки 0,4 кВ, реконструкция РУ-0,4 кВ ТП-141 с заменой сборок н/н на 2 панели типа ЩО (1 этап). Установка прибора учета по уровню напряжения 0,4 кВ в РУ-0,4 кВ в ТП-141 (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г. Воскресенск, ул. Коммуны (1 этап: 0,63 МВА, 2 шт. (прочее), 2 этап: 1 т.у.) - 1 этап	2025
10	Реконструкция ТП-1 с заменой тр-ров 315 кВА и 400 кВА на тр-ры 630 кВА, 6/0,4 кВ (1 этап). Строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-1 до ВРУ-0,4 кВ ЭЗС, ГНБ. Установка прибора учета по уровню напряжения 0,4 кВ в ТП-1 (2 этап) в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Вокзальная (1 этап: 1,26 МВА; 2 этап: 0,26 км, 1 т.у.) - 1 этап	2024
11	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА взамен КТП-474А, перевод ВЛ-6 кВ на вновь установленное оборудование, реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-474А, замена приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г.о Воскресенск, с. Осташево, СНТ «Анфалово-2» (0,25 МВА, 10,83 км, 266 т.у.)	2029
12	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА взамен КТП-473А, перевод КВЛ-6 кВ на вновь установленное оборудование, реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-473А, замена приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г.о Воскресенск, с. Осташево, СНТ «Анфалово-1» (0,25 МВА, 4,64 км, 40 т.у.)	2027

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации
13	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА взамен ТП-354 с тр-ром 180 кВА, строительство КЛ-6 кВ от ближайшей опоры ВЛ-6 кВ направлением РТП-15П Сады – ТП-354 до РУ-6 кВ нов. ТП 6/0,4 кВ, реконструкция ВЛ-6 кВ направлением ТП-354 – ТП-355, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ТСН «Солнышко» (0,25 МВА, 0,35 км)	2027
14	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 400 кВА взамен ТП-355 с тр-ром 400 кВА, реконструкция ВЛИ-0,4 кВ от ТП-355, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ТСН «Солнышко» (0,4 МВА, 13,97 км, 260 т.у.)	2026
15	Реконструкция РУ-0,4 кВ МТП-190, реконструкция ВЛ-0,4 кВ от РЩ-0,4 кВ МТП-190, замена приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, СНТ «ДРУЖБА», (1 шт.(прочее); 10 км; 271 т.у.)	2029
16	Реконструкция РП-11 6/0,4 кВ с заменой тр-ров 2х400 кВА на тр-ры 2х630 кВА, реконструкция РУ-0,4 кВ РП-11, строительство КЛ-0,4 кВ (1 этап). Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ в РУ-0,4 кВ в РП-11 (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Куйбышева (1 этап: 1,26 МВА, 7 шт. (прочее), 0,05 км; 2 этап: 2 т.у.) - 1 этап	2024
17	Строительство КРУН-10 кВ, ТП 10/0,4 кВ с тр-ром 400 кВА взамен КТП «МУП Энергоснабжение» с тр-ром 400 кВА, реконструкция ВЛ-10 кВ от опоры № 46/1 (ПС-565 «Берендино», ф.1 ВЛ ПЭ-10 кВ «Берендино-Виноградово» ОАО «РЖД»), ВЛИ-0,4 кВ от КТП «МУП Энергоснабжение, ГНБ, Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, посёлок станции Берендино (1 шт. (РУ), 0,4 МВА, 0,480 км)	2026
18	Реконструкция ТП-25 с заменой тр-ра 250 кВА на тр-р 400 кВА, 6/0,4 кВ (1 этап). Установка прибора учета по уровню напряжения 0,4 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г. Воскресенск, ул. Дзержинского (1 этап: 0,4 МВА; 2 этап: 1 т.у.) - 1 этап	2025
19	Строительство ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА взамен ТП-525 с тр-ром 160 кВА. Реконструкция ВЛ-6 кВ КРУН-26 – ТП-525. Строительство КЛ-6 кВ от ТП-953 до ТП-789, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск (0,25 МВА, 2,1 км)	2029
20	Реконструкция ТП-311 с заменой тр-ров 2х180 кВА на тр-ры 2х400 кВА, 6/0,4 кВ (1 этап). Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, Андреса (1 этап: 0,8 МВА; 2 этап: 1 т.у.) - 1 этап	2029
21	Реконструкция ВЛ 10 кВ ТП-5Р-ТП-6Р по адресу: Воскресенский район, п. им. Цюрупы	2025
22	Реконструкция двух 2КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ПС-535 до РУ-6 кВ ЦРП-1, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, Центр (8,5 км)	2026
23	Реконструкция КЛ-6 кВ от ПС-535 ОАО «Воскресенские минеральные удобрения» до РП-11 фидер «город Л-3» и фидер «город Л-4», ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, Центр (4,8 км)	2025
24	Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП-45 до ТП-4 по адресу: Московская область, г. Воскресенск	2026
25	Реконструкция КЛ-6 кВ от РП-11 до ТП-45 по адресу: Московская область, г. Воскресенск	2026
26	Реконструкция КЛ-6 кВ от РП-4 до РП-6, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск (2,23 км)	2026
27	Строительство двух КРУН-10 кВ, реконструкция ВЛ-10 кВ ТП-240 – ТП-115 – ТП-51, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Коломна, г.о. Воскресенск, вдоль автодороги 46Н-04199 (2 шт. (прочее) 3,38 км)	2026
28	Реконструкция участка КЛ-6 кВ направлением РП-8 - ТП-65, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск (0,5 км)	2026
29	Реконструкция КВЛ-6 кВ от опоры № 11 ВЛ-6 кВ РТП-15П ф. «Сады» до ТП-351А, ГНБ, строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА взамен ТП-351А с тр-ром 250 кВА, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ТСН СНТ «Зарница» (0,25 МВА, 0,65 км)	2027

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации
30	Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП-10 до ТП-6, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, ул. Октябрьская (0,165 км)	2027
31	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-173, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, д. Щербово, СНТ «Земляне» (4,5 км; 56 т.у.)	2027
32	Реконструкция ВЛ-6 кВ ПС-430 «Лопатино» – РТП-15П (ф.8) и ВЛ-6 кВ ПС-430 «Лопатино» – РТП-15П (ф.22), ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск (3 км)	2029
33	Реконструкция КЛ-10 РП-14 – ТП-422, КЛ-10 кВ РП-14 – ТП-418, КЛ-10 кВ РП-14 – ТП-417, КЛ-10 кВ ТП-417 – ТП-418, КЛ-10 кВ ТП-418 – ТП-422, РУ-10 кВ ТП-417, РУ-10 кВ ТП-418. Строительство КЛ-10 кВ ТП-417 – ТП-422, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск (3 шт. (РУ), 3,77 км)	2029
34	Строительство КТП в районе ТП-166, строительство КЛ-10 кВ от ТП-165 до ТП-166 взамен существующей ВЛ-10кВ по адресу: Московская область, Воскресенский район, пгт Хорлово, ул. Комсомольская	2025
35	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-рами 2х1000 кВА взамен ТП-71 с тр-рами 320 кВА и 250 кВА, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Менделеева (2 МВА; 0,36 км)	2024
36	Строительство КТП в районе ТП-505 по адресу: Московская область, Воскресенский район, ГП Хорлово, ул. Садовая	2024
37	Строительство КТП в районе ТП-520 в т.ч. ПИР, Московская область, Воскресенский район, ГП Хорлово, ул. Рудниковская (0,4 МВА, 0,1 км)	2025
38	Строительство 2КТП в районе ТП-118 по адресу: г. Воскресенск, ул. Средняя	2025
39	Строительство РТП 6/0,4 кВ в районе ФП-5 по адресу: Московская область, г. Воскресенск, ул. Суворова	2026
40	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Гостилово, с. Петровское, с. Степанщино	2025
41	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Ратмирово	2025
42	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, с.Ашитково, д.Раславлево	2025
43	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Золотово	2025
44	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Белое Озеро, д. Цыбино	2025
45	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Губино	2025
46	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Воршиково	2025
47	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, с. Ново-Черкасское	2024
48	Установка реклоузера по адресу: Московская область, г. Воскресенск	2025
49	Установка реклоузера по адресу: Московская область, г. Воскресенск	2025
50	Установка реклоузера по адресу: Московская область, г. Воскресенск	2025
51	Строительство нов. ТП 10/0,4 кВ с тр-ом 250 кВА, КЛ-10 кВ от нов. ТП 10/0,4 кВ до ВЛ-10 кВ направлением ПС-537 – ТП-88Р, в т.ч. ПИР, Московская обл., Воскресенский р-н, д. Золотово, ул. Полевая, (0,25 МВА, 0,45 км)	2024
52	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА, строительство КЛ-6 кВ от КТП-проект (по ТЗ № 9537/23) до нов. ТП 6/0,4 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ТСН «Солнышко» (0,25 МВА, 1,2 км)	2027
53	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-723, ГНБ (1 этап). Строительство РЩ-0,4 кВ, установка прибора учета по уровню напряжения 0,4 кВ в РЩ-0,4 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Молодёжная (1 этап: 0,26 км; 2 этап: 1 шт. (прочее), 1 т.у.) - 1 этап	2025
54	Строительство РЩ-0,4 кВ, 2хКЛ-0,4 кВ от ТП-114 до РЩ-0,4 кВ, ГНБ (1 этап). Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ в РЩ-0,4 кВ (2 этап),	2025

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации
	в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Московская (1 этап: 1 шт. (прочее), 0,54 км; 2 этап: 2 т.у.) - 1 этап	
55	Строительство КРУН-6 кВ, ВЛЗ-6 кВ от ВЛ-6 кВ РТП-15П – фидер «Сады» до КРУН-6 кВ (1 этап). Установка прибора учета по уровню напряжения 6 кВ в КРУН-6 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, Хорловский переезд (1 этап: 1 шт. (РУ), 0,05 км; 2 этап: 1 т.у.) - 1 этап	2026
56	Строительство БКТП-10/0,4 кВ, 2КЛ-10 кВ от ТП-10/0,4 кВ № 3807 до сооруж. БКТП-10/0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ от сооруж. БКТП-10/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ Заявителя, ГНБ, в т.ч. ПИР, г. Москва, п. Воскресенское (2 МВА; 3 км; 14 шт.(РУ); 360 п.м.; 2 шт.(прочие))	2024-2025
57	Строительство ВЛ-10 кВ на ж/б опорах от ближайшей опоры ВЛ-10 кВ Ф-30, отходящей от секции РУ-10 кВ ПС-110 кВ № 494 Десна, в т.ч. ПИР, г. Москва, п. Воскресенское, д. Каракашево; 50:21:0130403:15. (0,03 км)	2024
58	Строительство ВЛ-10 кВ на ж/б опорах от ближайшей опоры ВЛ-10 кВ фид. Л-4, отходящей от секции РУ-10 кВ РТП-10/0,4 № 38, в т.ч. ПИР, г. Москва, п. Воскресенское; 77:17:0130302:000000. (0,03 км)	2024
59	Модернизация РТП-10/0,4 №38 путем установки на 2 секции шин линейной ячейки в РУ-10 кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, п. Воскресенское; 77:17:0130304:000000 (1 шт.(РУ))	2025
60	Реконструкция РТП-10/0,4 кВ № 42 путем замены автоматических выключателей на отходящих линиях номиналом 200 А на номинал 400 А. (1 шт.) и номиналом 100 А на номинал 250 А. (1 шт.), в т.ч. ПИР, г. Москва, п. Воскресенское, СНТ "Бархатная Роща" (2 шт.(прочие))	2024-2025
61	Реконструкция КТП-4440 ПС-494 "Десна", в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское (0,4 МВА; 1 шт.(прочие))	2024-2025
62	Модернизация КТП-10/0,4 кВ №4410 с заменой тр-ра 400 кВА, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское, д. Лаптево (0,4 МВА; 0,041 км; 2 шт.(прочие))	2021-2024
63	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-894 яч. 16 - КРУН-123 яч. 2, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское (1,6 км; 200 п.м.)	2026
64	Реконструкция КЛ-10 кВ КТП-387 яч. 2 - КТП-388 яч. 2, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское (0,8 км; 50 п.м.)	2025
65	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.3 от КТП-467, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, д. Ямонтово (0,337 км)	2023-2024
66	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП-815, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское, д. Городище (0,104 км)	2023-2024
67	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.3 от КТП-4406, в т.ч. ПИР, г.Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское, д. Расторопово (0,171 км)	2023-2024
68	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.2 от КТП-4407, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское, д. Расторопово (0,2 км)	2023-2024
69	Реконструкция РП-34 с установкой 1-ой ячейки, установка КРУН 1 шт., строительство КЛ-10 кВ 1 шт. в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, д. Язово (0,6 км; 3 шт.(РУ); 1 шт.(реклоузер); 200 п.м.)	2026
70	Реконструкция КРУН-125 с установкой 2-ух ячеек, строительство КЛ-10 кВ 1 шт., реклоузер 2 шт. в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, д. Пыхчево (2,4 км; 2 шт.(РУ); 2 шт.(реклоузер); 100 п.м.; 4 шт.(прочие))	2026
71	Реконструкция КЛ-10 кВ от ячейки №11 ТП №607 до ячейки №10 ТП-10/0,4 кВ № 830 , ГНБ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское (1,8 км; 20 п.м.)	2025-2026
72	Реконструкция ВЛ-10кВ от КРУН-10 № 13 до КРУН-10 кВ № 63, КЛ-10 кВ от РП-10 кВ № 12 до сооружаемого КРУН-10 кВ, 4КРУН-10 кВ, РЛР-10 кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, д. Тупиково (1,5 км; 12 шт.(РУ); 1 шт.(реклоузер); 200 п.м.; 1 шт.(прочие))	2027
73	Реконструкция КЛ-10 кВ от КРУН-10 кВ № 74 до опоры № 38, Реклоузер-10 кВ, РЛР-10 кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, д. Городище (2,5 км; 1 шт.(реклоузер); 100 п.м.; 2 шт.(прочие))	2027-2028

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации
74	Строительство КЛ-10 кВ 1 шт. от РП-34 до ТП-471, ТП-10/0,4-630 кВА с трансформатором 2х250 кВА, ячейка, счетчик, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское, д. Язово (0,63 МВА; 1 км; 1 шт.(РУ); 1 т.у.; 1 шт.(прочие))	2026
75	Сооружение заходов ВЛ-110 кВ Крутыши-Сетовка на ПС-110 кВ Свистягино, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (18 км; 9 450 п.м.)	2020-2024
76	Строительство КЛ-10 кВ от яч. 29 фид. 21 РУ-10 кВ ПС-110 кВ № 102 "Шиферная" до сооруж. СП-10 кВ, СП-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Московская, д. 346, 50:29:0071902:84, 50:29:0071902:54 (0,5 км; 1 шт.(РУ); 100 п.м.)	2025
77	Строительство КТП-10/0,4 кВ с установкой трансформатора 400 кВА, ВЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ фид. Молокозавод до сооружаемой КТП-10/0,4 кВ, СП-6 кВ (Реклоузер), ВЛИ-0,38 кВ, ПКУ-0,4 кВ, ПС-220 кВ № 590 Федино, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский, с/пос. Фединское, с. Новлянское, ул. Сельская, 10/1, 50:29:0060220:24 (0,4 МВА; 0,075 км; 1 шт.(реклоузер); 1 т.у.)	2025
78	Строительство КТП-10/0,4 кВ с установкой тр-ра 630 кВА, КЛ-10 кВ от КВЛ-10 кВ фид. 761-21 с установкой РЛКВ-10 кВ в месте выхода КЛ- 10 кВ, 2ВЛИ-0,38 кВ, ПКУ-0,4 кВ, ПС-35 кВ № 761 Фетровая, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, 50:29:0020325:31 (0,63 МВА; 0,25 км; 1 т.у.; 1 шт.(прочие))	2025
79	Реконструкция КЛ-10 кВ от ПС 110 кВ №168 "Фаустово" до ЦРП-1, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г. Белоозерский, с. Юрасово, ул.Центральная, уч. 143в, стр. 1; к.н. 50:29:0030107:341 (1,8 км; 100 п.м.)	2025
80	Модернизация ПС-110 кВ № 172 «Тимохово»: замена приемопередатчиков сигналов высокочастотных защит ВЛ -110 кВ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р- (1 шт.(прочие))	2028
81	Реконструкция КЛ-10 кВ от ПС-110 кВ № 590 "Федино" до ЗТП-10 кВ № 159 фид. 31, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, с. Новлянское, ул. Сельская, д. 10, корп. 2; 50:29:0060220:93 (1,2 км; 40 п.м.)	2024-2025
82	Реконструкция ТП-10/0,4 кВ № 1088 с заменой двух тр-ров 630 кВА на два тр-ра 1000 кВА, ПС-220 кВ № 590 "Федино", в т.ч. ПИР, МО, р-н Воскресенский, с.п. Фединское, с. Новлянское, ул. Сельская (2 МВА; 2 шт.(РУ))	2023-2024
83	Модернизация ПС-110 кВ № 102 "Шиферная" с заменой тр-в тока на трехобмоточные в яч. 29 фид. 21 РУ-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Московская, д. 346, 50:29:0071902:84, 50:29:0071902:54 (1 шт.(прочие))	2024
84	Реконструкция МТП-10/0,4 кВ № 1027 замена тр-ра 100 кВа на тр-р 250 кВА, замена РУ-0,4 кВ, ПС-110 "Фетровая" № 761, МО, г. Воскресенск, тер. "Промплощадка", з/у 37, 50:29:0040303:37 (0,25 МВА; 2 шт.(прочие))	2024
85	Реконструкция КЛ-10 кВ фид. 913 № 1675 с установкой РЛКВ-10 кВ на оп. 188 (1 шт.), РЛКВ-10 кВ в промежутке оп. 89-235 (2 шт.), СП-6 кВ (реклоузер), ПС 110 кВ № 607 Рыболово, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, д. Ивановка, владение СНТ "Сосновка" (0,25 км; 1 шт.(реклоузер); 200 п.м.; 3 шт.(прочие))	2025
86	Реконструкция ЗТП-10/0,4 кВ № 195 с заменой на ячейки КСО-207 с вакуумным выключателем в РУ-10 кВ, КЛ-10 кВ фид. 43 от ЗТП-10/0,4 кВ №195, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, д. Чемодурово (0,206 км; 7 шт.(РУ))	2020-2026
87	Реконструкция ЗТП-10/0,4 кВ №293 с заменой оборудования производства ГДР в РУ-10 кВ, ПС №565 "Берендино", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (4 шт.(РУ); 4 шт.(прочие))	2027-2029
88	Модернизация ПС-110 кВ № 430 "Лопатино" с установкой ТМ, в т.ч. ПИР, МО, городской округ Воскресенск (11 шт.(прочие))	2018-2024
89	Модернизация ТП-10 кВ № 3044, с заменой ячеек производства ГДР на камеры КСО, в т.ч. ПИР, МО, Шаховской район, МО, д.Воскресенское (8 шт.(РУ))	2028
90	Модернизация ПС-110 кВ № 763 "Фабричная"- установка системы АПС и системы оповещения о пожаре, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. Хорлово (458 кв.м.)	2021-2027

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации
91	Модернизация ПС-110 кВ № 530 "Фосфоритная": установка дуговой защиты, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. Фосфаты (46 шт.(прочие))	2029
92	Модернизация ПС-110 кВ № 608 «Карьер»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п.Воскресенск 3 (1 шт.(прочие))	2027-2029
93	Модернизация ПС-110 кВ № 430 «Лопатино»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п.Лопатино (1 шт.(прочие))	2027-2029
94	Модернизация ПС-110 кВ № 456 «Маслово»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п.Маслово3 (1 шт.(прочие))	2027-2029
95	Модернизация ПС-110 кВ № 154 «Суворово»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г. Воскресенск (1 шт.(прочие))	2027-2029
96	Модернизация ПС-110 кВ № 763 «Фабричная»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, пос. Хорлово (1 шт.(прочие))	2027-2029
97	Модернизация ПС-110 кВ №113 «Колыберово»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г. Воскресенск (1 шт.(прочие))	2027-2029
98	Модернизация ПС-110 кВ № 530 «Фосфоритная»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, пос. Фофоритный (1 шт.(прочие))	2027-2029
99	Модернизация ПС-110 кВ № 102 «Шиферная»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, Воскресенск (1 шт.(прочие))	2027-2029
100	Модернизация ПС-35 кВ ПС № 763 «Фабричная» с оснащением инженерно-техническими средствами охраны (ИТСО), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский г.о., пос. Хорлово, ул. Октябрьская (357 п.м.; 2 шт.(прочие))	2024-2027
101	Модернизация ПС 110 кВ № 608 Карьер с установкой узлов технологической сети передачи данных (ТСПД), в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (11 050 п.м.; 7 шт.(прочие))	2029
102	Модернизация ПС 110 кВ № 154 Суворово с установкой узлов технологической сети передачи данных (ТСПД), в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (11 050 п.м.; 7 шт.(прочие))	2029
103	Модернизация ПС 110 кВ № 154 Суворово с установкой панели МП КСЗ на ШСМВ-110 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (600 п.м.; 2 шт.(прочие))	2029
104	Модернизация ПС-35 кВ № 283 Жаворонки с заменой ограждения подстанции , в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (210 п.м.; 2 шт.(прочие))	2029
105	Модернизация ПС-35 кВ № 284 Жерновка с заменой ограждения подстанции , в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (215 п.м.; 2 шт.(прочие))	2029
106	Модернизация ПС-35 кВ № 262 Цюрупа с заменой ограждения подстанции , в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (136 п.м.; 2 шт.(прочие))	2029
107	Модернизация ПС 35 кВ № 761 Фетровая с заменой ограждения подстанции , в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (136 п.м.; 2 шт.(прочие))	2029
108	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-3 , в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. им. Цюрупа (0,41 МВА; 4,3 км)	2029

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации
109	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-16 , в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. им. Цюрупа (0,25 МВА; 3,6 км)	2029
110	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-18 , в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. им. Цюрупа (0,16 МВА; 4,8 км)	2029
111	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от МТП-8, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. им. Цюрупы, (0,41 МВА; 4,2 км)	2029
112	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 3 ПС № 168 "Фаустово", ВЛ-10 кВ фид.537-04 ПС № 537 "Виноградово", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,8 км; 70 п.м.)	2029
113	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 537-01 ЦРП-3 ПС-110 кВ № 537 "Виноградово", в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск (1,088 км; 11 шт.(прочие))	2023-2024
114	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 761-21 ПС № 761 "Фетровая", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,333 км)	2029
115	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. №43 ПС-590, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (3,7 км)	2024-2027
116	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" от ЦРП-2 ПС-565аб, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (16,06 км)	2027-2029
117	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. №2 от ЦРП-1 ПС-168аб, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (10,02 км)	2029
118	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. Виварий от РП-3 ПС-537, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (3,6 км)	2027-2029
119	Реконструкция ВЛ-10 кВ (переустройство части ВЛ-10 кВ) от оп.1 до оп. 5 фид. 537-04 от ПС-110 кВ № 537 "Виноградово-тяг" до ЗТП-10/04 кВ (аб.) № 61, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, с/п Ашитковское, п. Виноградово, ул. Зеленая (0,651 км)	2021-2024
120	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. №6 от ЦРП-2 ПС 565 "Берендино-тяговая", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (8,999 км)	2027-2029
121	Реконструкция ВЛ-10 кВ ВЛ-10 кВ фид. №537-04 с ПС № 537 "Виноградово-тяговая", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (3,599 км)	2029
122	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 262-15 с ПС № 262 "Цюрупа", МО, Городской округ Воскресенск (3,381 км; 3 шт.(прочие))	2023-2024
123	Реконструкция ВЛ-10 кВ на уч. опор. №5-10 фид.537-04 с ПС-110 кВ №537 «Виноградово-тяг», в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский г.о., КП "Виноградная лоза" (0,35 км)	2024
124	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. Очистные от ЦРП-2 ПС № 565 "Берендино-тяг", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский район (1,3 км; 4 шт.(прочие))	2027-2029
125	Реконструкция ВЛ-6 кВ фид. Очистные от ПС № 726 "Комплекс", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский район (0,9 км; 3 шт.(прочие))	2027-2029
126	Реконструкция ВЛ-6 кВ фид. 284-03 ПС № 284 "Жерновка", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский район (1,1 км; 4 шт.(прочие))	2027-2029
127	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 4 от ЦРП-1 ПС № 168 "Фаустово", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский район (2 км; 4 шт.(прочие))	2027-2029
128	Реконструкция фид. 13 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027
129	Реконструкция фид. 15 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027
130	Реконструкция фид. 21 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027
131	Реконструкция фид. 25 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027
132	Реконструкция фид. 31 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации
133	Реконструкция фид. 33 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027
134	Реконструкция фид. 35 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027
135	Реконструкция фид. 43 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027
136	Реконструкция фид. 45 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027
137	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-70 д. Ивановка с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,7 км)	2027-2029
138	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-85 д. Юрасово с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,1 км)	2027-2029
139	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-30 д. Ашитково с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,8 км)	2027-2029
140	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-307 д. Щельпино с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 2,8 км)	2027-2029
141	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-276 СНТ Полет с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 1,9 км)	2027-2029
142	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-95 д. Михалево с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 2,8 км)	2027-2029
143	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-123 д. Сетовка с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 2,4 км)	2027-2029
144	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-228 д. Ворыпаево с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 2,1 км)	2024-2027
145	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-102 д. Сабурово с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,2 км)	2027-2029
146	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от МТП-194 д. Трофимово с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 4,1 км)	2027-2029
147	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-92 д. Слободка Алешино с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 1,9 км)	2027-2029
148	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-7 п. им. Цюрупы с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,8 км)	2027-2029
149	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-165 д. Городище с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,1 км)	2027-2029
150	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от МТП-220 д. Новочеркасское с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 2,8 км)	2027-2029
151	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 2 с установкой КТП 1х400 Цибино ул. Маевка для перевода нагрузки с КТПП-710, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,4 МВА; 1,2 км)	2027-2029
152	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. 13 на уч. оп. 156-159 ПС-220 кВ № 590 "Федино" (переустройство линии с изменением трассы прокладки) для освобождения земельного участка заявителя, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, д. Муромцево, уч. 24 (0,137 км)	2024-2024
153	Реконструкция КЛ-10 кВ фид. 25 с ПС 110 кВ № 590 Федино, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (5,3 км)	2025
154	Реконструкция КЛ-10 кВ фид. 35 с ПС 110 кВ № 590 Федино, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (5,3 км)	2025
155	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 43 отпайка на ТП-176 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027
156	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 15 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации
157	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Ратчино" отпайка на "Карпово" ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027
158	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 761-21 отпайка на ТП-195 ПС № 761 "Фетровая" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027
159	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 2 отпайка на ТП-836 ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027
160	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 537-04 ТП-687 - ТП-54, за ЛР-147 ПС № 537 "Виноградово" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027
161	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 6 отпайка на ТП-265 ПС № 565 "Берендино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027
162	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 262-13 за ЛР-1 ПС № 262 "Цурюпа" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027
163	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 2 ТП- 22 - ТП-569 ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027
164	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 13 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (3 шт.(реклоузер))	2027-2029
165	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 761-21 ПС № 761 "Фетровая" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027
166	Модернизация ВЛ-6 кВ фид. "Ачкасово" ПС № 608 "Карьер" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027
167	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 4 от ЦРП-1 ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027
168	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 537-01 от РП-3 ПС № 537 "Виноградово" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027
169	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" отпайка на ТП-242 ПС № 565 "Берендино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027
170	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 43 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027
171	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Ратчино" от РП-16 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027
172	Модернизация фид. 537-02 от РП-3 ПС № 537 "Виноградово" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027
173	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 537-01 ТП-96 - ТП-307, отпайка на ТП-29 ПС № 537 "Виноградово" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027
174	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 262-26 ПС № 262 "Цурюпа" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (3 шт.(реклоузер))	2027-2029
175	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 761-10 ПС № 761 "Фетровая" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027
176	Модернизация фид. 715-02 ТП-25-ТП-29, ВЛ-10 кВ, реклоузер-10 кВ, 2хРЛР-10 кВ, ПС-220 кВ № 715 "Старт", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,016 км; 1 шт.(реклоузер); 3 шт.(прочие))	2027
177	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" от ЦРП-2 ПС № 565 "Берендино" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027
178	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Барановский" от ЦРП-2 ПС № 565 "Берендино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027
179	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 262-13 ПС № 262 "Цурюпа" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации
180	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 13 отпайка на ТП-730, Свистягино ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027
181	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 45 вывод с ТП-143 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027
182	Модернизация ВЛ-6 кВ фид. 14 ПС № 530 "Фосфоритная" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027
183	Модернизация ВЛ-6 кВ фид. "Осташово" ПС № 726 "Комплекс" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027
184	Модернизация ВЛ-6 кВ фид. "Новлянский" ПС № 535 "Азотная" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027
185	Модернизация ВЛ-6 кВ фид. 284-03 ПС № 284 "Жерновка" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027
186	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Совхоз" от ЦРП-1 ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027
187	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 2 отпайка на ТП-71 ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027
188	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Цибино" ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027
189	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 715-02 ПС № 715 "Старт" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,057 км; 2 шт.(реклоузер); 4 шт.(прочие))	2027
190	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" с ЦРП № 2 ,отп. на д. Медведево, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029
191	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" с ЦРП № 2 ,отп. на д. Лидино, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029
192	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" с ЦРП № 2 ,отп. на д. Ворыпаево, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029
193	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" с ЦРП № 2 ,отп. на д. Пушкино, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029
194	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" с ЦРП № 2 ,отп. на Ручейный, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029
195	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-26 с ПС № 262 "Цюрупы",отп. на ул. Октябрьскую, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029
196	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-26 с ПС № 262 "Цюрупы",отп. на ДЛ "Орленок", с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029
197	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-13 с ПС № 262 "Цюрупы",отп. на ул. Левычинская, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029
198	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-15 с ПС № 262 "Цюрупы",отп. на д. Губино левая сторона, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029
199	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 3 с ЦРП-1, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029
200	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 6 с ПС № 565 "Берендино" ,отп. на с. Усадище, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029
201	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. Осташево с РП-20, с установкой реклоузера, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2029

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации
202	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 4 с ЦРП-1 с установкой реклоузера, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2029
203	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 715-02 с ПС № 715 "Старт" с установкой реклоузера, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2029
204	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-13 с ПС № 262 "Цюрупы" с установкой реклоузера, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2029
205	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-15 с ПС № 262 "Цюрупы" с установкой реклоузера, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2029
206	Реконструкция административных зданий Воскресенского РЭС филиала ВЭС ПАО "МОЭСК" (873 кв.м.)	2029
207	Строительство 2фид. от ПС 110 кВ № 168 Фаустово до ЦРП-1 с установкой дополнительных ячеек в ЦРП-1, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н (2,4 км; 2 шт.(РУ))	2025
208	Строительство 2КЛ 10 кВ от ЦРП-1 до АСП-2011, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н (14,5 км; 1 шт.(реклоузер); 2 шт.(прочие))	2025
209	Строительство РП-10 кВ, реконструкция фид. 15 и фид. 43 от ПС 110 кВ № 590 Федино с переподключением на РП-10 кВ, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н, в районе с. Константиново (18 км; 10 шт.(РУ); 2 шт.(прочие))	2025
210	Строительство ВЛ-10 кВ фид. 913 от РТП-9 ПС 110 кВ № 607 Рыболово в направлении фид. Вишневый с установкой реклоузера, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н (1,9 км; 1 шт.(реклоузер); 2 шт.(прочие))	2025
211	Строительство РП-10 кВ, реконструкция фид. 13 и 45 ПС 110 кВ № 590 Федино с переподключением на РП-10 кВ, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н, в районе с. Федино (10 км; 10 шт.(РУ); 2 шт.(прочие))	2025
212	Строительство открытого склада на территории Воскресенского РЭС: МО, г. Воскресенск, с. Федино, Электропостанция, стр.1 (1 шт.(прочие))	2018-2024
213	Проектирование работ по автоматизации Воскресенского РЭС ВЭС с установкой ПСС, РИЦ, ИКЗ, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029
214	Приобретение электросетевого оборудования - ОРУ-35 кВ, ПС-35 кВ № 262 "Цюрупа", МО, Воскресенский р-н, пос. им. Цюрупы, ул. Октябрьская (1 шт.(прочие))	2023-2024
	ИТОГО	

3.3.1.5. Сценарии развития систем газоснабжения г.о. Воскресенск.

Описание вариантов перспективного развития системы газоснабжения г.о. Воскресенск представлено в таблице 3.3.1.5.

Таблица 3.3.1.5. - Сценарии развития системы газоснабжения г.о. Воскресенск.

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации
1	Газопровод высокого давления к д. Лидино с последующей газификацией, 8,0 км	2023-2026
2	Газификация д. Ильино, 6,2 км	2028
3	Газопровод высокого давления к д. Шильково с последующей газификацией, 3,0 км	2028
	ИТОГО	

3.3.1.6. Сценарии развития систем сбора и утилизации ТБО г.о. Воскресенск.

Таблица 3.3.1.6. - Сценарий развития системы сбора и утилизации ТБО г.о. Воскресенск.

№ п/п	Наименование мероприятия	Годы реализации
1	Создание системы раздельного сбора отходов на территории муниципального образования Московской области. Организация деятельности по утилизации, обезвреживанию твердых коммунальных отходов	2024
Итого		

3.3.2. Техничко-экономические показатели сценариев развития коммунальной инфраструктуры городского округа Воскресенск.

Рассмотрим технико-экономические модели развития системы теплоснабжения в г.о. Воскресенск.

Согласно полученным результатам целесообразно рассмотрение первого варианта развития схемы теплоснабжения.

Таблица 3.3.2.1. - Прогнозируемые значения тарифов в сфере теплоснабжения г.о. Воскресенск.

№ п/п	Теплоснабжающая организация	тариф за 2024, руб./Гкал		тариф за 2025, руб./Гкал		2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
		с 01.01- 01.07	с 01.07.- 31.12.	с 01.01- 01.07	с 01.07.- 31.12.																			
1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2519,91	2926,32	2926,32	4428,48	4605,62	4789,84	4981,43	5180,69	5387,92	5603,44	5827,58	6060,68	6303,11	6555,23	6817,44	7090,14	7373,75	7668,7	7975,45	8294,47	8626,25	8971,3	9330,15
2	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	2438,92	2664,35	2664,35	3015,11	3135,71	3261,14	3391,59	3527,25	3668,34	3815,07	3967,67	4126,38	4291,44	4463,1	4641,62	4827,28	5020,37	5221,18	5430,03	5647,23	5873,12	6108,04	6352,36
3	АО "ВТС"	2222,99	2445,36	2445,36	2784,32	2895,69	3011,52	3131,98	3257,26	3387,55	3523,05	3663,97	3810,53	3962,95	4121,47	4286,33	4457,78	4636,09	4821,53	5014,39	5214,97	5423,57	5640,51	5866,13
4	АО «ВМУ»	1485,31	1659,31	1659,31	2123,65	2208,6	2296,94	2388,82	2484,37	2583,74	2687,09	2794,57	2906,35	3022,6	3143,5	3269,24	3400,01	3536,01	3677,45	3824,55	3977,53	4136,63	4302,1	4474,18
5	АО "Теплоэнергетическое предприятие"			2525,5	2820,32	2979,24	2944,96	3019,08	3136,81	3262,28	3392,77	3528,48	3669,62	3816,4	3969,06	4127,82	4292,93	4464,65	4643,24	4828,97	5022,13	5223,02	5431,94	5649,22
6	АО "Воскресенск- Техноткань»	2217,66	2460,48	2460,46	3075,54	3198,56	3326,5	3459,56	3597,94	3741,86	3891,53	4047,19	4209,08	4377,44	4552,54	4734,64	4924,03	5120,99	5325,83	5538,86	5760,41	5990,83	6230,46	6479,68
7	АО "Фетр"	2099,06	2344,74	2344,74	2658,63	2764,98	2875,58	2990,6	3110,22	3234,63	3364,02	3498,58	3638,52	3784,06	3935,42	4092,84	4256,55	4426,81	4603,88	4788,04	4979,56	5178,74	5385,89	5601,33
8	ОАО «РЖД»	2831,89	3135,26	3135,26	3533,69	3675,04	3822,04	3974,92	4133,92	4299,28	4471,25	4650,1	4836,1	5029,54	5230,72	5439,95	5657,55	5883,85	6119,2	6363,97	6618,53	6883,27	7158,6	7444,94
9	ООО "ТЭК-9"	н/д	н/д	3534,68	4170,82	4337,65	4511,16	4691,61	4879,27	5074,44	5277,42	5488,52	5708,06	5936,38	6173,84	6420,79	6677,62	6944,72	7222,51	7511,41	7811,87	8124,34	8449,31	8787,28

Таблица 3.3.2.2. - Прогнозируемые значения тарифов в сфере водоснабжения ЗАО «Водоканал» г.о. Воскресенск.

Зона деятельности регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами			Тарифы, руб/м3																				
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
МУП «Белоозерское ЖКХ»	питьевая вода	Тарифы с НДС, руб/м3	28,06	27,42	30,0	30,63	31,27	31,93	32,6	33,28	33,98	34,69	35,42	36,16	36,92	37,7	38,49	39,3	40,13	40,97	41,83	42,71	43,61
ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	питьевая вода	Тарифы без НДС, руб/м3	42,56	48,42	49,44	50,48	51,54	52,62	53,73	54,86	56,01	57,19	58,39	59,62	60,87	62,15	63,46	64,79	66,15	67,54	68,96	70,41	71,89

Таблица 3.3.2.3.– Расчет тарифных последствий, внедрения мероприятий сценария развития до 2044 г. для МУП
«Белоозерское ЖКХ» г. о. Воскресенск

Наименование показателя	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
Амортизационные отчисления по объектам инвестирования, без НДС	5,96	6,05	6,15	6,25	6,35	6,45	6,55	6,66	13,98
Эксплуатационные расходы и прибыль на выполнение производственной программы, без НДС	18,87	19,17	19,48	19,79	20,11	20,43	20,75	21,09	44,27
Стоимость услуг водоснабжения, без НДС	24,83	25,22	25,63	26,04	26,45	26,88	27,31	27,74	58,25

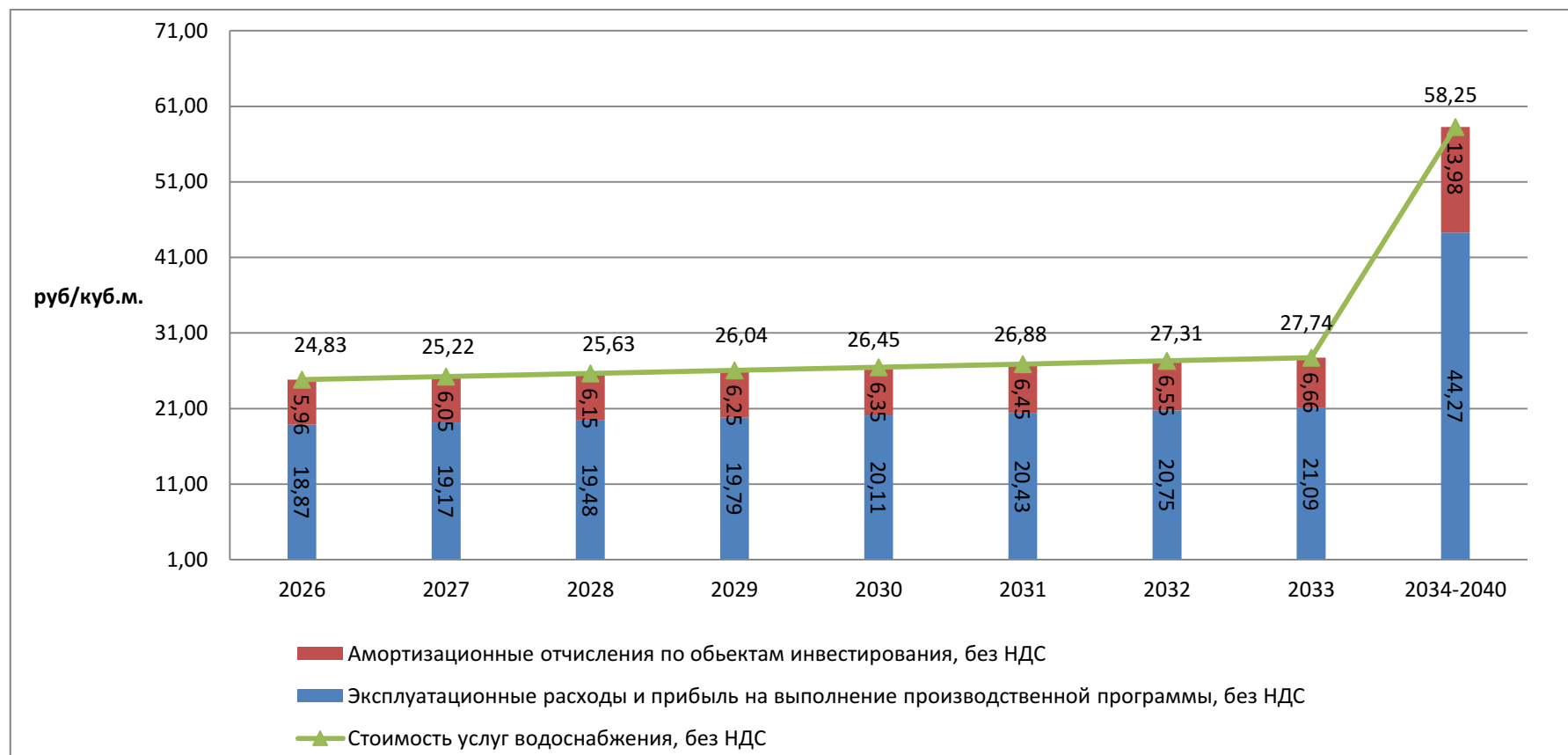


Рисунок 3.3.2.3. – Структура тарифа на услуги водоснабжения МУП «Белоозерское ЖКХ»

Расчет тарифных последствий для остальных РСО не учитывается, т.к. сценарий развития территорий городского округа Воскресенск не предполагает мероприятий для них.

Таблица 3.3.2.4. - Расчет и обоснование тарифных последствий филиал АО «Минудобрения» внедрения мероприятий развития до 2044 г.

Наименование показателя	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2044
Амортизационные отчисления по объектам инвестирования, без НДС	7,92	9,12	9,76	10,54	11,48	12,63
Эксплуатационные расходы и прибыль на выполнение производственной программы, без НДС	25,07	28,87	30,89	33,36	36,37	40,00
Стоимость услуг водоотведения, без НДС	32,99	37,99	40,65	43,90	47,85	52,63

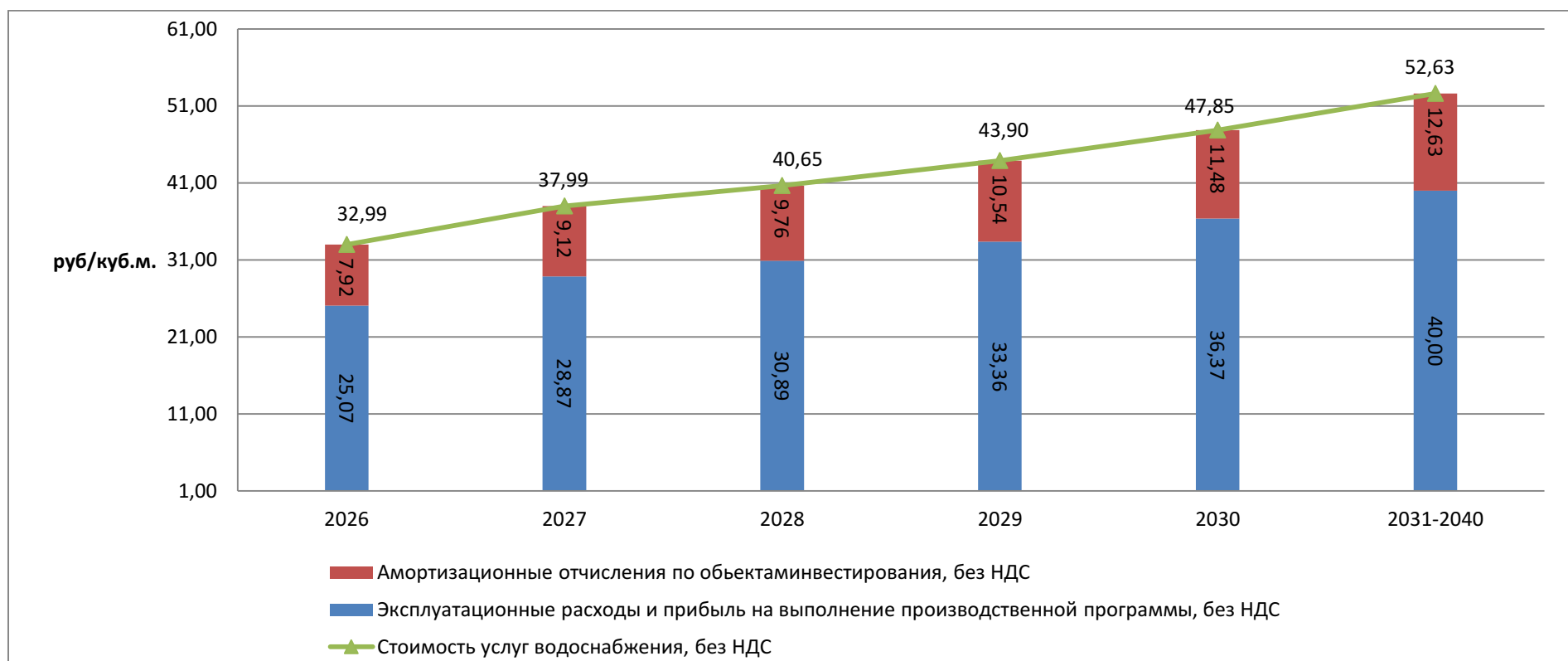


Рисунок 3.3.2.4. – Структура тарифа на услуги водоснабжения АО «Минудобрения».

Таблица 3.3.2.5.– Расчет тарифных последствий МУП «Белоозерское ЖКХ» внедрения мероприятий с развития до 2044 г.

Наименование показателя	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2033-2044
Амортизационные отчисления по объектам инвестирования, без НДС	10,26	10,69	11,24	11,93	12,79	13,84	15,11	16,65	18,17
Эксплуатационные расходы и прибыль на выполнение производственной программы, без НДС	32,48	33,84	35,59	37,79	40,51	43,82	47,84	52,71	57,55
Стоимость услуг водоотведения, без НДС	42,74	44,53	46,83	49,73	53,30	57,66	62,95	69,36	75,73

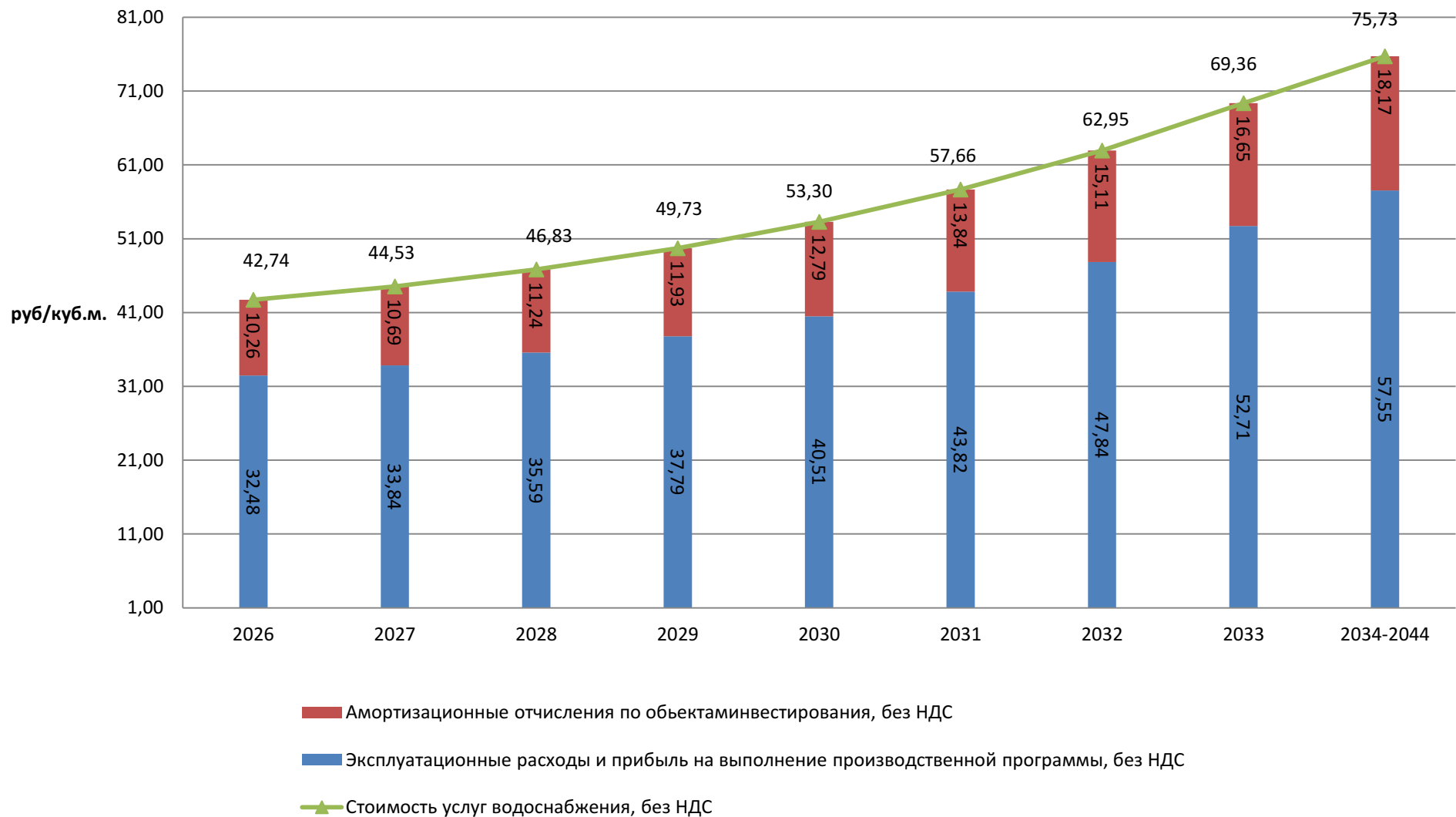


Рисунок 3.3.2.5 – Структура тарифа на услуги водоотведения МУП «Белоозерское ЖКХ» до 2044 г

Таблица 3.3.2.6.– Расчет тарифных последствий ЗАО «Аквасток» внедрения мероприятий развития до 2044 г.

Наименование показателя	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
Амортизационные отчисления по объектам инвестирования, без НДС	4,97	5,08	5,19	5,31	5,42	5,54	5,66	5,78	6,32
Эксплуатационные расходы и прибыль на выполнение производственной программы, без НДС	15,75	16,09	16,45	16,80	17,17	17,54	17,93	18,32	20,00
Стоимость услуг водоотведения, без НДС	20,72	21,18	21,64	22,11	22,59	23,08	23,59	24,10	26,31

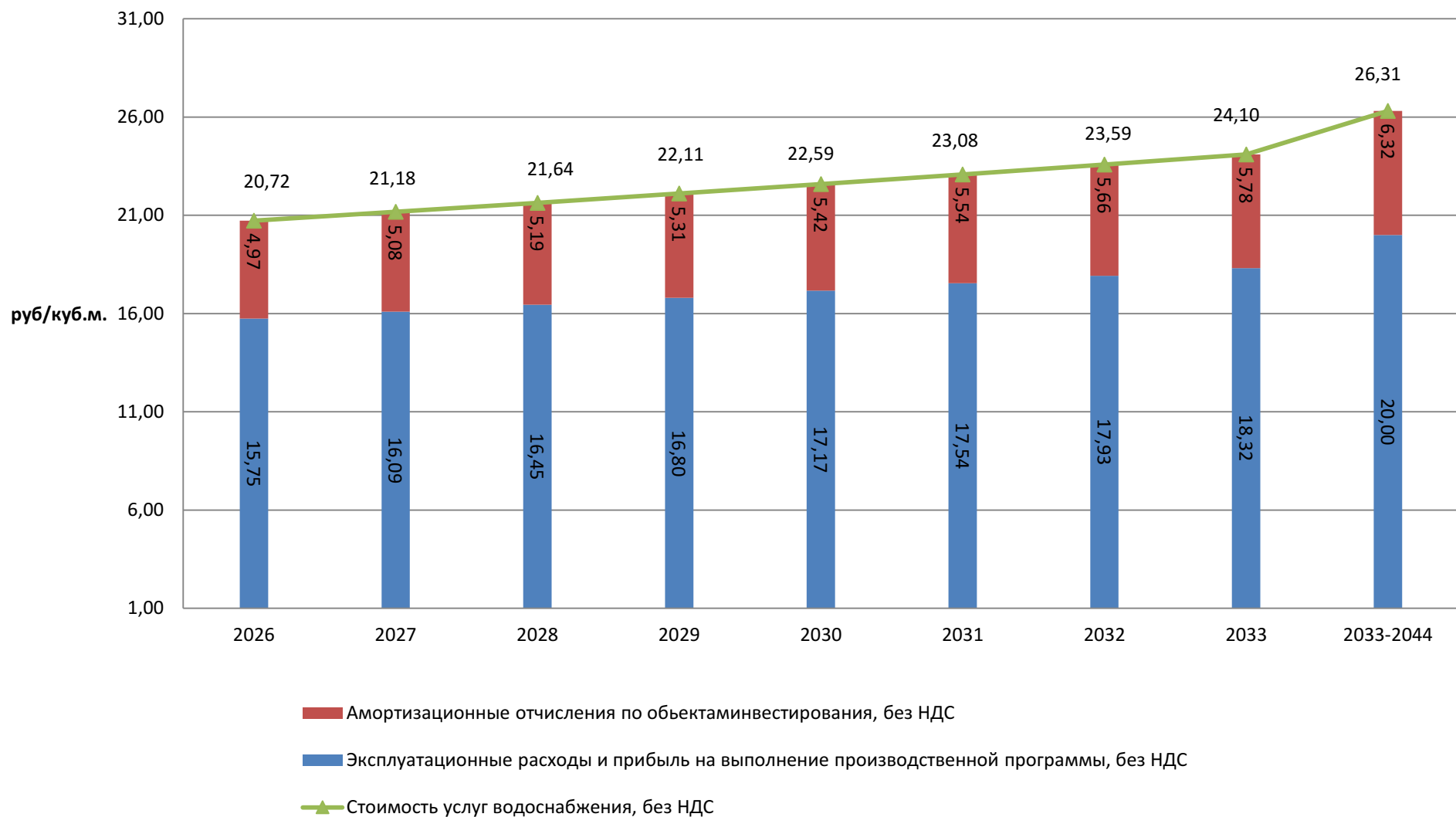


Рисунок 3.3.2.6 – Структура тарифа на услуги водоотведения ЗАО «Аквасток» до 2044 г

Таблица 3.3.2.7. – Расчет тарифных последствий филиал Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим» внедрения мероприятий развития до 2044 г.

Наименование показателя	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
Амортизационные отчисления по объектам инвестирования, без НДС	2,42	2,61	2,74	2,88	3,32	3,55	3,83	4,18	4,60
Эксплуатационные расходы и прибыль на выполнение производственной программы, без НДС	7,65	8,27	8,69	9,12	10,50	11,24	12,14	13,23	14,56
Стоимость услуг водоотведения, без НДС	10,06	10,89	11,43	12,00	13,82	14,79	15,97	17,41	19,15

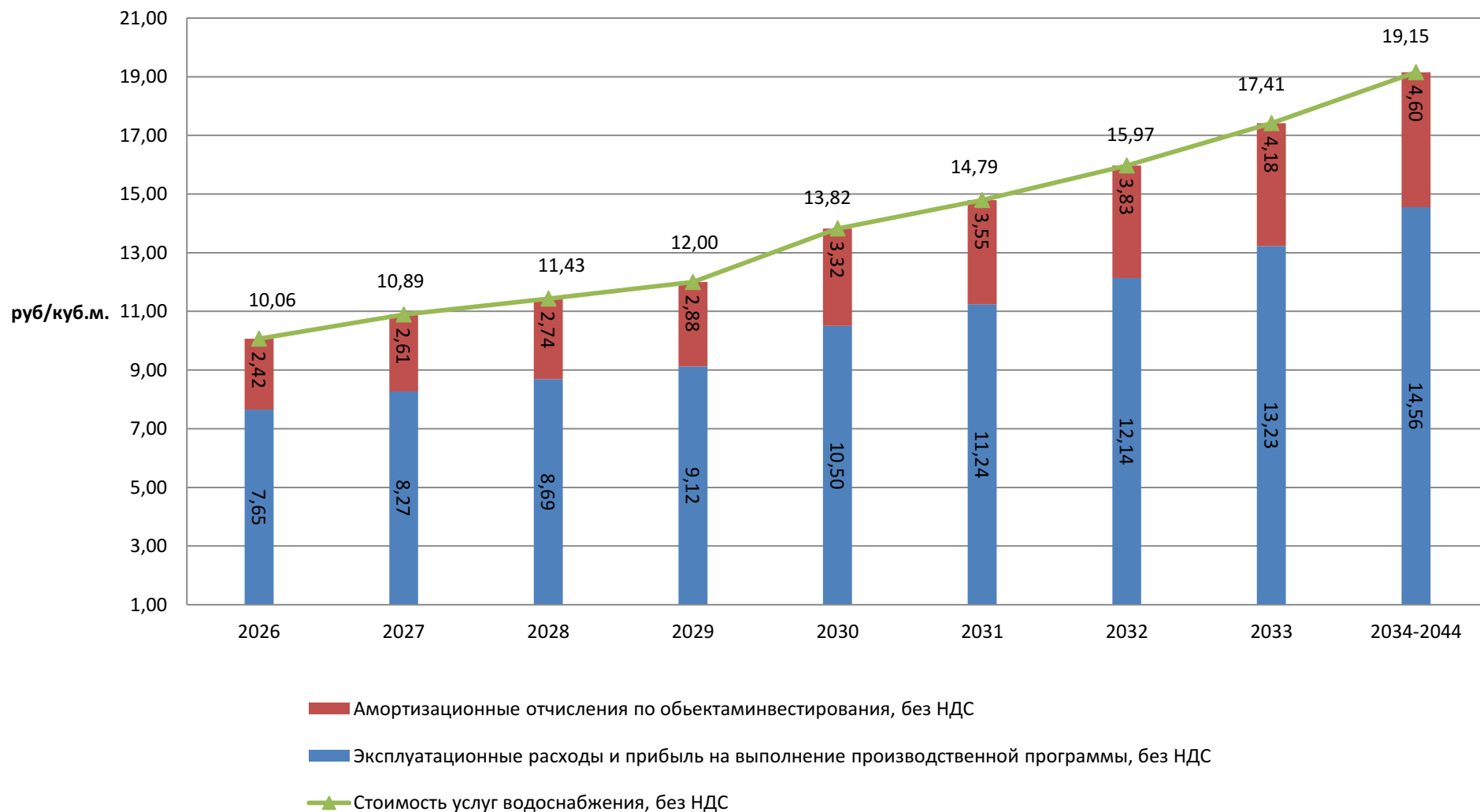


Рисунок 3.3.2.7 – Структура тарифа на услуги водоотведения филиал Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим» до 2044 г

Таблица 3.3.2.8.– Расчет тарифных последствий филиал ГУП МО «КС МО» «Колев» внедрения мероприятий развития до 2044 г.

Наименование показателя	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
Амортизационные отчисления по объектам инвестирования, без НДС	1,17	1,20	1,24	1,28	1,32	1,36	1,41	1,45	1,50
Эксплуатационные расходы и прибыль на выполнение производственной программы, без НДС	3,69	3,81	3,93	4,05	4,18	4,31	4,45	4,59	4,74
Стоимость услуг водоотведения, без НДС	4,85	5,01	5,17	5,33	5,50	5,68	5,86	6,04	6,24

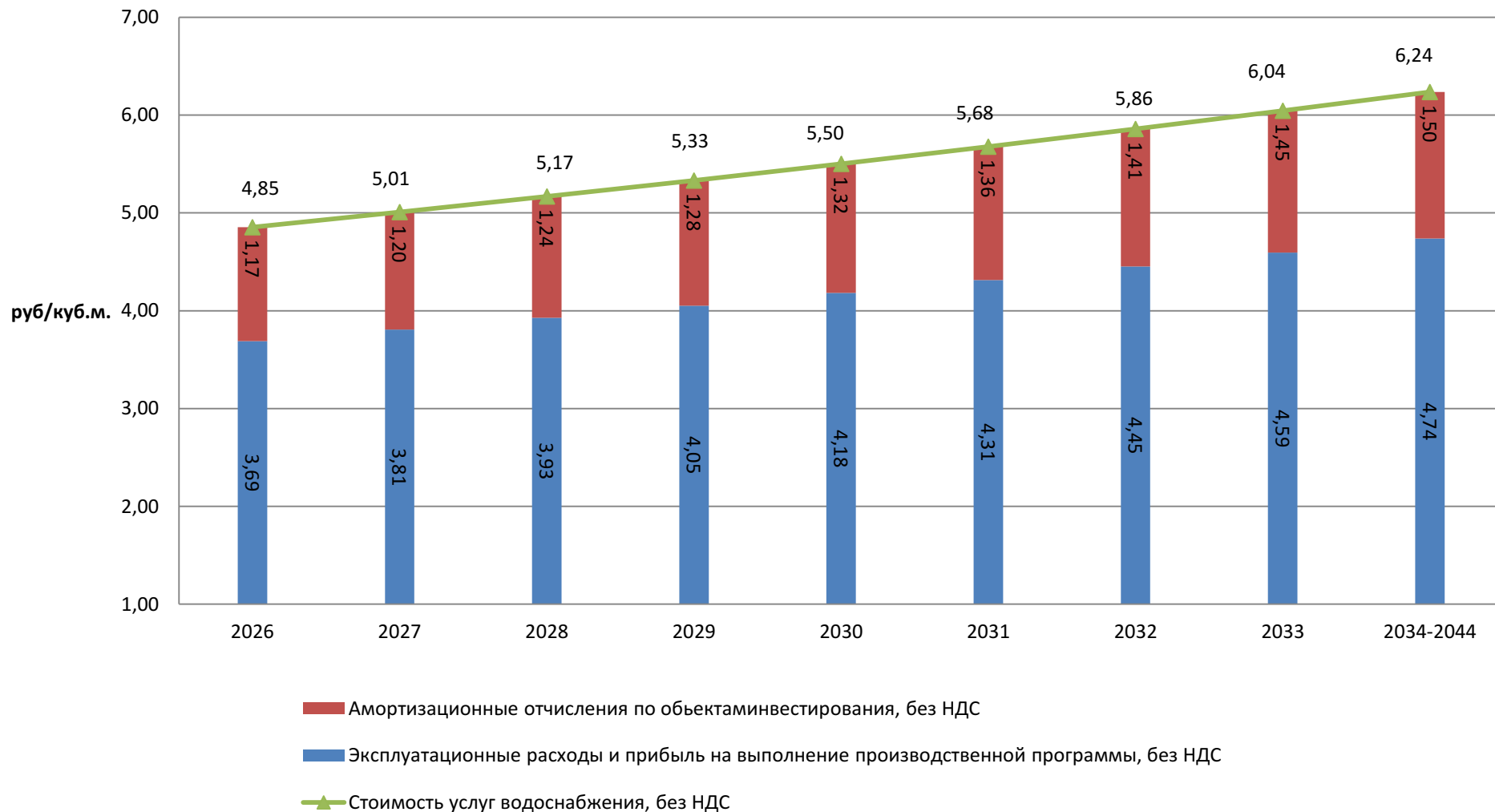


Рисунок 3.3.2.8 – Структура тарифа на услуги водоотведения филиал ГУП МО «КС МО» «Колев» до 2044 г

3.3.3. Обоснование выбора сценария развития коммунальной инфраструктуры городского округа Воскресенск.

3.3.3.1. Обоснование выбора сценария развития в сфере теплоснабжения городского округа Воскресенск.

Согласно полученным результатам целесообразно рассмотрение первого варианта развития схемы теплоснабжения, в основе которого реконструкция существующих источников теплоснабжения со строительством перспективных котельных. Первый вариант является наиболее выгодным по сравнению с другими. Это обосновано наименьшими суммарными затратами на реализацию мероприятий с наибольшей эффективностью повышения надежности и качества теплоснабжения.

Необходимость строительства новых источников теплоснабжения обусловлена:

- высоким уровнем фактических тепловых потерь при передаче тепловой энергии – 21,5% к отпуску в сеть (среднее значение за 2017-2019 годы);
- необходимостью создания резерва тепловой мощности на территории городского округа Воскресенск.

Основным недостатком других вариантов развития Схемы теплоснабжения является отсутствие располагаемой тепловой мощности и резерва пропускной способности магистральных трубопроводов.

3.3.3.2. Обоснование выбора сценария развития в сфере водоснабжения городского округа Воскресенск.

Строительство объектов жилищно-гражданского, производственного и другого назначения в городском округе Воскресенск, а также точечная (локальная) застройка всех районов округа обуславливают необходимость соответствующего развития коммунальной инфраструктуры, включая развитие объектов, используемых в сфере водопроводного хозяйства г.о. Воскресенск.

Планируемые к освоению новые площадки под жилые дома потребуют дополнительной нагрузки на системы водоснабжения. Прогнозируется увеличение числа пользователей услугами за счет нового строительства, а также за счет подключения к централизованным системам водоснабжения.

Основное внимание при разработке мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации объектов централизованных систем водоснабжения уделяется качеству оказываемых услуг водоснабжения. Соответствие современным санитарно-эпидемиологическим и экологическим требованиям достигается путем применения современного оборудования и материалов трубопроводов.

Реализация Сценария позволит в полном объеме обеспечить достижение плановых значений целевых показателей функционирования систем централизованного водоснабжения.

3.3.3.3. Обоснование выбора сценария развития в сфере водоотведения городского округа Воскресенск.

Предлагаемый сценарий развития систем водоотведения городского округа Воскресенск является наиболее оптимальным развитием в плане требуемых финансовых затрат и достижения планируемых величин целевых показателей.

Согласно генеральному плану г.о. Воскресенск демографическая ситуация городского округа прогнозируется с положительной динамикой роста. Поэтому в качестве основного варианта для разработки схемы водоснабжения и водоотведения выбран единственный сценарий.

Раздел 4. Целевые показатели развития систем коммунальной инфраструктуры.

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

- надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами) организаций коммунального комплекса;
- сбалансированность систем коммунальной инфраструктуры;
- доступность товаров и услуг для потребителей (в том числе обеспечение новых потребителей товарами и услугами организации коммунального комплекса);
- эффективность деятельности организации коммунального комплекса;
- источники инвестирования инвестиционной программы.

При формировании целевых показателей развития 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 №48 «Об утверждении методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса», Постановлением Правительства РФ от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений» и Приказом Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей».

По определению, данному пунктом 18.1 статьи 2 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», целевыми показателями централизованных систем водоснабжения и водоотведения являются «18.1)

показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения (далее также - показатели надежности, качества, энергетической эффективности) - показатели, применяемые для контроля за исполнением обязательств концессионера по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, реализацией инвестиционной программы, производственной программы организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, а также в целях регулирования тарифов...»

В соответствии с частью 1 статьи 39 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» к показателям надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения относятся:

- 1) показатели качества воды;
- 2) показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения;
- 3) показатели очистки сточных вод;
- 4) показатели эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды (тепловой энергии в составе горячей воды);
- 5) иные показатели, установленные федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере жилищно-коммунального хозяйства.

В данном разделе приводится перечень и количественные показатели целевых характеристик коммунальной инфраструктуры г.о. Воскресенск, которые должны быть достигнуты на каждом этапе Программы.

Формирование требований к конечному состоянию коммунальной инфраструктуры округа выполнено с учетом Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, утвержденной Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 14.04.2008 № 48.

Данная методика устанавливает порядок и условия проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций

коммунального комплекса в целях обеспечения электро-, тепло-, водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, утилизации (захоронения) твердых коммунальных отходов и своевременного принятия решений о развитии систем коммунальной инфраструктуры.

На основании данной методики выделен перечень показателей, характеризующих состояние коммунального хозяйства городского округа по группам, предусмотренных Приказом Госстроя от 01.10.2013 № 359/ГС пунктом 32 Методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городских округов:

а) общие для всех систем критерии доступности коммунальных услуг для населения;

б) по каждой системе:

- спрос на коммунальные ресурсы;
- показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса;
- показатели надежности поставки ресурса;
- показатели качества поставляемого ресурса;
- показатели экологичности производства ресурсов;
- другие показатели, важные для городского округа.

Таблица 4.1.1. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры г.о. Воскресенск.

№ п/п	Группа показателей	Система коммунальной инфраструктуры, для которой определен показатель*	Наименование показателя	Методика расчета
1	Доступность товаров и услуг для потребителей	для всех систем	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре	Отношение численность населения, проживающего в многоквартирных и частных жилых домах, использующего услуги системы коммунальной инфраструктуры к общей численности по муниципальному образованию
2		для всех систем	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	Отношение среднемесячного платежа за коммунальные услуги к среднемесячным денежным доходам населения
3		для всех систем	Удельный показатель потребления коммунального ресурса / оказанных услуг	Отношение объема реализации товаров и услуг (для категории населения) к численности населения, получающего услуги
4		СЭ, СГ, СТ, СВС, СВО	Индекс нового строительства	Отношение протяженности вводимых сетей к общей протяженности существующих сетей
5	Спрос на коммунальные ресурсы	для всех систем	Общий объем реализации услуг абонентам	Объемы реализованного ресурса / оказываемых услуг коммунальной инфраструктуры (определяется в соответствии показаниям приборов учета либо по нормативам потребления для различных категорий потребителей, установленным в соответствии с законодательством)
6		СЭ, СГ, СВС, СВО, СОО	Величина новых присоединяемых нагрузок	Величина суммарных нагрузок, присоединенных в рассматриваемом периоде
7		СТ	Величина присоединенной нагрузки	Величина общих суммарных нагрузок, в том числе присоединенных в рассматриваемом периоде
8		СОО	Годовая норма образования отходов для населения	Оценочная прогнозируемая величина норм образования ТБО и КГО
9	Показатели эффективности производства и	СЭ, СТ, СВС	Уровень потерь в сети	Отношение объема потерь ресурса в сетях к объему отпуска ресурса в сеть
10		СЭ, СТ, СВС	Коэффициент потерь	Отношение объема потерь ресурса в сетях к протяженности сети

№ п/п	Группа показателей	Система коммунальной инфраструктуры, для которой определен показатель*	Наименование показателя	Методика расчета
11	транспортировки ресурсов	СГ, СТ, СВС	Собственные нужды	Отношение объема ресурса, затраченного на собственные нужды, к общему производимому / реализуемому (для СГ) объему ресурса
12		СТ	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	Отношение объема потребляемого котельно-печного топлива к общему объему выработки тепловой энергии
13		СТ, СВС	Выработка тепловой энергии / Общий объем водозабора	Объем производимого ресурса необходимого для обеспечения спроса с учетом покрытия собственных нужд предприятия и возможных потерь (неучтенных расходов) при его передаче
14		СВС, СВО	Удельные расходы электроэнергии	Отношение объема затраченной электроэнергии в технологическом процессе водозабора, очистки и транспортировки ресурса к общему объему водозабора / реализации (для СВО) ресурса
15	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей услугами	СЭ, СГ, СТ, СВС, СВО	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры	Отношение количества аварий в системе к общей протяженности сетей
16		СТ, СВС, СВО	Общий средний износ сетей	Оценивается на основании бухгалтерского учета
17		СЭ	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	Отношение протяженности сетей, нуждающихся в замене, к общей протяженности сетей
18	Показатели качества поставляемого ресурса	СЭ	Установленная мощность трансформаторов центров питания	Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов, установленных на подстанциях
19		СЭ	Резерв мощности источников (центров питания) электроснабжения потребителей	Разница между номинальной мощностью меньшего трансформатора на подстанции и фактической нагрузкой на шинах низшего напряжения с учетом длительной перегрузки 5 %
20		для всех систем	Суммарная установленная мощность оборудования	Определяется в соответствии с проектной и эксплуатационной документацией
21		СГ	Суммарный резерв/дефицит мощности	Отношение максимальной фактической производительности ГРС к суммарной установленной мощности ГРС (полученное значение приводится к % и вычитается из 100 %) ГРС

№ п/п	Группа показателей	Система коммунальной инфраструктуры, для которой определен показатель*	Наименование показателя	Методика расчета
22		СТ	Резерв/дефицит мощности источников теплоснабжения	Отношение суммарной свободной мощности для подключения к суммарной тепловой мощности источника нетто (полученное значение приводится к %)
23		СВС	Резерв/дефицит мощности источников водоснабжения	Разница между суммарной проектной и фактической мощностью водозаборов с учетом коэффициента возможного максимально суточного спроса (1,3)
24		СВС	Доля проб воды в местах водозабора, соответствующая нормативам	Отношение количества проб воды, соответствующая нормативам, к общему количеству проб, взятых в местах водозабора
25		СОО	Обеспечение инструментального контроля принимаемых отходов	Отношение объема отходов, проходящих инструментальный контроль, к общему объему собираемых отходов
26	Показатели воздействия на окружающую среду	СТ	Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, превышающих ПДВ	Оценивается на основании статистической информации по производимым выбросам загрязняющих веществ
27		СВС	Объем сбрасываемых неочищенных промывных вод	Оценивается на основании статистической информации по производимому сбросу неочищенных промывных вод
28		СВО	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	Отношение объема сточных вод, не подвергающихся очистке, к общему объему сточных вод, поступающих в централизованные системы водоотведения (хозяйственно-бытовая канализация)
29		СВО	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения	Отношение количества проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, к общему количеству взятых проб
30		СЭ	Загрузка центров питания	Фактическая суммарная нагрузка на шинах низшего напряжения центра питания

№ п/п	Группа показателей	Система коммунальной инфраструктуры, для которой определен показатель*	Наименование показателя	Методика расчета
31	Сбалансированность системы коммунальной инфраструктуры	СЭ	Уровень загрузки с учетом перегрузки в аварийных режимах трансформаторов 35110 кВ	Отношение фактической суммарной нагрузки к сумме этой нагрузки и свободной для подключения мощности
32		СЭ, СГ, СТ	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета	Доля потребителей, оснащенных приборами учета потребления ресурса, от общего числа абонентов централизованной системы
33		СГ	Максимальная фактическая производительность ГРС	Определяется в соответствии с эксплуатационной документацией
34		СТ	Уровень загрузки производственных мощностей (средний за отопительный период)	Оценивается как отношение суммы средних температур внутренней среды помещений и наружной среды воздуха за отопительный период к сумме средних температур внутренней среды помещений и расчетной температуры наружной среды воздуха, умноженное на уровень загрузки мощности источников (в %)

*- принятые сокращения:
СЭ - система электроснабжения;
СГ - система газоснабжения;
СТ - системы теплоснабжения;
СВС - системы водоснабжения;
СВО - системы водоотведения;
СОО - система обращения с отходами.

Таблица 4.1.2. Целевые показатели развития систем теплоснабжения г.о. Воскресенск.

№ п/п	Группа показателей	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение						
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2044
1	Доступность товаров и услуг для потребителей	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре	%	100	100	100	100	100	100	100
2		Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	23,73	23,79	22,89	23,63	23,63	23,63	23,72
3		Индекс нового строительства	%	2,0	0,4	0,3	0,3	0,3	0,2	2,0
4	Спрос на коммунальные ресурсы	Общий объем реализации тепловой энергии абонентам	тыс. Гкал	340,98	341,39	340,46	340,48	338,60	339,32	339,32
5										
6	Показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	392,22	393,28	392,90	392,53	390,09	389,83	388,85
8		Собственные нужды (в % от выработки)	%	5,7	6,0	6,0	6,0	6,1	6,1	6,1
9		Уровень потерь в сети (в % от отпуска)	%	12,7	12,7	12,5	12,5	12,1	12	11,5
10		Коэффициент потерь	Гкал/км	132,2	127,4	121,8	115,5	109,9	104,4	98,8
11	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей услугами	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед. /км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12		Общий средний износ сетей	%	70	70	70	68	65	62	59
13	Показатели качества поставляемого ресурса	Резерв/дефицит мощности источников теплоснабжения	тыс. Гкал	246,23	245,95	244,88	217,66	204,20	174,54	175,51
14	Показатели воздействия на окружающую среду	Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, превышающих ПДВ	т	341,8	332,6	330,4	329,5	327,3	326,4	325,7
15	Сбалансированность системы коммунальной инфраструктуры	Уровень загрузки производственных мощностей (средний за отопительный период)	%	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,4	46,4
16		Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета в бюджетной сфере	%	100	100	100	100	100	100	100
17		Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета в многоквартирных домах	%	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 4.1.3. Целевые показатели развития систем водоснабжения г.о. Воскресенск.

№ п/п	Группа показателей	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение						
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2044
1	Доступность товаров и услуг для потребителей	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре	%	77	79	82	84	85	87	92
2		Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	23,73	23,79	22,89	23,63	23,63	23,63	23,72
3										
4		Индекс нового строительства	%	1	1	1	1	1	1	1
5	Спрос на коммунальные ресурсы	Общий объем реализация воды абонентам	тыс. куб. м	17117,0	17716,2	18336,2	18977,8	19642,1	20329,5	23328,7
6		Величина новых присоединяемых нагрузок	тыс. куб. м/сут.	0,4	0,4	0,42	0,44	0,48	0,53	0,58
7	Показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов	Общий объем водозабора	тыс. куб. м	18 933,01	19 528,17	20 170,46	20 844,54	21 494,50	22 147,94	24 660,10
8		Собственные нужды	тыс. куб. м	163,4	163,4	164,6	165,2	165,8	166,2	166,8
9			%	0,86	0,84	0,82	0,79	0,77	0,75	0,68
10		Уровень потерь в сети	тыс. куб. м	1 652,61	1 648,57	1 669,66	1 701,54	1 686,60	1 652,24	1 164,60
11			%	9,67	9,32	9,12	8,98	8,6	8,14	5
12		Удельные расходы электроэнергии	кВт*ч/куб. м	1	1	1	1	1	1	1
13		Коэффициент потерь	%	16	14,6	13,2	12	10,8	10,4	10,1
14	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей услугами	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед. /км	0,68	0,68	0,66	0,65	0,64	0,63	0,62
15		Общий средний износ сетей	%	70	70	70	68	65	61	58
16	Показатели качества поставляемого ресурса	Резерв/дефицит мощности источников водоснабжения	м3/сут	55,70	55,70	55,70	55,70	55,70	55,70	55,70
17			%							
18		Доля проб воды в местах водозабора, соответствующая нормативам	%	96,5	97,5	98	98,5	99	99,5	100
19	Показатели воздействия на окружающую среду	Объем сбрасываемых неочищенных промывных вод	тыс. куб. м	0	0	0	0	0	0	0
20		Уровень загрузки производственных мощностей	%	100	100	100	100	100	100	100
21	Сбалансированность системы коммунальной инфраструктуры	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета в бюджетной сфере	%	100	100	100	100	100	100	100
		Обеспеченность потребления товаров и услуг ПУ в МКД	%	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 4.1.4. Целевые показатели развития систем водоотведения г.о. Воскресенск.

№ п/п	Группа показателей	Наименование	Ед. изм.	Значение						
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2044
1	Доступность товаров и услуг для потребителей	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре	%	53	53	58	61	64	68	68
2		Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	23,73	23,79	22,89	23,63	23,63	23,63	23,72
3										
4		Индекс нового строительства	%	1	1	1	1	1	1	1
5	Спрос на коммунальные ресурсы	Объем реализации	тыс. куб. м	23914,8	24066,55	24219,27	24372,96	24523,62	24675,21	26248,49
6		Величина новых присоединяемых нагрузок	тыс. куб. м	0,69	0,66	0,66	0,53	0,53	0,53	0,51
7	Показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов	Удельные расходы электроэнергии	кВт*ч/куб.м.	0,235	0,215	0,195	0,175	0,155	0,135	0,131
8	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей услугами	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед. /км							
9		Общий средний износ сетей	%	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,1
10	Показатели качества поставляемого ресурса	Резерв/дефицит мощности КОСК	куб. м/сут.	75	75	75	72	70	67	65
11			%	73896,79	73414,52	72929,17	72440,72	71961,93	71480,17	66480,14
12	Показатели воздействия на окружающую среду	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	58,63	56,47	54,19	51,8	49,28	48,61	44,65
13		Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения	%	0	0	0	0	0	0	0
14	Сбалансированность системы коммунальной инфраструктуры	Уровень загрузки производственных мощностей очистных сооружений	%	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 4.1.5. Целевые показатели развития систем электроснабжения г.о. Воскресенск.

№ п/п	Группа показателей	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение						
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2044
1	Доступность товаров и услуг для потребителей	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре	%	100	100	100	100	100	100	100
2		Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
3		Удельное электропотребление	тыс. кВт*ч/чел	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
4		Индекс нового строительства	%	0,44	0,44	0,44	0,44	0,43	0,43	0,43
5	Спрос на коммунальные ресурсы	Общий объем реализации электроэнергии абонентам	млн. кВт*ч	149,23	150,2	151,1	152,1	153,0	154,0	169,2
6		Величина новых присоединяемых нагрузок	МВт	0	0	0	0	0	0	0
7	Показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов	Уровень потерь в сети	%	9,6	7,85	7,43	7,03	6,63	6,21	5,83
9	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей услугами	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед. / 1000км	42,3	41,5	40,7	39,8	39,0	39,0	38,3
10		Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	0,30	0,32	0,35	0,35	0,42	0,44	0,4
11	Показатели качества поставляемого ресурса	Установленная мощность трансформаторов (220 кВ)	МВА	0	0	0	0	0	0	0
12		Установленная мощность трансформаторов (35-110кВ)	МВА	466,9	466,9	466,9	466,9	466,9	472,3	533,1
13		Резерв мощности источников (центров питания 35-110 кВ) электроснабжения потребителей	МВА	77,67	77,67	77,67	77,67	77,67	77,67	77,67
14	Сбалансированность системы коммунальной инфраструктуры	Загрузка ПС 220 кВ по данным замеров*	МВА	0	0	0	0	0	0	0
15		Загрузка ПС 35-110 кВ по данным замеров с прогнозом	МВА	174,44	174,62	208,51	229,322	230,372	230,372	230,372
16		Уровень загрузки с учетом перегрузки в аварийных режимах трансформаторов 35-110 кВ	%	56,3	58,4	60,9	67,9	69,2	69,2	72,6
17		Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета в бюджетной сфере	%	100	100	100	100	100	100	100
18		Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета в многоквартирных домах	%	97	98	100	100	100	100	100

Таблица 4.1.6 - Целевые показатели развития системы газоснабжения г.о. Воскресенск.

№ п/п	Группа показателей	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение						
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2044
1	Доступность товаров и услуг для потребителей	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре	%	96	96	96	98	98	97	97
2		Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	0,21	0,21	0,2	0,2	0,19	0,19	0,19
3		Удельное газопотребление	м3/чел	41,0	40,5	40,3	40,1	39,9	39,6	39,4
4		Индекс нового строительства*	%	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
5	Спрос на коммунальные ресурсы	Общий объем реализации природного газа абонентам	млн. куб. м	507,429	507,429	507,429	507,429	507,429	735,075	1311,051
6		Величина новых присоединяемых нагрузок	тыс. куб. м/час	1,9	1,4	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
7	Показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов	Собственные нужды	%	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
8	Надежность(бесперебойность) снабжения потребителей услугами	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед. / км	2,3	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	2,0
9	Показатели качества поставляемого ресурса	Суммарная установленная мощность ГРС	тыс. куб. м/час	75,978	75,978	75,978	75,978	75,978	75,978	269,552
10		Суммарный резерв/дефицит мощности ГРС	%	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6
11	Сбалансированность системы коммунальной инфраструктуры	Максимальная фактическая производительность ГРС	тыс. куб. м/час	-	-	-	-	-	-	-
12		Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета в бюджетной сфере	%	100	100	100	100	100	100	100
13		Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета в многоквартирных домах**	%	60	70	80	100	100	100	100

Таблица 4.1.7 - Целевые показатели развития системы обращения с отходами.

Наименование показателя	Ед.	Значение										
	изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Удельный показатель оказанных услуг	куб. м/чел.	3,9	3,8	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Общий объем реализации услуг	тыс. куб. м	556,1	564,4	572,6	580,6	588,6	596,6	604,7	612,7	620,7	625,1	629,3
Годовая норма образования отходов для населения	куб.м/год*чел	2,69	2,73	2,77	2,81	2,86	2,90	2,94	2,99	3,03	3,08	3,12
Величина новых нагрузок	тыс. куб. м	10,9	16,9	16,3	15,4	18,8	19,1	19,5	20,2	20,3	20,7	21,1
Обеспечение инструментального контроля принимаемых отходов	%	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Доля ценного вторичного сырья из смешанных отходов и вовлечение его в хозяйственный оборот	%	30	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Доля смешанных отходов, подлежащих захоронению на полигонах	%	70	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50

Более детальный анализ представлен в разделе 5 «Целевые показатели развития систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Раздел 5. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей.

5.1. Программа инвестиционных проектов в системе теплоснабжения.

Краткое описание проекта	Проект включает в себя мероприятия по строительству, модернизации и реконструкции источников тепловой энергии и тепловых сетей, мероприятия по подключению новых потребителей.
Цели инвестиционного проекта	7. Повышение технологической и энергетической эффективности, надежности, безопасности функционирования и развития системы теплоснабжения в г.о. Воскресенск Московской области. 8. Разработка единого комплекса мероприятий, направленных на обеспечение оптимальных решений системных проблем в области функционирования и развития системы теплоснабжения г.о. Воскресенск. 9. Создание условий устойчивого функционирования и развития экономики в городском округе Воскресенск Московской области, обеспечение бесперебойного теплоснабжения потребителя.
Технические параметры проекта	Технические параметры проекта содержатся в таблице 5.1.1.
Необходимые капитальные затраты	Необходимые капитальные затраты в сфере теплоснабжения на расчетный срок до 2044 года 14 475 647,68 тыс. руб. с НДС.
Источники финансирования	Средства, поступающие от реализации товаров (оказания услуг), в части прибыли на развитие производства (капитальные вложения). Амортизация ресурсоснабжающих организаций. Средства, поступающие из бюджета. Плата за технологическое подключение.
Срок реализации проекта	2025-2044 гг.

Таблица 5.1.1. - Программа инвестиционных проектов в системе теплоснабжения.

№ п/п	Мероприятие	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Сроки реализации
1	Строительство котельной "Интернатская" мощностью 10,4 МВт, замещающий источник по адресу г.о. Воскресенск, р. п. Хорлово Интернатская ул., 5А	139 778,84	2026-2027
2	Строительство БМК (г.о. Воскресенск, г. Белоозерский) мощностью 8,5 МВт в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская, отказ от эксплуатации 578 м транзитного участка т/с 2Ду 300	98 749,94	2026-2027
3	Строительство БМК мощностью 2,29 МВт, автоматизация и диспетчеризация, по адресу: г.о. Воскресенск, д. Степанщино, стр. 5/1	8 108,02	2025
4	Строительство БМК 3 квартал мощностью 10 МВт, автоматизацией и диспетчеризацией, по адресу: г.о. Воскресенск, пер.Физкультурный 12	86 215,84	2025
5	Строительство БМК 4 квартал мощностью 16,8 МВт, автоматизацией и диспетчеризацией, по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	106 661,48	2025
6	Строительство БМК (г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский) мощностью 32,68 Гкал по адресу: г.о. Воскресенск, Комсомольская ул., 33, мкр. Лопатинский	351 370,24	2025
7	Строительство БМК мкр. Лопатинский в районе ЦТП-10 мощностью 10,5 МВт на новом ЗУ на месте ЦТП 10 кв (ул. Промплощадка, 7В, Воскресенск).	112 035,40	2025-2026
8	Строительство ТГУ на котельной ДРП. Установка ТГУ мощностью 0,15 МВт, Московская область г.о. Воскресенск, д. Степанщино, ДРП-5	7 551,27	2026-2027
9	Строительство БМК в зоне теплоснабжения котельной Рабочая, 137 у потребителя по адресу: Рождественская, 46 мощностью 0,2 МВт	45 828,43	2027-2028
10	Строительство БМК мощностью 4,2 МВт, замещающей источник по адресу г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133	40 653,11	2025
11	Строительство БМК мощностью 1,86 МВт, замещающей источник по адресу г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8	14 303,18	2026
12	Строительство котельной "Баня"	43 568,10	2027-2028
13	Строительство котельной в районе ТК-41 (котельная Советская) замещающей источник по адресу г.о. Воскресенск, р.п. Хорлово, ул. Советская 108 Г (Хорловский химический завод) со снижением установленной мощности до 1,66 МВт на новом земельном участке в районе ТК-41	66 613,77	2027-2028
14	Строительство котельной с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской мощностью 2,6 МВт, замещающей источник по адресу г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д. 131	48 225,12	2025
15	Строительство котельной мощностью 3,72 МВт, г.о. Воскресенск с. Конобеево в районе ул. Новые дома	69 412,50	2026-2028
16	Строительство котельной мощностью 1,57 МВт, г.о. Воскресенск с. Конобеево в районе школы № 99	37 529,90	2027-2028
17	Строительство котельной Золотово (фабрика) замещающего источника, котельной мощностью 1,6 МВт за территорией фабрики, Московская область г.о. Воскресенск, д. Золотово	68 715,11	2025
18	Строительство котельной Золотово (школа) замещающего источника, котельной мощностью 0,6 МВт в районе ул. Овражная, Московская область г.о. Воскресенск, д. Золотово.	35 051,06	2025
19	Строительство котельной с. Невское замещающего источника, БМК мощностью 0,93 МВт, Московская область г.о. Воскресенск, с. Невское, стр. 1/4	37 442,57	2025-2026
20	Строительство котельной п. Федино замещающего источника мощностью 10,5 МВт на месте ЦТП в п. Федино	112 925,20	2025
21	Строительство котельной в районе ЦТП Виноградово источника мощностью 3,16 МВт с. Ашитково, г.о. Воскресенск	53 989,85	2025-2026
22	Строительство ТГУ д.Ратмирово Установка ТГУ мощностью 0,17МВт с переводом на газ по адресу: г.о. Воскресенск, д. Ратмирово	11 261,04	2025-2026

№ п/п	Мероприятие	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Сроки реализации
23	Строительство котельной д. Щербово замещающего источника мощностью 0,27 Гкал/ч со снижением установленной мощности, Московская область г.о. Воскресенск, д. Щербово, ул. Малага, д. 9	19 346,50	2025
24	Строительство котельной п. Виноградово мощностью 0,3 МВт по адресу: п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д. 9, г.о. Воскресенск, МО	20 411,81	2025
25	Строительство ТГУ д. Леоново мощностью 0,32 МВт г.о. Воскресенск, д. Леоново, ул. Школьная, (перевод на природный газ)	6 448,80	2025
26	Строительство ТГУ д. Губино (школа) мощностью 0,3 МВт на котельной д. Губино, Центральная, д. 88 б, г.о. Воскресенск	7 474,80	2025
27	Строительство ТГУ п. Федино мощностью 0,56 МВт	20 445,90	2025
28	Строительство ТГУ с. Конобеево мощностью 0,12 МВт г.о. Воскресенск, с. Конобеево	7 253,42	2027-2028
29	Строительство ТГУ на территории котельной ТГУ, мощностью 0,35 МВт, Московская область г.о. Воскресенск, д. Цибино, пер. Школьный, стр.11/1	8 915,48	2027-2028
30	Строительство ТГУ ул. Железнодорожная (котельная Советская) мощностью 0,12МВт для теплоснабжения потребителя по адресу: ул. Железнодорожная	6 723,96	2027-2028
31	Реконструкция котельной д. Усадище. Автоматизация и диспетчеризация котельной по адресу: г.о. Воскресенск, д. Усадище, ул. Южная, д. 11	6 392,24	2027-2028
32	Реконструкция котельной д. Ратчино в части замены основного и вспомогательного оборудования (в том числе оборудования ХВО) в существующем здании со снижением установленной мощности до 3,61 МВт, автоматизация и диспетчеризация, по адресу: г.о. Воскресенск, с. Ратчино, ул. Сельская, 1/1	33 762,00	2025-2026
33	Реконструкция котельной №1 г. Белоозерский с заменой основного и вспомогательного оборудования по адресу: г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д. 6	35 989,02	2026-2027
34	Реконструкция котельной "Московская" с увеличением установленной мощности по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Колыберево, переключение тепловых нагрузок котельной "Фурманова".	326 274,70	2027-2028
35	Реконструкция котельной "Белинского" в части замены основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной со снижением установленной мощности и необходимостью строительства ХВП, автоматизацией и диспетчеризацией, по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Цемгигант	57 025,42	2027-2028
36	Реконструкция котельной "Маришкино" (Москворечье) в части замены основного и вспомогательного оборудования в существующем здании со снижением установленной мощности, автоматизацией и диспетчеризацией, по адресу: г.о. Воскресенск, д. Маришкино, ул. Отдыха 2А	34 147,96	2027-2028
37	Реконструкция котельной с. Ашитково. Установка в существующей котельной "летнего" котла мощностью 1,3 Гкал/ч. г.о. Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	4 081,57	2025-2026
38	Реконструкция котельной "Школьная" по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, р.п. Фосфоритный, ул.Школьная, д.2Б в границах существующего ЗУ со снижением установленной мощности.	167 853,63	2025
39	Реконструкция котельной "Мичурина". Замена основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной с увеличением установленной мощности и необходимостью реконструкции ХВП, автоматизацией и диспетчеризацией и строительством РТХ (ДТ), по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Цемгигант	173 401,38	2025-2026
40	Реконструкция котельной Больничного квартала в части замены основного и вспомогательного оборудования в существующем здании со снижением установленной мощности, автоматизацией и диспетчеризацией и строительством дизельного РТХ, по адресу: г.о. Воскресенск, Больничный пр-д,3 к7	117 084,67	2025-2026

№ п/п	Мероприятие	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Сроки реализации
41	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Новлянский квартал). Установка "летнего" котла мощностью 12,7 МВт. Демонтаж паровой части в существующей котельной, модернизация ХВП, по адресу: г.о. Воскресенск, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4	147 360,20	2025
42	Модернизация (техническое перевооружение) котельной д. Фаустово	5 621,50	2025
43	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 4. Замена системы автоматики регулирования и управления котлами	36 724,28	2026
44	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137. Замена системы автоматики регулирования и управления котлами, с заменой газовых блоков и ГГУ. Замена автоматики безопасности, регулирования + проектирование.	101 591,73	2026
45	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г.о.Воскресенск, д. Косяково, ул. Молодежная, стр.8/1. Замена системы автоматики регулирования и управления котлами, с заменой газовых блоков и ГГУ	23 239,02	2026
46	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г.о.Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17. Замена системы автоматики регулирования и управления котлами, с заменой газовых блоков и ГГУ	30 221,86	2026
47	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	4 495,50	2032
48	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, д. Усадище, ул. Южная, д. 11. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, д. Усадище, ул. Южная, д. 11	3 296,70	2031
49	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Рабочая., 137. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, ул. Рабочая., 137.	6 793,20	2032
50	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Ратчино, ул. Сельская, 1/1. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, с. Ратчино, ул. Сельская, 1/1	7 121,10	2043
51	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4	9 461,76	2040
52	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д. 6. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д. 6	9 769,68	2041
53	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Колыберево. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Колыберево	6 773,58	2043
54	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Цемгигант. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Цемгигант	9 821,76	2042
55	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Комсомольская ул., 33, мкр. Лопатинский. Мероприятие направлено на	10 332,16	2043

№ п/п	Мероприятие	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Сроки реализации
	приведение коммерческих узлов учета в соответствии с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, Комсомольская ул., 33, мкр. Лопатинский		
56	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Больничный пр-д,3 к7. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствии с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, Больничный пр-д,3 к7	7 311,12	2043
57	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, пер.Физкультурный 12. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствии с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, пер.Физкультурный 12	8 235,12	2043
58	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Менделеева, 32. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствии с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	7 036,92	2043
59	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствии с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	6 979,14	2043
60	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Конобеево, ул. Новые дома. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствии с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, с. Конобеево, ул. Новые дома	7 712,70	2043
61	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, п. Федино. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствии с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, п. Федино	7 449,72	2043
62	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствии с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская	7 408,50	2043
63	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Промплощадка, 7В. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствии с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, ул. Промплощадка, 7В	7 712,70	2043
64	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, р. п. Фосфоритный, 2Б. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствии с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, р. п. Фосфоритный, 2Б	7 176,60	2043
65	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, р. п. Хорлово Интернатская ул., 5А. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствии с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, р. п. Хорлово Интернатская ул., 5А	7 259,70	2043
66	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствии с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133	5 273,22	2043
67	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствии с требованиями нормативной	1 847,88	2043

№ п/п	Мероприятие	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Сроки реализации
	документации. г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8		
68	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, ул. Советская, 108Г, котельная «ХХЗ»). Техническое перевооружения котельной в части модернизации узла учета газа, обусловлено необходимостью исключения штрафных санкций при начислениях за поставленный газ по адресу: Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, ул. Советская, 108Г.	1 455,47	2026
69	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, ул. Зайцева, 1Б, котельная «Бани»). Техническое перевооружения котельной в части модернизации узла учета газа, обусловлено необходимостью исключения штрафных санкций при начислениях за поставленный газ по адресу: Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, ул. Зайцева, 1Б.	1 178,91	2026
70	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная №1 Новлянского квартала. Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии, г.Воскресенск, ул. Цесиса, 23, строение 3	4 043,52	2026
71	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная №2 Новлянского квартала. Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии, г.Воскресенск, ул. Цесиса, 23, строение 4	4 763,77	2026
72	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная №1 г.Воскресенск, ул. Рабочая, 137 (стр-во ТГУ без вывода теплоисточника)	4 763,77	2026
73	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная ул. Советская (ХХЗ) г.о.Вокресенск, п. Хорлово, ул. Советская, 108-г (ХХЗ)	2 084,33	2027
74	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная с. Косяково г.о.Вокресенск, д. Косяково, ул. Молодежная	2 084,33	2027
75	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная с. Ашитково г.о.Вокресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	4 043,52	2026
76	Модернизация котельной г.о. Воскресенск пос .им. Цюрупы, ул.Гражданская, дом 35	5 088,39	2026
77	Создание единого диспетчерского пункта	38 572,15	2026
78	Модернизация (техническое перевооружение) котельной в части дооборудования инженерно-техническими средствами охраны котельной №2 по адресу: Московская область, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4	137 164,00	2025-2028
79	Модернизация (техническое перевооружение) котельной в части дооборудования инженерно-техническими средствами охраны котельной №1 по адресу: Московская область,, г. Воскресенск, ул. Рабочая, д. 137	123 763,10	2025-2028
80	Строительство тепловой сети по ул.Весенняя/Ольховая для переподключения потребителей котельной №3, расположенной по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкр.Лопатинский. Переключение потребителей по ул. Весенняя/Ольховая (строительство ТС 2Ду 80, 160 м), автомойки и пожарной части (строительство ТС 2Ду 50, 80 м) на котельную №3	15 212,75	2025
81	Строительство трубопровода ГВС от новой котельной до потребителя на ул. Советская, 125 (котельная Советская) (2Ду 50, протяженностью 100 м)	5 559,10	2028
82	Строительство тепловой сети к зданию МЧС, для переподключения абонента на котельную №3 МЧС (2Ду 57, протяженностью 150 м)	6 101,30	2025-2026
83	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя (магазин, г.о. Воскресенск, Воскресенск г., ул. Менделеева, д. 8)	750,00	2025
84	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя (тер. Белоозерский, Озерная)	1 500,00	2025
85	Строительство тепловой сети для подключения объекта перспективного	2 500,00	2025-2026

№ п/п	Мероприятие	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Сроки реализации
	строительства (Многоквартирный жилой дом)		
86	Реконструкция тепловых сетей от котельной «Интернатская», расположенных по адресу: Московская обл., Воскресенский р-онр.п. Хорлово Интернатская ул., 5А	61 767,74	2026-2027
87	Реконструкция тепловых сетей от котельной «Школьная», расположенных по адресу: Московская обл., Воскресенский р-онр. п. Фосфоритный, 2Б	5 029,12	2025
88	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 микр. Лопатинский, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, ул. Старая Промплощадка, 5, мкр. Лопатинский	24 819,31	2025
89	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 Новлянского квартала, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4	30 055,10	2025
90	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 ул.Рабочая, расположенных по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкр.Москворецкий,	144 828,19	2025
91	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1, 2 Новлянского квартала, расположенных по адресу: Московская обл.,г. о. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4	793 296,10	2025
92	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1, г. Белоозерский, Московская обл., Воскресенский р-он г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д. 6	1 088 236,00	2025-2027
93	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 Новлянского квартала, расположенных по адресу: Московская обл.,г. о. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4	12 534,00	2025
94	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 ул. Московская, расположенных по адресу: Московская обл.,г. о. Воскресенск, мкр. Колыберево	21 132,37	2025
95	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2, г. Белоозерский, расположенных по адресу: Московская обл., Воскресенский р-он г. Белоозерский, ул. Пионерская, стр. 24	105 928,40	2025-2026
96	Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 ул. Фурманова, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, ул. Фурманова, 10А	52 877,75	2025
97	Реконструкция тепловых сетей от котельной Больничного квартала, Московская обл., г.о. Воскресенск, Больничный пр-д,3 к7	76 657,80	2025
98	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Фетр», расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск	52 973,39	2025
99	Реконструкция тепловых сетей от котельной с. Ашитково, расположенных по адресу: Московская обл., Воскресенский р-онс. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	53 550,50	2025-2026
100	Реконструкция тепловых сетей от ТЭЦ АО «ВМУ», расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск	671 678,20	2025-2026
101	Реконструкция тепловых сетей от котельной IV квартала по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, ул.Менделеева, д.32	9 051,91	2025
102	Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 микр. Лопатинский, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, Комсомольская ул., 33, мкр. Лопатинский	210 007,66	2025
103	Реконструкция тепловых сетей от котельной ул.Мичурина, расположенных по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкр.Цемгигант	105 975,25	2025
104	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области д.Маришкино, участок от котельной д. Маришкино до ЗУ8 Участок от ЗУ8 до ТК-2 д.Маришкино	5 678,19	2025
105	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная №1 ул.Рабочая, участок от ТК-99 до ТК-100 участок от ТК-97 до ТК-98	24 385,25	2025

№ п/п	Мероприятие	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Сроки реализации
	участок от ТК-98 до ТК-99 участок от ЗУ-132 до ТК-96 участок от ТК-94 до ЗУ-132 участок от ТК-96 до ТК-95 участок от ЗУ-157 до ТК-97 участок от ТК-103 до ЗУ-162		
106	Модернизация сетей отопления от котельной ул. Мичурина. Модернизация сетей отопления от котельной ул. Мичурина, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, мкр. Цемгигант, участок от ТК-14 до УЗ-20 участок от ТК-10 до ТК-98 участок от ЗУ-82 до ТК-10 участок от ЗУ-74 до ТК-14 участок от ТК-18 до ЗУ-82 участок от ТК-108 до ТК-113 участок от ТК-100 до ЗУ-181 участок от ТК-54а до ТК-100 участок от ЗУ-181 до ТК-113 участок от ТК-108 до ТК-113 участок от ТК-108 до ТК-113	21 618,80	2025
107	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная №1 мкр. Лопатинский, участок от УЗ-17 до ТК-2 участок от ТК-5 до УЗ-17	1 480,07	2025
108	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная №3 мкр. Лопатинский, участок от ЗУ- 108 до УЗ-55 участок УЗ-55 до ТК-75	13 354,26	2025
109	Модернизация тепловой сети от котельной №1 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д.6 (1этап), участок ул. Юбилейная от ТК51 до ТК52 участок от ТК52 до ТК52А участок от ТК52А до ТК53 участок от ТК53 до д.№4 ул. Юбилейная участок ул. Молодежная от ТК12 до ТК11А участок от ТК11А до ТК11 участок от ТК11 до ТК11Б участок от ТК11Б до ТК13 участок от ТК13 до ТК14 участок от ТК14 до ТК15	82 206,48	2025
110	Модернизация тепловой сети от котельной №1 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д.6 (2 этап), участок ул. Молодежная ТК7 до ТК8 участок ул. Коммунальная от ТК2 до ТК3 участок ул. Молодежная от ТК3 до ТК4 участок от ТК3 до ТК4 участок от ТК4 до ТК5А участок от ТК4 до ТК5А участок от ТК4 до ТК5А участок от ТК15 до ТК16 участок от ТК16 до ТК17	65 670,60	2025
111	Модернизация тепловой сети от котельной ул. Рабочая, 137, ул. Цесиса д.20 от ТК№3-ТК№8-ТК№9-ТК№10-ТК№11-ТК№82-ТК№83-ввод в ж/д ул.Зелинского д.10а ул. Цесиса д.20 от ТК№3-ТК№8-ТК№9-ТК№10-ТК№11-ТК№82- ТК№83-ввод в ж/д ул.Зелинского д.10а	24 573,60	2025
112	Модернизация тепловой сети от котельной №3 г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский, ул. Комсомольская, д.33 (1этап), участок ул. Маркина, от ТК1 до УЗ22	68 132,97	2025

№ п/п	Мероприятие	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Сроки реализации
	участок от У322 до У321 участок от У321 до д.№3 ул. Центральная участок от У319 до У318 участок от У318 до д.№5 ул. Центральная участок от У318 до У320 участок от У320 до д.№19 ул. Маркина участок от У320 до д.№21 ул. Маркина участок от У320 до У348		
113	Модернизация тепловой сети от котельной №3 г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский, ул. Комсомольская, д.33 (2этап), участок от ул. Первомайская д.№13 до ул. Весенняя д.№23 от У3-60 до У3-49 участок от ул. Комсомольская д.№10 до ул. Комсомольская д.№6,8 от ТК-74 до ТК-13 участок от ул. Комсомольская д.№12 до ул. Андреса д.№19 от ТК-75 до ТК-78	15 697,10	2025
114	Модернизация тепловой сети от котельной г.о.Воскресенск, с.Ашитково, ул.Почтовая, д.17, участок ул. Зеленая, от ТК58 к домам 6,8,9	26 289,00	2025
115	Модернизация тепловой сети котельной №2 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Пионерская стр.24, участок ул. Комсомольская от ТК4А до ТК44 участок от ТК44 до ЦТП №5 участок от ТК44 до ТК33 участок ЦТП №5 до ТК17 участок от ТК17 до ТК18 участок от ТК17 до ТК18 участок от ТК17 до ТК18 участок от ТК18до ТК19 участок от ТК18до ТК19 участок от ТК18до ТК19 участок от ТК19 до д. №9 ул. Комсомольская участок от ТК17 до ТК20 участок от ТК17 до ТК20 участок от ТК17 до ТК20 участок от ТК20 до ТК21 участок от ТК20 до ТК21 участок от ТК21до ТК28 участок от ТК21до ТК28 участок от ТК21до ТК28	53 785,80	2025
116	Модернизация тепловых сетей котельной ул.Мичурина, Ул. Беркино от ТК77 до угла поворота От угла поворота до ТК79 ул.Озерная От ТК79 до ТК115 ул. Гражданская	30 423,70	2025
117	Модернизация тепловых сетей котельной г. Воскресенск, ул. Рабочая, д. 137, в районе дома 98-100 по улице Ломоносова, от ТК101 до ТК90 от ТК91 до ТК90 Ул. Ломоносова от ТК65 до ТК66 Ул. Ломоносова от ТК66 до ТК67 Ул. Спартак от ТК67 до ТК68 Ул. Спартак от ТК68 до ТК85 Ул. Спартак от ТК85 до ТК84 Ул. Спартак от ТК84 до д.№8 Ул. Спартак от ТК84 до ТК81 Ул. Спартак от ТК81 до ТК86 Ул. Спартак от ТК86 до д.№4 Ул. Спартак от ТК86 до ТК87	9 884,36	2025
118	Модернизация тепловых сетей от котельной ул.Мичурина (2 этап), Отопление: ул. Карла Маркса д.28 (ТК98) до ТК32 от ТК33 до школы №17 от ТК32 до ТК36 ТК10 Карла Маркса16 до ТК11	163 343,84	2026

№ п/п	Мероприятие	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Сроки реализации
	от ТК11 до ТК15 ул.Карла Маркса д.7 (ТК-54) додо улицы Карла Маркса д.8 (ТК-90) ул.Мичурина д.6 (У350) до кадетской школы (ТК-586) ул.Мичурина д.3(ТК-39) до улицы Мичурина д.9а ТК43		
119	Модернизация тепловых сетей от ТЭЦ АО «ВМУ», Отопление: ТК37 до У315 от У315 до ТК29 от У315 до ТК26 ГВС: отУ322 до ТК54	54 047,68	2026
120	Модернизация тепловой сети котельной №2 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Пионерская стр.24 (2 этап), Отопление: от ТК 21а до ТК23 от ТК23 до ТК24 от ТК10 до ТК15 (ЦТП6) от ТК13 до д.19 50 лет Октября от ТК45 до У3 29а от ТК33 до школы Комсомольская 1а ГВС: от ТК26 до ТК35 от ЦТП6 до д.19 50 лет Октября	84 761,53	2026
121	Модернизация тепловой сети котельной 3-го квартала, Отопление: от ТК25 до ТК5 от ТК5 до ТК4	13 830,66	2027
122	Модернизация тепловой сети котельной г. Воскресенск д.Чемодурово, Отопление: от ТК1 до ТК5 от ТК5 до ТК7 от ТК1 до ТК2 от ТК2 до ТК3 от ТК2 до ТК4 от ТК4 до ТК6 от ТК6 до ТК9 от ТК9 до ТК 8 от ТК8 до ул.Центральная д.8 от ТК8 до ул.Центральная д.3 ГВС: от ТК1 до ТК5 от ТК5 до ул.Центральная д.6а от ТК1 до ТК2 от ТК2 до ТК3 от ТК2 до ТК4	72 305,63	2027
123	Модернизация тепловой сети котельной г. Воскресенск д. Маришкино (2 этап), Отопление: от У34 до ТК7 от ТК 7 к д.8,3 ГВС: от У34 до ТК7 от ТК 7 к д.8,3	71 237,28	2027
124	Модернизация тепловой сети котельной г.о. Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д.17 (2 этап), Отопление: от ТК2 до ТК6 от ТК6 до ТК8а от ТК8а до ТК7 от ТК7 до уз1 от ТК8а до ТК10 от ТК22 до ТК24 от ТК22 до ТК21 от ТК21 до У34 от У34 до д.15 ул.Почтовая ТК10а до д.23/1 ул.Школьная	111 513,90	2027

№ п/п	Мероприятие	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Сроки реализации
	ГВС: от ТК2 до ТК6 от ТК8а до ТК7 от ТК7 до уз1 от ТК22 до ТК24 от ТК22 до ТК21 от У34 до д.15 ул.Почтовая ТК10а до д.23/1 ул.Школьная		
125	Модернизация тепловых сетей г.о. Воскресенск (нераспределенный лимит)	6 232 104,92	2028-2043
126	Модернизация тепловой сети, М.О., г.о. Воскресенск пос.им.Цюрупы.	2 244,28	2026
127	Перевод открытых систем теплоснабжения на закрытые Котельная №1 и Котельная № 2 Новлянского квартала, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3. Установка дополнительного теплообменного оборудования ЦТП	33 000,00	2026
128	Перевод открытых систем теплоснабжения на закрытые Котельная ул. Мичурина, г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в, Установка дополнительного теплообменного оборудования на котельной, строительство сетей горячего водоснабжения	100 000,00	2026
129	Перевод открытых систем теплоснабжения на закрытые Котельная №3 Лопатинский, г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, Комсомольская, 33. Установка дополнительного теплообменного оборудования на котельной, строительство сетей горячего водоснабжения	70 000,00	2026
	ИТОГО	14 475 647,68	

Более детальный анализ программы инвестиционных проектов в системе теплоснабжения представлен в разделе 7 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

5.2. Программа инвестиционных проектов в системе водоснабжения.

Краткое описание проекта	Проект включает в себя мероприятия по строительству, модернизации и реконструкции ВЗУ и сетей водоснабжения, мероприятия по подключению новых потребителей.
Цели инвестиционного проекта	1. Реконструкция и модернизация существующих объектов системы централизованного водоснабжения с целью повышения ее технологической эффективности, надежности и безопасности функционирования и развития. 2. Создание условий для приведения инфраструктуры централизованного водоснабжения в соответствие со стандартами качества. 3. Создание условий устойчивого функционирования и развития экономики в городском округе Воскресенск Московской области, обеспечение бесперебойного водоснабжения потребителя.
Технические параметры проекта	Технические параметры проекта содержатся в таблице 5.2.1.
Необходимые капитальные затраты	Необходимые капитальные затраты в сфере водоснабжения на расчетный срок до 2044 года составляют 11 639 324,93 тыс. руб. с НДС.
Источники финансирования	Средства, поступающие от реализации товаров (оказания услуг), в части прибыли на развитие производства (капитальные вложения). Амортизация ресурсоснабжающих организаций. Средства, поступающие из бюджета. Плата за технологическое подключение.
Срок реализации проекта	2025-2044 гг.

Таблица 5.1.2. - Программа инвестиционных проектов в системе водоснабжения.

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	Строительство ВЗУ в д.Чемодурово для обеспечения участков, выданных многодетным семьям, д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	2024-2026	180 000
2	Строительство ВЗУ производительностью 1500 м3/сут, с устройством РЧВ на 500 м3, бурением двух скважин, установкой станции обезжелезивания по адресу: п. им. Цюрупы, ул. Школьная, д.1.	2024-2025	240 000
3	Строительство ВЗУ в д.Левычино	2026-2027	180 000
4	Строительство ВЗУ в д.Дворниково для обеспечения участков, выданных многодетным семьям	2024-2026	24 001
5	Строительство ВЗУ производительностью 500 м3/сут, с устройством РЧВ, бурением новых скважин, установкой станций очистки воды с.Барановское, д.Золотово, Конобеево, с.Виноградово, с.Фаустово	2030-2033	930 000
6	Строительство ВЗУ производительностью 100 м3/сут, бурением новых скважин, установкой станций очистки воды д.Леоново, д.Щельпино, д.Губино, д.Исаково	2029-2032	480 000
7	Строительство ВЗУ с сетями водоснабжения Ду 80 для хозяйственно-бытовых нужд ЗТО, д. Свистягино, с.п. Фединское, Воскресенский м. р. (в том числе ПИР и технологическое присоединения к сетям электроснабжения) 18 м3/ч L(ВЗУ)=1350 м	2024	11 129
8	Строительство водозаборного узла в д.Елкино для обеспечения участков, выданных многодетным семьям	2024-2025	216 000
9	Строительство водозаборного узла в д.Бочевино для обеспечения участков, выданных многодетным семьям	2025	240 012
10	Строительство станций обезжелезивания д.Знаменка, д.Дворниково	2028-2029	60 000
11	Строительство станций обезжелезивания (2 шт)	2024-2025	60 000
12	ВЗУ Лесной, Строительство дополнительного резервуара чистой питьевой воды, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2025	6 000
13	ВЗУ Москворецкий, Окончание строительства скважины №9 ВЗУ «Москворецкий» (строительство павильона, подведение электроснабжения, строительство водопровода, прочистка, промывка скважины, установка насосного оборудования, организация твердого дорожного покрытия). ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2024-2025	30 000
14	ВЗУ Чемодурово, Строительство резервуаров чистой питьевой воды, д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	2029	6 000
15	Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов, строительство систем очистки воды) с.Ашитково	2027-2028	18 000
16	ВЗУ Сабурово, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирующее, либо ремонт, бурение новых скважин ул. Цесиса, 23, стр.11, г. Воскресенск	2031-2033	120 000
17	ВЗУ Сабурово. Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов) ул. Цесиса, 23, стр.11, г. Воскресенск	2024-2030	210 000
18	ВЗУ Сабурово, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды ул. Цесиса, 23, стр.11, г. Воскресенск	2024	12 000
19	ВЗУ Лесной, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирующее, либо ремонт, бурение новых скважин, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2025	36 000
20	ВЗУ Лесной, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов) д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2027-2028	52 772
21	ВЗУ Лесной, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2024	6 000
22	ВЗУ Лесной, Реконструкция, установка частотного преобразователя, мощность 160 КВт, станция 2-го подъема, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2025	1 050
23	ВЗУ Лесной, Реконструкция, установка частотного преобразователя, мощность 315КВт, станция 2-го подъема, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2025	1 380
24	ВЗУ Лесной, Реконструкция, замена насосного оборудования, станция 2-го подъема, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2025	1 024

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
25	ВЗУ Москворецкий, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирующее, либо ремонт, бурение новых скважин, ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2031	84 000
26	ВЗУ Москворецкий, Проектирование и бурение скважины для обеспечения нужд перспективного строительства средней части города и водоснабжения п. Медведка, с. Воскресенское. Прокладка магистрального водопровода для соединения ВЗУ «Москворецкий» и ВЗУ «Цементгигант» 1300м.-D=200мм., ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2026-2027	43 032
27	ВЗУ Москворецкий, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов) ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2027-2031	112 500
28	ВЗУ Москворецкий, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск, ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2026	12 000
29	ВЗУ Москворецкий, Проектирование и бурение скважины для обеспечения нужд перспективного строительства средней части города и водоснабжения п. Медведка, с. Воскресенское. Прокладка магистрального водопровода для соединения ВЗУ «Москворецкий» и ВЗУ «Цементгигант» 1300м.-D=200мм., ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2026-2027	43 032
30	ВЗУ Москворецкий, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов) ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2027-2031	112 500
31	ВЗУ Москворецкий, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск, ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2026	12 000
32	ВЗУ Лопатинский, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирующее, либо ремонт, бурение новых скважин, ул.Промплощадка, 7-б, г.Воскресенск	2031	96 000
33	ВЗУ Лопатинский, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов, системы очистки воды), ул.Промплощадка, 7-б, г.Воскресенск	2029	34 284
34	ВЗУ Лопатинский, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды, ул.Промплощадка, 7-б, г.Воскресенск	2028	12 000
35	ВЗУ Лопатинский, Реконструкция, установка частотных преобразователей, мощность 160КВт, станция 2-го подъема ул.Промплощадка, 7-б, г.Воскресенск	2027	2 718
36	ВЗУ Лопатинский, Реконструкция, замена насосного оборудования, станция 2-го подъема, ул.Промплощадка, 7-б, г.Воскресенск	2027	1 145
37	ВЗУ Цементгигант, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирующее, либо ремонт, бурение новых скважин, ул.Дивочкина, 47-а, г.Воскресенск	2024	48 000
38	ВЗУ Цементгигант, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов), ул.Дивочкина, 47-а, г.Воскресенск	2027	36 000
39	ВЗУ Цементгигант, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды, ул.Дивочкина, 47-а, г.Воскресенск	2026	12 000
40	ВЗУ Цементгигант, Реконструкция, установка частотных преобразователей, мощность 75КВт, станция 2-го подъема ул.Дивочкина, 47-а, г.Воскресенск	2026	983
41	ВЗУ Цементгигант, Реконструкция, замена насосного оборудования, мощность 75КВт, станция 2-го подъема ул.Дивочкина, 47-а, г.Воскресенск	2026	2 017
42	ВЗУ Фетровая фабрика, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирующее, либо ремонт, бурение новых скважин, г. Воскресенск, ул. Пролетарская, 3	2031	36 000
43	ВЗУ Фетровая фабрика, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов), г. Воскресенск, ул. Пролетарская, 3	2027-2028	180 000
44	ВЗУ Фетровая фабрика, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды, г. Воскресенск, ул. Пролетарская, 3	2028	6 000
45	ВЗУ Фетровая фабрика, Реконструкция станции водоподготовки, г. Воскресенск, ул. Пролетарская, 3	2028-2029	24 000
46	ВЗУ Чемодурово, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирующее, либо ремонт, бурение новых скважин, д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	2027	24 000

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
47	ВЗУ Чемодурово, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов), д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	2028-2029	18 000
48	ВЗУ Чемодурово, Реконструкция станции водоподготовки, д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	2034-2044	24 000
49	ВЗУ Чемодурово, Устройство ограждений ЗСО первого пояса артезианских скважин (ВЗУ «Сабурово» 6 зон, ВЗУ «Лесной» 7 зон, ВЗУ «Лопатинский» 8 зон, ВЗУ «Лопатинский» 8 зон, ВЗУ «Фетровая фабрика» 2 зоны, ВЗУ «Москворецкий» 4 зоны), д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	2025-2031	38 892
50	Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирующее, либо ремонт, бурение новых скважин (с.Федино, д.Степанчино, д.Ратчино, с.Ачкасово, д.Сетовка, д.Сабурово, с.Невское, с.Константиново, с.Новлянское, д.Ратмирово, с. Косяково, с. Марчути, д. Городище, с. Степанчино (ДРП-5))	2027-2030	48 000
51	Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов, систем очистки воды) с.Невское	2034-2044	18 000
52	Реконструкция ВЗУ пос. им. Цюрупы, ул. Гражданская, д. 68 (ПИР) 1560 куб.м./сут.	2025	8 040
53	Реконструкция (в т.ч. проектные и изыскательские работы) ВЗУ г. Воскресенск, ул. Чапаева (в т.ч. ПИР) 25430 куб. м/сут.	2026-2027	264 000
54	Приобретение, монтаж и ввод в эксплуатацию, станции водоподготовки на ВЗУ «Лопатинский», г.о. Воскресенск 270 куб. м/ час	2024	49 456
55	Приобретение, монтаж и ввод в эксплуатацию, станции водоподготовки на ВЗУ «Чемодурово», г.о. Воскресенск 40 куб. м/ час	2024	12 722
56	Приобретение, монтаж и ввод в эксплуатацию, станции водоподготовки на ВЗУ «Фетровая фабрика», г.о. Воскресенск 40 куб. м/ час	2024	15 012
57	Приобретение, монтаж и ввод в эксплуатацию, станции водоподготовки на ВЗУ «Михалево», г.о. Воскресенск 20 куб. м/ час	2024	10 598
58	мкр. Фосфоритный. Реконструкция станции второго подъема с капитальным ремонтом здания, созданием АСУ ТП, заменой насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов, системой водоподготовки.	2029-2030	180 000
59	Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирующее, либо ремонт, бурение новых скважин (п.им.Цюрупы, д.Знаменка, д.Дворниково)	2024-2026	60 000
60	Выполнение работ по оценке эксплуатационных запасов питьевых подземных вод.	2027	6 000
61	Разработка проектов зон санитарной охраны ВЗУ	2025-2027	1 800
62	Устройство ограждений ЗСО первого пояса артезианских скважин	2024-2030	10 080
63	Строительство магистрального водопровода соединяющего водопроводы проходящие в районе ул.Энгельса д.7 и д. 10 с проходом через перекресток. 200м.-D=200мм.	2024	2 004
64	Строительство магистрального водопровода для соединения ВЗУ «Лопатинский», ВЗУ «Лесной» и ВЗУ «Фетровая фабрика» (проход под железной дорогой)	2025	18 000
65	Строительство водопровода от ВЗУ «Фетровая фабрика» до ул. Рудничная. 200м.-D=100мм.	2024	1 668
66	Строительство магистрального водопровода ВЗУ «Лопатинский» - ВЗУ «Фетровая фабрика» от ул. Роз по ул. Весенней, ул. Пролетарской 2000м.- D=150мм.	2024	18 108
67	Строительство магистральных водопроводов для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (г.Воскресенск 37 уч., д.Чемодурово 30 уч.) 8500 м.	2025-2028	76 992
68	Строительство магистральных и внутриквартальных сетей Ду 100-300 мм, 80000 м.	2029-2044	803 064
69	Строительство магистральных водопроводов в д.Дворниково для обеспечения участков, выданных многодетным семьям 15 уч. - 2000 м.	2025	18 108
70	п.Хорлово. Строительство станции 2-го подъема с 2-мя резервуарами по 500м ³ , системой водоподготовки, трубопроводами от скважин ул.Комсомольская	2027-2028	120 000
71	Строительство трубопроводов для подключения д.Шильково, перспективной застройки в д.Перхурово (ул. Луговая, ул.Озерная) 5000м.	2034-2044	45 276

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
72	Строительство магистральных водопроводов для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Елкино 54 уч., д.Вострянское 75 уч.) - 14000 м.	2025-2027	126 792
73	Строительство магистральных водопроводов для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (с.Конобеево 29 уч., д.Губино 78 уч., д.Силино 28 уч., д.Бочевино 50 уч., д.Алёшино 7 уч.) - 21500 м.	2025-2027	194 712
74	Строительство магистральных водопроводов для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Невское 30 уч., п.Сетовка 9 уч., с.Степанщино 88 уч., д.Ратчино 12 уч.) - 15000 м.	2024-2027	123 840
75	Строительство магистральных водопроводов для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Цибино 23 уч., с.Юрасово 8 уч., д.Ворщикове 63 уч.) - 11000 м.	2026-2030	99 600
76	Капитальный ремонт водопроводных сетей по ул. Комсомольская д.13-д11а (с переходом и восстановлением дороги) 100м.-D=150мм.	2024	900
77	Капитальный ремонт водопроводных сетей по ул. Докторава от д.4 до д. 14 (с переходом и восстановлением дороги) 500м.-D=200мм.	2024	5 016
78	Капитальный ремонт водопроводных сетей по ул. Некрасова от д.14 до д.32 (с переходом и восстановлением дороги) 300м.-D=110мм.	2024	2 508
79	Капитальный ремонт магистрального водопровода от насосной станции по ул. Цесиса, ул. Зелинского, ул. Кагана, ул. Новлянская до дюкера с тремя проколами 2000м.-D=600мм.	2026	47 892
80	Капитальный ремонт магистрального водопровода от скважины №2 с. Ачкасово до резервуара ВЗУ «Сабурово» 8000м.-D=400мм.	2027	118 464
81	Капитальный ремонт магистрального водопровода от насосной станции ВЗУ «Сабурово» по ул. Цесиса, Западной до ул. Энгельса, проход на перекрестке ул. Энгельса 1300м.-D=300мм.	2028	15 480
82	Капитальный ремонт магистрального водопровода от насосной станции до ул. Советская, д. 2 (по ул. Железнодорожная) 3500м.	2029	41 676
83	Капитальный ремонт магистрального водопровода от насосной станции 2-го подъема ВЗУ «Лесной» до ул. Победы, д. 32 1400м.	2030	16 668
84	Капитальный ремонт магистрального водопровода от насосной станции ВЗУ «Лесной» до ул. Победы, д. 35/1 1000м.-D=500мм.	2031	17 736
85	Капитальный ремонт магистрального водопровода от ул. Лермонтова (р-н пешеходного моста) до ул. Советская 1500м.-D=400мм.	2030	22 212
86	Капитальный ремонт водопровода от скважины №15 ВЗУ «Лесной» до насосной станции 2-го подъема 1000м.	2029	17 736
87	Капитальный ремонт магистрального водопровода для соединения ВЗУ «Москворецкий» и ВЗУ «Цементгигант» 1500м.-D=150мм.	2028	13 584
88	Капитальный ремонт водопровода по ул. Рудничная 1100 м.-D=100мм.	2027	9 192
89	Капитальный ремонт водопровода от ВЗУ «Чемодурово» по ул. Центральная, ул. Советская 2000м.-D=150мм.	2026	18 108
90	Капитальный ремонт внутриквартальных сетей Ду 100-200 мм, 100000 м.	2024-2044	102 000
91	Капитальный ремонт дюкера на дне реки Москва, г.о. Воскресенск (в т.ч. ПИР)	2027-2029	423 360
92	Капитальный ремонт водопроводных сетей д.Дворниково от д.1 до д.127 (с переходом и восстановлением дороги) 2060м.Ду 125мм.	2024	17 676
93	Капитальный ремонт водопроводных сетей д.Знаменка Ду 125мм.	2025	25 752
94	Реконструкция магистральных и внутриквартальных сетей Ду 100-300 мм, 20000 м.	2027-2030	283 680
95	Реконструкция водопровода по ул.Воинской славы 1300м.-D=150мм.	2024	11 772
96	Реконструкция водопровода от почты до магазина по ул.Советская 600м.-D=100мм.	2024	5 016
97	Реконструкция водопровода по ул.Комсомольская, ул.Кирова, ул.Текстильщиков, ул.Мира, ул.Полевой проезд 3000м. D=100мм.	2025	25 080
98	Реконструкция водопровода по ул.Колхозная 1000м.-D=100мм.	2026	8 364
99	Реконструкция магистральной водопроводной сети д.Елкино по ул.Советская 6500м.-D=100мм.	2032-2044	54 336
100	Реконструкция магистральной водопроводной сети д.Перхурово 1000м.-D=100мм.	2028	8 364
101	Реконструкция существующих водопроводных сетей с.Конобеево, 4500 м.	2025	40 752
102	Реконструкция существующих водопроводных сетей с.Барановское 8000 м.	2026	72 456
103	Реконструкция существующих водопроводных сетей д.Золотово 8500м.	2027	76 980
104	Реконструкция существующих водопроводных сетей п.Виноградово 7000 м.	2028	63 396
105	Реконструкция существующих водопроводных сетей с.Фаустово, 1500м.	2029	13 584

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
106	Реконструкция существующих водопроводных сетей д.Силино, 1000м.	2030	9 060
107	Реконструкция существующих водопроводных сетей д.Губино (ул. Центральная, ул.Новая Слободка) 3600м.	2031	32 604
108	Реконструкция существующих водопроводных сетей с.Усадище на участках, требующих замены, 1400м.	2032	12 684
109	Капитальный ремонт водопроводных сетей: с.Федино, Ду200, 800м	2027-2029	8 028
110	Капитальный ремонт водопроводных сетей: с.Новлянское, Ду100, 2000м	2027-2029	16 704
111	Капитальный ремонт водопроводных сетей: с.Степаншино Ду100, 2000м	2028-2030	16 704
112	Капитальный ремонт водопроводных сетей: с.Ратчино Ду100, 2000м	2028-2030	16 704
113	Капитальный ремонт водопроводных сетей: с.Косьяково, Ду100, 2000м	2029-2031	16 704
114	Капитальный ремонт сетей водоснабжения, г.о. Воскресенск	2024-2025	199 309
115	Капитальный ремонт сетей водоснабжения и водоотведения (12 участков), г.о. Воскресенск	2025-2026	201 860
116	Реконструкция сетей холодного водоснабжения г. Воскресенск, ул.Первомайская, ул.Садовая, ул.Советская, пер.Зелёный	2026-2027	9 360
117	Реконструкция сетей холодного водоснабжения г. Воскресенск, ул. Центральная	2026-2027	8 976
118	Реконструкция сетей холодного водоснабжения г. Воскресенск, береговая часть дюкера	2026-2027	29 388
119	Реконструкция сетей холодного водоснабжения г. Воскресенск, проезд Больничный	2026-2028	156 958
120	Аварийно-восстановительные работы на сетях водоснабжения в мкр Лопатинский г.о. Воскресенск	2024	239 972
121	Реконструкция (в т.ч. проектные и изыскательские работы) ВЗУ г. Воскресенск, ул. Чапаева (в т.ч. ПИР)	2027-2029	220 000
122	Монтаж и ввод в эксплуатацию станция водоподготовки на ВЗУ "Золотово", г.о. Воскресенск	2026	14 883
123	Монтаж и ввод в эксплуатацию станция водоподготовки на ВЗУ "Елкино", г.о. Воскресенск	2026	14 883
124	Монтаж и ввод в эксплуатацию станция водоподготовки на ВЗУ "Леоново", г.о. Воскресенск	2026	8 217
125	Монтаж и ввод в эксплуатацию станция водоподготовки на ВЗУ "Губино", г.о. Воскресенск	2026	8 217
126	Монтаж и ввод в эксплуатацию станция водоподготовки на ВЗУ "Знаменка", г.о. Воскресенск	2026	8 217
127	Капитальный ремонт участка магистрального водопровода ВЗУ "Сабурово" г.Воскресенск под железнодорожным мостом "Неверовский" (в т.ч.ПИР) Ду 700 мм, L=1313 м	2026-2028	96 016
128	Капитальный ремонт участка магистрального водопровода от железнодорожного моста "Неверовский" до РЧВ ВЗУ "Сабурово" ул.Цесиса, д.23 (в т.ч. ПИР) Ду 700 мм, L=2633 м	2028-2029	129 682
129	Капитальный ремонт участка магистрального водопровода от насосной станции 2-го подъема ВЗУ "Лесной" до ул.Дачная, г.Воскресенск(в т.ч.ПИР) Ду 500 мм, L=782 м	2026-2028	47 678
130	Капитальный ремонт участка магистрального водопровода от насосной станции 2-го подъема ВЗУ "Лесной" до ул.Победы,д.32,г.Воскресенск(в т.ч.ПИР) Ду 300 мм, L=1121 м	2026-2028	36 738
131	Приобретение, монтаж и ввод в эксплуатацию насосного оборудования водопроводно-канализационного хозяйства г.о. Воскресенск	2025-2029	99 951
132	Реконструкция сетей холодного водоснабжения г. Воскресенск, ул.Первомайская, ул.Садовая, ул.Советская, пер.Зелёный, протяженность 1,3 км	2029	7 800
133	Реконструкция сетей холодного водоснабжения г. Воскресенск, ул.Центральная, протяженность 1,0 км	2027-2028	7 480
134	Реконструкция сетей холодного водоснабжения г. Воскресенск, береговая часть дюкера, протяженность 1,9 км	2029	18 600
135	Реконструкция сетей холодного водоснабжения г. Воскресенск, проезд Больничный, протяженность 25,53 км	2029	24 490
136	Капитальный ремонт сетей водоснабжения, г.о. Воскресенск, протяженность 6300 м	2025-2026	70 069,58
137	Сети водоснабжения и водоотведения (12 участков), г.о. Воскресенск, L=2600 п.м.	2029	168 217
138	Капитальный ремонт участка водопроводных сетей ул. Докторава от д.4 до д. 20/15 (в т.ч. ПИР) Ду 200 мм, L=800 м	2026-2027	55 779,05
139	Капитальный ремонт участка магистрального водопровода (кольцо) г.	2026-2027	49 422,04

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	Воскресенск от ул. Мичурина, д. 11 по ул. Мичурина, д. 19, ул. Ленинская, д. 1а, ул. Мичурина, д.11 (в т.ч. ПИР) Ду 225 мм, L=1730 м		
140	Капитальный ремонт участка магистрального водопровода от ул. Инициативная д. 13, по ул. Беркино до ул. К. Маркса д. 28 и ул. Ленинская д. 16, г.Воскресенск (в т.ч. ПИР) Ду 200 мм, L=1540 м	2027-2028	71 093,92
141	Капитальный ремонт участка магистрального водопровода от насосной станции ВЗУ «Сабурово» по ул. Цесиса, ул. Западной до ул. Энгельса д. 1/2, г.Воскресенск (в т.ч. ПИР) Ду 300 мм, L=2083 м	2026	67 883,65
142	Капитальный ремонт участка магистрального водопровода от насосной станции ВЗУ «Сабурово» по ул. Цесиса, ул. Зелинского, ул. Кагана до дюкера Ду 600, г.Воскресенск (в т.ч. ПИР) Ду 600 мм, L=2319 м	2026	66 248,36
143	Капитальный ремонт участка магистрального водопровода от насосной станции ул. Дивочкина д. 47а по ул. Чапаева до ул. Коломенская д.7, г. Воскресенск (в т.ч. ПИР). Ду 225 мм, L=3200 м	2026	91 416,47
144	Капитальный ремонт участка магистрального водопровода от скважин № 1-5 в с. Ачкасово ВЗУ «Сабурово» г. Воскресенск до железнодорожного моста «Неверовский» (в т.ч. ПИР) Ду 215 мм, L=1494 м, Ду 350 мм, L=712 м, Ду 500 мм, L=535 м, Ду 700 мм, L=2320 м	2026-2027	360 783,29
145	Капитальный ремонт участка магистрального водопровода от ул. Дачная по ул. Железнодорожная до ул. Советская, д. 2, г. Воскресенск (в т.ч. ПИР), Ду 500 мм, L=2828 м	2026	80 789,29
146	Аварийно-восстановительные работы на объекте водоснабжения г.о. Воскресенск, г. Белоозерский (капитальный ремонт) L=8875 м	2025-2026	204 480,25
147	Аварийно-восстановительные работы на объекте водоснабжения г.о. Воскресенск, г. Воскресенск, микрорайон Лопатинский (капитальный ремонт), L=9427 м	2025-2026	125 256,40
148	Капитальный ремонт участка водопроводных сетей г. Воскресенск, по ул. Первомайская, ул. Радонежская до ул. Весенняя д. 22 (в т.ч. ПИР) Ду 200мм, L=400 м; Ду 160 мм , L=1200 м; Ду 100 мм, L=1285 м	2027	57 880,95
149	Капитальный ремонт участка водопроводных сетей г. Воскресенск по ул. Гражданская, ул. Озерная, ул. Чехова, ул. Гоголя, ул. Тополиная, ул. Восточная (в т.ч. ПИР) Ду 200 мм, L=600 м; Ду 100 мм, L=1470 м; Ду 100 мм , L=1000 м	2027	71 361,97
150	Строительство автомобильной дороги и выполнение сопутствующих работ по строительству сетей водоснабжения, водоотведения и благоустройству на территории городского округа Воскресенск (в том числе проектно-изыскательские работы), Московская область, г.о. Воскресенск, г. Воскресенск, квартал Новлянский	2026-2027	246 969,10
151	Приобретение аварийного запаса для аварийно-диспетчерских служб для локализации и ликвидации последствий аварий на объектах водоснабжения и водоотведения	2026-2028	85 723,80
	ИТОГО		11 639 324,93

Более детальный анализ программы инвестиционных проектов в системе водоснабжения представлен в разделе 8 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

5.3. Программа инвестиционных проектов в системе водоотведения.

Краткое описание проекта	Проект включает в себя мероприятия по строительству, модернизации и реконструкции очистных сооружений КОС и сетей водоотведения.
Цели инвестиционного проекта	1. Реконструкция и модернизация существующих объектов системы централизованного водоотведения с целью повышения ее технологической эффективности, надежности и безопасности функционирования и развития. 2. Создание условий для приведения инфраструктуры централизованного водоотведения в соответствие со стандартами качества. 3. Создание условий устойчивого функционирования и развития экономики в городском округе Воскресенск Московской области, обеспечение бесперебойного водоотведения потребителя.
Технические параметры проекта	Технические параметры проекта содержатся в таблице 5.3.1.
Необходимые капитальные затраты	Необходимые капитальные затраты в сфере водоотведения на расчетный срок до 2044 года составляют 3 530 220,90 тыс. руб. с НДС
Источники финансирования	Средства, поступающие от реализации товаров (оказания услуг), в части прибыли на развитие производства (капитальные вложения). Амортизация ресурсоснабжающих организаций. Средства, поступающие из бюджета. Плата за технологическое подключение.
Срок реализации проекта	2025-2044 гг.

Таблица 5.3.1. - Программа инвестиционных проектов в системе водоотведения.

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	Реконструкция КНС по ул. Быковского, д. 2а	2025	484,19
2	Реконструкция КНС д.Маришкино, ул.Спаская	2025	220,98
3	Реконструкция КНС №4 п.Хорлово, ул.Советская, д.108б	2025	484,19
4	Реконструкция КНС по ул. Коломенская, д. 10	2026	510,58
5	Реконструкция КНС ул.Советская	2026	410,62
6	Реконструкция КНС п. Виноградово, ул. Зеленая д. 7Г	2026	227,24
7	Реконструкция КНС п. Виноградово, ул. Зеленая д. 1А	2026	227,24
8	Реконструкция КНС д. Золотово, ул. Фабричная 2б	2026	227,24
9	Реконструкция КНС №2 по ул. Задорожная, д. 19а	2027	1 038,32
10	Реконструкция КНС №1 ул.Кудринская	2027	429,10
11	Реконструкция КНС №2 ул.Кудринская	2027	429,10
12	Реконструкция КНС по адресу: г. Воскресенск, ул. Лермонтова, д. 7а 800 куб.м/час	2024-2025	106 015,16
13	Реконструкция КНС с.Новлянское, 90	2024	1 263,60
14	Реконструкция КНС по ул. Колыберевская, д. 3	2025	1 032,00
15	Реконструкция КНС по ул. Строителей, д. 1	2026	1 275,60
16	Реконструкция КНС по ул. Карла Маркса, д. 17	2025	1 275,60
17	Реконструкция КНС №3 по ул. Центральная, 32а	2028	1 761,60
18	Реконструкция КНС по ул. Гиганта, 10	2029	1 275,60
19	Реконструкция КНС по ул. Гиганта, 11	2030	1 275,60
20	Реконструкция КНС д. Чемодурово по ул. Центральная, 12б; ул.Центральная 18а	2031	651,60
21	Реконструкция КНС ул.Дачная	2030	660,00
22	Проведение комплексного обследования, разработка проекта реконструкции, реконструкция очистных сооружений Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим» (цех НиОПСВ)	2024	1 644,00
23	Реконструкция КНС п.им.Цюрупы, ул.Октябрьская	2024	1 200,00
24	Реконструкция КНС №1 п.Хорлово, ул.Октябрьская, д.8	2034-2044	4 296,00
25	Реконструкция КНС №2 п.Хорлово, ул.Советская, д.69б	2025	1 224,00
26	Реконструкция КНС №3 п.Хорлово, ул.Советская, д.127а	2029	1 264,80
27	Реконструкция КНС №5 п.Хорлово, ул.Зайцева, д.1-а (м-н Фосфоритный) с увеличением мощности в 2 раза	2033	1 299,60
28	Реконструкция очистных сооружений д.Расловлево (с.Конобеево), с.Усадище (с.Барановское)	2026-2027	2 400,00
29	Реконструкция очистных сооружений д. Юрасово	2028-2029	18 000,00
30	Реконструкция, самотечный канализационный коллектор по адресу: г. Воскресенск, от ул. Победы вдоль жилого дома №1/2 по ул. Октября до КНС ул. Лермонтова, д.7а	2024-2025	96 471,96
31	Реконструкция (в т.ч. проектные и изыскательские работы) участок канализационного безнапорного коллектора по адресу: г. Воскресенск, от жилого дома № 4 ул. Докторова до станции перекачки (в том числе ПИР)	2025-2026	14 997,76
32	Капитальный ремонт (в т.ч. проектные и изыскательские работы) Дюкер на дне реки Москва г.о. Воскресенск (в т.ч. ПИР)	2024-2026	18 555,97
33	Капитальный ремонт напорный канализационный коллектор д. Шильково г.о. Воскресенск	2027	2 170,18
34	Капитальный ремонт напорный канализационный коллектор с. Воскресенское, ул. Задорожная г.о. Воскресенск	2027	4 699,20
35	Капитальный ремонт напорный канализационный коллектор с. Воскресенское г.о. Воскресенск	2027	2 349,61
36	Капитальный ремонт коллектор с. Новлянское, ул.Новлянская г.о. Воскресенск	2027	4 699,20
37	Капитальный ремонт коллектор д. Ратчино г.о. Воскресенск	2027	7 134,24
38	Капитальный ремонт коллектор д. Михалево г.о. Воскресенск	2027	7 518,72
39	Капитальный ремонт канализационный коллектор пос. им. Цюрупы г.о. Воскресенск	2027	9 825,61
40	Капитальный ремонт методом санации участков канализационного самотечного коллектора Егорьевск-Воскресенск: правой ветки Д=1200, протяженностью 780 п.м., левой ветки Д=1200, протяженностью 810 п.м.	2025-2026	288 000,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
41	Реконструкция участка левой ветки канализационного коллектора Егорьевск-Воскресенск от ГКС кз-11 протяженность 14029 п.м. с реконструкцией камеры КП-1, КП-2, КП-3*	2024	441 610,52
42	Капитальный ремонт канализационных самотечных и напорных сетей, Ду 500 мм, длина 6000м	2024-2028	36 000,00
43	Реконструкция напорных коллекторов от КНС Новлянского квартала до КНС Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим»	2024-2026	5 856,00
44	Реконструкция напорных коллекторов от КНС ул.Лермонтова, 7а до КНС Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим» 6000м. Ду 500мм.	2031	10 800,00
45	Реконструкция напорного коллектора между КНС ул.Быковского и КНС ул.Задорожная 1500м. Ду 160мм.	2026-2027	4 680,00
46	Реконструкция напорного трубопровода от КНС ул.Колыберевская до КНС по ул. Гиганта, 10 2000 м, Ду 300мм.	2028-2030	41 400,00
47	Реконструкция напорного коллектора от КНС по ул. Гиганта, 10 до очистных сооружений «ул. Гиганта, 20» 1200м. Ду 300мм.	2024-2025	3 408,00
48	Реконструкция самотечного канализационного коллектора по адресу: г. Воскресенск, от ул. Победы вдоль жилого дома №1/2 по ул. Октябрьская до КНС ул. Лермонтова, д.7а	2031	4 488,00
49	Реконструкция напорного коллектора от КНС по ул. Центральная, 32а до места врезки в коллектор ГУП МО КОЛЕВ 12700м. Ду 500мм.	2033-2044	22 860,00
50	Реконструкция напорного коллектора водоотведения от КНС "Фетровая фабрика" до КНС "Задорожная" протяженностью 3000 м Ду 200 мм	2031-2044	34 080,00
51	Реконструкция самотечного коллектора ГУП МО "Колев" протяженностью 8 км и диаметром 1450 мм	2024-2025	9 636,00
52	Реконструкция участков канализационной сети 3000м., Ду 150-200мм.	2024	12 000,00
53	Реконструкция канализационной сети ул.Победы, 1200м. Ду 200мм.	2025	1 704,00
54	Реконструкция канализационной сети ул.Парковая, 400м. Ду 150мм.	2026	1 512,00
55	Реконструкция канализационной сети ул.Колхозная - ул.Советская, 900м. Ду 200мм.	2026	1 584,00
56	Реконструкция канализационной сети ул.Воинской Славы - ул.Школьная - ул.Зайцева, 1600м. Ду 350мм.	2026	3 072,00
57	Реконструкция канализационной сети ул.Воинской Славы - КНС №5, 2000м. Ду 350мм.	2026-2027	9 912,00
58	Реконструкция канализационной сети ул.Зайцева, 900м. Ду 350мм.	2024-2025	9 000,00
59	Реконструкция главного канализационного коллектора с.Ашитково, 3000м.	2025-2026	21 600,00
60	Реконструкция напорного канализационного коллектора с. Конобеево, 1000м.	2026-2027	7 200,00
61	Реконструкция напорного канализационного коллектора с. Барановское, 1400м.	2024-2025	10 080,00
62	Реконструкция уличной канализации с.Ашитково, 5000м.	2025	36 000,00
63	Реконструкция канализационной сети по улице Зеленая, от газовой котельной и гаражей, 1000м.	2026-2027	7 200,00
64	Реконструкция наружных канализационных сетей до домов №№ 1-11 по ул. Учхоз с. Конобеево, 1500м.	2025-2026	10 800,00
65	Реконструкция канализационной сети к жилым домам по ул. Школьная с. Конобеево, 1200м.	2028	9 000,00
66	Реконструкция канализационного коллектора от улицы Королькова 103, 104 до КНС, улицы Фабрика «Вперед» с. Барановское д. 41, 42, 48, 49, 1900м.	2027	13 680,00
67	Реконструкция канализационного самотечного коллектора от ул. Фабрика "Вперед" до КНС ул. Центральная с. Барановское, 1000м.	2028	7 200,00
68	Канализационный самотечный коллектор с. Барановка, ул.Фабрика "Вперед", д.13-50 до КНС ул. Центральная с. Барановское, 3300м.	2029	23 760,00
69	Капитальный ремонт канализационных самотечных сетей: с.Степанцино, 500м	2029-2030	3 600,00
70	Капитальный ремонт канализационных самотечных сетей: Ратмирово, 1250	2029-2030	9 000,00
71	Капитальный ремонт канализационных самотечных сетей: с. Федино 1500м	2029-2030	10 800,00
72	Капитальный ремонт канализационных самотечных сетей: д.Ратчино 3500м	2029-2030	13 260,00
73	Капитальный ремонт сетей водоотведения в г.о. Воскресенск (в т.ч. ПИР)	2024-2025	197 184,01
74	Реконструкция ветхих сетей водоотведения в г.Белоозерское	2030	9 600,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
75	Строительство напорных канализационных сетей д.Чемодурово ул. Советская – КНС Центральная, д. 18а (с проколом под дорогой) 2000м.Ду 160мм.	2024-2030	46 284,00
76	Строительство сетей водоотведения для существующей и планируемой застройки протяженностью 128,4 км и диаметром 150-300 мм	2024-2044	29 352,00
77	Строительство напорного коллектора водоотведения от КНС "Гиганта" до очистных сооружений по ул. "Гиганта", 20 протяженностью 4000 м Ду 300 мм	2024-2044	80 640,00
78	Строительство канализационных сетей для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (г.Воскресенск, д.Чемодурово) 5000 м.	2024-2031	57 600,00
79	Строительство канализационных сетей в д.Елкино, 6000м.	2024-2033	81 000,00
80	Строительство канализационных сетей для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Елкино) 7000 м.	2024-2033	94 560,00
81	Строительство канализационных сетей для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Вострянское) 9000 м.	2024-2033	12 156,00
82	Строительство канализационных сетей для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Конобеево) 4000 м.	2025-2030	28 800,00
83	Строительство канализационных сетей для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Невское) 1500 м.	2028-2029	10 800,00
84	Строительство КНС для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Елкино, д.Вострянское)	2033-2044	18 000,00
85	Строительство КНС и напорного коллектора от ЗТО до точки сброса в водный объект, д. Свистягино, с.п. Фединское, Воскресенский м. р. (в том числе ПИР и технологическое присоединения к сетям электроснабжения)	2021-2024	38,40
86	Строительство ОС (д.Щербово, д.Леоново)	2024-2025	66 000,00
87	Строительство очистных сооружений (д.Косяково, д.Степанщино, с.Невское)	2027-2029	35 784,00
88	Строительство ОС малой мощности (д.Степанщино, ДРП-5)	2027-2028	36 000,00
89	Реконструкция самотечный канализационный коллектор по адресу: г. Воскресенск, от ул. Победы вдоль жилого дома №1/2 по ул. Октябрьска до КНС ул. Лермонтова, д.7а 511,3 м - D=600 мм;	2029	80 393,30
90	Реконструкция КНС по адресу: г. Воскресенск, ул. Лермонтова, д. 7а	2026-2028	92 353,97
91	Реконструкция (в т.ч. проектные и изыскательские работы) участок канализационного безнапорного коллектора по адресу: г. Воскресенск, от жилого дома № 4 ул. Докторава до станции перекачки (в том числе ПИР) D=400 мм; L=728 м	2026	8 748,69
92	Капитальный ремонт (в т.ч. проектные и изыскательские работы) Дюкер на дне реки Москва г.о. Воскресенск (в т.ч. ПИР) 2D=400 мм, 2L=1013 м	2025-2027	399 446,38
93	Капитальный ремонт напорный канализационный коллектор д. Шильково г.о. Воскресенск L=1000 м	2027-2028	19 893,31
94	Капитальный ремонт напорный канализационный коллектор с. Воскресенское, ул. Задорожная г.о. Воскресенск L=500 м	2027-2028	43 076,00
95	Капитальный ремонт напорный канализационный коллектор с. Воскресенское г.о. Воскресенск L=1000 м	2027-2028	21 538,11
96	Капитальный ремонт коллектор с. Новлянское, ул.Новлянская г.о. Воскресенск L=950 м	2027-2028	43 076,00
97	Капитальный ремонт коллектор д. Ратчино г.о. Воскресенск L=4000 м	2027-2028	65 397,20
98	Капитальный ремонт коллектор с. Михалево г.о. Воскресенск L=1200 м	2027-2028	68 921,60
99	Капитальный ремонт Канализационный коллектор пос. им. Цюрупы г.о. Воскресенск L=1000 м	2027-2028	90 068,11
100	Капитальный ремонт сетей водоотведения в г.о. Воскресенск (в т.ч. ПИР) L=4,64 км	2029	164 320,01
101	Капитальный ремонт участка напорного канализационного коллектора от КНС пос. им. Цюрупы, ул. Октябрьская до ОС пос. им. Цюрупы, ул. Новый микрорайон, д. 31а, г.о. Воскресенск (в т.ч. ПИР) Ду 200 мм, L=1812 м	2026	51 764,57
102	Капитальный ремонт участка канализационного коллектора г. Воскресенск, от ул. Первомайская, д. 25 по ул. Весенняя, ул. Маркина до ул. Центральная, д. 8 (в т.ч. ПИР) Ду 150 мм, L=180 м; Ду 200мм, L=90 м; Ду 300 мм, L=1390 м; Ду 400 мм, L=210 м	2027	131 716,71
	Итого		3 530 220,90

Более детальный анализ программы инвестиционных проектов в системе

водоотведения представлен в разделе 9 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

5.4. Программа инвестиционных проектов в системе электроснабжения.

Краткое описание проекта	Проект включает в себя мероприятия по строительству, модернизации и реконструкции ТП, сетей электроснабжения, мероприятия по подключению новых потребителей.
Цели инвестиционного проекта	1. Реконструкция и модернизация ТП, строительство сетей системы электроснабжения с целью повышения ее технологической эффективности, надежности и безопасности функционирования и развития. 2. Создание условий устойчивого функционирования и развития экономики в городском округе Воскресенск Московской области, обеспечение бесперебойного электроснабжения потребителя.
Технические параметры проекта	Технические параметры проекта содержатся в таблице 5.4.1.
Необходимые капитальные затраты	Необходимые капитальные затраты в сфере электроснабжения на расчетный срок до 2044 года составляют 2 474 778,48 руб. с НДС.
Источники финансирования	1. Средства, поступающие от реализации товаров (оказания услуг), в части прибыли на развитие производства (капитальные вложения). 2. Амортизация ресурсоснабжающих организаций. 3. Средства, поступающие из бюджета. 4. Плата за технологическое подключение.
Срок реализации проекта	2025-2044 гг.

Таблица 5.4.1. - Программа инвестиционных проектов в системе электроснабжения.

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	Строительство 2хРЩ-0,4 кВ, 2хКЛ-0,4 кВ от ТП-108 до 2хРЩ-0,4 кВ. Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ в 2хРЩ-0,4 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, ул. Ломоносова (2 шт. (прочее), 0,24 км, 2 т.у.)	2025	1 253,14
2	Строительство ВЛЗ-10 кВ от ВЛ-10 кВ ТП-516-ТП-1091 ф.26. Установка прибора учета по уровню напряжения 10 кВ на опоре ВЛЗ-10 кВ в т.ч. ПИР, Московская область, г.о. Воскресенск, рп. им. Цюрупы, ул. Октябрьская, д.36 (0,010 км, 1 т.у.)	2025	470,42
3	Строительство КРУН-10 кВ. Строительство ВЛЗ-10 кВ от ВЛ-10 кВ от ТП-240 – ТП-115-ТП-51 (ПС-450 «Пески», ф.12). Установка приборов учета по уровню напряжения 10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Гаражная. (1 шт. (прочее), 0,035 км, 1 т.у.)	2025	4 515,60
4	Реконструкция РП-19 (1 этап). Установка прибора учета по уровню напряжения 6 кВ в РП-19 (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Гаражная (1 этап: 1 шт. (РУ); 2 этап: 1 т.у.) - 1 этап	2029	2 585,64
5	Реконструкция ТП-403 по адресу: Московская область, г. Воскресенск, мкрн. Новлянский, КНС	2026	11 124,27
6	Реконструкция РУ-0,4 кВ ТП-725, панель ЩО. Монтаж РЩ, строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-725 до РЩ (1 этап). Установка прибора учета, ТТ по уровню напряжения 0,4 кВ и устройств сбора и передачи данных в РЩ (2 этап) т.ч. ПИР, Московская область, Воскресенский район, г. Белоозерский, ул. Коммунальная (ЩО-1 шт., 0,1 км, ТТ-3 шт., 1 т.у.) - 1 этап	2029	12,00
7	Реконструкция ТП-проект. (ТЗ № 8176/21) с установкой ячейки в РУ-6 кВ, реконструкция КВЛ-6 кВ направлением ПС-430 – КТП-проект. (ТЗ 8176/21) – РТП-2П, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, ул. Промплощадка (2,7 км)	2028	45 513,13
8	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-рами 2х1250 кВА взамен ТП-49 с тр-рами 2х400 кВА, перевод КЛ-6 кВ на вновь установленное оборудование, перевод КЛ-0,4 кВ на вновь установленное оборудование, строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ нов. ТП 6/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ заявителя (1 этап). Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ в РУ-0,4 кВ нов. ТП 6/0,4 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г. Воскресенск, Больничный проезд (1 этап: 2,5 МВА, 0,88 км; 2 этап: 2 т.у.) - 1 этап	2024	45 525,59
9	Реконструкция ТП-141 6/0,4 кВ с заменой тр-ра 400 кВА на тр-р 630 кВА, реконструкция РУ-0,4 кВ ТП-141 с заменой ошиновки 0,4 кВ, реконструкция РУ-0,4 кВ ТП-141 с заменой сборок н/н на 2 панели типа ЩО (1 этап). Установка прибора учета по уровню напряжения 0,4 кВ в РУ-0,4 кВ в ТП-141 (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г. Воскресенск, ул. Коммуны (1 этап: 0,63 МВА, 2 шт. (прочее), 2 этап: 1 т.у.) - 1 этап	2025	124,13
10	Реконструкция ТП-1 с заменой тр-ров 315 кВА и 400 кВА на тр-ры 630 кВА, 6/0,4 кВ (1 этап). Строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-1 до ВРУ-0,4 кВ ЭЗС, ГНБ. Установка прибора учета по уровню напряжения 0,4 кВ в ТП-1 (2 этап) в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Вокзальная (1 этап: 1,26 МВА; 2 этап: 0,26 км, 1 т.у.) - 1 этап	2024	879,87
11	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА взамен КТП-474А, перевод ВЛ-6 кВ на вновь установленное оборудование, реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-474А, замена приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, с. Осташево, СНТ «Анфалово-2» (0,25 МВА, 10,83 км, 266 т.у.)	2029	32 606,34
12	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА взамен КТП-473А, перевод КВЛ-6 кВ на вновь установленное оборудование, реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-473А, замена приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, с. Осташево, СНТ «Анфалово-1» (0,25 МВА, 4,64 км, 40 т.у.)	2027	19 771,76
13	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА взамен ТП-354 с тр-ром 180 кВА, строительство КЛ-6 кВ от ближайшей опоры ВЛ-6 кВ направлением РТП-15П Сады – ТП-354 до РУ-6 кВ нов. ТП 6/0,4 кВ, реконструкция ВЛ-6 кВ направлением ТП-354 – ТП-355, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ТСН «Солнышко» (0,25 МВА, 0,35 км)	2027	8 623,11
14	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 400 кВА взамен ТП-355 с тр-ром 400 кВА, реконструкция ВЛИ-0,4 кВ от ТП-355, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ТСН «Солнышко» (0,4 МВА, 13,97 км, 260 т.у.)	2026	70 498,71
15	Реконструкция РУ-0,4 кВ МТП-190, реконструкция ВЛ-0,4 кВ от РЩ-0,4 кВ МТП-190, замена приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, СНТ «ДРУЖБА», (1 шт.(прочее); 10 км; 271 т.у.)	2029	28 024,81
16	Реконструкция РП-11 6/0,4 кВ с заменой тр-ров 2х400 кВА на тр-ры 2х630 кВА, реконструкция РУ-0,4 кВ РП-11, строительство КЛ-0,4 кВ (1 этап). Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ в РУ-0,4 кВ в РП-11 (2 этап), в т.ч.	2024	1 966,61

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Куйбышева (1 этап: 1,26 МВА, 7 шт. (прочее), 0,05 км; 2 этап: 2 т.у.) - 1 этап		
17	Строительство КРУН-10 кВ, ТП 10/0,4 кВ с тр-ром 400 кВА взамен КТП «МУП Энергоснабжение» с тр-ром 400 кВА, реконструкция ВЛ-10 кВ от опоры № 46/1 (ПС-565 «Берендино», ф.1 ВЛ ПЭ-10 кВ «Берендино-Виноградово» ОАО «РЖД»), ВЛИ-0,4 кВ от КТП «МУП Энергоснабжение, ГНБ, Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, посёлок станции Берендино (1 шт. (РУ), 0,4 МВА, 0,480 км)	2026	11 650,42
18	Реконструкция ТП-25 с заменой тр-ра 250 кВА на тр-р 400 кВА, 6/0,4 кВ (1 этап). Установка прибора учета по уровню напряжения 0,4 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г. Воскресенск, ул. Дзержинского (1 этап: 0,4 МВА; 2 этап: 1 т.у.) - 1 этап	2025	526,07
19	Строительство ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА взамен ТП-525 с тр-ром 160 кВА. Реконструкция ВЛ-6 кВ КРУН-26 – ТП-525. Строительство КЛ-6 кВ от ТП-953 до ТП-789, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск (0,25 МВА, 2,1 км)	2029	46 375,94
20	Реконструкция ТП-311 с заменой тр-ров 2х180 кВА на тр-ры 2х400 кВА, 6/0,4 кВ (1 этап). Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, Андреса (1 этап: 0,8 МВА; 2 этап: 1 т.у.) - 1 этап	2029	2 629,79
21	Реконструкция ВЛ 10 кВ ТП-5Р-ТП-6Р по адресу: Воскресенский район, п. им. Цюрупы	2025	3 296,93
22	Реконструкция двух 2КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ПС-535 до РУ-6 кВ ЦРП-1, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, Центр (8,5 км)	2026	138 469,38
23	Реконструкция КЛ-6 кВ от ПС-535 ОАО «Воскресенские минеральные удобрения» до РП-11 фидер «город Л-3» и фидер «город Л-4», ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, Центр (4,8 км)	2025	77 442,15
24	Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП-45 до ТП-4 по адресу: Московская область, г. Воскресенск	2026	8 128,10
25	Реконструкция КЛ-6 кВ от РП-11 до ТП-45 по адресу: Московская область, г. Воскресенск	2026	10 710,78
26	Реконструкция КЛ-6 кВ от РП-4 до РП-6, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск (2,23 км)	2026	27 168,15
27	Строительство двух КРУН-10 кВ, реконструкция ВЛ-10 кВ ТП-240 – ТП-115 – ТП-51, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Коломна, г.о. Воскресенск, вдоль автодороги 46Н-04199 (2 шт. (прочее) 3,38 км)	2026	42 684,28
28	Реконструкция участка КЛ-6 кВ направлением РП-8 - ТП-65, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск (0,5 км)	2026	4 133,11
29	Реконструкция КВЛ-6 кВ от опоры № 11 ВЛ-6 кВ РТП-15П ф. «Сады» до ТП-351А, ГНБ, строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА взамен ТП-351А с тр-ром 250 кВА, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ТСН СНТ «Зарница» (0,25 МВА, 0,65 км)	2027	14 643,54
30	Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП-10 до ТП-6, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, ул. Октябрьская (0,165 км)	2027	10 412,34
31	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-173, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, д. Щербово, СНТ «Земляне» (4,5 км; 56 т.у.)	2027	14 609,42
32	Реконструкция ВЛ-6 кВ ПС-430 «Лопатино» – РТП-15П (ф.8) и ВЛ-6 кВ ПС-430 «Лопатино» – РТП-15П (ф.22), ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск (3 км)	2029	33 233,23
33	Реконструкция КЛ-10 РП-14 – ТП-422, КЛ-10 кВ РП-14 – ТП-418, КЛ-10 кВ РП-14 – ТП-417, КЛ-10 кВ ТП-417 – ТП-418, КЛ-10 кВ ТП-418 – ТП-422, РУ-10 кВ ТП-417, РУ-10 кВ ТП-418. Строительство КЛ-10 кВ ТП-417 – ТП-422, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск (3 шт. (РУ), 3,77 км)	2029	49 246,76
34	Строительство КТП в районе ТП-166, строительство КЛ-10 кВ от ТП-165 до ТП-166 взамен существующей ВЛ-10кВ по адресу: Московская область, Воскресенский район, пгт Хорлово, ул. Комсомольская	2025	7 190,23
35	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-рами 2х1000 кВА взамен ТП-71 с тр-рами 320 кВА и 250 кВА, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Менделеева (2 МВА; 0,36 км)	2024	12 568,03
36	Строительство КТП в районе ТП-505 по адресу: Московская область, Воскресенский район, ГП Хорлово, ул. Садовая	2024	1 824,12
37	Строительство КТП в районе ТП-520 в т.ч. ПИР, Московская область, Воскресенский район, ГП Хорлово, ул. Рудниковская (0,4 МВА, 0,1 км)	2025	1 864,58
38	Строительство 2КТП в районе ТП-118 по адресу: г. Воскресенск, ул. Средняя	2025	2 803,65
39	Строительство РТП 6/0,4 кВ в районе ФП-5 по адресу: Московская область, г. Воскресенск, ул. Суворова	2026	32 860,14
40	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Гостилово, с. Петровское, с. Степанщино	2025	12 805,95
41	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Ратмирово	2025	3 351,51
42	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, с.Ашитково, д.Раславлево	2025	8 588,76

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
43	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Золотово	2025	521,21
44	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Белое Озеро, д. Цыбино	2025	4 607,24
45	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Губино	2025	3 406,80
46	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Воршиково	2025	3 325,55
47	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, с. Ново-Черкасское	2024	757,82
48	Установка реклоузера по адресу: Московская область, г. Воскресенск	2025	4 370,99
49	Установка реклоузера по адресу: Московская область, г. Воскресенск	2025	4 274,03
50	Установка реклоузера по адресу: Московская область, г. Воскресенск	2025	3 561,35
51	Строительство нов. ТП 10/0,4 кВ с тр-ом 250 кВА, КЛ-10 кВ от нов. ТП 10/0,4 кВ до ВЛ-10 кВ направлением ПС-537 – ТП-88Р, в т.ч. ПИР, Московская обл., Воскресенский р-н, д. Золотово, ул. Полевая, (0,25 МВА, 0,45 км)	2024	5 180,55
52	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА, строительство КЛ-6 кВ от КТП-проект (по ТЗ № 9537/23) до нов. ТП 6/0,4 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ТСН «Солнышко» (0,25 МВА, 1,2 км)	2027	16 328,72
53	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-723, ГНБ (1 этап). Строительство РЩ-0,4 кВ, установка прибора учета по уровню напряжения 0,4 кВ в РЩ-0,4 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, г.Белоозерский, ул. Молодёжная (1 этап: 0,26 км; 2 этап: 1 шт. (прочее), 1 т.у.) - 1 этап	2025	4 549,81
54	Строительство РЩ-0,4 кВ, 2хКЛ-0,4 кВ от ТП-114 до РЩ-0,4 кВ, ГНБ (1 этап). Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ в РЩ-0,4 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Московская (1 этап: 1 шт. (прочее), 0,54 км; 2 этап: 2 т.у.) - 1 этап	2025	6 566,63
55	Строительство КРУН-6 кВ, ВЛЗ-6 кВ от ВЛ-6 кВ РТП-15П – фидер «Сады» до КРУН-6 кВ (1 этап). Установка прибора учета по уровню напряжения 6 кВ в КРУН-6 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, Хорловский переезд (1 этап: 1 шт. (РУ), 0,05 км; 2 этап: 1 т.у.) - 1 этап	2026	5 846,52
56	Строительство БКТП-10/0,4 кВ, 2КЛ-10 кВ от ТП-10/0,4 кВ № 3807 до сооруж. БКТП-10/0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ от сооруж. БКТП-10/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ Заявителя, ГНБ, в т.ч. ПИР, г. Москва, п. Воскресенское (2 МВА; 3 км; 14 шт.(РУ); 360 п.м.; 2 шт.(прочие))	2024-2025	31 401,39
57	Строительство ВЛ-10 кВ на ж/б опорах от ближайшей опоры ВЛ-10 кВ Ф-30, отходящей от секции РУ-10 кВ ПС-110 кВ № 494 Десна, в т.ч. ПИР, г. Москва, п. Воскресенское, д. Каракашево; 50:21:0130403:15. (0,03 км)	2024	137,38
58	Строительство ВЛ-10 кВ на ж/б опорах от ближайшей опоры ВЛ-10 кВ фид. Л-4, отходящей от секции РУ-10 кВ РТП-10/0,4 № 38, в т.ч. ПИР, г. Москва, п. Воскресенское; 77:17:0130302:000000. (0,03 км)	2024	137,38
59	Модернизация РТП-10/0,4 №38 путем установки на 2 секции шин линейной ячейки в РУ-10 кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, п. Воскресенское; 77:17:0130304:000000 (1 шт.(РУ))	2025	2 144,51
60	Реконструкция РТП-10/0,4 кВ № 42 путем замены автоматических выключателей на отходящих линиях номиналом 200 А на номинал 400 А. (1 шт.) и номиналом 100 А на номинал 250 А. (1 шт.), в т.ч. ПИР, г. Москва, п. Воскресенское, СНТ "Бархатная Роша" (2 шт.(прочие))	2024-2025	53,69
61	Реконструкция КТП-4440 ПС-494 "Десна", в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское (0,4 МВА; 1 шт.(прочие))	2024-2025	2 004,58
62	Модернизация КТП-10/0,4 кВ №4410 с заменой тр-ра 400 кВА, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское, д. Лаптево (0,4 МВА; 0,041 км; 2 шт.(прочие))	2021-2024	3 431,45
63	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-894 яч. 16 - КРУН-123 яч. 2, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское (1,6 км; 200 п.м.)	2026	18 712,28
64	Реконструкция КЛ-10 кВ КТП-387 яч. 2 - КТП-388 яч. 2, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское (0,8 км; 50 п.м.)	2025	6 104,32
65	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.3 от КТП-467, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, д. Ямонтово (0,337 км)	2023-2024	589,33
66	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП-815, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское, д. Городище (0,104 км)	2023-2024	209,63
67	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.3 от КТП-4406, в т.ч. ПИР, г.Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское, д. Расторопово (0,171 км)	2023-2024	501,47
68	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.2 от КТП-4407, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское, д. Расторопово (0,2 км)	2023-2024	258,53

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
69	Реконструкция РП-34 с установкой 1-ой ячейки, установка КРУН 1 шт., строительство КЛ-10 кВ 1 шт. в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, д. Язово (0,6 км; 3 шт.(РУ); 1 шт.(реклоузер); 200 п.м.)	2026	25 621,39
70	Реконструкция КРУН-125 с установкой 2-ух ячеек, строительство КЛ-10 кВ 1 шт., реклоузер 2 шт. в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, д. Пыхчево (2,4 км; 2 шт.(РУ); 2 шт.(реклоузер); 100 п.м.; 4 шт.(прочие))	2026	39 918,28
71	Реконструкция КЛ-10 кВ от ячейки №11 ТП №607 до ячейки №10 ТП-10/0,4 кВ № 830, ГНБ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское (1,8 км; 20 п.м.)	2025-2026	11 608,10
72	Реконструкция ВЛ-10кВ от КРУН-10 № 13 до КРУН-10 кВ № 63, КЛ-10 кВ от РП-10 кВ № 12 до сооружаемого КРУН-10 кВ, 4КРУН-10 кВ, РЛР-10 кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, д. Тупиново (1,5 км; 12 шт.(РУ); 1 шт.(реклоузер); 200 п.м.; 1 шт.(прочие))	2027	70 624,14
73	Реконструкция КЛ-10 кВ от КРУН-10 кВ № 74 до опоры № 38, Реклоузер-10 кВ, РЛР-10 кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, д. Городище (2,5 км; 1 шт.(реклоузер); 100 п.м.; 2 шт.(прочие))	2027-2028	37 722,01
74	Строительство КТП-10/0,4 кВ 1 шт. от РП-34 до ТП-471, ТП-10/0,4-630 кВА с транс-ми 2х250 кВА, ячейка, счетчик, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское, д. Язово (0,63 МВА; 1 км; 1 шт.(РУ); 1 т.у.; 1 шт.(прочие))	2026	26 971,19
75	Сооружение заходов ВЛ-110 кВ Крутыши-Сетовка на ПС-110 кВ Свистягино, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (18 км; 9 450 п.м.)	2020-2024	19 149,73
76	Строительство КЛ-10 кВ от яч. 29 фид. 21 РУ-10 кВ ПС-110 кВ № 102 "Шиферная" до сооруж. СП-10 кВ, СП-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Московская, д. 346, 50:29:0071902:84, 50:29:0071902:54 (0,5 км; 1 шт.(РУ); 100 п.м.)	2025	8 022,44
77	Строительство КТП-10/0,4 кВ с установкой трансформатора 400 кВА, ВЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ фид. Молокозавод до сооружаемой КТП-10/0,4 кВ, СП-6 кВ (Реклоузер), ВЛИ-0,38 кВ, ПКУ-0,4 кВ, ПС-220 кВ № 590 Федино, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский, с/пос. Фединское, с. Новлянское, ул. Сельская, 10/1, 50:29:0060220:24 (0,4 МВА; 0,075 км; 1 шт.(реклоузер); 1 т.у.)	2025	3 600,73
78	Строительство КТП-10/0,4 кВ с установкой тр-ра 630 кВА, КЛ-10 кВ от КВЛ-10 кВ фид. 761-21 с установкой РЛКВ-10 кВ в месте выхода КЛ- 10 кВ, 2ВЛИ-0,38 кВ, ПКУ-0,4 кВ, ПС-35 кВ № 761 Фетровая, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, 50:29:0020325:31 (0,63 МВА; 0,25 км; 1 т.у.; 1 шт.(прочие))	2025	3 148,43
79	Реконструкция КЛ-10 кВ от ПС 110 кВ №168 "Фаустово" до ЦРП-1, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г. Белоозерский, с. Юрасово, ул.Центральная, уч. 143в, стр. 1; к.н. 50:29:0030107:341 (1,8 км; 100 п.м.)	2025	9 720,84
80	Модернизация ПС-110 кВ № 172 «Тимохово»: замена приемопередатчиков сигналов высокочастотных защит ВЛ -110 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2028	810,52
81	Реконструкция КЛ-10 кВ от ПС-110 кВ № 590 "Федино" до ЗТП-10 кВ № 159 фид. 31, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, с. Новлянское, ул. Сельская, д. 10, корп. 2; 50:29:0060220:93 (1,2 км; 40 п.м.)	2024-2025	4 303,03
82	Реконструкция ТП-10/0,4 кВ № 1088 с заменой двух тр-ров 630 кВА на два тр-ра 1000 кВА, ПС-220 кВ № 590 "Федино", в т.ч. ПИР, МО, р-н Воскресенский, с.п. Фединское, с. Новлянское, ул. Сельская (2 МВА; 2 шт.(РУ))	2023-2024	5 098,14
83	Модернизация ПС-110 кВ № 102 "Шиферная" с заменой тр-в тока на трехобмоточные в яч. 29 фид. 21 РУ-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Московская, д. 346, 50:29:0071902:84, 50:29:0071902:54 (1 шт.(прочие))	2024	184,73
84	Реконструкция МТП-10/0,4 кВ № 1027 замена тр-ра 100 кВА на тр-р 250 кВА, замена РУ-0,4 кВ, ПС-110 "Фетровая" № 761, МО, г. Воскресенск, тер. "Промплощадка", з/у 37, 50:29:0040303:37 (0,25 МВА; 2 шт.(прочие))	2024	837,28
85	Реконструкция КЛ-10 кВ фид. 913 № 1675 с установкой РЛКВ-10 кВ на оп. 188 (1 шт.), РЛКВ-10 кВ в промежутке оп. 89-235 (2 шт.), СП-6 кВ (реклоузер), ПС 110 кВ № 607 Рыболово, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, д. Ивановка, владение СНТ "Сосновка" (0,25 км; 1 шт.(реклоузер); 200 п.м.; 3 шт.(прочие))	2025	7 709,94
86	Реконструкция ЗТП-10/0,4 кВ № 195 с заменой на ячейки КСО-207 с вакуумным выключателем в РУ-10 кВ, КЛ-10 кВ фид. 43 от ЗТП-10/0,4 кВ №195, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, д. Чемодурово (0,206 км; 7 шт.(РУ))	2020-2026	19 161,29
87	Реконструкция ЗТП-10/0,4 кВ №293 с заменой оборудования производства ГДР в РУ-10 кВ, ПС №565 "Берендино", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (4 шт.(РУ); 4 шт.(прочие))	2027-2029	8 876,34
88	Модернизация ПС-110 кВ № 430 "Лопатино" с установкой ТМ, в т.ч. ПИР, МО, городской округ Воскресенск (11 шт.(прочие))	2018-2024	4 005,39
89	Модернизация ТП-10 кВ № 3044, с заменой ячеек производства ГДР на камеры КСО, в т.ч. ПИР, МО, Шаховской район, МО, д.Воскресенское (8 шт.(РУ))	2028	174,81
90	Модернизация ПС-110 кВ № 763 "Фабричная"- установка системы АПС и системы оповещения о пожаре, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. Хорлово (458 кв.м.)	2021-2027	611,88

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
91	Модернизация ПС-110 кВ № 530 "Фосфоритная": установка дуговой защиты, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. Фосфаты (46 шт.(прочие))	2029	4 388,31
92	Модернизация ПС-110 кВ № 608 «Карьер»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п.Воскресенск 3 (1 шт.(прочие))	2027-2029	9 895,19
93	Модернизация ПС-110 кВ № 430 «Лопатино»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п.Лопатино (1 шт.(прочие))	2027-2029	9 895,19
94	Модернизация ПС-110 кВ № 456 «Маслово»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п.Маслово3 (1 шт.(прочие))	2027-2029	9 895,19
95	Модернизация ПС-110 кВ № 154 «Суворово»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г. Воскресенск (1 шт.(прочие))	2027-2029	9 895,19
96	Модернизация ПС-110 кВ № 763 «Фабричная»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, пос. Хорлово (1 шт.(прочие))	2027-2029	9 895,19
97	Модернизация ПС-110 кВ №113 «Колыберово»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г. Воскресенск (1 шт.(прочие))	2027-2029	9 895,19
98	Модернизация ПС-110 кВ № 530 «Фосфоритная»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, пос. Фофоритный (1 шт.(прочие))	2027-2029	9 895,19
99	Модернизация ПС-110 кВ № 102 «Шиферная»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, Воскресенск (1 шт.(прочие))	2027-2029	9 895,19
100	Модернизация ПС-35 кВ ПС № 763 «Фабричная» с оснащением инженерно-техническими средствами охраны (ИТСО), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский г.о., пос. Хорлово, ул. Октябрьская (357 п.м.; 2 шт.(прочие))	2024-2027	7 917,78
101	Модернизация ПС 110 кВ № 608 Карьер с установкой узлов технологической сети передачи данных (ТСПД), в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (11 050 п.м.; 7 шт.(прочие))	2029	2 959,78
102	Модернизация ПС 110 кВ № 154 Суворово с установкой узлов технологической сети передачи данных (ТСПД), в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (11 050 п.м.; 7 шт.(прочие))	2029	2 959,78
103	Модернизация ПС 110 кВ № 154 Суворово с установкой панели МП КСЗ на ШСМВ-110 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (600 п.м.; 2 шт.(прочие))	2029	215,94
104	Модернизация ПС-35 кВ № 283 Жаворонки с заменой ограждения подстанции , в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (210 п.м.; 2 шт.(прочие))	2029	465,47
105	Модернизация ПС-35 кВ № 284 Жерновка с заменой ограждения подстанции , в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (215 п.м.; 2 шт.(прочие))	2029	498,61
106	Модернизация ПС-35 кВ № 262 Цюрупа с заменой ограждения подстанции , в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (136 п.м.; 2 шт.(прочие))	2029	410,23
107	Модернизация ПС 35 кВ № 761 Фетровая с заменой ограждения подстанции , в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (136 п.м.; 2 шт.(прочие))	2029	404,70
108	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-3 , в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. им. Цюрупа (0,41 МВА; 4,3 км)	2029	13 049,35
109	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-16 , в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. им. Цюрупа (0,25 МВА; 3,6 км)	2029	10 802,66
110	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-18 , в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. им. Цюрупа (0,16 МВА; 4,8 км)	2029	13 308,00
111	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от МТП-8, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. им. Цюрупы, (0,41 МВА; 4,2 км)	2029	13 604,41
112	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 3 ПС № 168 "Фаустово", ВЛ-10 кВ фид.537-04 ПС № 537 "Виноградово", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,8 км; 70 п.м.)	2029	8 354,76
113	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 537-01 ЦРП-3 ПС-110 кВ № 537 "Виноградово", в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск (1,088 км; 11 шт.(прочие))	2023-2024	4 347,80
114	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 761-21 ПС № 761 "Фетровая", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,333 км)	2029	2 451,25
115	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. №43 ПС-590, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (3,7 км)	2024-2027	9 895,15
116	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" от ЦРП-2 ПС-565аб, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (16,06 км)	2027-2029	48 868,55
117	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. №2 от ЦРП-1 ПС-168аб, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (10,02 км)	2029	30 640,27

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
118	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. Виварий от РП-3 ПС-537, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (3,6 км)	2027-2029	10 544,21
119	Реконструкция ВЛ-10 кВ (переустройство части ВЛ-10 кВ) от оп.1 до оп. 5 фид. 537-04 от ПС-110 кВ № 537 "Виноградово-тяг" до ЗТП-10/04 кВ (аб.) № 61, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, с/п Ашитковское, п. Виноградово, ул. Зеленая (0,651 км)	2021-2024	338,69
120	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. №6 от ЦРП-2 ПС 565 "Берендино-тяговая", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (8,999 км)	2027-2029	21 115,70
121	Реконструкция ВЛ-10 кВ ВЛ-10 кВ фид. №537-04 с ПС № 537 "Виноградово-тяговая", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (3,599 км)	2029	8 822,04
122	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 262-15 с ПС № 262 "Цюрупа", МО, Городской округ Воскресенск (3,381 км; 3 шт.(прочие))	2023-2024	9 363,15
123	Реконструкция ВЛ-10 кВ на уч. опор. №5-10 фид.537-04 с ПС-110 кВ №537 «Виноградово-тяг», в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский г.о., КП "Виноградная лоза" (0,35 км)	2024	664,36
124	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. Очистные от ЦРП-2 ПС № 565 "Берендино-тяг", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский район (1,3 км; 4 шт.(прочие))	2027-2029	4 060,23
125	Реконструкция ВЛ-6 кВ фид. Очистные от ПС № 726 "Комплекс", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский район (0,9 км; 3 шт.(прочие))	2027-2029	2 828,84
126	Реконструкция ВЛ-6 кВ фид. 284-03 ПС № 284 "Жерновка", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский район (1,1 км; 4 шт.(прочие))	2027-2029	3 483,33
127	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 4 от ЦРП-1 ПС № 168 "Фаустово", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский район (2 км; 4 шт.(прочие))	2027-2029	6 079,40
128	Реконструкция фид. 13 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027	31 064,41
129	Реконструкция фид. 15 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027	31 064,41
130	Реконструкция фид. 21 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027	31 064,41
131	Реконструкция фид. 25 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027	31 064,41
132	Реконструкция фид. 31 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027	31 064,41
133	Реконструкция фид. 33 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027	31 064,41
134	Реконструкция фид. 35 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027	31 064,41
135	Реконструкция фид. 43 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027	31 064,41
136	Реконструкция фид. 45 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027	31 064,41
137	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-70 д. Ивановка с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,7 км)	2027-2029	10 685,05
138	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-85 д. Юрасово с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,1 км)	2027-2029	9 256,61
139	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-30 д.Ашитково с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,8 км)	2027-2029	10 923,12
140	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-307 д. Щельино с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 2,8 км)	2027-2029	8 542,40
141	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-276 СНТ Полет с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 1,9 км)	2027-2029	6 399,75
142	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-95 д. Михалево с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 2,8 км)	2027-2029	8 542,40
143	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-123 д. Сетовка с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 2,4 км)	2027-2029	7 590,11
144	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-228 д. Ворыпаево с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 2,1 км)	2024-2027	6 298,97

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
145	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-102 д. Сабурово с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,2 км)	2027-2029	9 494,69
146	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от МТП-194 д. Трофимово с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 4,1 км)	2027-2029	11 637,34
147	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-92 д. Слободка Алешино с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 1,9 км)	2027-2029	6 399,75
148	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-7 п. им. Цюрупы с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,8 км)	2027-2029	10 923,12
149	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-165 д. Городище с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,1 км)	2027-2029	9 256,61
150	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от МТП-220 д. Новочеркасское с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 2,8 км)	2027-2029	8 542,40
151	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 2 с установкой КТП 1х400 Цибино ул. Маевка для перевода нагрузки с КТПП-710, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,4 МВА; 1,2 км)	2027-2029	5 227,52
152	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. 13 на уч. оп. 156-159 ПС-220 кВ № 590 "Федино" (перустройство линии с изменением трассы прокладки) для освобождения земельного участка заявителя, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, д. Муромцево, уч. 24 (0,137 км)	2024-2024	749,46
153	Реконструкция КЛ-10 кВ фид. 25 с ПС 110 кВ № 590 Федино, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (5,3 км)	2025	30 297,04
154	Реконструкция КЛ-10 кВ фид. 35 с ПС 110 кВ № 590 Федино, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (5,3 км)	2025	30 297,04
155	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 43 отпайка на ТП-176 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
156	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 15 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
157	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Ратчино" отпайка на "Карпово" ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
158	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 761-21 отпайка на ТП-195 ПС № 761 "Фетровая" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
159	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 2 отпайка на ТП-836 ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
160	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 537-04 ТП-687 - ТП-54, за ЛР-147 ПС № 537 "Виноградово" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	4 100,37
161	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 6 отпайка на ТП-265 ПС № 565 "Берендино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
162	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 262-13 за ЛР-1 ПС № 262 "Цюрюпа" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
163	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 2 ТП- 22 - ТП-569 ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
164	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 13 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (3 шт.(реклоузер))	2027-2029	6 544,37
165	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 761-21 ПС № 761 "Фетровая" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
166	Модернизация ВЛ-6 кВ фид. "Ачкасово" ПС № 608 "Карьер" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
167	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 4 от ЦРП-1 ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	4 100,37
168	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 537-01 от РП-3 ПС № 537 "Виноградово" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	4 100,37
169	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" отпайка на ТП-242 ПС № 565 "Берендино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
170	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 43 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	4 100,37
171	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Ратчино" от РП-16 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	4 100,37
172	Модернизация фид. 537-02 от РП-3 ПС № 537 "Виноградово" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	4 100,37
173	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 537-01 ТП-96 - ТП-307, отпайка на ТП-29 ПС № 537 "Виноградово" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	4 100,37
174	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 262-26 ПС № 262 "Цюрюпа" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (3 шт.(реклоузер))	2027-2029	6 544,37

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
175	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 761-10 ПС № 761 "Фетровая" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	4 100,37
176	Модернизация фид. 715-02 ТП-25-ТП-29, ВЛ-10 кВ, реклоузер-10 кВ, 2хРЛР-10 кВ, ПС-220 кВ № 715 "Старт", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,016 км; 1 шт.(реклоузер); 3 шт.(прочие))	2027	5 075,00
177	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" от ЦРП-2 ПС № 565 "Берендино" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	4 100,37
178	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Барановский" от ЦРП-2 ПС № 565 "Берендино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
179	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 262-13 ПС № 262 "Цюрупы" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	4 100,37
180	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 13 отпайка на ТП-730, Свистягино ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	4 100,37
181	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 45 вывод с ТП-143 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
182	Модернизация ВЛ-6 кВ фид. 14 ПС № 530 "Фосфоритная" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	4 100,37
183	Модернизация ВЛ-6 кВ фид. "Осташово" ПС № 726 "Комплекс" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
184	Модернизация ВЛ-6 кВ фид. "Новлянский" ПС № 535 "Азотная" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
185	Модернизация ВЛ-6 кВ фид. 284-03 ПС № 284 "Жерновка" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
186	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Совхоз" от ЦРП-1 ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
187	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 2 отпайка на ТП-71 ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
188	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Цибино" ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
189	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 715-02 ПС № 715 "Старт" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,057 км; 2 шт.(реклоузер); 4 шт.(прочие))	2027	5 339,37
190	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" с ЦРП № 2, отп. на д. Медведево, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	107,71
191	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" с ЦРП № 2, отп. на д. Лидино, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	107,71
192	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" с ЦРП № 2, отп. на д. Ворыпаево, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	107,71
193	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" с ЦРП № 2, отп. на д. Пушкино, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	107,71
194	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" с ЦРП № 2, отп. на Ручейный, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	107,71
195	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-26 с ПС № 262 "Цюрупы", отп. на ул. Октябрьскую, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	107,71
196	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-26 с ПС № 262 "Цюрупы", отп. на ДЛ "Орленок", с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	107,71
197	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-13 с ПС № 262 "Цюрупы", отп. на ул. Левычинская, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	107,71
198	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-15 с ПС № 262 "Цюрупы", отп. на д. Губино левая сторона, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	107,71
199	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 3 с ЦРП-1, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	107,71
200	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 6 с ПС № 565 "Берендино", отп. на с. Усадище, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	107,71
201	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. Осташево с РП-20, с установкой реклоузера, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2029	2 272,24

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
202	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 4 с ЦРП-1 с установкой реклоузера, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2029	2 272,24
203	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 715-02 с ПС № 715 "Старт" с установкой реклоузера, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2029	2 272,24
204	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-13 с ПС № 262 "Цюрупы" с установкой реклоузера, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2029	2 272,24
205	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-15 с ПС № 262 "Цюрупы" с установкой реклоузера, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2029	2 272,24
206	Реконструкция административных зданий Воскресенского РЭС филиала ВЭС ПАО "МОЭСК" (873 кв.м.)	2029	5 604,94
207	Строительство 2фид. от ПС 110 кВ № 168 Фаустово до ЦРП-1 с установкой дополнительных ячеек в ЦРП-1, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н (2,4 км; 2 шт.(РУ))	2025	25 552,84
208	Строительство 2КЛ 10 кВ от ЦРП-1 до АСП-2011, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н (14,5 км; 1 шт.(реклоузер); 2 шт.(прочие))	2025	39 716,07
209	Строительство РП-10 кВ, реконструкция фид. 15 и фид. 43 от ПС 110 кВ № 590 Федино с переподключением на РП-10 кВ, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н, в районе с. Константиново (18 км; 10 шт.(РУ); 2 шт.(прочие))	2025	115 854,59
210	Строительство ВЛ-10 кВ фид. 913 от РТП-9 ПС 110 кВ № 607 Рыболово в направлении фид. Вишневы с установкой реклоузера, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н (1,9 км; 1 шт.(реклоузер); 2 шт.(прочие))	2025	11 458,17
211	Строительство РП-10 кВ, реконструкция фид. 13 и 45 ПС 110 кВ № 590 Федино с переподключением на РП-10 кВ, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н, в районе с. Федино (10 км; 10 шт.(РУ); 2 шт.(прочие))	2025	69 391,56
212	Строительство открытого склада на территории Воскресенского РЭС: МО, г. Воскресенск, с. Федино, Электропостанция, стр.1 (1 шт.(прочие))	2018-2024	492,88
213	Проектирование работ по автоматизации Воскресенского РЭС ВЭС с установкой ПСС, РИЦ, ИКЗ, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	19,97
214	Приобретение электросетевого оборудования - ОРУ-35 кВ, ПС-35 кВ № 262 "Цюрупа", МО, Воскресенский р-н, пос. им. Цюрупы, ул. Октябрьская (1 шт.(прочие))	2023-2024	256,70
	ИТОГО		2 474 778,48

Более детальный анализ программы инвестиционных проектов в системе электроснабжения представлен в разделе 6 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

5.5. Программа инвестиционных проектов в системе газоснабжения.

Краткое описание проекта	Проект включает в себя мероприятия в системе газоснабжения.
Цели инвестиционного проекта	1. Реконструкция и модернизация существующих объектов системы газоснабжения с целью повышения ее технологической эффективности, надежности и безопасности функционирования и развития. 2. Создание условий устойчивого функционирования и развития экономики в городском округе Воскресенск Московской области, обеспечение бесперебойного газоснабжения потребителя.
Технические параметры проекта	Технические параметры проекта содержатся в таблице 5.5.1.
Необходимые капитальные затраты	Необходимые капитальные затраты в сфере газоснабжения на расчетный срок до 2044 года составляют 165 472,86 тыс. руб. с НДС.
Источники финансирования	1. Средства, поступающие от реализации товаров (оказания услуг), в части прибыли на развитие производства (капитальные вложения). Амортизация ресурсоснабжающих организаций. Средства, поступающие из бюджета. Плата за технологическое подключение.
Срок реализации проекта	2025-2044 гг.

Таблица 5.5.1. - Программа инвестиционных проектов в системе газоснабжения.

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	Газопровод высокого давления к д. Лидино с последующей газификацией, 8,0 км	2023-2026	82 672,86
2	Газификация д. Ильино, 6,2 км	2028	55 800,00
3	Газопровод высокого давления к д. Шильково с последующей газификацией, 3,0 км	2028	27 000,00
	ИТОГО		165 472,86

5.6. Программа инвестиционных проектов в системе сбора и утилизации ТКО.

Краткое описание проекта	Проект включает в себя мероприятия в системе сбора и утилизации ТКО.
Цели инвестиционного проекта	1. Сокращение объемов захоронения отходов. 2. Ликвидация накопленного экологического ущерба.
Технические параметры проекта	Технические параметры проекта содержатся в таблице 5.6.1.
Необходимые капитальные затраты	Необходимые капитальные затраты в сфере сбора и утилизации ТКО на расчетный срок до 2044 года составляют 1 392,0 тыс. руб.
Источники финансирования	1. Средства федерального бюджета. 2. Средства бюджета Московской области. 3. Средства бюджета городского округа.
Срок реализации проекта	2025-2044 гг.

Реализация программы направлена на повышение экологической безопасности населения и снижение ущерба, причиняемого окружающей среде в процессе обращения с отходами производства и потребления.

Достижение поставленных целей планируется за счет решения следующих задач:

- Сокращение объемов захоронения отходов.
- Ликвидация накопленного экологического ущерба. Рекультивация отработавших свой ресурс закрытых полигонов ТБО.

Таблица 5.6.1. - Программа инвестиционных проектов в области обращения с отходами, в том числе твердыми коммунальными отходами».

№ п/п	Наименование мероприятия	Годы реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	Создание системы раздельного сбора отходов на территории муниципального образования Московской области. Организация деятельности по утилизации, обезвреживанию твердых коммунальных отходов	2024	1 392,0
Итого			1 392,0

Таблица 5.6.2. - Планируемые результаты реализации Программы «Экология и окружающая среда. Региональная программа в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами».

№ п/п	Планируемые результаты реализации Программы	Тип показателя*	Единица измерения	Базовое значение на начало реализации Подпрограммы	Планируемое значение по годам реализации				
					2023	2024	2025	2026	2027-2044
1	2	3	4	5	9	10	9	10	10
1	Доля общей площади земель, подверженных негативному воздействию накопленного экологического ущерба	Отраслевой показатель	процент	0,0	0,0	100,0	0,0	100,0	100,0
2	Доля рекультивированных и экологически реабилитированных земель, вовлеченных в хозяйственный оборот, в общей площади земель, подверженных негативному воздействию накопленного экологического ущерба	Отраслевой показатель	процент	50,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
3	Ликвидировано объектов накопленного вреда (в том числе наиболее опасных объектов накопленного вреда)	Приоритетный показатель	единица	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Доля утилизированных (использованных) ТКО в общем объеме образовавшихся ТКО.	Отраслевой показатель	процент	40	45	50	45	50	50
5	Новая культура сбора отходов ТКО-Оснащение контейнерных площадок МКД контейнерами для раздельного сбора отходов (ТКО).	Отраслевой показатель	процент	70	100	100	100	100	100
6	Чистое Подмосковье.	Отраслевой показатель	процент	85	100	100	100	100	100
7	Чистое Подмосковье - заключение договоров на вывоз отходов из ИЖС	Отраслевой показатель	процент	70	100	100	100	100	100
8	Чистое Подмосковье - заключение договоров на вывоз отходов из СНТ	Отраслевой показатель	процент	100	100	100	100	100	100

1. Доля рекультивированных и экологически реабилитированных земель, вовлеченных в хозяйственный оборот, в общей площади земель, подверженных негативному воздействию накопленного экологического ущерба.

Данный показатель определяется по формуле:

$$PS/ OS \times 100\%$$

где: PS- рекультивированная площадь;

OS - общая площадь земель, подверженных негативному воздействию накопленного экологического ущерба.

Источником информации являются акты сдачи-приемки выполненных услуг по муниципальным контрактам.

2. Новая культура сбора отходов ТКО. Показатель характеризует оснащение контейнерных площадок, находящихся на территории многоквартирных домов, контейнерами для раздельного накопления отходов.

Определяется по формуле:

$$P\% = x \cdot 100\%,$$

где: P% - % оснащение контейнерных площадок контейнерами для раздельного сбора отходов по отношению к общему количеству контейнерных площадок городского округа Воскресенск.

$K_{рсо}$ - количество контейнерных площадок оборудованных контейнерами для раздельного сбора отходов (ТКО) в городском округе Воскресенск.

$K_{общ}$ - общее количество контейнерных площадок установленных на территориях многоквартирных домов городского округа Воскресенск.

3. Чистое Подмосковье.

Показатель характеризует заключение и исполнение договоров на вывоз отходов из СНТ и ИЖС.

Определяется по формуле:

$$I = \%,$$

где, I - % заключённых договоров на вывоз отходов ИЖС и СНТ по отношению к общему количеству ИЖС и СНТ на территории каждого муниципального образования.

Формируется с учетом следующих подкатегорий:

- заключение договоров на вывоз отходов из ИЖС;
- заключение договоров на вывоз отходов из СНТ.

Заключение договоров на вывоз отходов из ИЖС.

Определяется по формуле:

$$T_{\text{ИЖС}} = R_{\text{зд}} / R_{\text{общ}} \times 100\%,$$

где $T_{\text{ИЖС}}$ - доля заключённых договоров на вывоз отходов из ИЖС по отношению к общему количеству ИЖС на территории городского округа Воскресенск.

$R_{\text{зд}}$ - количество заключённых договоров на вывоз отходов.

$R_{\text{общ}}$ - общее количество зарегистрированных ИЖС на территории городского округа Воскресенск.

Заключение договоров на вывоз отходов из СНТ. Определяется по формуле:

$$T_{\text{СНТ}} = N_{\text{зд}} / N_{\text{общ}} \times 100\%$$

где $T_{\text{СНТ}}$ - доля заключённых договоров на вывоз отходов СНТ по отношению к общему количеству СНТ городского округа Воскресенск.

$N_{\text{зд}}$ - количество заключённых договоров на вывоз отходов СНТ.

$N_{\text{общ}}$ - общее количество зарегистрированных СНТ на территории городского округа Воскресенск.

5.7. Программа установки приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях.

Программа «Развитие инженерной инфраструктуры и энергоэффективности» предполагает реализацию мероприятий, направленных на уменьшение уровня потребления энергетических ресурсов в многоквартирных домах, бюджетных организациях и жилищно-коммунальном комплексе.

Доля зданий, строений, сооружений органов местного самоуправления и муниципальных учреждений, оснащенных приборами учета потребляемых энергетических ресурсов (%) определяется по формуле:

$$D = M / K \times 100\%, \text{ где}$$

D - доля зданий, строений, сооружений органов местного самоуправления и муниципальных учреждений, оснащенных приборами учета потребляемых энергетических ресурсов;

М - количество зданий, строений, сооружений органов местного самоуправления и муниципальных учреждений, оснащенных приборами учета потребляемых энергетических ресурсов;

К - количество зданий, строений, сооружений органов местного самоуправления и муниципальных учреждений, расположенных на территории муниципалитета.

Бережливый учет- оснащённость многоквартирных домов приборами учета (%):

$$Д = М / К * 100\%, \text{ где}$$

Д - доля многоквартирных домов, оснащенных общедомовыми приборами учета потребляемых энергетических ресурсов;

М - количество многоквартирных домов, оснащенных приборами учета потребляемых энергетических ресурсов;

К - количество многоквартирных домов, расположенных на территории муниципалитета.

Реализация мероприятий осуществляется в рамках исполнения требований Федерального закона от 23.11.2009 №261-ФЗ в части установки приборов учета расхода энергетических ресурсов в жилищном фонде и бюджетной сферы Московской области, а также обеспечения ежегодного снижения объема потребления энергетических ресурсов государственными учреждениями Московской области.

В рамках реализации программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности» запланированы следующие работы:

- установка приборов учета потребления энергетических ресурсов (ГВС, ХВС, электроэнергия) в жилых помещениях, находящихся в муниципальном жилищном фонде;

- установка приборов учета потребления энергетических ресурсов (газ), замена газовых плит, котлов, газовых горелок в жилых помещениях, находящихся в муниципальном жилищном фонде;

- установка и эксплуатация общедомовых узлов учета энергоресурсов поставляемых в многоквартирные дома города Воскресенск.

Реализация мероприятий достигается за счет средств бюджета городского

округа Воскресенск.

5.8. Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении.

Одним из приоритетов жилищной политики городского округа Воскресенск Московской области является обеспечение комфортных условий проживания и доступности коммунальных услуг для населения.

Наиболее очевидными проблемами в области энергосбережения в городском округе Воскресенск Московской области являются:

- потери энергии и ресурсов при оказании жилищно-коммунальных услуг, связанные с износом инженерных сетей, инженерного оборудования зданий, сооружений, жилищного фонда;
- недостаточный контроль и учет расхода топливно-энергетических ресурсов из-за недостаточного оснащения приборами учета.

Целями настоящей программы являются:

1. Повышение эффективности и надежности работы объектов ЖКХ.
2. Целевая направленность настоящей программы определяется необходимостью повышения энергетической эффективности жилищно-коммунального хозяйства района, экономии бюджетных средств и средств потребителей топливно-энергетических ресурсов.
3. Муниципальное регулирование, управление и контроль над энергосбережением;
4. Экономическая целесообразность мероприятий по энергосбережению;
5. Сочетание интересов потребителей и поставщиков энергоресурсов;
6. Приоритет повышения эффективности использования энергетических ресурсов над увеличением их потребления;
7. Удовлетворение обоснованных потребностей населения в энергоресурсах;
8. Обязательность учета потребителями получаемых ими энергетических ресурсов;
9. Заинтересованность производителей и поставщиков энергоресурсов в применении энергоэффективных технологий.

Для достижения поставленных целей и решения существующих проблем в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории городского округа Воскресенск Московской области предусмотрено решение следующих задач:

1) создание механизмов стимулирования и повышения энергетической эффективности (решение задачи направлено на обучение и информационное обеспечение руководителей инженерно — технических служб, ответственных за энергосбережение, проведение энергетического обследования, в том числе повторного, составление энергетических паспортов, заключение энергосервисных договоров муниципальными учреждениями и органами местного самоуправления);

2) повышение энергоэффективности систем коммунальной инфраструктуры (решение задачи направлено на анализ проблем коммунальной инфраструктуры, повышение экономии энергоресурсов);

3) модернизация систем наружного освещения (решение задачи направлено на повышение энергетической эффективности и надежности систем наружного освещения с целью снижения аварийности на неосвещенных участках дорог и повышения эффективности использования электрической энергии и мощности);

4) повышение энергоэффективности в бюджетной сфере (решение задачи направлено на ежегодное снижение объема потребляемых энергетических ресурсов в бюджетных учреждениях городского округа Воскресенск Московской области);

5) повышение энергетической эффективности жилищного фонда (решение задачи направлено на создание условий и стимулов для повышения в целом энергетической эффективности объектов жилищного фонда городского округа Воскресенск Московской области);

6) повышение энергетической эффективности в транспортном комплексе (решением задачи планируется обеспечить постепенный переход муниципального транспорта на более экономичные и экологичные виды топлива).

Муниципальная программа «Содержание и развитие инженерной инфраструктуры и энергоэффективности в Воскресенском муниципальном районе» предусматривает мероприятия, направленные на:

- установку приборов учета расхода энергетических ресурсов, модернизацию системы освещения в муниципальных учреждениях;
- повышение энергосбережения и энергоэффективности в сфере жилищно-коммунального хозяйства (установка приборов учета топливно-энергетических ресурсов на объектах жилищного фонда, проведение режимно-наладочных работ на котельных, утепление подвалов жилых домов и т.п.);
- энергосбережение в организациях с участием муниципального образования (замена устаревших оконных блоков, входных дверей, замена отопительной системы и т. п.).

Выполнение основных мероприятий программы направлено на обеспечение повышения конкурентоспособности, финансовой устойчивости, энергетической безопасности хозяйствующих субъектов, а также роста уровня и качества жизни населения за счет реализации потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности на основе модернизации, технологического развития и перехода к рациональному и экологически ответственному использованию энергетических ресурсов.

Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении представлена на основании Постановления Администрации Воскресенского муниципального района Московской области от 11 декабря 2018 года № 870 «О внесении изменений в муниципальную программу «Содержание и развитие инженерной инфраструктуры и энергоэффективности в Воскресенском муниципальном районе на 2018-2022 годы», утвержденную постановлением администрации Воскресенского муниципального района Московской области от 13.10.2017 № 671 (в редакции постановлений от 26.02.2018 № 100, от 02.03.2018 № 122, от 15.03.2018 № 138, от 29.03.2018 № 203, от 30.03.2018 № 218, от 13.04.2018 № 254, от 24.05.2018 № 332, от 05.06.2018 № 345, от 09.06.2018 № 355, от 18.06.2018 № 358, от 28.06.2018 № 373, от 09.07.2018 № 403, от 26.07.2018 № 473, от 16.10.2018 № 748, от 30.10.2018 № 766; от 29.11.2018 № 831; от 06.12.2018 № 851).

Таблица 5.8.1. - Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении.

№ п/п	Наименование мероприятия	Годы реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС							
			ИТОГО	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2044
1	Установка, замена, поверка приборов учета энергетических ресурсов на объектах бюджетной сферы.	2025				В пределах средств, предусмотренных на обеспечение				
2	Проведение энергоэффективных мероприятий в отношении ограждающих конструкций и внутренних инженерных систем муниципальных учреждений	2025				В пределах средств, предусмотренных на обеспечение				
3	Установка, замена, поверка общедомовых приборов учета энергетических ресурсов в многоквартирных домах	2023-2028		В пределах средств, предусмотренных на обеспечение						
4	Выполнение работ по установке автоматизированных систем контроля за газовой безопасностью в жилых помещениях (квартирах) многоквартирных домов	2023	5 798,54	5 798,54						
5	Организация работы с УК по подаче заявлений в ГУ МО «Государственная жилищная инспекция Московской области»	2023-2028			В пределах средств, предусмотренных на обеспечение					
	ИТОГО		5 798,54	5 798,54						

5.9. Взаимосвязанность проектов.

Проекты, реализуемые в разных системах коммунальной инфраструктуры и в сфере ресурсосбережения на территории городского округа Воскресенск, не имеют взаимосвязанности друг с другом по срокам их реализации.

Раздел 6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения.

6.1. Средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов).

Таблица 6.1.1. Средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов) в общей программе проектов, реализуемых в рамках Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры г.о. Воскресенск.

[illegible]

Для некоторых проектов, реализуемых в рамках Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры г.о. Воскресенск, планируется использование следующие источники финансирования:

1. Капитальные вложения из прибыли в сумме 7 254 492,29 тыс. руб. с НДС.
2. Амортизационные отчисления (собственные средства) в сумме 2 515 240,24 тыс. руб. с НДС.

Более детальный анализ источников финансирования представлен в разделе 11 «Финансовые потребности для реализации программы» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

6.2. Плата за подключение (технологическое присоединение).

Таблица 6.2.1. Плата за подключение (технологическое присоединение) в программе проектов, реализуемых в рамках Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры г.о. Воскресенск.

№ п/п	Группы инвестиционных проектов	Капитальные вложения, тыс. руб. с НДС								
		Система теплоснабжения	Система водоснабжения	Система водоотведения	Система электроснабж ения	Система газоснабжен ия	Система обращения с ТКО	Установка приборов учета	Программа ресурсосбе режения	ВСЕГО
1	Проекты по целям реализации, в т.ч.:	14 475 647,68	11 639 324,93	3 530 220,90	2 474 778,48	165 472,86	1 392,02	0,00	5 798,54	32 292 635,41
1.1.	Проекты, направленные на присоединение новых потребителей	1 868 903,09	4 269 306,00	38,40	96 460,15	165 472,86	0,00	0,00	0,00	6 400 180,50
1.2.	Проекты, направленные на повышение надежности системы коммунального ресурса	12 606 744,59	7 370 018,93	3 530 182,50	2 378 318,33	0,00	0,00	0,00	0,00	25 885 264,35
1.4.	Проекты, обеспечивающие выполнение экологических требований	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 392,02	0,00	0,00	1 392,02
1.5.	Проекты, обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	В пределах средств, предусмотр енных на обеспечение	5 798,54	5 798,54
2	Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:	14 475 647,68	11 639 324,93	3 530 220,90	2 474 778,48	165 472,86	1 392,02	0,00	5 798,54	32 292 635,41
2.2.	Плата за подключение к сетям	1 868 903,09	4 269 306,00	38,40	96 460,15	165 472,86	0,00	0,00	0,00	6 400 180,50

Для некоторых проектов, реализуемых в рамках Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры г.о. Воскресенск, планируется использование следующие источники финансирования:

1. Плата за подключение к сетям в сумме 8 250 696,75 тыс. руб. с НДС.

Более детальный анализ источников финансирования представлен в разделе 11 «Финансовые потребности для реализации программы» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

6.3. Дополнительная эмиссия акций, бюджетные средства (с выделением участия местного, регионального, федерального бюджетов).

Таблица 6.3.1. Дополнительная эмиссия акций, бюджетные средства (с выделением участия местного, регионального, федерального бюджетов) в программе проектов, реализуемых в рамках Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры г.о. Воскресенск.

[illegible]

Для некоторых проектов, реализуемых в рамках Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры г.о. Воскресенск, планируется использование бюджетных средств с выделением участия местного, регионального, федерального бюджетов), дополнительная эмиссия акций в сумме 22 128 862,19 тыс. руб. с НДС.

Проекты, планируемые к реализации за счет дополнительной эмиссии акций в рамках Программы комплексного развития отсутствуют.

Более детальный анализ источников финансирования представлен в разделе 11 «Финансовые потребности для реализации программы» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

6.4. Средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии).

Таблица 6.4.1. Средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии) в программе проектов, реализуемых в рамках Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры г.о. Воскресенск.

[illegible]

В программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры г.о. Воскресенск отсутствуют проекты, планируемые к реализации за счет средств частных инвесторов (в том числе по договору концессии).

Более детальный анализ источников финансирования представлен в разделе 11 «Финансовые потребности для реализации программы» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

6.5. Программы динамики уровней тарифов по каждому коммунальному ресурсу, платы за подключение (технологическое присоединение) и резервирование тепловой мощности (по системе теплоснабжения) по каждой коммунальной организации в ценах отчетного года.

Инвестиционные проекты по строительству объектов инфраструктуры будут финансироваться за счет платы за подключение (технологическое присоединение к сетям). В случае реконструкции объектов системы теплоснабжения может также использоваться плата за поддержание резервной тепловой мощности.

Прогнозирование тарифов на коммунальные услуги было произведено в соответствии с темпами их изменения, установленными в долгосрочном прогнозе социально-экономического развития Министерства экономического развития на период до 2044 года. В случае их отсутствия использовались индексы цен на платные услуги.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к сетям водоснабжения и водоотведения была рассчитана в соответствии с требованиями раздела X Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к электрическим сетям рассчитана в соответствии с требованиями Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России № 1135/17 от 29.08.2017 года.

Динамика прогнозируемых значений тарифов в сфере теплоснабжения представлены в таблице 6.5.1.

Таблица 6.5.1. – Динамика прогнозируемых значений тарифов в сфере теплоснабжения.

№ п/п	Теплоснабжающая организация	тариф за 2024, руб./Гкал		тариф за 2025, руб./Гкал		2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
		с 01.01- 01.07	с 01.07.- 31.12.	с 01.01- 01.07	с 01.07.- 31.12.																			
1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2519,91	2926,32	2926,32	4428,48	4605,62	4789,84	4981,43	5180,69	5387,92	5603,44	5827,58	6060,68	6303,11	6555,23	6817,44	7090,14	7373,75	7668,7	7975,45	8294,47	8626,25	8971,3	9330,15
2	ФКП "ТкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	2438,92	2664,35	2664,35	3015,11	3135,71	3261,14	3391,59	3527,25	3668,34	3815,07	3967,67	4126,38	4291,44	4463,1	4641,62	4827,28	5020,37	5221,18	5430,03	5647,23	5873,12	6108,04	6352,36
3	АО "ВТС"	2222,99	2445,36	2445,36	2784,32	2895,69	3011,52	3131,98	3257,26	3387,55	3523,05	3663,97	3810,53	3962,95	4121,47	4286,33	4457,78	4636,09	4821,53	5014,39	5214,97	5423,57	5640,51	5866,13
4	АО «ВМУ»	1485,31	1659,31	1659,31	2123,65	2208,6	2296,94	2388,82	2484,37	2583,74	2687,09	2794,57	2906,35	3022,6	3143,5	3269,24	3400,01	3536,01	3677,45	3824,55	3977,53	4136,63	4302,1	4474,18
5	АО "Теплоэнергетическое предприятие"			2525,5	2820,32	2979,24	2944,96	3019,08	3136,81	3262,28	3392,77	3528,48	3669,62	3816,4	3969,06	4127,82	4292,93	4464,65	4643,24	4828,97	5022,13	5223,02	5431,94	5649,22
6	АО "Воскресенск- Техноткань»	2217,66	2460,48	2460,46	3075,54	3198,56	3326,5	3459,56	3597,94	3741,86	3891,53	4047,19	4209,08	4377,44	4552,54	4734,64	4924,03	5120,99	5325,83	5538,86	5760,41	5990,83	6230,46	6479,68
7	АО "Фетр"	2099,06	2344,74	2344,74	2658,63	2764,98	2875,58	2990,6	3110,22	3234,63	3364,02	3498,58	3638,52	3784,06	3935,42	4092,84	4256,55	4426,81	4603,88	4788,04	4979,56	5178,74	5385,89	5601,33
8	ОАО «РЖД»	2831,89	3135,26	3135,26	3533,69	3675,04	3822,04	3974,92	4133,92	4299,28	4471,25	4650,1	4836,1	5029,54	5230,72	5439,95	5657,55	5883,85	6119,2	6363,97	6618,53	6883,27	7158,6	7444,94
9	ООО "ТЭК-9"	н/д	н/д	3534,68	4170,82	4337,65	4511,16	4691,61	4879,27	5074,44	5277,42	5488,52	5708,06	5936,38	6173,84	6420,79	6677,62	6944,72	7222,51	7511,41	7811,87	8124,34	8449,31	8787,28

Таблица 6.5.2. - Динамика прогнозируемых значений тарифов в сфере водоснабжения МУП "Белоозерское ЖКХ" г.о. Воскресенск.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
1	Объем реализации воды	тыс. м3	9772,14	10501,73	10527,15	10527,15	10527,15	10527,15	10527,15	10527,15	10527,15	10527,15	10527,15	10527,15	10527,15	10527,15	10527,15	10527,15	10527,15	10527,15	10527,15
2	Смета расходов	тыс. руб.	195871,16	202919,67	210231,26	217815,98	225622,05	233944,46	242580,80	251543,11	260771,15	270344,93	280277,62	290582,88	301209,80	312234,78	323673,02	335540,26	347852,88	360627,89	373882,95
2.1.	Сырье и материалы	тыс. руб.	84,98	88,38	91,91	95,59	99,41	103,39	107,53	111,83	116,30	120,95	125,79	130,82	136,06	141,50	147,16	153,04	159,17	165,53	172,15
2.2.	Электрэнергия	тыс. руб.	55344,70	57558,49	59860,83	62255,26	64683,22	67270,54	69961,37	72759,82	75597,45	78545,75	81609,04	84791,79	88098,67	91534,52	95104,37	98813,44	102667,16	106671,18	110831,36
2.3.	Оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	47710,17	48855,21	50027,74	51228,40	52457,89	53874,25	55328,85	56822,73	58356,95	59932,58	61550,76	63212,64	64856,16	66542,42	68272,53	70047,61	71868,85	73737,44	75654,61
2.4.	Амортизация	тыс. руб.	1435,56	1470,01	1505,29	1541,42	1578,41	1621,03	1664,80	1709,75	1755,91	1803,32	1852,01	1902,02	1951,47	2002,21	2054,26	2107,68	2162,47	2218,70	2276,39
2.5.	Текущий ремонт и ТО	тыс. руб.	2584,23	2687,60	2795,10	2906,91	3023,18	3144,11	3269,88	3400,67	3536,70	3678,17	3825,29	3978,30	4137,44	4302,93	4475,05	4654,05	4840,21	5033,82	5235,18
2.6.	Капитальный ремонт	тыс. руб.	14569,94	15152,74	15758,85	16389,20	17044,77	17726,56	18435,62	19173,05	19939,97	20737,57	21567,07	22429,75	23326,94	24260,02	25230,42	26239,64	27289,22	28380,79	29516,03
2.7.	Арендная плата	тыс. руб.	10303,48	10715,62	11144,24	11590,01	12053,61	12535,76	13037,19	13558,68	14101,02	14665,06	15251,67	15861,73	16496,20	17156,05	17842,29	18555,99	19298,22	20070,15	20872,96
2.8.	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, связанные с арендой централизованных систем водоснабжения и водоотведения	тыс. руб.	4182,25	4349,54	4523,52	4704,46	4892,64	5088,35	5291,88	5503,56	5723,70	5952,65	6190,75	6438,38	6695,92	6963,75	7242,30	7532,00	7833,28	8146,61	8472,47
2.9.	Цеховые расходы	тыс. руб.	33278,04	34609,16	35993,53	37433,27	38930,60	40487,82	42107,34	43791,63	45543,30	47365,03	49259,63	51230,01	53279,21	55410,38	57626,80	59931,87	62329,14	64822,31	67415,20
2.10.	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	8510,78	8851,21	9205,26	9573,47	9956,41	10354,67	10768,85	11199,61	11647,59	12113,49	12598,03	13101,95	13626,03	14171,07	14737,92	15327,43	15940,53	16578,15	17241,28
2.11.	Административные расходы	тыс. руб.	14627,39	15212,49	15820,99	16453,82	17111,98	17796,46	18508,31	19248,65	20018,59	20819,34	21652,11	22518,19	23418,92	24355,68	25329,91	26343,10	27396,83	28492,70	29632,41
2.12.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	223,18	232,11	241,39	251,05	261,09	271,53	282,39	293,69	305,44	317,65	330,36	343,58	357,32	371,61	386,48	401,93	418,01	434,73	452,12
2.13.	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	тыс. руб.	3016,46	3137,12	3262,60	3393,11	3528,83	3669,98	3816,78	3969,46	4128,23	4293,36	4465,10	4643,70	4829,45	5022,63	5223,53	5432,47	5649,77	5875,76	6110,79
3	Прибыль	тыс. руб.	13455,7	13455,7	13455,7	13455,7	13455,7	13455,7	13455,7	13455,7	13455,7	13455,7	13455,7	13455,7	13455,7	13455,7	13455,7	13455,7	13455,7	13455,7	13455,7
4	Капитальные вложения на производство	тыс. руб.	0,00	14000,00	13000,00	12000,00	12000,00	12000,00	12000,00	12000,00	12500,00	13000,00	13500,00	14000,00	15000,00	15000,00	15000,00	15000,00	15000,00	15000,00	15000,00
5	НВВ	тыс. руб.	209326,86	230375,37	236686,96	243271,68	251077,75	259400,16	268036,50	276998,81	286726,85	296800,63	307233,32	318038,58	329665,50	340690,48	352128,72	363995,96	376308,58	389083,59	402338,65
6	Тариф	руб./м3	21,42	21,94	22,48	23,11	23,85	24,64	25,46	26,31	27,24	28,19	29,18	30,21	31,32	32,36	33,45	34,58	35,75	36,96	38,22
7	Рост тарифа	%	101,09%	102,41%	102,49%	102,78%	103,21%	103,31%	103,33%	103,34%	103,51%	103,51%	103,52%	103,52%	103,66%	103,34%	103,36%	103,37%	103,38%	103,39%	103,41%

Таблица 6.5.3.-Динамика прогнозируемых значений тарифов в сфере водоснабжения МУП "Белоозерское ЖКХ" (городок Воскресенск-9) г.о. Воскресенск.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
1	Объем реализации воды	тыс. м3	188,68	188,68	188,68	188,68	188,68	188,68	188,68	188,68	188,68	188,68	188,68	188,68	188,68	188,68	188,68	188,68	188,68	188,68	188,68
2	Смета расходов	тыс. руб.	2834,89	2924,90	3017,94	3114,13	3212,36	3319,96	3431,30	3546,51	3664,32	3786,16	3912,20	4042,58	4175,50	4312,98	4455,16	4602,22	4754,33	4911,66	5074,41
2.1.	Сырье и материалы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Электроэнергия	тыс. руб.	1082,88	1126,20	1171,24	1218,09	1265,60	1316,22	1368,87	1423,63	1479,15	1536,83	1596,77	1659,04	1723,75	1790,97	1860,82	1933,39	2008,80	2087,14	2168,54
2.3.	Оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1461,88	1496,97	1532,89	1569,68	1607,35	1650,75	1695,32	1741,10	1788,11	1836,39	1885,97	1936,89	1987,25	2038,92	2091,93	2146,32	2202,12	2259,38	2318,12
2.4.	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.	Текущий ремонт и ТО	тыс. руб.	26,60	27,66	28,77	29,92	31,12	32,36	33,66	35,00	36,40	37,86	39,37	40,95	42,59	44,29	46,06	47,91	49,82	51,81	53,89
2.6.	Капитальный ремонт	тыс. руб.	122,00	126,88	131,96	137,23	142,72	148,43	154,37	160,54	166,97	173,64	180,59	187,81	195,33	203,14	211,26	219,72	228,50	237,64	247,15
2.7.	Арендная плата	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8.	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, связанные с арендой централизованных систем водоснабжения и водоотведения	тыс. руб.	35,18	36,59	38,05	39,57	41,16	42,80	44,51	46,29	48,15	50,07	52,07	54,16	56,32	58,58	60,92	63,36	65,89	68,53	71,27
2.9.	Цеховые расходы	тыс. руб.	23,91	24,87	25,86	26,90	27,97	29,09	30,25	31,46	32,72	34,03	35,39	36,81	38,28	39,81	41,40	43,06	44,78	46,57	48,44
2.10.	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	76,90	79,98	83,18	86,50	89,96	93,56	97,30	101,20	105,24	109,45	113,83	118,38	123,12	128,04	133,17	138,49	144,03	149,79	155,79
2.11.	Административные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.12.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	5,54	5,76	5,99	6,23	6,48	6,74	7,01	7,29	7,58	7,89	8,20	8,53	8,87	9,22	9,59	9,98	10,38	10,79	11,22
2.13.	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Капитальные вложения на производство	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	НВВ	тыс. руб.	2834,89	2924,90	3017,94	3114,13	3212,36	3319,96	3431,30	3546,51	3664,32	3786,16	3912,20	4042,58	4175,50	4312,98	4455,16	4602,22	4754,33	4911,66	5074,41
6	Тариф	руб./м3	15,02	15,50	16,00	16,50	17,03	17,60	18,19	18,80	19,42	20,07	20,73	21,43	22,13	22,86	23,61	24,39	25,20	26,03	26,89
7	Рост тарифа	%	108,95%	103,17%	103,18%	103,19%	103,15%	103,35%	103,35%	103,36%	103,32%	103,33%	103,33%	103,33%	103,29%	103,29%	103,30%	103,30%	103,31%	103,31%	103,31%

Таблица 6.5.4. - Динамика прогнозируемых значений тарифов в сфере водоотведения городского округа Воскресенск.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
1	Объем реализации	тыс. м3	9750,00	10402,08	10433,34	10433,35	10433,35	10433,35	10433,35	10433,35	10433,35	10433,35	10433,35	10433,35	10433,35	10433,35	10433,35	10433,35	10433,35	10433,35	10433,35
2	Расходы	тыс. руб.	204762,70	213362,73	222537,33	232328,97	242551,44	252981,16	263606,36	274414,23	285390,80	296806,43	308678,69	321025,84	333866,87	347221,54	361110,41	375554,82	390577,02	406200,10	422448,10
3	Прибыль	тыс. руб.	13207,74	13207,74	13207,74	13207,74	13207,74	13207,74	13207,74	13207,74	13207,74	13207,74	13207,74	13207,74	13207,74	13207,74	13207,74	13207,74	13207,74	13207,74	13207,74
4	Капитальные вложения на производство	тыс. руб.	0,00	10000,00	9000,00	8000,0	9000,0	9000,0	8500,0	8500,0	8500,0	8000,0	7500,0	7000,0	7000,0	7000,0	6500,0	6500,0	6500,0	6000,0	6000,0
5	НВВ	тыс. руб.	217970,44	236570,47	244745,07	253536,71	264759,19	275188,90	285314,11	296121,97	307098,54	318014,17	329386,43	341233,58	354074,61	367429,28	380818,15	395262,56	410284,76	425407,84	441655,84
6	Тариф	руб./м3	22,35	22,74	23,46	24,30	25,38	26,38	27,35	28,38	29,43	30,48	31,57	32,71	33,94	35,22	36,50	37,88	39,32	40,77	42,33

Таблица 6.5.5. - Прогнозируемые значения тарифов в сфере электроснабжения г.о. Воскресенск.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие 2025	2 полугодие 2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключениемнаселения и потребителей, указанных в строках 2 - 8: - исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; - наймодатели (или уполномоченныеими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию(мощность) для предоставлениякоммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; - гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.																						
1.1.	Однотарифный тариф:	руб./кВтч																					
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,33	8,25	8,50	8,76	9,02	9,29	9,57	9,86	10,16	10,46	10,77	11,09	11,42	11,76	12,11	12,47	12,84	13,23	13,63	14,04	14,46
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,81	8,78	9,04	9,31	9,59	9,88	10,18	10,49	10,80	11,12	11,45	11,79	12,14	12,50	12,88	13,27	13,67	14,08	14,50	14,94	15,39
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,88	8,89	9,16	9,43	9,71	10,00	10,30	10,61	10,93	11,26	11,60	11,95	12,31	12,68	13,06	13,45	13,85	14,27	14,70	15,14	15,59
1.2.	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹																						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч																					
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,94	10,14	10,44	10,75	11,07	11,40	11,74	12,09	12,45	12,82	13,20	13,60	14,01	14,43	14,86	15,31	15,77	16,24	16,73	17,23	17,75
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	9,69	10,82	11,14	11,47	11,81	12,16	12,52	12,90	13,29	13,69	14,10	14,52	14,96	15,41	15,87	16,35	16,84	17,35	17,87	18,41	18,96
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	9,98	10,96	11,29	11,63	11,98	12,34	12,71	13,09	13,48	13,88	14,30	14,73	15,17	15,63	16,10	16,58	17,08	17,59	18,12	18,66	19,22
	Ночная зона	руб./кВтч																					
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,70	4,36	4,49	4,62	4,76	4,90	5,05	5,20	5,36	5,52	5,69	5,86	6,04	6,22	6,41	6,60	6,80	7,00	7,21	7,43	7,65
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,96	4,64	4,78	4,92	5,07	5,22	5,38	5,54	5,71	5,88	6,06	6,24	6,43	6,62	6,82	7,02	7,23	7,45	7,67	7,90	8,14
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	4,08	4,70	4,84	4,99	5,14	5,29	5,45	5,61	5,78	5,95	6,13	6,31	6,50	6,70	6,90	7,11	7,32	7,54	7,77	8,00	8,24
1.3.	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹																						
	Пиковая зона	руб./кВтч																					
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	9,51	10,78	11,10	11,43	11,77	12,12	12,48	12,85	13,24	13,64	14,05	14,47	14,90	15,35	15,81	16,28	16,77	17,27	17,79	18,32	18,87
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	11,21	12,62	13,00	13,39	13,79	14,20	14,63	15,07	15,52	15,99	16,47	16,96	17,47	17,99	18,53	19,09	19,66	20,25	20,86	21,49	22,13
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	11,49	12,65	13,03	13,42	13,82	14,23	14,66	15,10	15,55	16,02	16,50	17,00	17,51	18,04	18,58	19,14	19,71	20,30	20,91	21,54	22,19
	Полупиковая зона	руб./кВтч																					
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,33	8,25	8,50	8,76	9,02	9,29	9,57	9,86	10,16	10,46	10,77	11,09	11,42	11,76	12,11	12,47	12,84	13,23	13,63	14,04	14,46
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,84	8,78	9,04	9,31	9,59	9,88	10,18	10,49	10,80	11,12	11,45	11,79	12,14	12,50	12,88	13,27	13,67	14,08	14,50	14,94	15,39
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,08	8,89	9,16	9,43	9,71	10,00	10,30	10,61	10,93	11,26	11,60	11,95	12,31	12,68	13,06	13,45	13,85	14,27	14,70	15,14	15,59
	Ночная зона	руб./кВтч																					
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,70	4,36	4,49	4,62	4,76	4,90	5,05	5,20	5,36	5,52	5,69	5,86	6,04	6,22	6,41	6,60	6,80	7,00	7,21	7,43	7,65
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,96	4,64	4,78	4,92	5,07	5,22	5,38	5,54	5,71	5,88	6,06	6,24	6,43	6,62	6,82	7,02	7,23	7,45	7,67	7,90	8,14
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	4,08	4,70	4,84	4,99	5,14	5,29	5,45	5,61	5,78	5,95	6,13	6,31	6,50	6,70	6,90	7,11	7,32	7,54	7,77	8,00	8,24
2	Население, проживающеев городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненнымк нему категории потребителей: - исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; - наймодатели (или уполномоченныеими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию(мощность) для предоставлениякоммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; - гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.																						
2.1.	Однотарифный тариф	руб./кВтч																					
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,57	6,60	6,80	7,00	7,21	7,43	7,65	7,88	8,12	8,36	8,61	8,87	9,14	9,41	9,69	9,98	10,28	10,59	10,91	11,24	11,58
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,94	7,02	7,23	7,45	7,67	7,90	8,14	8,38	8,63	8,89	9,16	9,43	9,71	10,00	10,30	10,61	10,93	11,26	11,60	11,95	12,31
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,99	7,11	7,32	7,54	7,77	8,00	8,24	8,49	8,74	9,00	9,27	9,55	9,84	10,14	10,44	10,75	11,07	11,40	11,74	12,09	12,45

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1	2	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
			полугодие 2025	полугодие 2025																				
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹																							
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч																						
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	6,79	8,11	8,35	8,60	8,86	9,13	9,40	9,68	9,97	10,27	10,58	10,90	11,23	11,57	11,92	12,28	12,65	13,03	13,42	13,82	14,23	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,36	8,66	8,92	9,19	9,47	9,75	10,04	10,34	10,65	10,97	11,30	11,64	11,99	12,35	12,72	13,10	13,49	13,89	14,31	14,74	15,18	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,58	8,77	9,03	9,30	9,58	9,87	10,17	10,48	10,79	11,11	11,44	11,78	12,13	12,49	12,86	13,25	13,65	14,06	14,48	14,91	15,36	
	Ночная зона	руб./кВтч																						
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,81	3,49	3,59	3,70	3,81	3,92	4,04	4,16	4,28	4,41	4,54	4,68	4,82	4,96	5,11	5,26	5,42	5,58	5,75	5,92	6,10	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,01	3,71	3,82	3,93	4,05	4,17	4,30	4,43	4,56	4,70	4,84	4,99	5,14	5,29	5,45	5,61	5,78	5,95	6,13	6,31	6,50	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,10	3,76	3,87	3,99	4,11	4,23	4,36	4,49	4,62	4,76	4,90	5,05	5,20	5,36	5,52	5,69	5,86	6,04	6,22	6,41	6,60	
2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹																							
	Пиковая зона	руб./кВтч																						
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,23	8,62	8,88	9,15	9,42	9,70	9,99	10,29	10,60	10,92	11,25	11,59	11,94	12,30	12,67	13,05	13,44	13,84	14,26	14,69	15,13	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,52	10,10	10,40	10,71	11,03	11,36	11,70	12,05	12,41	12,78	13,16	13,55	13,96	14,38	14,81	15,25	15,71	16,18	16,67	17,17	17,69	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,73	10,12	10,42	10,73	11,05	11,38	11,72	12,07	12,43	12,80	13,18	13,58	13,99	14,41	14,84	15,29	15,75	16,22	16,71	17,21	17,73	
	Полупиковая зона	руб./кВтч																						
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,57	6,60	6,80	7,00	7,21	7,43	7,65	7,88	8,12	8,36	8,61	8,87	9,14	9,41	9,69	9,98	10,28	10,59	10,91	11,24	11,58	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,96	7,02	7,23	7,45	7,67	7,90	8,14	8,38	8,63	8,89	9,16	9,43	9,71	10,00	10,30	10,61	10,93	11,26	11,60	11,95	12,31	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	6,14	7,11	7,32	7,54	7,77	8,00	8,24	8,49	8,74	9,00	9,27	9,55	9,84	10,14	10,44	10,75	11,07	11,40	11,74	12,09	12,45	
	Ночная зона	руб./кВтч																						
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,81	3,49	3,59	3,70	3,81	3,92	4,04	4,16	4,28	4,41	4,54	4,68	4,82	4,96	5,11	5,26	5,42	5,58	5,75	5,92	6,10	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,01	3,71	3,82	3,93	4,05	4,17	4,30	4,43	4,56	4,70	4,84	4,99	5,14	5,29	5,45	5,61	5,78	5,95	6,13	6,31	6,50	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,10	3,76	3,87	3,99	4,11	4,23	4,36	4,49	4,62	4,76	4,90	5,05	5,20	5,36	5,52	5,69	5,86	6,04	6,22	6,41	6,60	
3	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: - исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; - наймодатели (или уполномоченными лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию(мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; - гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.																							
	Одноставочный тариф	руб./кВтч																						
3.1.	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,57	6,60	6,80	7,00	7,21	7,43	7,65	7,88	8,12	8,36	8,61	8,87	9,14	9,41	9,69	9,98	10,28	10,59	10,91	11,24	11,58	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,94	7,02	7,23	7,45	7,67	7,90	8,14	8,38	8,63	8,89	9,16	9,43	9,71	10,00	10,30	10,61	10,93	11,26	11,60	11,95	12,31	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,99	7,11	7,32	7,54	7,77	8,00	8,24	8,49	8,74	9,00	9,27	9,55	9,84	10,14	10,44	10,75	11,07	11,40	11,74	12,09	12,45	
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹																							
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч																						
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	6,79	8,11	8,35	8,60	8,86	9,13	9,40	9,68	9,97	10,27	10,58	10,90	11,23	11,57	11,92	12,28	12,65	13,03	13,42	13,82	14,23	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,36	8,66	8,92	9,19	9,47	9,75	10,04	10,34	10,65	10,97	11,30	11,64	11,99	12,35	12,72	13,10	13,49	13,89	14,31	14,74	15,18	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,58	8,77	9,03	9,30	9,58	9,87	10,17	10,48	10,79	11,11	11,44	11,78	12,13	12,49	12,86	13,25	13,65	14,06	14,48	14,91	15,36	
	Ночная зона	руб./кВтч																						
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,81	3,49	3,59	3,70	3,81	3,92	4,04	4,16	4,28	4,41	4,54	4,68	4,82	4,96	5,11	5,26	5,42	5,58	5,75	5,92	6,10	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,01	3,71	3,82	3,93	4,05	4,17	4,30	4,43	4,56	4,70	4,84	4,99	5,14	5,29	5,45	5,61	5,78	5,95	6,13	6,31	6,50	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,10	3,76	3,87	3,99	4,11	4,23	4,36	4,49	4,62	4,76	4,90	5,05	5,20	5,36	5,52	5,69	5,86	6,04	6,22	6,41	6,60	
3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹																							

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие 2025	2 полугодие 2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
	Пиковая зона	руб./кВтч																					
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,23	8,62	8,88	9,15	9,42	9,70	9,99	10,29	10,60	10,92	11,25	11,59	11,94	12,30	12,67	13,05	13,44	13,84	14,26	14,69	15,13
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,52	10,10	10,40	10,71	11,03	11,36	11,70	12,05	12,41	12,78	13,16	13,55	13,96	14,38	14,81	15,25	15,71	16,18	16,67	17,17	17,69
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,73	10,12	10,42	10,73	11,05	11,38	11,72	12,07	12,43	12,80	13,18	13,58	13,99	14,41	14,84	15,29	15,75	16,22	16,71	17,21	17,73
	Полупиковая зона	руб./кВтч																					
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,57	6,60	6,80	7,00	7,21	7,43	7,65	7,88	8,12	8,36	8,61	8,87	9,14	9,41	9,69	9,98	10,28	10,59	10,91	11,24	11,58
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,96	7,02	7,23	7,45	7,67	7,90	8,14	8,38	8,63	8,89	9,16	9,43	9,71	10,00	10,30	10,61	10,93	11,26	11,60	11,95	12,31
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	6,14	7,11	7,32	7,54	7,77	8,00	8,24	8,49	8,74	9,00	9,27	9,55	9,84	10,14	10,44	10,75	11,07	11,40	11,74	12,09	12,45
	Ночная зона	руб./кВтч																					
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,81	3,49	3,59	3,70	3,81	3,92	4,04	4,16	4,28	4,41	4,54	4,68	4,82	4,96	5,11	5,26	5,42	5,58	5,75	5,92	6,10
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,01	3,71	3,82	3,93	4,05	4,17	4,30	4,43	4,56	4,70	4,84	4,99	5,14	5,29	5,45	5,61	5,78	5,95	6,13	6,31	6,50
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,10	3,76	3,87	3,99	4,11	4,23	4,36	4,49	4,62	4,76	4,90	5,05	5,20	5,36	5,52	5,69	5,86	6,04	6,22	6,41	6,60
4	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему категории потребителей: - исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; - наймодатели (или уполномоченными лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию(мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; - гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.																						
4.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч																					
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,57	6,60	6,80	7,00	7,21	7,43	7,65	7,88	8,12	8,36	8,61	8,87	9,14	9,41	9,69	9,98	10,28	10,59	10,91	11,24	11,58
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,94	7,02	7,23	7,45	7,67	7,90	8,14	8,38	8,63	8,89	9,16	9,43	9,71	10,00	10,30	10,61	10,93	11,26	11,60	11,95	12,31
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,99	7,44	7,66	7,89	8,13	8,37	8,62	8,88	9,15	9,42	9,70	9,99	10,29	10,60	10,92	11,25	11,59	11,94	12,30	12,67	13,05
4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹																						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч																					
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	6,79	8,11	8,35	8,60	8,86	9,13	9,40	9,68	9,97	10,27	10,58	10,90	11,23	11,57	11,92	12,28	12,65	13,03	13,42	13,82	14,23
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,36	8,66	8,92	9,19	9,47	9,75	10,04	10,34	10,65	10,97	11,30	11,64	11,99	12,35	12,72	13,10	13,49	13,89	14,31	14,74	15,18
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,58	8,77	9,03	9,30	9,58	9,87	10,17	10,48	10,79	11,11	11,44	11,78	12,13	12,49	12,86	13,25	13,65	14,06	14,48	14,91	15,36
	Ночная зона	руб./кВтч																					
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,81	3,49	3,59	3,70	3,81	3,92	4,04	4,16	4,28	4,41	4,54	4,68	4,82	4,96	5,11	5,26	5,42	5,58	5,75	5,92	6,10
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,01	3,71	3,82	3,93	4,05	4,17	4,30	4,43	4,56	4,70	4,84	4,99	5,14	5,29	5,45	5,61	5,78	5,95	6,13	6,31	6,50
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,10	3,76	3,87	3,99	4,11	4,23	4,36	4,49	4,62	4,76	4,90	5,05	5,20	5,36	5,52	5,69	5,86	6,04	6,22	6,41	6,60
4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹																						
	Пиковая зона	руб./кВтч																					
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,23	8,62	8,88	9,15	9,42	9,70	9,99	10,29	10,60	10,92	11,25	11,59	11,94	12,30	12,67	13,05	13,44	13,84	14,26	14,69	15,13
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,52	10,10	10,40	10,71	11,03	11,36	11,70	12,05	12,41	12,78	13,16	13,55	13,96	14,38	14,81	15,25	15,71	16,18	16,67	17,17	17,69
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,73	10,12	10,42	10,73	11,05	11,38	11,72	12,07	12,43	12,80	13,18	13,58	13,99	14,41	14,84	15,29	15,75	16,22	16,71	17,21	17,73
	Полупиковая зона	руб./кВтч																					
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,57	6,60	6,80	7,00	7,21	7,43	7,65	7,88	8,12	8,36	8,61	8,87	9,14	9,41	9,69	9,98	10,28	10,59	10,91	11,24	11,58
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,96	7,02	7,23	7,45	7,67	7,90	8,14	8,38	8,63	8,89	9,16	9,43	9,71	10,00	10,30	10,61	10,93	11,26	11,60	11,95	12,31
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	6,14	7,11	7,32	7,54	7,77	8,00	8,24	8,49	8,74	9,00	9,27	9,55	9,84	10,14	10,44	10,75	11,07	11,40	11,74	12,09	12,45
	Ночная зона	руб./кВтч																					
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,81	3,49	3,59	3,70	3,81	3,92	4,04	4,16	4,28	4,41	4,54	4,68	4,82	4,96	5,11	5,26	5,42	5,58	5,75	5,92	6,10

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1	2	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
			полугодие 2025	полугодие 2025																				
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,01	3,71	3,82	3,93	4,05	4,17	4,30	4,43	4,56	4,70	4,84	4,99	5,14	5,29	5,45	5,61	5,78	5,95	6,13	6,31	6,50	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,10	3,76	3,87	3,99	4,11	4,23	4,36	4,49	4,62	4,76	4,90	5,05	5,20	5,36	5,52	5,69	5,86	6,04	6,22	6,41	6,60	
5	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненный к нему категории потребителей: - исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; - наймодатели (или уполномоченными лицами), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию(мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; - гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке. Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества в отношении объема электрической энергии, приобретаемой в интересах населения, потребляющего электрическую энергию в жилых домах (жилых строениях), расположенных в сельских населенных пунктах																							
5.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч																						
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,13	6,19	6,38	6,57	6,77	6,97	7,18	7,40	7,62	7,85	8,09	8,33	8,58	8,84	9,11	9,38	9,66	9,95	10,25	10,56	10,88	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,47	6,59	6,79	6,99	7,20	7,42	7,64	7,87	8,11	8,35	8,60	8,86	9,13	9,40	9,68	9,97	10,27	10,58	10,90	11,23	11,57	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,52	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51	7,74	7,97	8,21	8,46	8,71	8,97	9,24	9,52	9,81	10,10	10,40	10,71	11,03	11,36	11,70	
5.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹																							
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч																						
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	6,26	7,61	7,84	8,08	8,32	8,57	8,83	9,09	9,36	9,64	9,93	10,23	10,54	10,86	11,19	11,53	11,88	12,24	12,61	12,99	13,38	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	6,78	8,12	8,36	8,61	8,87	9,14	9,41	9,69	9,98	10,28	10,59	10,91	11,24	11,58	11,93	12,29	12,66	13,04	13,43	13,83	14,24	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	6,99	8,22	8,47	8,72	8,98	9,25	9,53	9,82	10,11	10,41	10,72	11,04	11,37	11,71	12,06	12,42	12,79	13,17	13,57	13,98	14,40	
	Ночная зона	руб./кВтч																						
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,59	3,27	3,37	3,47	3,57	3,68	3,79	3,90	4,02	4,14	4,26	4,39	4,52	4,66	4,80	4,94	5,09	5,24	5,40	5,56	5,73	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,77	3,48	3,58	3,69	3,80	3,91	4,03	4,15	4,27	4,40	4,53	4,67	4,81	4,95	5,10	5,25	5,41	5,57	5,74	5,91	6,09	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,86	3,53	3,64	3,75	3,86	3,98	4,10	4,22	4,35	4,48	4,61	4,75	4,89	5,04	5,19	5,35	5,51	5,68	5,85	6,03	6,21	
5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹																							
	Пиковая зона	руб./кВтч																						
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	6,66	8,09	8,33	8,58	8,84	9,11	9,38	9,66	9,95	10,25	10,56	10,88	11,21	11,55	11,90	12,26	12,63	13,01	13,40	13,80	14,21	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,85	9,47	9,75	10,04	10,34	10,65	10,97	11,30	11,64	11,99	12,35	12,72	13,10	13,49	13,89	14,31	14,74	15,18	15,64	16,11	16,59	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,04	9,49	9,77	10,06	10,36	10,67	10,99	11,32	11,66	12,01	12,37	12,74	13,12	13,51	13,92	14,34	14,77	15,21	15,67	16,14	16,62	
	Полупиковая зона	руб./кВтч																						
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,13	6,19	6,38	6,57	6,77	6,97	7,18	7,40	7,62	7,85	8,09	8,33	8,58	8,84	9,11	9,38	9,66	9,95	10,25	10,56	10,88	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,49	6,59	6,79	6,99	7,20	7,42	7,64	7,87	8,11	8,35	8,60	8,86	9,13	9,40	9,68	9,97	10,27	10,58	10,90	11,23	11,57	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,66	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51	7,74	7,97	8,21	8,46	8,71	8,97	9,24	9,52	9,81	10,10	10,40	10,71	11,03	11,36	11,70	
	Ночная зона	руб./кВтч																						
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,59	3,27	3,37	3,47	3,57	3,68	3,79	3,90	4,02	4,14	4,26	4,39	4,52	4,66	4,80	4,94	5,09	5,24	5,40	5,56	5,73	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,77	3,48	3,58	3,69	3,80	3,91	4,03	4,15	4,27	4,40	4,53	4,67	4,81	4,95	5,10	5,25	5,41	5,57	5,74	5,91	6,09	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,86	3,53	3,64	3,75	3,86	3,98	4,10	4,22	4,35	4,48	4,61	4,75	4,89	5,04	5,19	5,35	5,51	5,68	5,85	6,03	6,21	
6.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненный к нему категории потребителей: - исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; - наймодатели (или уполномоченными лицами), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию(мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; - гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке. Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества в отношении объема электрической энергии, приобретаемой в интересах населения, потребляющего электрическую энергию в жилых домах (жилых строениях), расположенных в сельских населенных пунктах																							
6.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч																						

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1	2	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
			полугодие 2025	полугодие 2025																				
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,13	6,19	6,38	6,57	6,77	6,97	7,18	7,40	7,62	7,85	8,09	8,33	8,58	8,84	9,11	9,38	9,66	9,95	10,25	10,56	10,88	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,47	6,59	6,79	6,99	7,20	7,42	7,64	7,87	8,11	8,35	8,60	8,86	9,13	9,40	9,68	9,97	10,27	10,58	10,90	11,23	11,57	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,52	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51	7,74	7,97	8,21	8,46	8,71	8,97	9,24	9,52	9,81	10,10	10,40	10,71	11,03	11,36	11,70	
6.2.	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹																							
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч																						
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	6,26	7,61	7,84	8,08	8,32	8,57	8,83	9,09	9,36	9,64	9,93	10,23	10,54	10,86	11,19	11,53	11,88	12,24	12,61	12,99	13,38	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	6,78	8,12	8,36	8,61	8,87	9,14	9,41	9,69	9,98	10,28	10,59	10,91	11,24	11,58	11,93	12,29	12,66	13,04	13,43	13,83	14,24	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	6,99	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51	7,74	7,97	8,21	8,46	8,71	8,97	9,24	9,52	9,81	10,10	10,40	10,71	11,03	11,36	11,70	
	Ночная зона	руб./кВтч																						
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,59	3,27	3,37	3,47	3,57	3,68	3,79	3,90	4,02	4,14	4,26	4,39	4,52	4,66	4,80	4,94	5,09	5,24	5,40	5,56	5,73	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,77	3,48	3,58	3,69	3,80	3,91	4,03	4,15	4,27	4,40	4,53	4,67	4,81	4,95	5,10	5,25	5,41	5,57	5,74	5,91	6,09	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,86	3,53	3,64	3,75	3,86	3,98	4,10	4,22	4,35	4,48	4,61	4,75	4,89	5,04	5,19	5,35	5,51	5,68	5,85	6,03	6,21	
6.3.	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹																							
	Пиковая зона	руб./кВтч																						
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	6,66	8,09	8,33	8,58	8,84	9,11	9,38	9,66	9,95	10,25	10,56	10,88	11,21	11,55	11,90	12,26	12,63	13,01	13,40	13,80	14,21	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,85	9,47	9,75	10,04	10,34	10,65	10,97	11,30	11,64	11,99	12,35	12,72	13,10	13,49	13,89	14,31	14,74	15,18	15,64	16,11	16,59	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,04	9,49	9,77	10,06	10,36	10,67	10,99	11,32	11,66	12,01	12,37	12,74	13,12	13,51	13,92	14,34	14,77	15,21	15,67	16,14	16,62	
	Полупиковая зона	руб./кВтч																						
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,13	6,19	6,38	6,57	6,77	6,97	7,18	7,40	7,62	7,85	8,09	8,33	8,58	8,84	9,11	9,38	9,66	9,95	10,25	10,56	10,88	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,49	6,59	6,79	6,99	7,20	7,42	7,64	7,87	8,11	8,35	8,60	8,86	9,13	9,40	9,68	9,97	10,27	10,58	10,90	11,23	11,57	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,66	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51	7,74	7,97	8,21	8,46	8,71	8,97	9,24	9,52	9,81	10,10	10,40	10,71	11,03	11,36	11,70	
	Ночная зона	руб./кВтч																						
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,59	3,27	3,37	3,47	3,57	3,68	3,79	3,90	4,02	4,14	4,26	4,39	4,52	4,66	4,80	4,94	5,09	5,24	5,40	5,56	5,73	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,77	3,48	3,58	3,69	3,80	3,91	4,03	4,15	4,27	4,40	4,53	4,67	4,81	4,95	5,10	5,25	5,41	5,57	5,74	5,91	6,09	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,86	3,53	3,64	3,75	3,86	3,98	4,10	4,22	4,35	4,48	4,61	4,75	4,89	5,04	5,19	5,35	5,51	5,68	5,85	6,03	6,21	
7.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: - исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-тротельные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных и пользователям жилых помещений и содержания многоквартирных домов; - услуг собственникам общего имущества наймодатели (или уполномоченными лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию(мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; - гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке. Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества в отношении объема электрической энергии, приобретаемой в интересах населения, потребляющего электрическую энергию в жилых домах (жилых строениях), расположенных в сельских населенных пунктах																							
	Однотарифный тариф	руб./кВтч																						
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,13	6,19	6,38	6,57	6,77	6,97	7,18	7,40	7,62	7,85	8,09	8,33	8,58	8,84	9,11	9,38	9,66	9,95	10,25	10,56	10,88	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,47	6,59	6,79	6,99	7,20	7,42	7,64	7,87	8,11	8,35	8,60	8,86	9,13	9,40	9,68	9,97	10,27	10,58	10,90	11,23	11,57	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,52	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51	7,74	7,97	8,21	8,46	8,71	8,97	9,24	9,52	9,81	10,10	10,40	10,71	11,03	11,36	11,70	
7.2.	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹																							
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч																						
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	6,26	7,61	7,84	8,08	8,32	8,57	8,83	9,09	9,36	9,64	9,93	10,23	10,54	10,86	11,19	11,53	11,88	12,24	12,61	12,99	13,38	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	6,78	8,12	8,36	8,61	8,87	9,14	9,41	9,69	9,98	10,28	10,59	10,91	11,24	11,58	11,93	12,29	12,66	13,04	13,43	13,83	14,24	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	6,99	8,22	8,47	8,72	8,98	9,25	9,53	9,82	10,11	10,41	10,72	11,04	11,37	11,71	12,06	12,42	12,79	13,17	13,57	13,98	14,40	
	Ночная зона	руб./кВтч																						

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1	2																			
			полугодие 2025	полугодие 2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,59	3,27	3,37	3,47	3,57	3,68	3,79	3,90	4,02	4,14	4,26	4,39	4,52	4,66	4,80	4,94	5,09	5,24	5,40	5,56	5,73
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,77	3,48	3,58	3,69	3,80	3,91	4,03	4,15	4,27	4,40	4,53	4,67	4,81	4,95	5,10	5,25	5,41	5,57	5,74	5,91	6,09
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,86	3,53	3,64	3,75	3,86	3,98	4,10	4,22	4,35	4,48	4,61	4,75	4,89	5,04	5,19	5,35	5,51	5,68	5,85	6,03	6,21
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹																						
7.3.	Пиковая зона	руб./кВтч																					
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	6,66	8,09	8,33	8,58	8,84	9,11	9,38	9,66	9,95	10,25	10,56	10,88	11,21	11,55	11,90	12,26	12,63	13,01	13,40	13,80	14,21
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,85	9,47	9,75	10,04	10,34	10,65	10,97	11,30	11,64	11,99	12,35	12,72	13,10	13,49	13,89	14,31	14,74	15,18	15,64	16,11	16,59
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,04	9,49	9,77	10,06	10,36	10,67	10,99	11,32	11,66	12,01	12,37	12,74	13,12	13,51	13,92	14,34	14,77	15,21	15,67	16,14	16,62
	Полупиковая зона	руб./кВтч																					
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,13	6,19	6,38	6,57	6,77	6,97	7,18	7,40	7,62	7,85	8,09	8,33	8,58	8,84	9,11	9,38	9,66	9,95	10,25	10,56	10,88
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,49	6,59	6,79	6,99	7,20	7,42	7,64	7,87	8,11	8,35	8,60	8,86	9,13	9,40	9,68	9,97	10,27	10,58	10,90	11,23	11,57
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,66	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51	7,74	7,97	8,21	8,46	8,71	8,97	9,24	9,52	9,81	10,10	10,40	10,71	11,03	11,36	11,70
	Ночная зона	руб./кВтч																					
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,59	3,27	3,37	3,47	3,57	3,68	3,79	3,90	4,02	4,14	4,26	4,39	4,52	4,66	4,80	4,94	5,09	5,24	5,40	5,56	5,73
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,77	3,48	3,58	3,69	3,80	3,91	4,03	4,15	4,27	4,40	4,53	4,67	4,81	4,95	5,10	5,25	5,41	5,57	5,74	5,91	6,09
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,86	3,53	3,64	3,75	3,86	3,98	4,10	4,22	4,35	4,48	4,61	4,75	4,89	5,04	5,19	5,35	5,51	5,68	5,85	6,03	6,21
8.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 5 - 7: -исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; - наймодатели (или уполномоченныеиими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию(мощность) для предоставлениякоммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; - гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке. Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества в отношении объема электрической энергии, приобретаемой в интересах населения, потребляющего электрическую энергию в жилых домах (жилых строениях), расположенных в сельских населенных пунктах																						
8.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч																					
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,13	6,19	6,38	6,57	6,77	6,97	7,18	7,40	7,62	7,85	8,09	8,33	8,58	8,84	9,11	9,38	9,66	9,95	10,25	10,56	10,88
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,47	6,59	6,79	6,99	7,20	7,42	7,64	7,87	8,11	8,35	8,60	8,86	9,13	9,40	9,68	9,97	10,27	10,58	10,90	11,23	11,57
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,52	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51	7,74	7,97	8,21	8,46	8,71	8,97	9,24	9,52	9,81	10,10	10,40	10,71	11,03	11,36	11,70
8.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹																						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч																					
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	6,26	7,61	7,84	8,08	8,32	8,57	8,83	9,09	9,36	9,64	9,93	10,23	10,54	10,86	11,19	11,53	11,88	12,24	12,61	12,99	13,38
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	6,78	8,12	8,36	8,61	8,87	9,14	9,41	9,69	9,98	10,28	10,59	10,91	11,24	11,58	11,93	12,29	12,66	13,04	13,43	13,83	14,24
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	6,99	8,22	8,47	8,72	8,98	9,25	9,53	9,82	10,11	10,41	10,72	11,04	11,37	11,71	12,06	12,42	12,79	13,17	13,57	13,98	14,40
	Ночная зона	руб./кВтч																					
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,59	3,27	3,37	3,47	3,57	3,68	3,79	3,90	4,02	4,14	4,26	4,39	4,52	4,66	4,80	4,94	5,09	5,24	5,40	5,56	5,73
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,77	3,48	3,58	3,69	3,80	3,91	4,03	4,15	4,27	4,40	4,53	4,67	4,81	4,95	5,10	5,25	5,41	5,57	5,74	5,91	6,09
8.3.	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,86	3,53	3,64	3,75	3,86	3,98	4,10	4,22	4,35	4,48	4,61	4,75	4,89	5,04	5,19	5,35	5,51	5,68	5,85	6,03	6,21
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹																						
	Пиковая зона	руб./кВтч																					
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	6,66	8,09	8,33	8,58	8,84	9,11	9,38	9,66	9,95	10,25	10,56	10,88	11,21	11,55	11,90	12,26	12,63	13,01	13,40	13,80	14,21
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,85	9,47	9,75	10,04	10,34	10,65	10,97	11,30	11,64	11,99	12,35	12,72	13,10	13,49	13,89	14,31	14,74	15,18	15,64	16,11	16,59

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1	2	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
			полугодие 2025	полугодие 2025																				
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,13	6,19	6,38	6,57	6,77	6,97	7,18	7,40	7,62	7,85	8,09	8,33	8,58	8,84	9,11	9,38	9,66	9,95	10,25	10,56	10,88	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,49	6,59	6,79	6,99	7,20	7,42	7,64	7,87	8,11	8,35	8,60	8,86	9,13	9,40	9,68	9,97	10,27	10,58	10,90	11,23	11,57	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	5,66	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51	7,74	7,97	8,21	8,46	8,71	8,97	9,24	9,52	9,81	10,10	10,40	10,71	11,03	11,36	11,70	
	Ночная зона	руб./кВтч																						
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,59	3,27	3,37	3,47	3,57	3,68	3,79	3,90	4,02	4,14	4,26	4,39	4,52	4,66	4,80	4,94	5,09	5,24	5,40	5,56	5,73	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,77	3,48	3,58	3,69	3,80	3,91	4,03	4,15	4,27	4,40	4,53	4,67	4,81	4,95	5,10	5,25	5,41	5,57	5,74	5,91	6,09	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	2,86	3,53	3,64	3,75	3,86	3,98	4,10	4,22	4,35	4,48	4,61	4,75	4,89	5,04	5,19	5,35	5,51	5,68	5,85	6,03	6,21	
	9.	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, атакжежилыепомещениядля социальнойзащиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной наместа общего пользования, за исключением: - исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных и пользователям жилых помещений и содержания многоквартирных домов; - наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию(мощность) для предоставлениякоммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.																						
9.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч																						
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,33	8,25	8,50	8,76	9,02	9,29	9,57	9,86	10,16	10,46	10,77	11,09	11,42	11,76	12,11	12,47	12,84	13,23	13,63	14,04	14,46	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,81	8,78	9,04	9,31	9,59	9,88	10,18	10,49	10,80	11,12	11,45	11,79	12,14	12,50	12,88	13,27	13,67	14,08	14,50	14,94	15,39	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,88	8,89	9,16	9,43	9,71	10,00	10,30	10,61	10,93	11,26	11,60	11,95	12,31	12,68	13,06	13,45	13,85	14,27	14,70	15,14	15,59	
9.1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:																							
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч																						
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,94	10,14	10,44	10,75	11,07	11,40	11,74	12,09	12,45	12,82	13,20	13,60	14,01	14,43	14,86	15,31	15,77	16,24	16,73	17,23	17,75	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	9,69	10,82	11,14	11,47	11,81	12,16	12,52	12,90	13,29	13,69	14,10	14,52	14,96	15,41	15,87	16,35	16,84	17,35	17,87	18,41	18,96	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	9,98	10,96	11,29	11,63	11,98	12,34	12,71	13,09	13,48	13,88	14,30	14,73	15,17	15,63	16,10	16,58	17,08	17,59	18,12	18,66	19,22	
	Ночная зона	руб./кВтч																						
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,70	4,36	4,49	4,62	4,76	4,90	5,05	5,20	5,36	5,52	5,69	5,86	6,04	6,22	6,41	6,60	6,80	7,00	7,21	7,43	7,65	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,96	4,64	4,78	4,92	5,07	5,22	5,38	5,54	5,71	5,88	6,06	6,24	6,43	6,62	6,82	7,02	7,23	7,45	7,67	7,90	8,14	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	4,08	4,70	4,84	4,99	5,14	5,29	5,45	5,61	5,78	5,95	6,13	6,31	6,50	6,70	6,90	7,11	7,32	7,54	7,77	8,00	8,24	
9.1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹																							
	Пиковая зона	руб./кВтч																						
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	9,51	10,78	11,10	11,43	11,77	12,12	12,48	12,85	13,24	13,64	14,05	14,47	14,90	15,35	15,81	16,28	16,77	17,27	17,79	18,32	18,87	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	11,21	12,62	13,00	13,39	13,79	14,20	14,63	15,07	15,52	15,99	16,47	16,96	17,47	17,99	18,53	19,09	19,66	20,25	20,86	21,49	22,13	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	11,49	12,65	13,03	13,42	13,82	14,23	14,66	15,10	15,55	16,02	16,50	17,00	17,51	18,04	18,58	19,14	19,71	20,30	20,91	21,54	22,19	
	Полупиковая зона	руб./кВтч																						
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,33	8,25	8,50	8,76	9,02	9,29	9,57	9,86	10,16	10,46	10,77	11,09	11,42	11,76	12,11	12,47	12,84	13,23	13,63	14,04	14,46	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,84	8,78	9,04	9,31	9,59	9,88	10,18	10,49	10,80	11,12	11,45	11,79	12,14	12,50	12,88	13,27	13,67	14,08	14,50	14,94	15,39	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,08	8,89	9,16	9,43	9,71	10,00	10,30	10,61	10,93	11,26	11,60	11,95	12,31	12,68	13,06	13,45	13,85	14,27	14,70	15,14	15,59	
	Ночная зона	руб./кВтч																						
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,70	4,36	4,49	4,62	4,76	4,90	5,05	5,20	5,36	5,52	5,69	5,86	6,04	6,22	6,41	6,60	6,80	7,00	7,21	7,43	7,65	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,96	4,64	4,78	4,92	5,07	5,22	5,38	5,54	5,71	5,88	6,06	6,24	6,43	6,62	6,82	7,02	7,23	7,45	7,67	7,90	8,14	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	4,08	4,70	4,84	4,99	5,14	5,29	5,45	5,61	5,78	5,95	6,13	6,31	6,50	6,70	6,90	7,11	7,32	7,54	7,77	8,00	8,24	
	9.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.																						
9.2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч																						

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1	2	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
			полугодие 2025	полугодие 2025																				
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,33	8,25	8,50	8,76	9,02	9,29	9,57	9,86	10,16	10,46	10,77	11,09	11,42	11,76	12,11	12,47	12,84	13,23	13,63	14,04	14,46	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,81	8,78	9,04	9,31	9,59	9,88	10,18	10,49	10,80	11,12	11,45	11,79	12,14	12,50	12,88	13,27	13,67	14,08	14,50	14,94	15,39	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,88	8,89	9,16	9,43	9,71	10,00	10,30	10,61	10,93	11,26	11,60	11,95	12,31	12,68	13,06	13,45	13,85	14,27	14,70	15,14	15,59	
9.2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:																							
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч																						
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,94	10,14	10,44	10,75	11,07	11,40	11,74	12,09	12,45	12,82	13,20	13,60	14,01	14,43	14,86	15,31	15,77	16,24	16,73	17,23	17,75	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	9,69	10,82	11,14	11,47	11,81	12,16	12,52	12,90	13,29	13,69	14,10	14,52	14,96	15,41	15,87	16,35	16,84	17,35	17,87	18,41	18,96	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	9,98	10,96	11,29	11,63	11,98	12,34	12,71	13,09	13,48	13,88	14,30	14,73	15,17	15,63	16,10	16,58	17,08	17,59	18,12	18,66	19,22	
	Ночная зона	руб./кВтч																						
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,70	4,36	4,49	4,62	4,76	4,90	5,05	5,20	5,36	5,52	5,69	5,86	6,04	6,22	6,41	6,60	6,80	7,00	7,21	7,43	7,65	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,96	4,64	4,78	4,92	5,07	5,22	5,38	5,54	5,71	5,88	6,06	6,24	6,43	6,62	6,82	7,02	7,23	7,45	7,67	7,90	8,14	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	4,08	4,70	4,84	4,99	5,14	5,29	5,45	5,61	5,78	5,95	6,13	6,31	6,50	6,70	6,90	7,11	7,32	7,54	7,77	8,00	8,24	
9.2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток																							
	Пиковая зона	руб./кВтч																						
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	9,51	10,78	11,10	11,43	11,77	12,12	12,48	12,85	13,24	13,64	14,05	14,47	14,90	15,35	15,81	16,28	16,77	17,27	17,79	18,32	18,87	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	11,21	12,62	13,00	13,39	13,79	14,20	14,63	15,07	15,52	15,99	16,47	16,96	17,47	17,99	18,53	19,09	19,66	20,25	20,86	21,49	22,13	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	11,49	12,65	13,03	13,42	13,82	14,23	14,66	15,10	15,55	16,02	16,50	17,00	17,51	18,04	18,58	19,14	19,71	20,30	20,91	21,54	22,19	
	Полупиковая зона	руб./кВтч																						
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,33	8,25	8,50	8,76	9,02	9,29	9,57	9,86	10,16	10,46	10,77	11,09	11,42	11,76	12,11	12,47	12,84	13,23	13,63	14,04	14,46	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,84	8,78	9,04	9,31	9,59	9,88	10,18	10,49	10,80	11,12	11,45	11,79	12,14	12,50	12,88	13,27	13,67	14,08	14,50	14,94	15,39	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,08	8,89	9,16	9,43	9,71	10,00	10,30	10,61	10,93	11,26	11,60	11,95	12,31	12,68	13,06	13,45	13,85	14,27	14,70	15,14	15,59	
	Ночная зона	руб./кВтч																						
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,70	4,36	4,49	4,62	4,76	4,90	5,05	5,20	5,36	5,52	5,69	5,86	6,04	6,22	6,41	6,60	6,80	7,00	7,21	7,43	7,65	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,96	4,64	4,78	4,92	5,07	5,22	5,38	5,54	5,71	5,88	6,06	6,24	6,43	6,62	6,82	7,02	7,23	7,45	7,67	7,90	8,14	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	4,08	4,70	4,84	4,99	5,14	5,29	5,45	5,61	5,78	5,95	6,13	6,31	6,50	6,70	6,90	7,11	7,32	7,54	7,77	8,00	8,24	
9.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.																							
9.3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч																						
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,33	8,25	8,50	8,76	9,02	9,29	9,57	9,86	10,16	10,46	10,77	11,09	11,42	11,76	12,11	12,47	12,84	13,23	13,63	14,04	14,46	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,81	8,78	9,04	9,31	9,59	9,88	10,18	10,49	10,80	11,12	11,45	11,79	12,14	12,50	12,88	13,27	13,67	14,08	14,50	14,94	15,39	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,88	8,89	9,16	9,43	9,71	10,00	10,30	10,61	10,93	11,26	11,60	11,95	12,31	12,68	13,06	13,45	13,85	14,27	14,70	15,14	15,59	
9.3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:																							
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч																						
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,94	10,14	10,44	10,75	11,07	11,40	11,74	12,09	12,45	12,82	13,20	13,60	14,01	14,43	14,86	15,31	15,77	16,24	16,73	17,23	17,75	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	9,69	10,82	11,14	11,47	11,81	12,16	12,52	12,90	13,29	13,69	14,10	14,52	14,96	15,41	15,87	16,35	16,84	17,35	17,87	18,41	18,96	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	9,98	10,96	11,29	11,63	11,98	12,34	12,71	13,09	13,48	13,88	14,30	14,73	15,17	15,63	16,10	16,58	17,08	17,59	18,12	18,66	19,22	
	Ночная зона	руб./кВтч																						
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,70	4,36	4,49	4,62	4,76	4,90	5,05	5,20	5,36	5,52	5,69	5,86	6,04	6,22	6,41	6,60	6,80	7,00	7,21	7,43	7,65	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,96	4,64	4,78	4,92	5,07	5,22	5,38	5,54	5,71	5,88	6,06	6,24	6,43	6,62	6,82	7,02	7,23	7,45	7,67	7,90	8,14	
9.3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток																							
	Пиковая зона	руб./кВтч																						

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1	2	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
			полугодие 2025	полугодие 2025																			
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	9,51	10,78	11,10	11,43	11,77	12,12	12,48	12,85	13,24	13,64	14,05	14,47	14,90	15,35	15,81	16,28	16,77	17,27	17,79	18,32	18,87
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	11,21	12,62	13,00	13,39	13,79	14,20	14,63	15,07	15,52	15,99	16,47	16,96	17,47	17,99	18,53	19,09	19,66	20,25	20,86	21,49	22,13
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	11,49	12,65	13,03	13,42	13,82	14,23	14,66	15,10	15,55	16,02	16,50	17,00	17,51	18,04	18,58	19,14	19,71	20,30	20,91	21,54	22,19
	Полупиковая зона	руб./кВтч																					
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,33	8,25	8,50	8,76	9,02	9,29	9,57	9,86	10,16	10,46	10,77	11,09	11,42	11,76	12,11	12,47	12,84	13,23	13,63	14,04	14,46
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,84	8,78	9,04	9,31	9,59	9,88	10,18	10,49	10,80	11,12	11,45	11,79	12,14	12,50	12,88	13,27	13,67	14,08	14,50	14,94	15,39
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,08	8,89	9,16	9,43	9,71	10,00	10,30	10,61	10,93	11,26	11,60	11,95	12,31	12,68	13,06	13,45	13,85	14,27	14,70	15,14	15,59
	Ночная зона	руб./кВтч																					
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,70	4,36	4,49	4,62	4,76	4,90	5,05	5,20	5,36	5,52	5,69	5,86	6,04	6,22	6,41	6,60	6,80	7,00	7,21	7,43	7,65
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,96	4,64	4,78	4,92	5,07	5,22	5,38	5,54	5,71	5,88	6,06	6,24	6,43	6,62	6,82	7,02	7,23	7,45	7,67	7,90	8,14
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	4,08	4,70	4,84	4,99	5,14	5,29	5,45	5,61	5,78	5,95	6,13	6,31	6,50	6,70	6,90	7,11	7,32	7,54	7,77	8,00	8,24
	21	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабженияпо показаниям общего прибора учета электрической энергии.																					
9.4.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч																					
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,33	8,25	8,50	8,76	9,02	9,29	9,57	9,86	10,16	10,46	10,77	11,09	11,42	11,76	12,11	12,47	12,84	13,23	13,63	14,04	14,46
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,81	8,78	9,04	9,31	9,59	9,88	10,18	10,49	10,80	11,12	11,45	11,79	12,14	12,50	12,88	13,27	13,67	14,08	14,50	14,94	15,39
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,88	8,89	9,16	9,43	9,71	10,00	10,30	10,61	10,93	11,26	11,60	11,95	12,31	12,68	13,06	13,45	13,85	14,27	14,70	15,14	15,59
9.4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:																						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч																					
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,94	10,14	10,44	10,75	11,07	11,40	11,74	12,09	12,45	12,82	13,20	13,60	14,01	14,43	14,86	15,31	15,77	16,24	16,73	17,23	17,75
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	9,69	10,82	11,14	11,47	11,81	12,16	12,52	12,90	13,29	13,69	14,10	14,52	14,96	15,41	15,87	16,35	16,84	17,35	17,87	18,41	18,96
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	9,98	10,96	11,29	11,63	11,98	12,34	12,71	13,09	13,48	13,88	14,30	14,73	15,17	15,63	16,10	16,58	17,08	17,59	18,12	18,66	19,22
	Ночная зона	руб./кВтч																					
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,70	4,36	4,49	4,62	4,76	4,90	5,05	5,20	5,36	5,52	5,69	5,86	6,04	6,22	6,41	6,60	6,80	7,00	7,21	7,43	7,65
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,96	4,64	4,78	4,92	5,07	5,22	5,38	5,54	5,71	5,88	6,06	6,24	6,43	6,62	6,82	7,02	7,23	7,45	7,67	7,90	8,14
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	4,08	4,70	4,84	4,99	5,14	5,29	5,45	5,61	5,78	5,95	6,13	6,31	6,50	6,70	6,90	7,11	7,32	7,54	7,77	8,00	8,24
9.4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток																						
	Пиковая зона	руб./кВтч																					
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	9,51	10,78	11,10	11,43	11,77	12,12	12,48	12,85	13,24	13,64	14,05	14,47	14,90	15,35	15,81	16,28	16,77	17,27	17,79	18,32	18,87
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	11,21	12,62	13,00	13,39	13,79	14,20	14,63	15,07	15,52	15,99	16,47	16,96	17,47	17,99	18,53	19,09	19,66	20,25	20,86	21,49	22,13
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	11,49	12,65	13,03	13,42	13,82	14,23	14,66	15,10	15,55	16,02	16,50	17,00	17,51	18,04	18,58	19,14	19,71	20,30	20,91	21,54	22,19
	Полупиковая зона	руб./кВтч																					
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,33	8,25	8,50	8,76	9,02	9,29	9,57	9,86	10,16	10,46	10,77	11,09	11,42	11,76	12,11	12,47	12,84	13,23	13,63	14,04	14,46
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,84	8,78	9,04	9,31	9,59	9,88	10,18	10,49	10,80	11,12	11,45	11,79	12,14	12,50	12,88	13,27	13,67	14,08	14,50	14,94	15,39
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,08	8,89	9,16	9,43	9,71	10,00	10,30	10,61	10,93	11,26	11,60	11,95	12,31	12,68	13,06	13,45	13,85	14,27	14,70	15,14	15,59
	Ночная зона	руб./кВтч																					
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,70	4,36	4,49	4,62	4,76	4,90	5,05	5,20	5,36	5,52	5,69	5,86	6,04	6,22	6,41	6,60	6,80	7,00	7,21	7,43	7,65
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,96	4,64	4,78	4,92	5,07	5,22	5,38	5,54	5,71	5,88	6,06	6,24	6,43	6,62	6,82	7,02	7,23	7,45	7,67	7,90	8,14
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	4,08	4,70	4,84	4,99	5,14	5,29	5,45	5,61	5,78	5,95	6,13	6,31	6,50	6,70	6,90	7,11	7,32	7,54	7,77	8,00	8,24
	9.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозныеорганизации.																					
9.5.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч																					

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1	2	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	
			полугодие 2025	полугодие 2025																				
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,33	8,25	8,50	8,76	9,02	9,29	9,57	9,86	10,16	10,46	10,77	11,09	11,42	11,76	12,11	12,47	12,84	13,23	13,63	14,04	14,46	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,81	8,78	9,04	9,31	9,59	9,88	10,18	10,49	10,80	11,12	11,45	11,79	12,14	12,50	12,88	13,27	13,67	14,08	14,50	14,94	15,39	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,88	8,89	9,16	9,43	9,71	10,00	10,30	10,61	10,93	11,26	11,60	11,95	12,31	12,68	13,06	13,45	13,85	14,27	14,70	15,14	15,59	
9.5.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:																							
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч																						
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,94	10,14	10,44	10,75	11,07	11,40	11,74	12,09	12,45	12,82	13,20	13,60	14,01	14,43	14,86	15,31	15,77	16,24	16,73	17,23	17,75	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	9,69	10,82	11,14	11,47	11,81	12,16	12,52	12,90	13,29	13,69	14,10	14,52	14,96	15,41	15,87	16,35	16,84	17,35	17,87	18,41	18,96	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	9,98	10,96	11,29	11,63	11,98	12,34	12,71	13,09	13,48	13,88	14,30	14,73	15,17	15,63	16,10	16,58	17,08	17,59	18,12	18,66	19,22	
	Ночная зона	руб./кВтч																						
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,70	4,36	4,49	4,62	4,76	4,90	5,05	5,20	5,36	5,52	5,69	5,86	6,04	6,22	6,41	6,60	6,80	7,00	7,21	7,43	7,65	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,96	4,64	4,78	4,92	5,07	5,22	5,38	5,54	5,71	5,88	6,06	6,24	6,43	6,62	6,82	7,02	7,23	7,45	7,67	7,90	8,14	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	4,08	4,70	4,84	4,99	5,14	5,29	5,45	5,61	5,78	5,95	6,13	6,31	6,50	6,70	6,90	7,11	7,32	7,54	7,77	8,00	8,24	
9.3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток																							
	Пиковая зона	руб./кВтч																						
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	9,51	10,78	11,10	11,43	11,77	12,12	12,48	12,85	13,24	13,64	14,05	14,47	14,90	15,35	15,81	16,28	16,77	17,27	17,79	18,32	18,87	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	11,21	12,62	13,00	13,39	13,79	14,20	14,63	15,07	15,52	15,99	16,47	16,96	17,47	17,99	18,53	19,09	19,66	20,25	20,86	21,49	22,13	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	11,49	12,65	13,03	13,42	13,82	14,23	14,66	15,10	15,55	16,02	16,50	17,00	17,51	18,04	18,58	19,14	19,71	20,30	20,91	21,54	22,19	
	Полупиковая зона	руб./кВтч																						
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,33	8,25	8,50	8,76	9,02	9,29	9,57	9,86	10,16	10,46	10,77	11,09	11,42	11,76	12,11	12,47	12,84	13,23	13,63	14,04	14,46	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,84	8,78	9,04	9,31	9,59	9,88	10,18	10,49	10,80	11,12	11,45	11,79	12,14	12,50	12,88	13,27	13,67	14,08	14,50	14,94	15,39	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,08	8,89	9,16	9,43	9,71	10,00	10,30	10,61	10,93	11,26	11,60	11,95	12,31	12,68	13,06	13,45	13,85	14,27	14,70	15,14	15,59	
	Ночная зона	руб./кВтч																						
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,70	4,36	4,49	4,62	4,76	4,90	5,05	5,20	5,36	5,52	5,69	5,86	6,04	6,22	6,41	6,60	6,80	7,00	7,21	7,43	7,65	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,96	4,64	4,78	4,92	5,07	5,22	5,38	5,54	5,71	5,88	6,06	6,24	6,43	6,62	6,82	7,02	7,23	7,45	7,67	7,90	8,14	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	4,08	4,70	4,84	4,99	5,14	5,29	5,45	5,61	5,78	5,95	6,13	6,31	6,50	6,70	6,90	7,11	7,32	7,54	7,77	8,00	8,24	
9.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.																							
9.6.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч																						
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,33	8,25	8,50	8,76	9,02	9,29	9,57	9,86	10,16	10,46	10,77	11,09	11,42	11,76	12,11	12,47	12,84	13,23	13,63	14,04	14,46	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,81	8,78	9,04	9,31	9,59	9,88	10,18	10,49	10,80	11,12	11,45	11,79	12,14	12,50	12,88	13,27	13,67	14,08	14,50	14,94	15,39	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,88	8,89	9,16	9,43	9,71	10,00	10,30	10,61	10,93	11,26	11,60	11,95	12,31	12,68	13,06	13,45	13,85	14,27	14,70	15,14	15,59	
9.6.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:																							
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч																						
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,94	10,14	10,44	10,75	11,07	11,40	11,74	12,09	12,45	12,82	13,20	13,60	14,01	14,43	14,86	15,31	15,77	16,24	16,73	17,23	17,75	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	9,69	10,82	11,14	11,47	11,81	12,16	12,52	12,90	13,29	13,69	14,10	14,52	14,96	15,41	15,87	16,35	16,84	17,35	17,87	18,41	18,96	
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	9,98	10,96	11,29	11,63	11,98	12,34	12,71	13,09	13,48	13,88	14,30	14,73	15,17	15,63	16,10	16,58	17,08	17,59	18,12	18,66	19,22	
	Ночная зона	руб./кВтч																						
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,70	4,36	4,49	4,62	4,76	4,90	5,05	5,20	5,36	5,52	5,69	5,86	6,04	6,22	6,41	6,60	6,80	7,00	7,21	7,43	7,65	
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,96	4,64	4,78	4,92	5,07	5,22	5,38	5,54	5,71	5,88	6,06	6,24	6,43	6,62	6,82	7,02	7,23	7,45	7,67	7,90	8,14	
9.6.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток																							
	Пиковая зона	руб./кВтч																						

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1	2	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
			полугодие 2025	полугодие 2025																			
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	9,51	10,78	11,10	11,43	11,77	12,12	12,48	12,85	13,24	13,64	14,05	14,47	14,90	15,35	15,81	16,28	16,77	17,27	17,79	18,32	18,87
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	11,21	12,62	13,00	13,39	13,79	14,20	14,63	15,07	15,52	15,99	16,47	16,96	17,47	17,99	18,53	19,09	19,66	20,25	20,86	21,49	22,13
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	11,49	12,65	13,03	13,42	13,82	14,23	14,66	15,10	15,55	16,02	16,50	17,00	17,51	18,04	18,58	19,14	19,71	20,30	20,91	21,54	22,19
	Полупиковая зона	руб./кВтч																					
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,33	8,25	8,50	8,76	9,02	9,29	9,57	9,86	10,16	10,46	10,77	11,09	11,42	11,76	12,11	12,47	12,84	13,23	13,63	14,04	14,46
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	7,84	8,78	9,04	9,31	9,59	9,88	10,18	10,49	10,80	11,12	11,45	11,79	12,14	12,50	12,88	13,27	13,67	14,08	14,50	14,94	15,39
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	8,08	8,89	9,16	9,43	9,71	10,00	10,30	10,61	10,93	11,26	11,60	11,95	12,31	12,68	13,06	13,45	13,85	14,27	14,70	15,14	15,59
	Ночная зона	руб./кВтч																					
	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,70	4,36	4,49	4,62	4,76	4,90	5,05	5,20	5,36	5,52	5,69	5,86	6,04	6,22	6,41	6,60	6,80	7,00	7,21	7,43	7,65
	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	3,96	4,64	4,78	4,92	5,07	5,22	5,38	5,54	5,71	5,88	6,06	6,24	6,43	6,62	6,82	7,02	7,23	7,45	7,67	7,90	8,14
	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	руб./кВтч	4,08	4,70	4,84	4,99	5,14	5,29	5,45	5,61	5,78	5,95	6,13	6,31	6,50	6,70	6,90	7,11	7,32	7,54	7,77	8,00	8,24

Таблица 6.5.6. - Динамика прогнозируемых значений тарифов на природный газ, реализуемый населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах), с НДС.

Направления использования газа населением	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
		цены (с НДС 20%)	цены (с НДС 20%)	цены (с НДС 20%)	цены (с НДС 20%)	цены (с НДС 20%)	цены (с НДС 20%)	цены (с НДС 20%)	цены (с НДС 20%)	цены (с НДС 20%)	цены (с НДС 20%)	цены (с НДС 20%)	цены (с НДС 20%)	цены (с НДС 20%)	цены (с НДС 20%)	цены (с НДС 20%)	цены (с НДС 20%)	цены (с НДС 20%)	цены (с НДС 20%)	цены (с НДС 20%)	цены (с НДС 20%)	цены (с НДС 20%)
Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	Руб./куб. м.	7,61	7,84	8,08	8,32	8,57	8,83	9,09	9,36	9,64	9,93	10,23	10,54	10,86	11,19	11,53	11,88	12,24	12,61	12,99	13,38	13,78
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)	Руб./куб. м.	6,71	6,91	7,12	7,33	7,55	7,78	8,01	8,25	8,5	8,76	9,02	9,29	9,57	9,86	10,16	10,46	10,77	11,09	11,42	11,76	12,11
Отопление с одновременным использованием газа по направлениям, указанным в пунктах 1, 2 настоящего Прейскуранта	Руб./1000 куб. м.	6667,2	6867,22	7073,24	7285,44	7504	7729,12	7960,99	8199,82	8445,81	8699,18	8960,16	9228,96	9505,83	9791	10084,73	10387,27	10698,89	11019,86	11350,46	11690,97	12041,7
Индивидуальное (поквартирное) отопление жилых помещений (жилых домов, квартир, комнат) сверх стандарта нормативной площади жилого помещения при отсутствии приборов учета газа	Руб./1000 куб. м.	7941,29	8179,53	8424,92	8677,67	8938	9206,14	9482,32	9766,79	10059,79	10361,58	10672,43	10992,6	11322,38	11662,05	12011,91	12372,27	12743,44	13125,74	13519,51	13925,1	14342,85
Отопление нежилых помещений при отсутствии приборов учета газа	Руб./1000 куб. м.	7951,49	8190,03	8435,73	8688,8	8949,46	9217,94	9494,48	9779,31	10072,69	10374,87	10686,12	11006,7	11336,9	11677,01	12027,32	12388,14	12759,78	13142,57	13536,85	13942,96	14361,25
Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах	Руб./1000 куб. м.	6422,67	6615,35	6813,81	7018,22	7228,77	7445,63	7669	7899,07	8136,04	8380,12	8631,52	8890,47	9157,18	9431,9	9714,86	10006,31	10306,5	10615,7	10934,17	11262,2	11600,07

Таблица 6.5.7. - Динамика прогнозируемых значений тарифов на услуги регионального оператора ООО «Экопромсервис» по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории городского округа Воскресенск.

Зона деятельности регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами	Предельные единые тарифы на услуги региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами, руб./куб.м. с НДС																			
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
ООО «ЭкоЛайн-Воскресенск»	1105,69	937,66	944,56	844,09	861,82	879,92	898,4	917,27	936,53	956,2	976,28	996,78	1017,71	1039,08	1060,9	1083,18	1105,93	1129,15	1152,86	1177,07

Таблица 6.5.8. – Нормы накопления мусора на территории Московской области.

№ п/п	Тип образователя мусора	Единица измерения, год	Среднегодовая норма накопления		Среднегодовая норма накопления	
			бытового мусора, м³	расчетная плотность, кг/м³	крупногабарит ного мусора, м³	расчетная плотность, кг/м³
1	Жилой сектор					
1.1	Многоквартирные дома и домовладения, используемые для постоянного проживания	на 1 м²	0,087	175,76	0,027	201,12
1.2	Домовладения, используемые для временного (сезонного) проживания	на 1 домовладение	2,01	195,24	0,54	191,17
1.3	Дачные и садовые земельные участки с некапитальными объектами (сооружениями)	на 1 участок	0,41	163,20	0,41	163,20
1.4	Огородные земельные участки с некапитальными объектами (сооружениями)	на 1 участок	0,19	170,21	0,55	163,55
2	Предприятия торговли					
2.1	Предприятия стационарной торговли	на 1 м² торговой площади	1,14	159,94	-	-
2.2	Торговая точка (павильон)	на 1 точку (павильон)	2,14	158,98	-	-
3	Предприятия общественного питания					
3.1	Предприятия общественного питания (кафе, бары, столовые)	на 1 посадочное место	2,22	159,72	-	-
4	Комплексы и предприятия обслуживания автотранспорта					
4.1	Автосервис и станции технического обслуживания автотранспорта	на 1 пост	1,33	198,56	-	-
4.2	Автозаправочные станции	на 1 пост	0,26	139,62	-	-
5	Административные учреждения					
5.1	Административные учреждения, офисные помещения	на 1 м² площади	0,12	140,17	-	-

Плата за подключение системе теплоснабжения

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения объектов г.о. Воскресенск для потребителей устанавливается Комитетом по ценам и тарифам Московской области в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении, Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от

07.06.2013 №163, Положением о Комитете по ценам и тарифам Московской области, утвержденным постановлением Правительства Московской области от 01.11.2011 №1321/46.

В таблице ниже представлена плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения объектов г.о. Воскресенск.

На территории городского округа Воскресенск в соответствии с Распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области № 310-Р от 20.12.2024 утверждены следующие ставки на подключение заявителей.

Таблица 6.5.9. – Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения объектов г.о. Воскресенск для потребителей.

Наименование	Значение (без НДС)			
1	2	3	4	5
- АО «Воскресенск-Техноткань» (ИНН 5005000518) на территории городского округа Воскресенск Московской области на 2025г.				
- ФКП «ГК НИПАС им.Л.К.Сафронова» (ИНН 5005020218) на территории городского округа Воскресенск Московской области на 2025г.				
Плата за подключение объектов (технологическое присоединение) в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки при наличии технической возможности подключения, в том числе:				
Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1), тыс. руб. / Гкал/ч		43,13		
Расходы на создание двухтрубных тепловых сетей и объектов на них (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей при наличии технической возможности подключения (П2.1), (тыс. руб./м) / Гкал/ч:				
Подземная прокладка, в том числе:	Категория протяженности			
	до 50 м включительно	от 50 м до 200 м включительно	более 200 м	
канальная прокладка (П2.1 к)				
50 мм	399,84	366,22	349,42	
65 мм	242,76	222,16	211,86	
80 мм	145,25	133,74	127,98	
100 мм	112,92	100,57	94,4	
125 мм	58,99	52,51	49,26	
150 мм	40,2	35,67	33,41	
200 мм	24,6	21,33	19,69	
250 мм	15,54	13,54	12,54	
бесканальная прокладка (П2.1 б/к)				
50 мм	149,02	115,4	98,6	
65 мм	93,62	73,02	62,73	
80 мм	55,43	43,92	38,16	
100 мм	49,65	37,31	31,14	
125 мм	28,17	21,69	18,44	
150 мм	20,42	15,89	13,63	
200 мм	14,18	10,91	9,28	
250 мм	9,71	7,71	6,71	

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности

Определение платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности регламентируется Постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается в случае, если потребитель не потребляет тепловую энергию, но не осуществил отсоединение принадлежащих ему теплопотребляющих установок от тепловой сети в целях сохранения возможности возобновить потребление тепловой энергии при возникновении такой необходимости.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается органом регулирования для каждой регулируемой организации равной ставке за мощность установленного для такой организации тарифа или, если для такой организации установлен одноставочный тариф, равной ставке за мощность двухставочного тарифа, рассчитанного для такой организации в соответствии с методическими указаниями.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности единой теплоснабжающей организации устанавливается равной ставке за мощность единого тарифа на тепловую энергию (мощность) в зоне ее деятельности или, если в зоне ее деятельности установлен одноставочный единый тариф на тепловую энергию (мощность), равной ставке за мощность двухставочного единого тарифа на тепловую энергию (мощность), рассчитанного для такой организации в соответствии с методическими указаниями.

К социально значимым потребителям, для которых устанавливается плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, относятся следующие категории (группы) потребителей:

а) физические лица, приобретающие тепловую энергию в целях потребления в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях;

б) исполнители коммунальных услуг, приобретающие тепловую энергию в целях обеспечения предоставления собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах или жилых домах коммунальной услуги теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в объемах их фактического потребления и объемах

тепловой энергии, израсходованной на места общего пользования;

в) теплоснабжающие организации, приобретающие тепловую энергию в целях дальнейшей продажи физическим лицам и (или) исполнителям коммунальной услуги теплоснабжения, в объемах фактического потребления физических лиц и объемах тепловой энергии, израсходованной на места общего пользования;

г) религиозные организации;

д) бюджетные и казенные учреждения, осуществляющие, в том числе деятельность в сфере науки, образования, здравоохранения, культуры, социальной защиты, занятости населения, физической культуры и спорта;

е) воинские части Министерства обороны Российской Федерации, Министерства внутренних дел Российской Федерации, Федеральной службы безопасности Российской Федерации, Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий и Федеральной службы охраны Российской Федерации;

ж) исправительно-трудовые учреждения, следственные изоляторы, тюрьмы.

Плата за подключение к системе водоснабжения.

Таблица 6.5.10. - Ставки тарифов для расчета платы за подключение к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «Белоозерское ЖКХ» с использованием создаваемых сетей с площадью поперечного сечения трубопровода, не превышающей 300 кв. сантиметров, и размера подключаемой нагрузки, не превышающей 10 м³/час.

МУП «Белоозерское ЖКХ» (ИНН 5005038631) на территории городского округа Воскресенск Московской области на 2024 -2025			
Ставки тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети:		2024	2025
Ставка тарифа за подключаемую нагрузку с учетом расходов на организационные мероприятия	тыс. руб./ м3/сут.	2,92	3,09
Ставка тарифа за подключаемую нагрузку с учетом расходов на организационные мероприятия и фактическое присоединение (врезку) к существующей водопроводной сети Т2п,м (для индивидуальных жилых домов и иных объектов с подключаемой нагрузкой до 2 м3/сут. включительно)	тыс. руб./ м3/сут.	10,16	10,80
Ставки тарифа за протяженность водопроводной сети, прокладываемой открытым способом:			
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети наружным диаметром 40 мм и менее	тыс. руб./ км	5 701,84	6 556,79
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети наружным диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб./ км	6 276,55	7 200,19
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети наружным диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб./ км	6 803,58	7 748,53
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети наружным диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./ км	7 952,08	8 961,55
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети наружным диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./ км	9 246,00	10 536,53
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети наружным диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб./ км	11 306,91	12 517,21

Плата за подключение к системе водоотведения.

Таблица 6.5.11. Тарифы на подключение (технологическое присоединение) объектов заявителей к централизованной системе водоотведения для организаций водопроводно-канализационного хозяйства на территории Московской области.

МУП «Белоозерское ЖКХ» (ИНН 5005038631) на территории городского округа Воскресенск Московской области на 2024 -2025 г.			
Ставки тарифа за подключаемую нагрузку канализационной сети:		2024	2025
Ставка тарифа за подключаемую нагрузку с учетом расходов на организационные мероприятия Т1п,м	тыс. руб./м3/сут	2,92	3,09
Ставка тарифа за подключаемую нагрузку с учетом расходов на организационные мероприятия и фактическое присоединение (врезку) к существующей канализационной сети Т2п,м (для индивидуальных жилых домов и иных объектов с подключаемой нагрузкой до 2 м3/сут. включительно)	тыс. руб./м3/сут	9,70	10,33
Ставки тарифа за протяженность канализационной сети, прокладываемой открытым способом:			
Ставка тарифа за протяженность канализационной сети наружным диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб./км	6 400,63	6 556,79
Ставка тарифа за протяженность канализационной сети наружным диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб./км	6 854,31	7 200,19
Ставка тарифа за протяженность канализационной сети наружным диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./км	9 380,15	7 748,53
Ставка тарифа за протяженность канализационной сети наружным диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км	10 748,35	8 961,55
Ставка тарифа за протяженность канализационной сети наружным диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб./км	11 017,43	10 536,53

Плата за технологическое присоединение в системе электроснабжения.

В соответствии с Распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 29.11.2024 № 242-Р "Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул платы и льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Московской области на 2025 год» установлены следующие тарифы:

Таблица 6.5.12. - Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Московской области (на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) для постоянной и временной схемы электроснабжения (без НДС в ценах периода регулирования).

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка, руб. за одно присоединение
1		2
C1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	15 354,18
		11 180,18*
C1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	9 590,95
C1.2.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 589,23
C1.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	5 763,23

<*> — C1 для заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2)-13(5) и 14 Правил технологического присоединения, технологическое присоединение энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации) которых осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, расходы на проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем учтены только в части затрат на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям, в соответствии с пунктами 18 и 110 Правил технологического присоединения.

Таблица 6.5.13. – Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), а также расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций на территории Московской области (на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) для постоянной и временной схемы электроснабжения (без НДС в ценах периода регулирования).

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка
1		2
С2, 0,4 кВ и ниже - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже в расчете на 1 км линий (руб./км)		
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 247 642,6
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 142 772,96
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	2 441 610,32
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	3 113 681,98
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 653 582,69
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	3 086 839,01
С 0,4 кВ ниже 2.3.1.3.1.2	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	1 269 799,12
С 0,4 кВ ниже 2.3.1.3.2.2	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	2 133 940,44
С 0,4 кВ ниже 2.3.1.3.3.2	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	1 033 598,25
С 0,4 кВ ниже 2.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	3 078 994,03
С 0,4 кВ ниже 2.1.1.4.1.1	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	4 001 940,92
С 0,4 кВ ниже 2.1.1.4.2.1	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	4 265 287,96

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка
1		2
С 0,4 кВ ниже 2.1.1.3.1.1	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 221 064,95
С 0,4 кВ ниже 2.1.1.3.2.1	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 759 349,16
С2, 1-20 кВ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ в расчете на 1 км линий (руб./км)		
С 1-20 кВ 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	9 522 451,38
С 1-20 кВ 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	10 085 014,60
С 1-20 кВ 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	7 478 483,26
С 1-20 кВ 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	8 505 630,39
С 1-20 кВ 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	9 634 012,01
С 1-20 кВ 2.1.1.4.1.1	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	3 558 693,59
С3, 0,4 кВ и ниже - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже в расчете на 1 км линий (руб./км)		
С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.4.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 783 685,54
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 483 620,38
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 160 873,58
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5 428 820,30
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	6 122 860,42
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.5.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	8 767 961,19
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1 934 096,61
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 398 391,92
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	5 125 803,92
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	6 852 212,85
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.5.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	13 328 018,06

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка
1		2
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.3	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	2 990 804,50
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	13 039 145,34
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	8 817 073,43
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	4 416 227,15
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	11 270 581,94
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.5	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	5 003 050,75
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.5	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	6 775 641,06
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.1.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 976 264,02
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 012 767,91
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5 722 291,76
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 243 167,25
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	7 113 094,23
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 586 907,26
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	6 499 403,30
С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.1.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5 722 291,76
С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.3.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	6 748 598,54
С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	9 946 282,13
С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	5 306 356,42
С3, 1-10 кВ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1-10 кВ в расчете на 1 км линий (руб./км)		
С 1-10 кВ 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 503 149,59
С 1-10 кВ 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных	6 105 526,24

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка
1		2
	мм включительно с одним кабелем в траншее	
С 1-10 кВ 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	6 619 021,51
С 1-10 кВ 3.1.1.1.4.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	6 970 277,16
С 1-10 кВ 3.1.1.1.6.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	11 151 223,32
С 1-10 кВ 3.1.1.1.7.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	15 246 133,26
С 1-10 кВ 3.1.1.1.8.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	16 698 529,32
С 1-10 кВ 3.1.1.1.3.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	12 808 456,62
С 1-10 кВ 3.1.1.1.4.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	15 916 845,70
С 1-10 кВ 3.1.1.1.5.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	16 196 306,02
С 1-10 кВ 3.1.1.1.7.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	25 183 418,93
С 1-10 кВ 3.1.1.1.8.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	17 204 572,94
С 1-10 кВ 3.1.1.1.2.3	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	14 609 293,33
С 1-10 кВ 3.1.1.1.3.3	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	4 804 072,95
С 1-10 кВ 3.1.1.1.4.3	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	6 827 736,88
С 1-10 кВ 3.1.1.1.7.3	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	11 955 516,63
С 1-10 кВ 3.1.1.1.4.4	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	23 437 708,89
С 1-10 кВ 3.1.1.1.3.5	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	16 978 028,16
С 1-10 кВ 3.1.1.1.4.5	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	6 231 587,25
С 1-10 кВ 3.1.1.1.5.5	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	2 752 817,85
С 1-10 кВ 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 433 755,15

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка
1		2
С 1-10 кВ 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 230 055,11
С 1-10 кВ 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	11 137 919,40
С 1-10 кВ 3.1.2.1.7.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	10 604 621,81
С 1-10 кВ 3.1.2.1.3.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	5 097 699,48
С 1-10 кВ 3.1.2.1.4.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	17 981 543,24
С 1-10 кВ 3.1.2.1.5.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	10 337 351,78
С 1-10 кВ 3.1.2.1.7.3	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	39 442 049,36
С 1-10 кВ 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 797 187,51
С 1-10 кВ 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 663 058,36
С 1-10 кВ 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 840 554,44
С 1-10 кВ 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	6 451 365,96
С 1-10 кВ 3.1.2.2.1.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	10 330 223,63
С 1-10 кВ 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	6 997 148,72
С 1-10 кВ 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	10 868 085,85
С 1-10 кВ 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	12 951 345,75
С 1-10 кВ 3.1.2.2.4.3	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	4 210 663,85
С 1-10 кВ 3.1.2.2.2.4	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	19 105 698,87
С 1-10 кВ 3.1.2.2.3.4	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	14 760 245,24
С 1-10 кВ 3.1.2.2.4.4	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	13 199 911,36
С3, 15-20 кВ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 15-20 кВ в расчете на 1 км линий (руб./км)		
С 15-20 кВ 3.1.1.1.4.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных	34 667 958,60

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка
1		2
	мм включительно с двумя кабелями в траншее	
С 15-20 кВ 3.1.1.1.3.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	5 361 726,44
С 15-20 кВ 3.1.1.1.4.3	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	4 378 713,19
С 15-20 кВ 3.1.1.1.8.3	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	9 420 406,97
С 15-20 кВ 3.1.1.1.3.5	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	6 018 446,73
С 15-20 кВ 3.1.1.1.7.5	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	10 427 606,09
С3, 0,4 кВ и ниже - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже методом горизонтального наклонного бурения (руб./км)		
С 1-20 кВ 3.6.2.1.1.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	4 442 989,86
С 1-20 кВ 3.6.2.1.2.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	16 321 402,98
С 1-20 кВ 3.6.2.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	10 156 982,73
С 1-20 кВ 3.6.2.1.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	13 255 104,85
С 1-20 кВ 3.6.2.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	16 327 853,95
С 1-20 кВ 3.6.2.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	20 837 148,05
С 1-20 кВ 3.6.2.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	22 410 142,75
С 1-20 кВ 3.6.2.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	19 610 721,29
С 1-20 кВ 3.6.2.1.5.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	13 663 120,72
С 1-20 кВ 3.6.2.1.2.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	16 620 607,97
С 1-20 кВ 3.6.2.1.3.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой	36 588 895,99

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка
1		2
	изоляция сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	
С 1-20 кВ 3.6.2.1.4.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	36 591 465,59
С 1-20 кВ 3.6.2.1.4.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	49 288 764,51
С 1-20 кВ 3.6.2.1.3.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	14 039 304,42
С 1-20 кВ 3.6.2.1.4.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	68 157 729,50
С 1-20 кВ 3.6.2.2.2.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	6 745 350,55
С 1-20 кВ 3.6.2.2.3.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	12 677 548,20
С 1-20 кВ 3.6.2.2.4.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	10 966 166,56
С 1-20 кВ 3.6.2.2.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	12 382 672,43
С 1-20 кВ 3.6.2.2.4.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	13 231 492,32
С 1-20 кВ 3.6.2.2.3.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	4 944 969,13
СЗ 1-10 кВ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1-10 кВ методом горизонтального наклонного бурения (руб./км)		
С 1-10 кВ 3.6.1.1.2.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	20 465 005,98
С 1-10 кВ 3.6.1.1.3.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	23 008 165,26
С 1-10 кВ 3.6.1.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	27 824 542,33
С 1-10 кВ 3.6.1.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	19 010 964,36

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка
1		2
С 1-10 кВ 3.6.1.1.5.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	6 688 412,08
С 1-10 кВ 3.6.1.1.7.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	19 377 190,34
С 1-10 кВ 3.6.1.1.3.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	26 014 152,40
С 1-10 кВ 3.6.1.1.4.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	29 444 194,16
С 1-10 кВ 3.6.1.1.5.3	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	16 932 962,17
С 1-10 кВ 3.6.1.1.6.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	71 471 167,62
С 1-10 кВ 3.6.1.1.7.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	70 332 353,82
С 1-10 кВ 3.6.1.1.8.3	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	50 323 385,52
С 1-10 кВ 3.6.1.1.4.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	65 808 677,08
С 1-10 кВ 3.6.2.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией течением провода от 50 до I Ф квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	12 478 449,89
С 1-10 кВ 3.6.2.2.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	11 424 415,39
С 1-10 кВ 3.6.2.2.4.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	13 064 990,93
С 1-10 кВ 3.6.2.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	12 108 322,52
С 1-10 кВ 3.6.2.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	21 308 088,89
С 1-10 кВ 3.6.2.2.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	24 764 065,95
С 1-10 кВ 3.6.2.2.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением	31 165 983,54

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка
1		2
	провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	
С 1-10 кВ 3.6.2.2.1.3	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	17 126 680,01
С 1-10 кВ 3.6.2.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	32 106 040,17
С 1-10 кВ 3.6.2.2.3.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	32 514 015,56
С 1-10 кВ 3.6.2.2.4.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	42 955 376,83
С 1-10 кВ 3.6.2.2.3.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	31 214 331,60
С 1-10 кВ 3.6.2.2.3.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	55 149 929,50
С 1-10 кВ 3.6.2.2.4.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	38 092 218,99
С 1-10 кВ 3.6.2.1.2.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	6 942 759,48
С 1-10 кВ 3.6.2.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	21 639 945,92
С 1-10 кВ 3.6.2.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	38 092 218,99
С 1-10 кВ 3.6.2.1.5.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	59 727 505,45
С 1-10 кВ 3.6.2.1.7.3	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	9 021 441,05
С3 15-20 кВ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 15-20 кВ методом горизонтального наклонного бурения (руб./км)		
С 15-20 кВ 3.6.1.1.3.3	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	25 121 054,73
С 15-20 кВ 3.6.1.1.4.3	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	45 350 557,99

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка
1		2
С 15-20 кВ 3.6.1.1.8.3	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	24 924 459,65
С4, i - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, КРН/КРУН, распределительных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт)		
С 1-20 кВ 4.2.1	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	109 889,62
С 1-20 кВ 4.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	82 320,02
С 1-20 кВ 4.2.4	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	88 623,66
С 1-20 кВ 4.1.3	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	1 919 439,18
С 1-20 кВ 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	2 661 059,38
С 1-20 кВ 4.5.3.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	2 367 474,96
С 1-20 кВ 4.5.4.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	2 352 320,93
С 1-20 кВ 4.5.4.2	Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	11 246 497,10
С 1-20 кВ 4.4.1.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	109 286,42
С 1-20 кВ 4.2.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	91 796,57
С 1-20 кВ 4.4.2.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	121 494,14
С 1-20 кВ 4.4.3.1	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	183 663,79
С 1-20 кВ 4.4.3.3	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	19 696 323,41
С 1-20 кВ 4.4.4.1	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	11 232 537,62
С 1-20 кВ 4.4.4.2	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	18 808 281,98
С 1-20 кВ 4.4.4.3	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	27 356 861,66
С 1-20 кВ 4.4.4.4	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	19 939 091,97

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка
1		2
С 1-20 кВ 4.4.5.3	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	21 455 042,50
С 1-20 кВ 4.4.5.4	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек свыше 15	28 576 834,51
С5, 6/0,4 кВ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)		
С 6/0,4 кВ 5.1.1.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	35 752,20
С 6/0,4 кВ 5.1.2.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	11 769,53
С 6/0,4 кВ 5.1.3.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	6 768,38
С 6/0,4 кВ 5.1.1.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	99 736,54
С 6/0,4 кВ 5.1.2.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	14 642,74
С 6/0,4 кВ 5.1.3.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 292,43
С 6/0,4 кВ 5.1.4.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 194,68
С 6/0,4 кВ 5.1.5.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 166,85
С 6/0,4 кВ 5.1.6.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 953,07
С 6/0,4 кВ 5.2.2.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	27 204,79
С 6/0,4 кВ 5.2.3.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 071,16
С 6/0,4 кВ 5.2.4.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 707,96
С 6/0,4 кВ 5.2.5.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 108,25
С 6/0,4 кВ 5.2.6.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 726,07
С 6/0,4 кВ 5.2.3.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	19 710,24
С 6/0,4 кВ 5.2.4.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	14 068,43
С 6/0,4 кВ 5.2.5.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	9 864,57
С 6/0,4 кВ 5.2.6.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 130 кВА включительно блочного типа	6 096,13
С 6/0,4 кВ 5.2.7.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	6 584,00

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка
1		2
С 6/0,4 кВ 5.2.8.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	5 486,59
С5, 10/0,4 кВ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)		
С 10/0,4 кВ 5.1.1.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	37 748,08
С 10/0,4 кВ 5.1.2.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	11 666,07
С 10/0,4 кВ 5.1.3.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	6 315,45
С 10/0,4 кВ 5.1.1.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	57 218,47
С 10/0,4 кВ 5.1.2.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	14 886,09
С 10/0,4 кВ 5.1.3.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 255,99
С 10/0,4 кВ 5.1.4.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 957,88
С 10/0,4 кВ 5.1.5.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 094,41
С 10/0,4 кВ 5.1.6.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 471,49
С 10/0,4 кВ 5.1.3.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	14 392,88
С 10/0,4 кВ 5.1.5.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	19 010,52
С 10/0,4 кВ 5.1.6.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	5 668,06
С 10/0,4 кВ 5.2.2.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	26 926,21
С 10/0,4 кВ 5.2.3.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	11 443,73
С 10/0,4 кВ 5.2.4.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 494,50
С 10/0,4 кВ 5.2.5.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 062,31
С 10/0,4 кВ 5.2.6.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 726,07
С 10/0,4 кВ 5.2.9.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 056,31
С 10/0,4 кВ 5.2.3.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	14 721,76
С 10/0,4 кВ 5.2.4.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	11 479,87
С 10/0,4 кВ 5.2.5.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	8 659,85

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка
1		2
С 10/0,4 кВ 5.2.6.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	5 991,01
С 10/0,4 кВ 5.2.7.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	4 939,14
С 10/0,4 кВ 5.2.8.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	4 832,33
С 10/0,4 кВ 5.2.9.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно блочного типа	5 553,34
С 10/0,4 кВ 5.2.10.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	4 927,50
С5, 20/0,4 кВ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)		
С 20/0,4 кВ 5.2.6.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	7 274,24
С 20/0,4 кВ 5.2.7.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	4 696,84
С 20/0,4 кВ 5.2.8.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	6 202,82
С 20/0,4 кВ 5.2.10.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	6 059,88
С6, 6(10)/0,4 кВ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)		
С 6(10)/0,4 кВ 6.2.3.2	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно закрытого типа	41 466,36
С 6(10)/0,4 кВ 6.2.4.2	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно закрытого типа	27 024,52
С 6(10)/0,4 кВ 6.2.6.2	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа	14 911,05
С 6(10)/0,4 кВ 6.2.7.2	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	8 279,42
С 6(10)/0,4 кВ 6.2.8.2	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	10 183,15
С8, i - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)		
С 0,4 кВ и ниже 8.1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	29 302,94
С 0,4 кВ и ниже 8.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	39 838,32
С 0,4 кВ и ниже 8.2.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	47 739,90
С 1-10 кВ и ниже 8.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	479 426,31

Плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения

Технологическое присоединение — комплексная услуга для физических и юридических лиц, состоящая из организационных и технических действий и предусматривающая врезку и пуск газа, позволяющая подключенному объекту капитального строительства использовать газ, поступающий из сети газораспределения.

Распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 25.12.2024 №336-Р «Об установлении на 2025 год Акционерному Обществу «Мособлгаз» стандартизированных тарифных ставок за подключение газоиспользующего оборудования заявителей, используемого для коммунально-бытовых нужд внутри границ земельных участков» установлены следующие ставки:

1. Установить стандартизированную тарифную ставку (С пр) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных с проектированием сети газопотребления заявителей, в размере 21 555,77 руб. за один проект (без НДС).

2. Установить стандартизированные тарифные ставки (С г) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных со строительством вводных газопроводов в соответствии с таблицей ниже.

Таблица 6.5.14. – Стандартизированные тарифные ставки (С г) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных со строительством вводных газопроводов.

№ п/п	Диапазоны диаметров и видов прокладки строящегося (реконструируемого) вводного газопровода	Стандартизированные тарифные ставки, руб./метр в текущих ценах (без НДС)
1	Из стальных труб наземного типа прокладки, по диапазонам наружных диаметров:	
1.1	25 мм и менее	1586,17
1.2	26-38 мм	2027,37
1.3	46-57 мм	1936,61
2	Из стальных труб подземного типа прокладки, по диапазонам наружных диаметров:	
2.1	26 -38 мм	2 640,30
2.2	46-57 мм	3 127,22
3	Из полиэтиленовых труб, по диапазонам наружных диаметров:	
3.1	32 и менее мм	2 603,06
3.2	33-64 мм	3 530,39

3. Установить стандартизированные тарифные ставки (С прг) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных с установкой пунктов редуцирования газа в соответствии с таблицей ниже.

№ п/п	Пропускная способность пункта редуцирования газа	Стандартизированные

		тарифные ставки, руб./метр в текущих ценах (без НДС)
1	до 10 м3/ час	18 837,68
2	11-20 м3/час	18 837,68
3	21-31 м'/час	18 837,68
4	32-49 м'/час	18 837,68

* - стоимость определена без учета стоимости домового газорегуляторного пункта.

1. Установить стандартизированную тарифную ставку (С оу) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных с установкой отключающих устройств, монтируемых на надземных сетях газопотребления и внутренних газопроводах, всех диапазонов диаметров, в размере 2 708,39 руб./шт. (без НДС).

2. Установить стандартизированные тарифные ставки (С г окс) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных со строительством стального внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя по диапазонам диаметров в соответствии с таблицей ниже.

№ п/п	Диапазоны диаметров внутреннего газопровода	Стандартизированные тарифные ставки, руб./метр в текущих ценах (без НДС)
1	11-15 мм	1 567,09
2	16-20мм	1 597,89
3	21-25 мм	1 978,62
4	26-32мм	2 024,77

3. Установить стандартизированную тарифную ставку (С пу) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных с установкой прибора учета газа, в размере 2251,11 руб./шт. (без НДС)*.

* - стоимость определена без учета стоимости прибора учета газа.

4. Установить стандартизированные тарифные ставки (С гио) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных с установкой газоиспользующего оборудования в соответствии с таблицей ниже.

№ п/п	Вид работ по установке газоиспользующего оборудования	Стандартизированные тарифные ставки, руб./шт. в текущих ценах (без НДС)
i	Установка плит газовых*, в т. ч.:	
1.1	двухгорелочных	1 460,15
1.2	трехгорелочных	1 460,15
1.3	четырегорелочных	1 836,11
2	Установка газового котла*, в т. ч.:	
2.1	настенного	8 709,78
2.2	напольного	10 455,60
3	Установка газовой колонки*	6 529,70
4	Установка газового конвектора*	4 761,53

* - без учета стоимости газоиспользующего оборудования (газовые плиты, газовые котлы, газовых колонок и (или) конвекторов).

Распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 25.12.2024 №333-Р «Об установлении размеров стандартизированных тарифных ставок на 2025 год, использующихся для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Акционерного Общества «Мособлгаз» до границ земельного участка» установлены следующие ставки:

1. Стандартизированные тарифные ставки (C1) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных с разработкой проектной документации сети газораспределения.

№ п/п	Технические параметры (диаметр и протяженность проектируемого газопровода)	Стандартизированные тарифные ставки, руб. (без НДС)
1	при наземной (надземной) прокладке	
1.1.	диаметр газопровода менее 100 мм:	
1.1.1.	- протяженностью до 100 метров	26 282,10
1.1.2.	- протяженностью 101-500 метров	80 315,73
1.2	диаметр газопровода 101 мм и более:	
1.2.1	- протяженностью до 100 метров	51 466,05
1.2.2	- протяженностью 101-500 метров	257 330,24
2	при подземной прокладке	
2.1	диаметр газопровода менее 100 мм:	
2.1.1	- протяженностью до 100 метров	21 555,77
2.1.2	- протяженностью 101-500 метров	222 962,95
2.1.3	- протяженностью 501-1000 метров	713 360,07
2.1.4	- протяженностью 1001-2000 метров	844 438,36
2.2	диаметр газопровода 101 мм и более:	
2.2.1	- протяженностью до 100 метров	139 171,46
2.2.2	- протяженностью 101-500 метров	242 374,34
2.2.3	- протяженностью 501-1000 метров	842 318,63
2.2.4	- протяженностью 1001-2000 метров	1 043 107,86
2.2.5	- протяженностью 2001-3000 метров	1 241 606,66
2.2.6	- протяженностью 3001-4000 метров	1 487 523,27
2.2.7	- протяженностью 5000 метров и более	2 069 344,43

2. Стандартизированные тарифные ставки (C2ik) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных со строительством стальных газопроводов открытым способом.

№ п/п	Технические параметры стальных газопроводов	Стандартизированные тарифные ставки, руб. (без НДС)
1	при наземной (надземной) прокладке, диаметром	
1.1	50 мм и менее	2 581 005,87
1.2	51 - 100 мм	2 934 716,84
1.3	101 - 158 мм	5 013 105,96
2	при подземной прокладке, диаметром:	
2.1	50 мм и менее	4 432 550,08
2.2	51 - 100 мм	5 252 333,00
2.3	101 - 158 мм	6 615 184,54
2.4	159 - 218 мм	8 510 334,17
2.5	219 - 272 мм	9 387 429,94

3. Стандартизированные тарифные ставки (C3j) на покрытие расходов АО

«Мособлгаз», связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов открытым способом.

№ п/п	Технические параметры полиэтиленовых газопроводов	Стандартизированные тарифные ставки, руб./км (без НДС)
1	Подземные газопроводы, диаметром:	
1.1	109 мм и менее	5 679 932,26
1.2	110 - 159 мм	4 698 441,87
1.3	160 - 224 мм	6 651 244,65
1.4	225 - 314 мм	8 705 271,80

4. Стандартизированные тарифные ставки (C4i(j)в) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных со строительством стальных (полиэтиленовых) газопроводов диаметром 219 мм и менее и (или) протяженностью 30 метров и менее бестраншейным способом.

№ п/п	Технические параметры стальных (полиэтиленовых) газопроводов	Стандартизированные тарифные ставки, руб./км (без НДС)
1	Стальные газопроводы, диаметром:	
1.1	50 мм и менее	9 319 660,00
1.2	51-100 мм	14 773 630,00
1.3	101-158 мм	16 605 935,24
1.4	159-219 мм	35 356 415,34
2	Полиэтиленовые газопроводы, диаметром:	
2.1	109 мм и менее	10 022 936,13
2.2	110-159 мм	15 309 911,16
2.3	160-219 мм	17 696 000,96

5. Стандартизированные тарифные ставки (C5m) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа.

№ п/п	Диапазоны максимального часового расхода газа	Стандартизированные тарифные ставки, руб./м3 в час. (без НДС)
1	до 40 куб. метров в час	13 881,38
2	40 - 99 куб. метров в час	7 209,90
3	100 - 399 куб. метров в час	4 816,82
4	400 - 999 куб. метров в час	1 250,17
5	1000 - 1999 куб. метров в час	677,62
6	2000 - 2999 куб. метров в час	297,93
7	3000 - 3999 куб. метров в час	239,89
8	4000 - 4999 куб. метров в час	314,87

6. Стандартизированные тарифные ставки (C 7.2.) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных с осуществлением фактических присоединений объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети АО «Мособлгаз», бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым

способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального *i*-того диапазона диаметров (полиэтиленового *j*-того диапазона диаметров) газопровода АО «Мособлгаз» (основного абонента), и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя.

№ п/п	Технические параметры осуществления фактического присоединения и проведения пуска газа	Стандартизированные тарифные ставки, руб./м ³ в час. (без НДС)
1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки:	
1.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно), диапазона диаметров:	
1.1.1	до 100 мм	10 100,84
1.1.2	101-158 мм	17 777,70
1.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно), диапазона диаметров:	
1.2.1	до 100 мм	11 079,68
1.2.2	101-158 мм	95 917,59
2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки:	
2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно), диапазона диаметров:	
2.1.1	до 100 мм	15 611,20
2.1.2	101-158 мм	27 390,36
2.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно), диапазона диаметров:	
2.2.1	до 100 мм	55 992,83
2.2.2	101-158 мм	87 883,66
2.2.3	159-218 мм	100 643,52
2.2.4	219-272 мм	111 769,44
2.2.5	273-324 мм	123 942,44
2.2.6	325-425 мм	176 996,96
2.7	426-529 мм	195 110,70
3	Полиэтиленовые газопроводы:	
3.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно), диапазона диаметров:	
3.1.1	109 мм и менее	18 604,22
3.1.2	110-159 мм	36 987,25
3.1.3	160-224 мм	52 078,55
3.1.4	225-314 мм	58 503,95
3.1.5	315-399 мм	75 462,05

Более детальный анализ представлен в разделе 13 «Программы инвестиционных проектов, тариф и плата за подключение (присоединение) и резервирование тепловой мощности» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

6.6. Расходы населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги.

Возможности комплексного развития инженерных систем муниципального образования во многом определяются расходами населения на коммунальные ресурсы, объемы потребления которых, в свою очередь, ограничены параметрами экономической доступности.

Расходы населения на коммунальные услуги увеличиваются с учетом изменения тарифов и объемов потребления.

Система предоставления субсидий населению на оплату жилищно-коммунальных услуг характеризуется следующими показателями:

- число семей, получающих субсидии на оплату жилищно-коммунальных услуг;
- изменение доли семей, получающих субсидии;
- стандарт максимально допустимой доли собственных расходов граждан на оплату жилищно-коммунальных услуг;
- объем и среднемесячный размер начисленных субсидий в текущих ценах, а также доля субсидий в платежах за жилищно-коммунальные услуги.

Социальная поддержка населения при оплате жилищно-коммунальных услуг характеризуется следующими показателями:

- численность и доля граждан, пользующихся социальной поддержкой;
- объем средств, выделяемых на социальную поддержку населению;
- доля средств, предусмотренных на социальную поддержку, в платежах населения за жилищно-коммунальные услуги;
- среднемесячный размер социальной поддержки, начисленный на одного носителя.

Расходы бюджета муниципального образования на субсидии зависят от следующих факторов:

- доля семей с низкими доходами;
- социальная норма площади;
- региональный стандарт стоимости оплаты жилищно коммунальных услуг;

- значения установленного прожиточного минимума для разных категорий населения (трудоспособные, пожилые, дети);
- стандарт максимально допустимой доли собственных расходов граждан на оплату жилищно-коммунальных услуг.

Расходы бюджета муниципального образования на социальную поддержку зависят от следующих факторов:

- количество лиц, пользующихся социальной поддержкой;
- перечень категорий лиц (ветераны войны, многодетные матери и т.п.), имеющих право на социальную поддержку;
- социальная норма площади;
- региональный стандарт стоимости оплаты жилищно- коммунальных услуг.

При прогнозировании объемов расходов бюджета на субсидии и социальную поддержку были приняты следующие допущения:

1. Фундаментальных причин для изменения социальной нормы площади, стандарта максимально допустимой доли собственных расходов граждан и категорий лиц, пользующихся социальной поддержкой, в перспективе до 2040 года нет.
2. Региональный стандарт стоимости оплаты жилищно-коммунальных услуг повышается теми же темпами, что и расходы граждан на них.
3. Доля семей, получающих субсидии, находится в обратной зависимости от изменения соотношения между размером величины прожиточного минимума и среднедушевым доходом.
4. Стоимость прожиточного минимума увеличивается темпами меньшими по сравнению с доходами населения на величину реального роста располагаемых доходов.
5. Размер средней субсидии рассчитывался как сумма субсидий по восьми доходным группам с учетом роста последних, величины прожиточного минимума и регионального стандарта оплаты жилья и коммунальных услуг.
6. Доля носителей права на пользование социальной поддержкой по оплате жилищно-коммунальных услуг будет уменьшаться в силу естественных причин по ряду категорий (например, участники Великой отечественной войны) теми же темпами, что и раньше.

Общее количество граждан, пользующихся социальной поддержкой, будет

определяться динамикой изменения численности носителей и среднего состава семьи.

7. Коэффициент обращаемости граждан за получением субсидий на оплату жилищно-коммунальных услуг остается стабильным на протяжении всего срока реализации программы.

Проверка позволяет определить доступность коммунальных ресурсов для основных потребителей - населения и бюджета муниципального образования.

В качестве критериев экономической доступности настоящей Программы в контексте расходов населения могут выступать следующие показатели:

- доля расходов на жилищно-коммунальные услуги в среднедушевом доходе;
- доля расходов на жилищно-коммунальные коммунальные услуги относительно величины прожиточного минимума;
- уровень собираемости по коммунальным услугам.

Значения критериев экономической доступности жилищно-коммунальных услуг для населения на перспективу до 2040 г. приведены в таблице 6.3.1. Динамика доли платежа за жилищно-коммунальные услуги в среднедушевом доходе носит волнообразный характер, но к концу срока реализации настоящей Программы ее значение снижается по сравнению с базовым. Динамика доли платежа за жилищно-коммунальные услуги в величине прожиточного минимума не выходит за допустимые границы. Таким образом, сравнение полученных значений с принятыми в качестве целевых позволяет сделать вывод об экономической доступности платы за жилищно-коммунальные услуги для населения городского округа Воскресенск на перспективу до 2040 г.

Таблица 6.6.1. Показатели экономической доступности коммунальных услуг для населения.

Показатели	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2044
Доля платежа за ЖКУ в среднедушевом доходе	%	6,4%	6,5%	6,4%	6,2%	5,7%	4,8%
Доля платежа за ЖКУ в величине прожиточного минимума	%	17,5%	18,1%	18,6%	18,6%	21,0%	21,9%
Собираемость	%	>95%	>95%	>95%	>95%	>95%	>95%

Более детальный анализ представлен в разделе 15 «Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Раздел 7. Управление программой.

Система управления Программой установлена в соответствии с требованиями действующего федерального, регионального и муниципального законодательства.

Механизм реализации Программы базируется на принципах разграничения полномочий и ответственности всех исполнителей Программы.

Инструментом реализации Программы являются инвестиционные и производственные программы организаций коммунального комплекса (в том числе в сферах электро-, тепло-, водоснабжения, водоотведения, очистки сточных вод, утилизации (захоронения) твердых коммунальных отходов). Одним из источников финансирования таких программ организаций коммунального комплекса являются тарифы, в том числе долгосрочные, надбавки к тарифам, инвестиционные составляющие в тарифах, утвержденные с учетом их доступности для потребителей, а также тариф на подключение (плата за подключение) к системе коммунальной инфраструктуры, получаемая от застройщиков.

Внесение изменений в Программу (корректировка Программы) осуществляется по инициативе разработчика (ответственного исполнителя) Программы, в случаях предусмотренных законодательством Российской Федерации.

7.1. Ответственный за реализацию программы.

Контроль за реализацией Программы возлагается на Администрацию городского округа Воскресенск в рамках исполнения своих полномочий, а также на организации коммунального комплекса, осуществляющие эксплуатацию систем электро-, тепло-, водоснабжения, водоотведения, очистки сточных вод, объектов используемых для утилизации, обработки, обезвреживания и захоронения ТКО.

Администрация городского округа Воскресенск осуществляет общий контроль за ходом реализации мероприятий Программы, а также непосредственно организационные, методические и контрольные функции в ходе реализации Программы, которые обеспечивают:

- разработку ежегодного плана мероприятий по реализации Программы с уточнением объемов и источников финансирования мероприятий;

- методическое, информационное и организационное сопровождение работы по реализации комплекса программных мероприятий;
- контроль за реализацией программных мероприятий по срокам, содержанию, финансовым затратам и ресурсам.

7.2. План-график работ по реализации Программы.

1. Согласование тарифов и инвестиционных программ для организаций коммунального комплекса, принятие решений по выделению бюджетных средств из бюджета городского округа Воскресенск, подготовка и проведение конкурсов на привлечение инвесторов в соответствии с действующим законодательством.

2. Сроки реализации инвестиционных проектов, включенных в Программу, должны соответствовать срокам, определенным в Программах инвестиционных проектов.

3. Разработка технических заданий для организаций коммунального комплекса в целях реализации Программы.

4. Утверждение тарифов, принятие решений по выделению бюджетных средств, подготовка и проведение конкурсов на привлечение инвесторов, в том числе по договорам концессии, осуществляется в соответствии с порядком, установленным действующим законодательством.

7.3. Порядок предоставления отчетности по выполнению программы.

Предоставление отчетности по выполнению мероприятий Программы осуществляется в рамках мониторинга. Целью мониторинга Программы является регулярный контроль ситуации в сфере коммунального хозяйства, а также анализ выполнения мероприятий по модернизации и развитию коммунального комплекса, предусмотренных Программой.

Мониторинг и корректировка Программы осуществляются на основании следующих нормативных документов:

- Федеральный закон от 30 декабря 2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса».
- Постановление Правительства Российской Федерации от 20 февраля 2007 №

115 «О принятии нормативных актов по отдельным вопросам регулирования тарифов организаций коммунального комплекса.

- Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 14 апреля 2008 № 48 «Об утверждении Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса».

- Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 28 октября 2013 года № 397/ГС «О порядке осуществления мониторинга разработки и утверждения программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов».

Мониторинг Программы включает следующие этапы:

- периодический сбор информации о результатах проводимых преобразований в коммунальном хозяйстве, а также информации о состоянии и развитии систем коммунальной инфраструктуры;

- верификация данных;

- анализ данных о результатах проводимых преобразований систем коммунальной инфраструктуры.

Мониторинг осуществляется посредством сбора, обработки и анализа информации. Сбор исходной информации производится по показателям, характеризующим выполнение программы, а также состоянию систем коммунальной инфраструктуры.

7.4. Порядок и сроки корректировки программы.

Разработка и последующая корректировка Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры базируются на необходимости достижения целевых уровней муниципальных стандартов качества предоставления коммунальных услуг при соблюдении ограничений по платежной способности потребителей, при обеспечении не только технической, но и экономической доступности коммунальных услуг.

В ходе реализации Программы отдельные мероприятия, объёмы и источники финансирования подлежат ежегодной корректировке на основе анализа полученных

результатов и с учётом реальных возможностей всех уровней.

Программа разрабатывается на срок до 2035 года. Предложения по корректировке программы осуществляются при необходимости по итогам мониторинга ее реализации.

Предложения по корректировке программы комплексного развития должны содержать:

- описание фактической ситуации (фактическое значение показателей на момент сбора информации, описание условий внешней среды);
- анализ ситуации в динамике (сравнение фактического значения показателей на момент сбора информации с точкой начала реализации программы);
- анализ эффективности реализации программы комплексного развития соотношения (сравнительный анализ затрат, направленных на реализацию программы комплексного развития, с полученным эффектом);
- выводы и рекомендации.

Предложения по корректировке Программы согласовываются главой городского округа и являются основанием для:

- корректировки перечня мероприятий и изменения схем электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, программ в области обращения с отходами;
- внесения изменений в программу комплексного развития.

В случае если в содержание мероприятий, установленных схемой и программой развития единой национальной (общероссийской) электрической сети на долгосрочный период, генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики, федеральной программой газификации, соответствующими межрегиональными, региональными программами газификации, схемами теплоснабжения, схемами водоснабжения и водоотведения, программами в области обращения с отходами вносятся изменения, соответствующие изменения должны вноситься и в Программу.

Корректировка Программы осуществляется в соответствии с требованиями к разработке и утверждению программы. Проект корректировки программы подлежит опубликованию в порядке, установленном для официального опубликования муниципальных правовых актов, иной официальной информации, не менее чем за две недели до ее утверждения, а также рекомендуется размещение на официальном сайте

городского округа в сети Интернет. Заинтересованные лица вправе представить свои предложения по проекту корректировки программы.

Утвержденная корректировка программы подлежит опубликованию в порядке, установленном для официального опубликования муниципальных правовых актов, иной официальной информации, а также размещается на официальном сайте г.о. Воскресенск в сети Интернет.