Т-Энергетика

тел.: 8(800)30-08-638
info@t-nrg.ru

www.t-nrg.ru

УТВЕРЖДАЮ:

Собрание депутатов Пластовского муниципального округа

_____/_____/

от «____» _____202__ г.

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

Пластовского муниципального округа

на период до 2035 года

Обосновывающие материалы

Разработчик: Н.Г. Сапожников

Индивидуальный предприниматель Н. Г. Сапожников, «Т-Энергетика»

2026

Содержание

Основные положения ... 5
1. Паспорт программы ... 8
Раздел 1. Перспективные показатели развития муниципального образования для разработки программы ... 10
1.1 Характеристика муниципального образования ... 10
1.1.1. Общие сведения ... 10
1.1.2. Социально-экономическое положение ... 10
1.1.3. Градообразующие предприятия ... 14
1.1.4. Характеристики климатической зоны ... 16
1.1.5. Генеральный план и программы развития ... 17
1.2 Прогноз численности и структуры населения ... 22
1.3 Прогноз развития промышленности ... 24
1.4 Прогноз развития застройки ... 26
1.5 Прогноз изменения доходов населения ... 28
Раздел 2. Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы ... 30
Раздел 3. Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры ... 32
3.1. Теплоснабжение ... 32
3.1.1 Организационная структура, формы собственности и системы договоров между организациями и потребителями ... 32
3.1.2. Анализ технического состояния источников ... 32
3.1.3. Анализ технического состояния сетей ... 35
3.1.4. Баланс выработки и потребления тепловой энергии ... 35
3.1.5. Анализ резервов и дефицитов мощности ... 35
3.1.6. Надежность ... 36
3.1.7. Воздействие на окружающую среду ... 46
3.1.8. Проблемы и направления их решения ... 46
3.1.9. Финансовое состояние ... 47
3.2. Водоснабжение ... 49
3.2.1. Организационная структура, формы собственности и системы договоров между организациями и потребителями ... 49
3.2.2. Анализ технического состояния источников ... 52
3.2.3. Анализ технического состояния сетей ... 56
3.2.4. Баланс забора и потребления воды ... 56
3.2.5. Анализ резервов и дефицитов мощности ... 56
3.2.6. Надежность ... 64
3.2.7. Воздействие на окружающую среду ... 65
3.2.8. Проблемы и направления их решения ... 65

3.2.9. Финансовое состояние 66
3.3. Водоотведение 68
3.3.1. Организационная структура, формы собственности и системы договоров между организациями и потребителями 68
3.3.2. Анализ технического состояния очистных сооружений 68
3.3.3. Анализ технического состояния сетей 68
3.3.4. Баланс принятых и очищенных сточных вод 70
3.3.5. Анализ резервов и дефицитов мощности 70
3.3.6. Надежность 72
3.3.7. Воздействие на окружающую среду 72
3.3.8. Проблемы и направления их решения 72
3.3.9. Финансовое состояние 73
3.4. Электроснабжение 73
3.4.1. Организационная структура, формы собственности и системы договоров между организациями и потребителями 73
3.4.2. Анализ технического состояния подстанций 74
3.4.3. Анализ технического состояния сетей 80
3.4.4. Баланс выработки и потребления 81
3.4.5. Анализ резервов и дефицитов мощности 81
3.4.6. Надежность 83
3.4.7. Воздействие на окружающую среду 83
3.4.8. Проблемы и направления их решения 83
3.4.9. Финансовое состояние 84
3.5. Газоснабжение 84
3.5.1. Организационная структура, формы собственности и системы договоров между организациями и потребителями 84
3.5.2. Анализ технического состояния источников и объектов 84
3.5.3. Анализ технического состояния сетей 85
3.5.4. Баланс выработки и потребления 85
3.5.5. Анализ резервов и дефицитов мощности 85
3.5.6. Надежность 85
3.5.7. Воздействие на окружающую среду 88
3.5.8. Проблемы и направления их решения 88
3.5.9. Финансовое состояние 88
3.6. Система обращения с твердыми коммунальными отходами 88
3.6.1. Организационная структура, формы собственности и системы договоров между организациями и потребителями 88
3.6.2. Анализ технического состояния объектов 89
3.6.3. Анализ технического состояния мест накопления 89
3.6.4. Баланс накопления, сбора и утилизации 99

3.6.5. Анализ резервов и дефицитов мощности 99
3.6.6. Надежность 101
3.6.7. Воздействие на окружающую среду 101
3.6.8. Проблемы и направления их решения 102
3.6.9. Финансовое состояние 102
Раздел 4. Характеристика состояния и проблем в реализации энерго- и ресурсосбережения и учета и сбора информации 103
4.1. Энерго- и ресурсосбережение в муниципальном образовании 103
4.2. Учёт коммунальных ресурсов 105
Раздел 5. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры 106
5.1. Критерии доступности коммунальных услуг для населения 106
5.2. Спрос на коммунальные ресурсы 106
5.3. Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса 106
5.4. Показатели надежности поставки ресурса 106
Раздел 6. Перспективная схема электроснабжения муниципального образования 109
Раздел 7. Перспективная схема теплоснабжения муниципального образования 118
Раздел 8. Перспективная схема водоснабжения муниципального образования 122
Раздел 9. Перспективная схема водоотведения муниципального образования 125
Раздел 10. Перспективная схема обращения с твердыми коммунальными отходами муниципального образования 127
Раздел 11. Перспективная схема газоснабжения муниципального образования 128
Раздел 12. Общая программа проектов 128
Раздел 13. Финансовые потребности для реализации программы 145
Раздел 14. Организация реализации проектов 148
Раздел 15. Программы инвестиционных проектов, тариф и плата (тариф) за подключение (присоединение) 150
Раздел 16. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги 151
Раздел 17. Модель для расчета программы 154

Основные положения

Основания для разработки Программы

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры (далее – Программа) разработана в соответствии со следующими документами:

- Градостроительный кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 29.12.2014 № 458-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об отходах производства и потребления»
- Постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов» (далее – Требования к ПКР);
- 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»;
- Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»;
- Приказ Минэкономразвития России от 09.01.2018 № 10 «Об утверждении Требований к описанию и отображению в документах территориального планирования объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения»;
- Приказ Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Министерства регионального развития Российской Федерации от 01.10.2013 № 359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов» (далее – Методические рекомендации по разработке ПКР);
- Приказ Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Министерства регионального развития Российской Федерации от 28.10.2013

№ 397/ГС «О порядке осуществления мониторинга разработки и утверждения программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;

- иные документы в сферах электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, а также услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных отходов;
- иные нормативные правовые акты и документы Российской Федерации.

Цели Программы

Программа является базовым документом для разработки инвестиционных и производственных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, а также услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных отходов.

Целями Программы являются:

- обеспечение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры муниципального образования;
- определение потребности объемов и стоимости строительства и реконструкции сетей и сооружений инженерно-технического обеспечения;
- обеспечение жителей и предприятий муниципального образования надёжными и качественными коммунальными услугами;
- сдерживание роста тарифов на коммунальные услуги;
- приведение в соответствие системы коммунальной инфраструктуры потребностям жилищного и промышленного строительства;
- повышение рыночной стоимости, экономической и энергетической эффективности, а также экологической чистоты работы коммунального комплекса;
- внедрение новейших технологий управления процессами производства, транспортировки и распределения коммунальных ресурсов и услуг.

Задачи Программы

Программа представляет собой увязанный по целям, задачам, ресурсам и срокам комплекс инвестиционных проектов с целью строительства, модернизации и реконструкции объектов систем коммунальной инфраструктуры, обеспечивающих их развитие в соответствии с потребностями спроса со стороны потребителей, повышения качества и надежности предоставления оказываемых услуг и улучшения экологической ситуации муниципального образования.

Основными задачами Программы являются:

- обследование инженерных систем коммунальной инфраструктуры и определение перспектив их развития;
- определение перспектив развития муниципального образования;
- формирование годовых топливно-энергетических балансов муниципального образования;
- определение базовых и перспективных показателей развития систем коммунальной инфраструктуры;
- определение перспективных показателей спроса на коммунальные ресурсы;

- привлечение и подбор инвестиций в проекты по развитию систем коммунальной инфраструктуры
- прогноз расходов потребителей на коммунальные ресурсы;
- обеспечение потребителей надёжными и качественными коммунальными услугами;
- обеспечение технической и тарифной доступности коммунальных ресурсов для потребителей;
- повышение эффективности функционирования систем коммунальной инфраструктуры;
- внедрение энергоэффективных технологий и возобновляемых источников энергии в процессы производства, транспортировки и распределения коммунальных ресурсов;
- обеспечение сбалансированности интересов поставщиков коммунальных услуг и потребителей.

1. Паспорт программы

Наименование программы	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Пластовского муниципального округа на 2026-2035 годы
Основания для разработки программы	Основаниями для разработки программы являются: - Градостроительный кодекс Российской Федерации; - Постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, 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».
Наименование заказчика Программы, его местонахождение	Администрация Пластовского муниципального округа Юридический адрес: 457020, Челябинская область, Пластовский р-н, г. Пласт, ул. Октябрьская, д. 45
Наименование разработчика Программы, его местонахождение	Индивидуальный предприниматель Н. Г. Сапожников, «Т-Энергетика» Юридический адрес: 620138, Свердловская область, г Екатеринбург, б-р Сергея Есенина, д. 3, оф. 84
Цель программы	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 поставляемых для потребителей услуг в сферах электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, а также услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов муниципального образования
Задачи программы	Задачами программы являются: - обследование инженерных систем коммунальной инфраструктуры и определение перспектив их развития; - определение перспектив развития муниципального образования; - определение перспективных показателей спроса на коммунальные ресурсы; - привлечение инвестиций в проекты по развитию систем коммунальной инфраструктуры; - обеспечение потребителей надёжными и качественными коммунальными услугами; - обеспечение технической и тарифной доступности коммунальных ресурсов для потребителей; - повышение эффективности функционирования систем коммунальной инфраструктуры.
Целевые показатели программы	Важнейшими целевыми показателями программы являются: - критерии доступности для населения коммунальных услуг; - показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки; - величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе; - показатели качества поставляемого коммунального ресурса; - показатели степени охвата потребителей приборами учета; - показатели надежности по каждой системе ресурсоснабжения; - показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов по каждой системе ресурсоснабжения; - показатели эффективности потребления каждого вида коммунального ресурса с детализацией по многоквартирным домам и бюджетным организациям; - показатели воздействия на окружающую среду.
Срок и этапы реализации программы	Программа рассчитана на 2026-2035 годы: - I этап: 2026-2030 годы; - II этап: 2031-2035 годы.

Объемы и источники финансирования Программы	Объём финансирования программы на 2027-2036 годы составит 2698,95 млн. руб. В том числе по этапам: - I этап: 3386,27 млн. руб.; - II этап: 1338,49 млн. руб. В том числе по источникам финансирования: - бюджетные источники: 52,40 млн. руб.; - внебюджетные источники: 4672,35 млн. руб.

Раздел 1. Перспективные показатели развития муниципального образования для разработки программы

1.1 Характеристика муниципального образования

1.1.1. Общие сведения

Общая информация о муниципальном образовании приведена в таблице 1.

Таблица 1. Общая информация о муниципальном образовании

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	Значение
1	Полное наименование муниципального образования	-	Пластовский муниципальный округ
2	Субъект Российской Федерации	-	Челябинская область
3	Географическое положение	-	Границами муниципального округа являются: на севере – Чебаркульский муниципальный район, на востоке – Южноуральский городской округ, Увельский и Троицкий муниципальные районы, на юге – Чесменский муниципальный район, на западе – Верхнеуральский и Уйский муниципальные районы.
4	Административный центр муниципального образования	-	Пласт
5	Перечень населенных пунктов в составе муниципального образования	-	г. Пласт, пос. Андреевский, с. Борисовка, с. Верхняя Кабанка, с. Верхняя Санарка, п. Воронино, с. Демарино, п. Котлик, с. Кочкарь, с. Кукушка, с. Михайловка, с. Новый Кумляк, с.Поляновка, х. Пчельник, с. Радиомайка, п. Светлый, с. Старый Кумляк, с. Степнинское, с. Степное, с. Чукса
6	Общая протяженность границы муниципального образования	км	222
7	Общая площадь территории муниципального образования	км^2	1751,32
8	Численность постоянного населения	чел.	24155
9	Плотность населения	чел./км^2	13,8

1.1.2. Социально-экономическое положение

Конкурентными преимуществами муниципального образования являются:

- высокий уровень развития социальной и инженерной инфраструктуры;
- транспортная доступность;
- высокий уровень квалификации трудовых ресурсов;
- развитая система образования, включая наличие высших учебных заведений;
- наличие ландшафтов, пригодных для создания рекреационных зон.

Развитие социальной сферы муниципального образования необходимо для создания комфортных условий проживания для населения, в том числе получения доступных и качественных услуг в сфере образования, здравоохранения, культуры и спорта.

Социальную сферу условно можно разделить на две подсистемы – бюджетную и коммерческую, которые отличаются источниками финансирования, методами управления и во многом оказываемым набором услуг.

Бюджетная подсистема ориентирована на обеспечение всего населения гарантированным набором услуг, которые обеспечиваются учреждениями здравоохранения,

образования, культуры, спорта, социальной защиты и рядом других. Вместимость и достаточность таких объектов нормируется в соответствии с действующими нормативами, что во многом определяет темпы их расширения на перспективу.

Коммерческая подсистема ориентирована на предоставление более широкого спектра услуг, оказываемых в соответствии с платежеспособным спросом на них, которые обеспечиваются торговыми, зрелищно-развлекательными, спортивно-оздоровительными и другими организациями. Вместимость и достаточность таких объектов не нормируется, а их развитие происходит за счет внебюджетных источников и зависит от набора определенных факторов: динамика численности населения, роста доходов и т.п.

Социальное развитие муниципального образования характеризуется основными показателями, приведенными в таблице 2. Экономическое развитие муниципального образования характеризуется основными показателями, приведенными в таблице 3.

Таблица 2. Показатели социального развития

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
1	Ввод в действие индивидуальных жилых домов	$м^2$	8300,00	7500,00	5200,00	10400,00	7296,00
2	Ввод жилья в многоквартирных жилых домах	$м^2$	10800,00	9700,00	11100,00	10400,00	4154,00
3	Общая площадь жилых помещений, приходящаяся в среднем на одного жителя – всего	$м^2$	29,43	30,00	30,39	30,87	30,87
4	Число семей, состоящих на учете в качестве нуждающихся в жилых помещениях на конец года	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Число семей, получивших жилые помещения и улучшивших жилищные условия в отчетном году	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Число семей, получающих субсидии на оплату жилого помещения и коммунальных услуг на конец года	ед.	1355	1300	1156	1062	1053
7	Сумма начисленных субсидий населению на оплату жилого помещения и коммунальных услуг	тыс. руб.	27263,7	24661	22112,4	19239,8	19239,8
8	Численность граждан, пользующихся социальной поддержкой по оплате жилого помещения и коммунальных услуг	ед.	6370	6409	6379	6532	6532
9	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников крупных, средних предприятий и некоммерческих организаций	руб.	81498,6	105216,5	95637,3	102847,9	114720,5
10	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных детских дошкольных учреждений	руб.	22591,90	26689,90	29295,20	34783,60	34783,60
11	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных общеобразовательных учреждений	руб.	31186,50	32999,50	39082,40	47029,20	47029,20
12	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных учреждений культуры и искусства	руб.	32948,70	37414,00	41247,10	49823,00	49823,00
13	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных учреждений физической культуры и спорта	руб.	22882,80	25724,80	22882,08	26178,62	26178,62

Таблица 3. Показатели экономического развития

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
1	Объем платных услуг населению (без субъектов малого предпринимательства)	тыс. руб.	174306,4	193117,1	214544,9	247428,4	247428,4
2	Отгружено товаров собственного производства, выполнено работ и услуг собственными силами (без субъектов малого предпринимательства)	тыс. руб.	33668334,4	30787848,6	32054166,3	25755092,5	23409017,2
3	Количество хозяйствующих субъектов по данным бухгалтерской отчетности	ед.	87,0	89,0	96,0	87,0	87,0
3.1	Раздел А Сельское, лесное хозяйство, охота, рыболовство и рыбоводство	ед.	15,0	12,0	11,0	11,0	11,0
3.2	Раздел В Добыча полезных ископаемых	ед.	11,0	12,0	11,0	10,0	10,0

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
3.3	Раздел C Обрабатывающие производства	ед.	9,0	10,0	11,0	8,0	8,0
3.4	Раздел D Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха	ед.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
3.5	Раздел E Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизация отходов, деятельность по ликвидации загрязнений	ед.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
3.6	Раздел F Строительство	ед.	9,0	9,0	11,0	8,0	8,0
3.7	Раздел G Торговля оптовая и розничная; ремонт автотранспортных средств	ед.	10,0	6,0	6,0	7,0	7,0
3.8	Раздел H Транспортировка и хранение	ед.	5,0	7,0	8,0	8,0	8,0
3.9	Раздел I Деятельность гостиниц и предприятий общественного питания	ед.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
3.10	Раздел J Деятельность в области информации и связи	ед.	3,0	3,0	3,0	2,0	2,0
3.11	Раздел K Деятельность финансовая и страховая	ед.	1,0	1,0	2,0	1,0	1,0
3.12	Раздел L Деятельность по операциям с недвижимым имуществом	ед.	6,0	6,0	6,0	5,0	5,0
3.13	Раздел M Деятельность профессиональная, научная и техническая	ед.	3,0	6,0	8,0	8,0	8,0
3.14	Раздел N Деятельность административная и сопутствующие дополнительные услуги	ед.	1,0	1,0	2,0	2,0	2,0
3.15	Раздел O Государственное управление и обеспечение военной безопасности; социальное обеспечение	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.16	Раздел P Образование	ед.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
3.17	Раздел Q Деятельность в области здравоохранения и социальных услуг	ед.	3,0	4,0	4,0	4,0	4,0
3.18	Раздел R Деятельность в области культуры, спорта, организации досуга	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.19	Раздел S Предоставление прочих видов услуг	ед.	3,0	4,0	5,0	5,0	5,0
4	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	чел.	5772,0	5417,0	5304,0	5437,0	5634,0
5	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	руб.	81498,6	105216,5	95637,3	102847,9	114720,5

1.1.3. Градообразующие предприятия

Распоряжение Правительства Российской Федерации от 29 июля 2014 года № 1398-р «Об утверждении перечня монопрофильных муниципальных образований РФ содержит перечень монопрофильных муниципальных образований. Одним из критериев отнесения к ним является наличие градообразующей организации (предприятия). Информация о градообразующих предприятиях представлена в таблице 4. Отрасли специализации населения представлены в таблице 5.

Таблица 4. Градообразующие предприятия

№ п/п	Наименование предприятия	Вид деятельности (ОКВЭД)	Численность трудящихся
Ед. изм.	-	-	чел.
1	Публичное акционерное общество «Южуралзолото Группа Компаний»	07.29.41 Добыча руд и песков драгоценных металлов (золота, серебра и металлов платиновой группы)	3324

Таблица 5. Отрасли специализации населения

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
1	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства), в том числе:	чел.	5772	5417	5304	5437	5634
1.1	Раздел A Сельское, лесное хозяйство, охота, рыболовство и рыбоводство	чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2	Раздел H Транспортировка и хранение	чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.3	Раздел C Обрабатывающие производства	чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.4	Раздел D Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха	чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.5	Раздел E Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизация отходов, деятельность по ликвидации загрязнений	чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.6	Раздел F Строительство	чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.7	Раздел G Торговля оптовая и розничная; ремонт автотранспортных средств	чел.	144	143	167	174	184
1.8	Раздел I Деятельность гостиниц и предприятий общественного питания	чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.9	Раздел J Деятельность в области информации и связи	чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.10	Раздел K Деятельность финансовая и страховая	чел.	12	13	13	13	14
1.11	Раздел L Деятельность по операциям с недвижимым имуществом	чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.12	Раздел M Деятельность профессиональная, научная и техническая	чел.	133	132	116	116	116
1.13	Раздел N Деятельность административная и сопутствующие дополнительные услуги	чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.14	Раздел O Государственное управление и обеспечение военной безопасности; социальное обеспечение	чел.	574	583	582	575	571
1.15	Раздел P Образование	чел.	1110	1019	1045	1053	1038
1.16	Раздел Q Деятельность в области здравоохранения и социальных услуг	чел.	555	533	516	510	506
1.17	Раздел R Деятельность в области культуры, спорта, организации досуга	чел.	143	139	144	140	145
1.18	Раздел S Предоставление прочих видов услуг	чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

1.1.4. Характеристики климатической зоны

Для оценки внешних климатических условий на территории муниципального образования, использовались параметры, рекомендуемые СП 131.13330.2020 «Строительная климатология». Данные по климатическим условиям представлены в таблице 6.

Таблица 6. Климатические условия муниципального образования

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	Значение
1	Муниципальное образование	-	Пластовский МО
2	Субъект Российской Федерации	-	Челябинская область
3	Ближайший город из перечня по СП 131.13330.2020 - Строительная климатология (СНиП 23-01-99)	-	Верхнеуральск
4	Температура воздуха наиболее холодных суток, обеспеченностью 0,92	°С	-40,0
5	Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92	°С	-35,0
6	Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца	°С	12,3
7	Продолжительность, периода со средней суточной температурой воздуха <= 8 °С	сут.	221,0
8	Средняя температура воздуха, периода со средней суточной температурой воздуха <= 8 °С	°С	-7,6
9	Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца	%	77,0
10	Количество осадков за ноябрь - март	мм	87,0
11	Преобладающее направление ветра за декабрь - февраль	-	Ю
12	Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь	м/с	3,6
13	Средняя скорость ветра, за период со средней суточной температурой воздуха <= 8 °С	м/с	2,3
14	Барометрическое давление	гПа	969,0
15	Температура воздуха, обеспеченностью 0,95	°С	24,0
16	Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца	°С	24,7
17	Абсолютная максимальная температура воздуха	°С	39,0
18	Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца	°С	14,6
19	Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца	%	69,0
20	Количество осадков за апрель - октябрь	мм	288,0
21	Преобладающее направление ветра за июнь - август	-	З
22	Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль	м/с	0,0

1.1.5. Генеральный план и программы развития

Генеральный план представляет собой документ территориального планирования, который является пространственным отображением программы (стратегии) социально-экономического развития муниципального образования, инвестиционных программ субъектов естественных монополий, организаций коммунального комплекса, программных документов развития и определяет стратегию градостроительного развития муниципального образования, направления и границы развития территории, функциональное зонирование территорий, развитие инженерной, транспортной и социальной инфраструктуры, градостроительные требования к сохранению объектов историко-культурного наследия и особо охраняемых природных территорий, экологической и санитарной безопасности.

Основная цель территориального планирования развития – обеспечение роста качества жизни населения, учета интересов юридических и физических лиц при определении назначения территорий, исходя из совокупности социальных, экономических, экологических и иных факторов.

Генеральный план определяет:

- территории планируемого размещения объектов федерального, регионального, местного значения, а также характеристики зон с особыми условиями использования территорий муниципального образования в случае, если установление таких зон требуется в связи с размещением данных объектов;
- границы населенных пунктов, входящих в состав муниципального образования, а также перечень включаемых и исключаемых из границ населенных пунктов земельных участков, с указанием категорий земель, к которым планируется отнести эти земельные участки;
- границы функциональных зон и их параметры;
- основные направления создания (развития и сохранения) системы особо охраняемых природных территорий;
- основные мероприятия по сохранению объектов культурного наследия федерального, регионального и местного значения;
- основные мероприятия по развитию систем коммунальной инфраструктуры.

Стратегические планы развития муниципального образования приведены в таблице 7.

Таблица 7. Стратегические планы развития

№ п/п	Наименование документа (Программы)	Тип документа (Программы)	Период реализации	Утверждающий нормативно-правовой акт			
				Тип акта (приказ, постановление и тд.)	Каким органом утверждено	Номер акта	Дата утверждения
Ед. изм.	-	-	-	-			
1	«Повышение энергетической эффективности экономики Пластовского муниципального округа и сокращение энергетических издержек в бюджетном секторе на территории Пластовского муниципального округа»	Муниципальные программы	2026-2030	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1343	05.11.2025
2	«Чистая вода» на территории Пластовского муниципального округа	Муниципальные программы	2026-2030	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1344	05.11.2025
3	«Доступное и комфортное жилье – гражданам России» в Пластовском муниципальном округе	Муниципальные программы	2026-2030	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1342	05.11.2025
4	«Строительство и модернизация объектов социальной сферы Пластовского муниципального округа»	Муниципальные программы	2026-2030	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1193	14.10.2025
5	«Развитие улично-дорожной сети в Пластовском муниципальном округе»	Муниципальные программы	2026-2030	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1194	14.10.2025
6	«Поддержка малого и среднего предпринимательства в Пластовском муниципальном округе»	Муниципальные программы	2026-2030	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1209	14.10.2025
7	«Развитие информационного общества на территории Пластовского муниципального округа»	Муниципальные программы	2026-2030	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1258	20.10.2025
8	«Улучшение условий и охраны труда в Пластовском муниципальном округе»	Муниципальные программы	2026-2028	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1227	16.10.2025
9	«Комплексное развитие сельского хозяйства на территории Пластовского муниципального округа Челябинской области»	Муниципальные программы	2026-2030	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1278	24.10.2025
10	«Профилактика безнадзорности и правонарушений несовершеннолетних в Пластовском муниципальном округе»	Муниципальные программы	2026-2028	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1575	16.12.2025

№ п/п	Наименование документа (Программы)	Тип документа (Программы)	Период реализации	Утверждающий нормативно-правовой акт			
				Тип акта (приказ, постановление и тд.)	Каким органом утверждено	Номер акта	Дата утверждения
Ед. изм.	-	-	-	-			
11	«Развитие муниципальной службы в Пластовском муниципальном округе»	Муниципальные программы	2026-2030	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1211	15.10.2025
12	«Организация общественных работ и временного трудоустройства безработных граждан (в том числе инвалидов), испытывающих трудности в поиске работы на территории Пластовского муниципального округа»	Муниципальные программы	2026-2028	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1279	24.10.2025
13	«Социальная поддержка населения Пластовского муниципального округа»	Муниципальные программы	2026-2028	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1367	13.11.2025
14	«Доступная среда Пластовского муниципального округа»	Муниципальные программы	2026-2028	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1366	13.11.2025
15	«Развитие образования в Пластовском муниципальном округе Челябинской области»	Муниципальные программы	2026-2030	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1261	20.10.2025
16	«Развитие физической культуры и спорта в Пластовском муниципальном округе»	Муниципальные программы	2026-2030	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1332	31.10.2025
17	«Сохранение и развитие культуры в Пластовском муниципальном округе»	Муниципальные программы	2026-2030	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1386	13.11.2025
18	«Укрепление материально- технической базы учреждений культуры в Пластовском муниципальном округе»	Муниципальные программы	2026-2030	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1387	13.11.2025
19	«Повышение эффективности реализации молодежной политики в Пластовском муниципальном округе»	Муниципальные программы	2026-2030	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1385	13.11.2025

№ п/п	Наименование документа (Программы)	Тип документа (Программы)	Период реализации	Утверждающий нормативно-правовой акт			
				Тип акта (приказ, постановление и тд.)	Каким органом утверждено	Номер акта	Дата утверждения
Ед. изм.	-	-	-	-			
20	«Подготовка кадров для органов местного самоуправления, муниципальных учреждений Пластовского муниципального округа и создание благоприятных условий в целях привлечения медицинских работников для работы в учреждениях здравоохранения, расположенных на территории Пластовского муниципального округа»	Муниципальные программы	2026-2030	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1239	17.10.2025
21	«Формирование и благоустройство городской среды на территории Пластовского муниципального округа»	Муниципальные программы	2026-2030	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1236	17.10.2025
22	«Обеспечение пассажирских перевозок транспортом общего пользования в Пластовском муниципальном округе»	Муниципальные программы	2026-2030	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1207	14.10.2025
23	«Охрана окружающей среды на территории Пластовского муниципального округа»	Муниципальные программы	2026-2030	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1238	17.10.2025
24	«Инициативное бюджетирование на территории Пластовского муниципального округа»	Муниципальные программы	2026-2030	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1235	17.10.2025
25	«Разработка градостроительной документации Пластовского муниципального округа»	Муниципальные программы	2026-2028	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1330	31.10.2025
26	«Повышение безопасности жизнедеятельности населения и территории Пластовского муниципального округа»	Муниципальные программы	2026-2028	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1327	31.10.2025
27	«Развитие территориального общественного самоуправления Пластовского муниципального округа»	Муниципальные программы	2026-2030	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1237	17.10.2025
28	«Обеспечение банных услуг населению в Пластовском муниципальном округе»	Муниципальные программы	2026-2030	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1206	14.10.2025

№ п/п	Наименование документа (Программы)	Тип документа (Программы)	Период реализации	Утверждающий нормативно-правовой акт			
				Тип акта (приказ, постановление и тд.)	Каким органом утверждено	Номер акта	Дата утверждения
Ед. изм.	-	-	-	-			
29	«Переселение граждан из аварийного жилищного фонда, признанного таковым с 1 января 2017 до 1 января 2022 года на территории Пластовского муниципального округа»	Муниципальные программы	2026-2030	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1345	05.11.2025
30	«Реализация государственной национальной политики в Пластовском муниципальном округе»	Муниципальные программы	2026-2028	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1368	13.11.2025
31	«Профилактика преступлений и иных правонарушений в Пластовском муниципальном округе»	Муниципальные программы	2026-2028	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1363	11.11.2025
32	«Противодействие проявлениям экстремизма в Пластовском муниципальном округе»	Муниципальные программы	2026-2028	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1369	13.11.2025
33	«Противодействие злоупотреблению наркотиками и их незаконному обороту в Пластовском муниципальном округе»	Муниципальные программы	2026-2028	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1362	11.11.2025
34	«Профилактика преступлений, совершаемых с использованием информационно - телекоммуникационных технологий на территории Пластовского муниципального округа»	Муниципальные программы	2026-2028	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1361	11.11.2025
35	«Профилактика терроризма в Пластовском муниципальном округе»	Муниципальные программы	2026-2028	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1364	11.11.2025
36	«Эффективное управление муниципальным имуществом и земельными ресурсами Пластовского муниципального округа Челябинской области»	Муниципальные программы	2026-2030	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1331	31.10.2025

1.2 Прогноз численности и структуры населения

Учёт численности и состава населения является важным аспектом для эффективного управления муниципальным образованием. Он включает в себя сбор и анализ данных о демографических характеристиках, социальных и экономических показателях населения, а также информации о миграции и расселении.

Цель учета численности и состава населения заключается в формировании комплексной картины о населении муниципального образования для принятия обоснованных управленческих решений, направленных на улучшение качества жизни граждан, развитие инфраструктуры и повышение уровня социально-экономического благополучия территории.

Ретроспективный анализ и прогноз численности и структуры населения муниципального образования составлен на основе отчётных данных с учётом перспективных данных программ развития и приведён в таблице 8.

Таблица 8. Численность и структура населения

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
1	Численность населения, в том числе:	чел.	24100	24100	24100	24100	24100	24100	24100	24100	24100	24100	24100
1.1	городское население	чел.	18434	18623	18812	19001	19190	19379	19568	19758	19947	20136	20325
1.2	сельское население	чел.	5546	5207	4867	4527	4188	3848	3508	3169	2829	2490	2150
1.3	женщины	чел.	13272	13257	13243	13228	13213	13199	13184	13170	13155	13140	13126
1.4	мужчины	чел.	10708	10572	10436	10300	10165	10029	9893	9757	9621	9485	9349
1.5	моложе трудоспособного возраста	чел.	5388	5281	5174	5067	4960	4853	4746	4639	4532	4425	4318
1.6	трудоспособного возраста	чел.	12532	12523	12514	12506	12497	12488	12479	12471	12462	12453	12444
1.7	старше трудоспособного возраста	чел.	5926	5949	5829	5798	5751	5708	5617	5579	5494	5455	5370
2	Число родившихся	чел.	145	114	88	59	30	2	-25	-54	-82	-111	-138
3	Число умерших	чел.	375	367	359	351	343	336	328	320	312	304	296
4	Естественный прирост (убыль)	чел.	-230	-253	-271	-292	-313	-334	-353	-374	-394	-415	-434
5	Общий коэффициент рождаемости	промилле	6,0	4,7	3,7	2,4	1,3	0,1	-1,1	-2,3	-3,4	-4,6	-5,7
6	Общий коэффициент смертности	промилле	15,6	15,2	14,9	14,6	14,3	13,9	13,6	13,3	12,9	12,6	12,3
7	Общий коэффициент естественного прироста (убыли)	промилле	-9,5	-10,5	-11,2	-12,1	-13,0	-13,9	-14,7	-15,5	-16,3	-17,2	-18,0
8	Число прибывших	чел.	-212	-229	-245	-261	-278	-294	-311	-327	-343	-360	-376
9	Число выбывших	чел.	6	5	4	3	2	0	-1	-2	-3	-4	-5
10	Средний размер семьи	чел.	16	15	15	15	15	15	14	14	14	14	14

1.3 Прогноз развития промышленности

Промышленный сектор муниципального образования обладает следующими преимуществами:

- наличие разработок с потенциалом коммерциализации;
- наличие стендово-испытательной базы для теплопрочностных, статических, радиотехнических, динамических тепловакуумных, климатических, механических и электрических испытаний продукции;
- полный инновационный цикл – от исследований и разработок до производства наукоемкой продукции;
- наличие системы поддержки инновационного предпринимательства;
- широкие кооперационные связи предприятий научно-производственного комплекса.

Информация о развитии промышленного сектора муниципального образования отсутствует.

Прогноз развития промышленности муниципального образования приведены в таблице 9.

Таблица 9. Прогноз развития промышленности

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
1	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и иных аналогичных обязательных платежей) по данным бухгалтерской отчетности по всем видам деятельности, в том числе:	тыс. руб.	39312566,18	41120944,2	42848023,9	44561944,8	46344422,6	48198199,5	50126127,5	52131172,6	54216419,5	56385076,3	58640479,4
1.1	Раздел A Сельское, лесное хозяйство, охота, рыболовство и рыбоводство	тыс. руб.	231747,26	242407,6	252588,8	262692,3	273200,0	284128,0	295493,1	307312,8	319605,4	332389,6	345685,2
1.1.1	Животноводство	тыс. руб.	14683,41	15358,8	16003,9	16644,1	17309,8	18002,2	18722,3	19471,2	20250,1	21060,1	21902,5
1.1.2	Рыболовство и рыбоводство	тыс. руб.	217049,93	227034,2	236569,7	246032,5	255873,8	266108,7	276753,0	287823,2	299336,1	311309,5	323761,9
1.2	Раздел B Добыча полезных ископаемых	тыс. руб.	32337315,61	33824832,1	35245475,1	36655294,1	38121505,8	39646366,1	41232220,7	42881509,6	44596769,9	46380640,7	48235866,4
1.3	Раздел C Обрабатывающие производства	тыс. руб.	69154,47	72335,6	75373,7	78388,6	81524,2	84785,1	88176,5	91703,6	95371,7	99186,6	103154,1
1.4	Раздел D Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха	тыс. руб.	152762,09	159789,1	166500,3	173160,3	180086,7	187290,2	194781,8	202573,1	210676,0	219103,0	227867,1
1.5	Раздел E Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизация отходов, деятельность по ликвидации загрязнений	тыс. руб.	70620,67	73869,2	76971,7	80050,6	83252,6	86582,7	90046,0	93647,9	97393,8	101289,5	105341,1

1.4 Прогноз развития застройки

Прогноз ввода жилой площади был сделан исходя из динамики следующих факторов:

- объем расходов населения муниципального образования на покупку жилья;
- объем расходов нерезидентов муниципального образования на покупку жилья;
- доля квартир, реализуемых населению, на первичном рынке;
- стоимость цен на первичном рынке жилья.

Официальных источников получения данной информации по всем объектам нет (официальная статистика собирается только по бюджетным учреждениям дошкольного образовательного, высшего и среднего профессионального образования – соответственно, статистические формы 85-к, 2-ВПО и 2-СПО). По причине отсутствия прогнозы общественно-деловой застройки были сделаны косвенным образом.

Как правило, их площадь составляет 20-25% от общей площади жилого фонда муниципального образования, причем более высокие значения из этого интервала соответствуют крупным городам. Для рассматриваемого муниципального образования было принято значения равное 20%. Таким образом, была принята предпосылка о соотношении площади жилых и общественно-деловых зданий в пропорции 5:1. В свою очередь, последние можно разделить на бюджетные и прочие объекты, на которые условно из 20% приходится 8% и 12% площади, соответственно. Таким образом, были определены базовые значения площади бюджетных и прочих общественно-деловых зданий.

На территории муниципального образования ведется активное строительство жилья, которое всегда сопровождается приростом площади общественно-деловых зданий, поэтому перспективная площадь последних формировалась с учетом оцененных базовых значений и экстраполяции тенденций жилищного строительства.

Официальных источников получения данной информации нет. Оценка площади каким-либо косвенным образом (на основании других данных) не будет носить достоверный характер в силу существования большой специфики между объектами (административные здания, цеха, складские помещения и т.п.) предприятий различного промышленного профиля, которые сложно унифицировать и, соответственно, получить какую-то универсальную оценку, которую можно было бы использовать при расчете площади.

Перспективная площадь производственной застройки, главным образом, необходима для прогнозирования спроса на коммунальные ресурсы со стороны промышленных предприятий. Однако, в данном контексте сведения о площади могут быть полезны до известной степени в силу описанных выше различий между вводимыми зданиями, строениями и сооружениями (например, часть вводимых помещений может в принципе не отапливаться). В этой связи предлагается использовать другой подход при прогнозировании спроса на коммунальные ресурсы со стороны действующих промышленных предприятий, базирующийся на прогнозах развития сектора производства промышленных товаров.

Прогноз развития застройки муниципального образования приведены в таблице 10.

Таблица 10. Прогноз развития застройки

№ п/п	Показатель	Исходный год (2024-2025 гг.)	1-я очередь (2035 г.)	Расчетный срок(2045 г.)
1	Численность населения, чел.	24155	24279	24328
2	Средняя жилищная обеспеченность, кв. м. на 1 жителя	30,4	35,0	40,0
3	Требуемый жилищный фонд, тыс. кв. м.	-	849,76	973,12
4	Существующий жилищный фонд, тыс. кв. м.	736,26	733,72	733,72
5	Объем ветхого жилого фонда, тыс. кв. м.	2,54	-	-
6	Объем нового жилищного строительства всего, тыс. кв. м.		116,04	239,40
7	Территории, выделенные для размещения нового жилищного строительства с учетом стабилизации численности населения и улучшения жилищных условий, га, в том числе жилая застройка:		217,50	410,58
7.1	5 этажей		11,48	23,82
7.2	до 4 этажей (без земельных участков)		20,74	41,61
7.3	до 3 этажей (с земельными участками)		185,03	341,45

1.5 Прогноз изменения доходов населения

Одним из главных факторов, оказывающим влияние на возможности развития муниципального образования и определяющим объемы финансирования мероприятий настоящей Программы, а также доступность коммунальных ресурсов, является объем денежных доходов населения.

Размер среднемесячной начисленной заработной платы на перспективу до 2036 г., исходя из предположения о реальном годовом росте на 2% относительно темпов инфляции, установленных в Долгосрочном прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года Министерства экономического развития Российской Федерации. За пределами этого срока темпы роста приравнивались к уровню 2036.

Прогноз изменения доходов населения муниципального образования приведены в таблице 118.

Таблица 11. Характеристики доходов населения

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
1	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства) по обследуемым видам деятельности, в том числе:	руб.	122865,7	128517,5	133915,2	139271,8	144842,7	150636,4	156661,9	162928,3	169445,5	176223,3	183272,2
1.1	Раздел A Сельское, лесное хозяйство, охота, рыболовство и рыбоводство	руб.	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Раздел H Транспортировка и хранение	руб.	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Раздел B Добыча полезных ископаемых	руб.	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Раздел C Обрабатывающие производства	руб.	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5	Раздел D Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха	руб.	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6	Раздел E Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизация отходов, деятельность по ликвидации загрязнений	руб.	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.7	Раздел F Строительство	руб.	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.8	Раздел G Торговля оптовая и розничная; ремонт автотранспортных средств	руб.	60875,2	63675,5	66349,8	69003,8	71764,0	74634,5	77619,9	80724,7	83953,7	87311,9	90804,3
1.9	Раздел I Деятельность гостиниц и предприятий общественного питания	руб.	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.10	Раздел J Деятельность в области информации и связи	руб.	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.11	Раздел K Деятельность финансовая и страховая	руб.	59976,7	62735,7	65370,6	67985,4	70704,8	73533,0	76474,3	79533,3	82714,6	86023,2	89464,2
1.12	Раздел L Деятельность по операциям с недвижимым имуществом	руб.	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.13	Раздел M Деятельность профессиональная, научная и техническая	руб.	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.14	Раздел N Деятельность административная и сопутствующие дополнительные услуги	руб.	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.15	Раздел O Государственное управление и обеспечение военной безопасности; социальное обеспечение	руб.	79865,2	83539,0	87047,7	90529,6	94150,7	97916,8	101833,4	105906,8	110143,1	114548,8	119130,7
1.16	Раздел P Образование	руб.	48294,2	50515,7	52637,4	54742,9	56932,6	59209,9	61578,3	64041,4	66603,1	69267,2	72037,9
1.17	Раздел Q Деятельность в области здравоохранения и социальных услуг	руб.	53596,2	56061,6	58416,2	60752,8	63182,9	65710,2	68338,7	71072,2	73915,1	76871,7	79946,6
1.18	Раздел R Деятельность в области культуры, спорта, организации досуга	руб.	52371,2	54780,2	57081,0	59364,2	61738,8	64208,4	66776,7	69447,8	72225,7	75114,7	78119,3
1.19	Раздел S Предоставление прочих видов услуг	руб.	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Раздел 2. Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы

Оценка объемов потребления коммунальных ресурсов играет важное значение при разработке программ комплексного развития по ряду причин. Во-первых, объемы потребления должны быть обеспечены соответствующими производственными мощностями организаций коммунального комплекса. Инженерные системы водо-, газо-, электро-, теплоснабжения и водоотведения должны обеспечивать круглосуточное и бесперебойное предоставление услуг потребителям в соответствии с требованиями к их качеству. В системах обращения твердых коммунальных отходов (ТКО) должен обеспечиваться своевременный сбор, вывоз и утилизация (захоронение). Во-вторых, прогнозные объемы потребления ресурсов определяют доходы коммунальных организаций и, соответственно, оказывают непосредственное воздействие на уровень инвестиционных расходов, направляемых на развитие инфраструктуры.

Совокупное потребление коммунальных ресурсов определяется как сумма по следующим категориям потребителей:

- население;
- бюджетные учреждения;
- прочие потребители.

Оценка перспективных объемов потребления коммунальных ресурсов была произведена посредством коррекции базового уровня на динамику численности населения, площадь жилых зданий и объектов социального и культурно-бытового назначения, объем выпуска продукции предприятиями и организациями, с учетом энергосберегающих эффектов от реализации предлагаемых мероприятий настоящей Программы.

Оценка объемов потребления коммунальных ресурсов на период реализации настоящей Программы учитывала следующие факторы:

- изменение численности населения;
- изменение площади застройки;
- доля населения, охваченного коммунальной услугой;
- доля потребителей, оснащенных приборами учета коммунальных ресурсов;
- нормативы удельного расхода коммунальных ресурсов;
- автономное энергосбережение;
- экономия коммунальных ресурсов.

Перспективный спрос на коммунальные ресурсы приведён в таблице 12.

Таблица 12. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Электроэнергия	МВА	67,300	67,300	67,300	67,300	67,300	67,300	67,300	67,300	67,300	67,300	67,300
2	Тепловая энергия	Гкал/ч	85,650	85,650	86,510	89,950	89,950	89,950	89,950	89,950	89,950	89,950	89,950
3	Холодная вода	$м^3$/сут	2660,274	2660,274	2660,274	2660,274	2660,274	2660,274	2660,274	2660,274	2660,274	2660,274	2660,274
4	Природный газ	тыс. $м^3$/ч	8762,160	8762,160	8762,160	8762,160	8762,160	8762,160	8762,160	8762,160	8762,160	8762,160	8762,160
5	Водоотведение	$м^3$/сут	1132,055	1132,055	1132,055	1132,055	1132,055	1132,055	1132,055	1132,055	1132,055	1132,055	1132,055
6	Твердые коммунальные отходы	тыс. т/год	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400

Раздел 3. Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры

3.1. Теплоснабжение

3.1.1 Организационная структура, формы собственности и системы договоров между организациями и потребителями

На территории муниципального образования задачи производства и транспортировки тепловой энергии с целью теплоснабжения потребителей осуществляются теплоснабжающими организациями, перечень которых приведен в таблице 13.

Функциональная структура централизованного теплоснабжения муниципального образования представляет собой неразделённое между разными юридическими лицами производство тепловой энергии и её передача до потребителя. Договоры заключены с потребителями, расчеты осуществляются на основании выставленных счетов-фактур, актов на расчетный счет регулируемой организации, потребители категории «Население» оплачивают через «РКЦ».

3.1.2. Анализ технического состояния источников

Зона действия источника тепловой энергии – территория поселения муниципального образования, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения.

Зависимыми называют такие схемы, в которых местные системы потребителей тепла присоединены непосредственно (одноконтурно) к тепловым сетям района без промежуточных теплообменников.

Независимыми называются схемы присоединения местных систем отопления, вентиляции и кондиционирования воздуха к тепловым сетям района через промежуточные теплообменники (двухконтурные схемы).

Регулирование отпуска тепловой энергии на территории муниципального образования – качественное, за счет изменения температуры воды в подающем трубопроводе тепловой сети в зависимости от текущей температуры наружного воздуха при постоянном расходе циркулирующей воды. Температурный график теплоисточника — это кривая (таблица), которая определяет, какая должна быть температура теплоносителя при фактической температуре наружного воздуха. Графики зависимости могут быть различны. Конкретный график зависит от климата, оборудования котельной и технико-экономических показателей.

Общие данные по источникам теплоснабжения приведены в таблице 14.

Таблица 13. Организационная структура в сфере теплоснабжения

№ п/п	Наименование системы теплоснабжения	Населенный пункт	Организация, осуществляющая эксплуатацию источника теплоснабжения	Право пользования организации, осуществляющей эксплуатацию источника	Организация, осуществляющая эксплуатацию тепловых сетей	Право пользования организации, осуществляющей эксплуатацию тепловых сетей	Вид договорных отношений между организациями (в случае наличия)
Ед. изм.	-	-	-	-	-	-	-
1	Районная котельная	г. Пласт, ул. Октябрьская, д. 63 б	МУП «Пластовские тепловые системы»	Хоз. Ведение	МУП «Пластовские тепловые системы»	Хоз. Ведение	Неприменимо
2	Котельная Н. Троицка	г. Пласт, ул. Лазо, д.29 а	МУП «Пластовские тепловые системы»	Хоз. Ведение	МУП «Пластовские тепловые системы»	Хоз. Ведение	Неприменимо
3	Котельная ПТУ-134	г. Пласт, ул. Учебный городок, д. 34	МУП «Пластовские тепловые системы»	Хоз. Ведение	МУП «Пластовские тепловые системы»	Хоз. Ведение	Неприменимо
4	Котельная ЛТЦ-22	г. Пласт, ул. Кирова, д. 89 а	МУП «Пластовские тепловые системы»	Хоз. Ведение	МУП «Пластовские тепловые системы»	Хоз. Ведение	Неприменимо
5	Котельная ул. Победы, 17	с. Борисовка, ул. Победы, д. 17	МУП «Пластовские тепловые системы»	Хоз. Ведение	МУП «Пластовские тепловые системы»	Хоз. Ведение	Неприменимо
6	Котельная ул. Ленина, 71	с. В. Санарка, ул. Ленина, д. 71	МУП «Пластовские тепловые системы»	Хоз. Ведение	МУП «Пластовские тепловые системы»	Хоз. Ведение	Неприменимо
7	Котельная ул. Садовая, 9а	с. В. Санарка, ул. Садовая, д. 9а	МУП «Пластовские тепловые системы»	Хоз. Ведение	МУП «Пластовские тепловые системы»	Хоз. Ведение	Неприменимо
8	Котельная ул. Центральная, 28а	с. Демарино, ул. Центральная, д. 28а	МУП «Пластовские тепловые системы»	Хоз. Ведение	МУП «Пластовские тепловые системы»	Хоз. Ведение	Неприменимо
9	Котельная ул. Школьная, 4	с. Демарино, ул. Школьная, д. 4	МУП «Пластовские тепловые системы»	Хоз. Ведение	МУП «Пластовские тепловые системы»	Хоз. Ведение	Неприменимо
10	Котельная ул. Библиотечная, 5	с. В. Кабанка, ул. Библиотечная, д. 5	МУП «Пластовские тепловые системы»	Хоз. Ведение	МУП «Пластовские тепловые системы»	Хоз. Ведение	Неприменимо
11	Котельная ул. Советская, 76	с. Кочкарь, ул. Советская, д. 76	МУП «Пластовские тепловые системы»	Хоз. Ведение	МУП «Пластовские тепловые системы»	Хоз. Ведение	Неприменимо
12	Котельная ПАО «ЮГК»	Шахта Центральная территория	ПАО «ЮГК»	Хоз. Ведение	ПАО «ЮГК»	Хоз. Ведение	Неприменимо

Таблица 14. Технические характеристики источников тепловой энергии

№ п/п	Источник теплоснабжения	Основной вид топлива	Теплоноситель	Схема присоединения систем отопления потребителей	Схема организации систем ГВС потребителей	Способ регулирования отпуска тепловой энергии	Температурный график	Число часов работы в год	Наличие системы автоматизации на котельной	Котельное оборудование	
										Количество котлов	Средний год ввода в эксплуатацию
Ед. изм.	-	-	-	-	-	-	°С	ч	-	шт.	ГГГГ
1	Районная котельная	Природный газ	Горячая вода	Зависимая	ИТП	Качественно-количественный	95/70	5520	Отсутствуют	7	2019
2	Котельная Н. Троицка	Природный газ	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественно-количественный	95/70	5520	Отсутствуют	3	2009
3	Котельная ПТУ-134	Природный газ	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественно-количественный	95/70	5520	Отсутствуют	3	2007

№ п/п	Источник теплоснабжения	Основной вид топлива	Теплоноситель	Схема присоединения систем отопления потребителей	Схема организации систем ГВС потребителей	Способ регулирования отпуска тепловой энергии	Температурный график	Число часов работы в год	Наличие системы автоматизации на котельной	Котельное оборудование	
										Количество котлов	Средний год ввода в эксплуатацию
Ед. изм.	-	-	-	-	-	-	°С	ч	-	шт.	ГГГГ
4	Котельная ЛТЦ-22	Природный газ	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественно-количественный	95/70	5520	Отсутствуют	2	2019
5	Котельная ул. Победы, 17	Природный газ	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественно-количественный	95/70	5520	Отсутствуют	2	2017
6	Котельная ул. Ленина, 71	Природный газ	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественно-количественный	95/70	5520	Отсутствуют	2	2010
7	Котельная ул. Садовая, 9а	Природный газ	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественно-количественный	95/70	5520	Отсутствуют	2	2012
8	Котельная ул. Центральная, 28а	Природный газ	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественно-количественный	95/70	5520	Отсутствуют	3	2007
9	Котельная ул. Школьная, 4	Природный газ	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественно-количественный	95/70	5520	Отсутствуют	2	2011
10	Котельная ул. Библиотечная, 5	Природный газ	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественно-количественный	95/70	5520	Отсутствуют	2	2021
11	Котельная ул. Советская, 76	Природный газ	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественно-количественный	95/70	5520	Отсутствуют	2	2017
12	Котельная ПАО «ЮГК»	Природный газ	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Количественный	95/70	5520	Отсутствуют	1	2014

3.1.3. Анализ технического состояния сетей

В соответствии с СП 124.13330.2012 расчетный срок службы стальных и чугунных трубопроводов должен составлять не менее 30 лет.

Основным материалом изоляционного слоя тепловых сетей всех источников тепловой энергии на территории муниципального образования является минеральная вата с различными типами покровного слоя, в некоторых случаях – пенополиуретан (ППУ).

Для компенсации температурных расширений трубопроводов на тепловых сетях муниципального образования применяются в основном П-образные виды компенсаторов. Учет количества компенсаторов не осуществляется.

Характеристики тепловых сетей приведены в таблице 15.

3.1.4. Баланс выработки и потребления тепловой энергии

Учет тепловой энергии на котельных муниципального образования осуществляется на основании следующего способа:

- расчетный (на основании расчетных показателей).

Баланс выработки и потребления тепловой энергии систем теплоснабжения приведён в таблице 16.

3.1.5. Анализ резервов и дефицитов мощности

Установленная мощность источника тепловой энергии — это сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям, а также на собственные и хозяйственные нужды.

Располагаемая мощность источника тепловой энергии — это величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом мощности, не реализуемой по техническим причинам.

Потребление тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды – это значение расхода тепловой энергии, приходящееся на вспомогательные технологические процессы, в том числе на тепловыделения котлоагрегатов, нужды мазутного хозяйства (при наличии), нужды системы водоподготовки (при наличии), обдуву котлов, отопление помещений котельной, хозбытовые нужды и пр.

Значения резервов и дефицитов тепловой мощности системы с учётом перспективного спроса приведён в таблице 17.

3.1.6. Надежность

Отказ (авария, инцидент) на источнике тепловой энергии – это ситуация, повлекшая повреждение технических устройств или отклонение от установленного режима технологического процесса, которая привела к полному или частичному останову процесса производства тепловой энергии.

Показатели аварийности систем теплоснабжения приведены в таблице 18.

Таблица 15. Характеристики тепловых сетей

№ п/п	Наименование системы теплоснабжения	Общая протяженность сетей отопления (в 2-трубном исчислении)	Общая протяженность сетей горячего водоснабжения (в 2-трубном исчислении)	Средний диаметр	Износ	Протяженность тепловых сетей (в 2-трубном исчислении)			Протяженность тепловых сетей по годам прокладки (в 2-трубном исчислении)			
						Надземной прокладки	Подземной бесканальной прокладки	Подземной канальной и подвальной прокладки	До 1990	С 1991 по 1998	С 1999 по 2003	С 2004
Ед. изм.	-	м	м	мм	%	м	м	м	м	м	м	м
1	Районная котельная	31376,0	0,0	166,3	30,0	13037,0	0,0	18339,0	24710,3	648,0	0,0	6017,7
2	Котельная Н. Троицка	2490,0	0,0	89,0	25,0	1902,0	0,0	588,0	1961,0	51,4	0,0	477,6
3	Котельная ПТУ-134	1850,0	0,0	110,7	15,0	686,0	0,0	1164,0	1457,0	38,2	0,0	354,8
4	Котельная ЛТЦ-22	198,0	0,0	57,0	20,0	0,0	0,0	198,0	155,9	4,1	0,0	38,0
5	Котельная ул. Победы, 17	4176,0	0,0	144,0	15,0	446,0	0,0	3730,0	3288,8	86,2	0,0	800,9
6	Котельная ул. Ленина, 71	767,6	0,0	57,0	15,0	767,6	0,0	0,0	604,5	15,9	0,0	147,2
7	Котельная ул. Садовая, 9а	94,0	0,0	74,0	30,0	75,0	0,0	19,0	74,0	1,9	0,0	18,0
8	Котельная ул. Центральная, 28а	4621,6	0,0	96,2	25,0	886,4	0,0	3735,4	3639,8	95,4	0,0	886,4
9	Котельная ул. Школьная, 4	222,0	0,0	85,5	30,0	0,0	0,0	222,0	174,8	4,6	0,0	42,6
10	Котельная ул. Библиотечная, 5	2487,0	0,0	84,5	25,0	1641,1	0,0	846,0	1958,6	51,4	0,0	477,0
11	Котельная ул. Советская, 76	64,0	0,0	47,0	15,0	64,0	0,0	0,0	50,4	1,3	0,0	12,3
12	Котельная ПАО «ЮГК»	3494,0	0,0	80,0	20,0	694,4	0,0	2799,6	2799,6	0,0	0,0	694,4

Таблица 16. Баланс тепловой энергии систем теплоснабжения за полный прошедший год

Источник теплоснабжения	Годовая выработка тепловой энергии	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Отпуск тепловой энергии с коллекторов в год	Потери тепловой энергии при транспортировке	Полезный отпуск тепловой энергии	Годовое потребление основного топлива
-	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	т у. т.
Районная котельная	80583,00	2938,00	77645,00	11669,00	22306,13	13895,00
Котельная Н. Троицка	2426,00	55,00	2371,00	422,00	13939,02	344,00
Котельная ПТУ-134	2191,00	51,00	2140,00	436,00	74,63	422,00
Котельная ЛТЦ-22	234,00	5,00	229,00	46,00	3082,82	38,00
Котельная ул. Победы, 17	2215,00	88,00	2127,00	536,00	14106,72	390,00
Котельная ул. Ленина, 71	138,00	3,00	135,00	13,50	5488,11	27,00
Котельная ул. Садовая, 9а	288,00	4,00	284,00	28,40	4412,84	60,00
Котельная ул. Центральная, 28а	2603,00	97,00	2506,00	532,00	2254,18	454,00
Котельная ул. Школьная, 4	599,00	5,00	594,00	59,40	444,44	127,00
Котельная ул. Библиотечная, 5	1526,00	23,00	1503,00	243,00	1298,97	259,00
Котельная ул. Советская, 76	195,00	3,00	192,00	19,20	872,11	37,00
Котельная ПАО «ЮГК»	82418,00	546,00	81872,00	8187,20	73684,80	43957,00

Таблица 17. Баланс тепловой мощности источников теплоснабжения с учётом перспективного спроса

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Районная котельная	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	43,800	43,800	43,800	43,800	43,800	43,800	43,800	43,800	43,800	43,800
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	43,800	43,800	43,800	43,800	43,800	43,800	43,800	43,800	43,800	43,800
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	12,371	12,371	12,371	12,371	12,371	12,371	12,371	12,371	12,371	12,371
		отопление	Гкал/ч	10,741	10,741	10,741	10,741	10,741	10,741	10,741	10,741	10,741	10,741
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	30,293	30,293	30,293	30,293	30,293	30,293	30,293	30,293	30,293	30,293
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200
2	Котельная Н. Троицка	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
		отопление	Гкал/ч	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	5,054	5,054	5,054	5,054	5,054	5,054	5,054	5,054	5,054	5,054
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Котельная ПТУ-134	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
		отопление	Гкал/ч	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,822	4,822	4,822	4,822	4,822	4,822	4,822	4,822	4,822	4,822
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200
4	Котельная ЛТЦ-22	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
		отопление	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Котельная ул. Победы, 17	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365
		отопление	Гкал/ч	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,331	3,331	3,331	3,331	3,331	3,331	3,331	3,331	3,331	3,331
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600
6	Котельная ул. Ленина, 71	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
		отопление	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Котельная ул. Садовая, 9а	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
		отопление	Гкал/ч	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
8	Котельная ул. Центральная, 28а	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437
		отопление	Гкал/ч	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,253	3,253	3,253	3,253	3,253	3,253	3,253	3,253	3,253	3,253
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9	Котельная ул. Школьная, 4	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
		отопление	Гкал/ч	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713
10	Котельная ул. Библиотечная, 5	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
		отопление	Гкал/ч	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11	Котельная ул. Советская, 76	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
		отопление	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
12	Котельная ПАО «ЮГК»	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	10,530	10,530	10,530	10,530	10,530	10,530	10,530	10,530	10,530	10,530
		отопление	Гкал/ч	10,530	10,530	10,530	10,530	10,530	10,530	10,530	10,530	10,530	10,530
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	12,540	12,540	12,540	12,540	12,540	12,540	12,540	12,540	12,540	12,540
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	12,540	12,540	12,540	12,540	12,540	12,540	12,540	12,540	12,540	12,540

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Модульная газовая котельная по ул. Сумина г. Пласт	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,000	0,000	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,000	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,000	0,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
		отопление	Гкал/ч	0,000	0,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,000	0,000	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,000	0,000	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
14	Блочная газовая котельная по ул. Новый Быт г. Пласт (школа №5, д/с №2)	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,000	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,000	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
		отопление	Гкал/ч	0,000	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,000	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,000	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860

Таблица 18. Статистика отказов в системах теплоснабжения

№ п/п	Наименование системы теплоснабжения	Количество отказов на источниках теплоснабжения	Среднее время восстановления после отказа на источнике теплоснабжения	Количество отказов на тепловых сетях	Среднее время восстановления после отказа на тепловых сетях
Ед. изм.	-	шт.	ч	шт.	ч
1	Районная котельная	0	0	0	0
2	Котельная Н. Троицка	0	0	0	0
3	Котельная ПТУ-134	0	0	0	0
4	Котельная ЛТЦ-22	0	0	0	0
5	Котельная ул. Победы, 17	0	0	0	0
6	Котельная ул. Ленина, 71	0	0	0	0
7	Котельная ул. Садовая, 9а	0	0	1	4
8	Котельная ул. Центральная, 28а	0	0	0	0
9	Котельная ул. Школьная, 4	0	0	2	3
10	Котельная ул. Библиотечная, 5	0	0	0	0
11	Котельная ул. Советская, 76	0	0	0	0
12	Котельная ПАО «ЮГК»	0	0	0	0

3.1.7. Воздействие на окружающую среду

Сравнение централизованных и децентрализованных систем теплоснабжения с позиций энергетической безопасности и влияния на окружающую среду в зонах проживания людей свидетельствует о бесспорных преимуществах крупных котельных.

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 многоэтажных 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. Нормированию подлежат выбросы загрязняющих веществ, содержащихся в отходящих дымовых газах: оксида углерода, продукты неполного сгорания углеводородов и др.

Сведения о негативном воздействии деятельности теплоснабжающих предприятий на окружающую среду отсутствуют.

3.1.8. Проблемы и направления их решения

Подготовка котельных и тепловых сетей к отопительному периоду начинается с систематизации выявленных дефектов в работе оборудования и отклонений от гидравлического и теплового режимов, составления планов работ, подготовки необходимой документации, заключения договоров с подрядными организациями и материально-техническим обеспечением плановых работ.

Непосредственная подготовка систем теплоснабжения к эксплуатации в зимних условиях заканчивается не позднее срока, установленного для данной местности с учетом ее климатической зоны.

Из комплекса существующих проблем организации качественно теплоснабжения на территории поселения, можно выделить следующие составляющие:

- износ сетей;
- износ котельного оборудования;
- отсутствие приборов учета у части потребителей;
- отсутствие приборов учета тепла на котельных, тепловых сетях.

Основными проблемами организации надежного теплоснабжения является устаревшее оборудование котельных, а также высокий износ тепловых сетей, что влечет за собой перерасход топлива, большие потери воды и тепловой энергии, увеличение тарифов на коммунальные услуги и рост аварийности.

Отсутствие приборов учета на тепловых сетях – не позволяет оценить фактические тепловые потери в сетях.

Отсутствие приборов учета у части потребителей – не позволяет оценить фактическое потребление тепловой энергии каждым жилым домом. Установка приборов учета, позволит производить оплату за фактически потребленное тепло и правильно оценить тепловые характеристики ограждающих конструкций.

Для обеспечения надежности и качества теплоснабжения, обеспечения энергобезопасности предлагается осуществить мероприятия приведенные в Разделе 7 данного документа.

Проблемы в сфере теплоснабжения на территории муниципального образования представлены в таблице 19.

Таблица 19. Проблемы в сфере теплоснабжения

№ п/п	Тип проблемы	Краткое описание	Возможные причины
Ед. изм.	-	-	-
1	Проблемы организации качественного теплоснабжения	Низкая температура теплоносителя, нерасчетные расходы теплоносителя	Высокий уровень разрегулированности тепловых сетей, отсутствие наладки системы
2	Проблемы организации качественного теплоснабжения	Высокие издержки на производство тепловой энергии котлами	Физический износ оборудования котельных, использование неэффективного котельного оборудования
3	Проблемы организации качественного теплоснабжения	Высокие издержки на транспортировку тепловой энергии	Физический износ тепловых сетей, высокие сверхнормативные потери тепловой энергии
4	Проблемы организации качественного теплоснабжения	Невозможность точной оценки количества производимой и реализуемой тепловой энергии	Отсутствие приборов учета тепловой энергии на котельных и у потребителей
5	Проблемы организации качественного теплоснабжения	Завышенные договорные нагрузки потребителей	Отсутствие проектов, отсутствие проведенных тепловых расчетов
6	Проблемы организации качественного теплоснабжения	Невозможность оперативного реагирования на нештатные ситуации	Отсутствие систем автоматизации и диспетчеризации

3.1.9. Финансовое состояние

Результаты финансово-хозяйственной деятельности теплоснабжающих организаций приведены в таблице 20. Значения тарифов на момент разработки программы указаны в таблице 21.

Таблица 20. Результаты финансово-хозяйственной деятельности теплоснабжающих организаций

№ п/п	Теплоснабжающая организация	№ строки	Показатель	Ед. изм.	Значение по итогам 2025 года
1	МУП «Пластовские тепловые системы»	1	Выручка от регулируемого вида деятельности с распределением по видам деятельности	тыс. руб.	194398,08
		2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	188998,38
		2.1	Расходы на приобретаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
		2.2	Расходы на топливо	тыс. руб.	117211,82
		2.3	Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	32154,00
		2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	2097,41
		2.5	Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	85,00
		2.6	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс. руб.	17763,62
		2.7	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	15375,36
		2.8	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	7183,84
		2.9	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	39,25
		2.10	Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	1961,47
		2.11	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	15803,20
		2.12	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных средств	тыс. руб.	16209,38
		2.13	Прочие расходы	тыс. руб.	2080,50
		3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	5286,30
		4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	-10193,00
2	ПАО «ЮГК»	1	Выручка от регулируемого вида деятельности с распределением по видам деятельности	тыс. руб.	1210,76
		2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	1112607,79
		2.1	Расходы на приобретаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
		2.2	Расходы на топливо	тыс. руб.	172291,19
		2.3	Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	719547,60
		2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00
		2.5	Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	613,00
		2.6	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс. руб.	24360,00
		2.7	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	2280,00
		2.8	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	27617,00
		2.9	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0,00
		2.10	Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	0,00
		2.11	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00
		2.12	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных средств	тыс. руб.	157219,00
		2.13	Прочие расходы	тыс. руб.	0,00
		3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	0,00
		4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0,00

Таблица 21. Тарифы в сфере теплоснабжения

№ п/п	Регулируемая организация	Описание тарифа	Ед. изм.	Размер тарифа	
				с 1.01 по 30.06	с 1.07 по 31.12
1	МУП «Пластовские тепловые системы»	одноставочный	руб./Гкал	2129,42	2735,4
2	ПАО «ЮГК»	одноставочный	руб./Гкал	1111,18	1111,18

3.2. Водоснабжение

3.2.1. Организационная структура, формы собственности и системы договоров между организациями и потребителями

Централизованная система водоснабжения – комплекс инженерных сооружений и устройств для забора воды, подготовки воды или без нее, хранения, транспортировки и подачи воды водопотребителям в установленном порядке.

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.

Питьевая вода – вода, за исключением бутилированной питьевой воды, предназначенная для питья, приготовления пищи и других хозяйственно-бытовых нужд населения, а также для производства пищевой продукции.

Техническая вода – вода, подаваемая с использованием централизованной или нецентрализованной системы водоснабжения, не предназначенная для питья, приготовления пищи и других хозяйственно-бытовых нужд населения или для производства пищевой продукции.

Противопожарное водоснабжение – это система водоснабжения, предназначенная для обеспечения подачи воды на нужды пожаротушения. Обычно противопожарное водоснабжение объединяют с хозяйственно-питьевым водоснабжением, однако это может привести к загрязнению питьевой воды.

Централизованная система летнего полива - комплекс инженерных сооружений, предназначенных для подачи холодной воды в целях полива гражданами своих земельных участков исключительно в летний период, в частности, в садоводческих объединениях.

На территории муниципального образования задачи производства и транспортировки воды с целью водоснабжения потребителей осуществляются ресурсоснабжающими организациями, перечень которых приведен в таблице 22.

Договоры заключены с потребителями, расчеты осуществляются на основании выставленных счетов-фактур, актов на расчетный счет регулируемой организации, потребители категории «Население» оплачивают через «РКЦ».

Таблица 22. Организационная структура в сфере водоснабжения

№ п/п	Технологическая зона	Населенный пункт	Организация, осуществляющая эксплуатацию источников водоснабжения	Право пользования организации, осуществляющей эксплуатацию водозаборных сооружений	Организация, осуществляющая эксплуатацию водопроводных сетей	Право пользования организации, осуществляющей эксплуатацию водопроводных сетей	Вид договорных отношений между организациями (в случае наличия)
Ед. изм.	-	-	-	-	-	-	-
1	Технологическая зона г. Пласт	г. Пласт	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	Неприменимо
2	Технологическая зона с. Борисовка	с. Борисовка	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	Неприменимо
3	Технологическая зона №1 с. В. Санарка	В. Санарка	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	Неприменимо
4	Технологическая зона №2 с. В. Санарка	В. Санарка	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	Неприменимо
5	Технологическая зона с. Радиомайка	с. Радиомайка	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	Неприменимо
6	Технологическая зона п. Воронино	п. Воронино	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	Неприменимо
7	Технологическая зона п. Светлый	п. Светлый	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	Неприменимо
8	Технологическая зона с. Демарино	с. Демарино	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	Неприменимо
9	Технологическая зона с. Михайловка	с. Михайловка	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	Неприменимо
10	Технологическая зона с. Котлик	с. Котлик	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	Неприменимо
11	Технологическая зона с. Старый Кумляк	с. Старый Кумляк	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	Неприменимо
12	Технологическая зона с. Новый Кумляк	с. Новый Кумляк	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	Неприменимо
13	Технологическая зона с. Кукушка	с. Кукушка	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	Неприменимо
14	Технологическая зона с. Кочкарь	с. Кочкарь	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	Неприменимо
15	Технологическая зона с. В. Кабанка	В. Кабанка	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	Неприменимо
16	Технологическая зона с. Поляновка	с. Поляновка	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	Неприменимо
17	Технологическая зона с. Чукса	с. Чукса	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	Неприменимо
18	Технологическая зона №1 с. Степное	с. Степное	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	Неприменимо

№ п/п	Технологическая зона	Населенный пункт	Организация, осуществляющая эксплуатацию источников водоснабжения	Право пользования организации, осуществляющей эксплуатацию водозаборных сооружений	Организация, осуществляющая эксплуатацию водопроводных сетей	Право пользования организации, осуществляющей эксплуатацию водопроводных сетей	Вид договорных отношений между организациями (в случае наличия)
Ед. изм.	-	-	-	-	-	-	-
19	Технологическая зона №2 с. Степное	с. Степное	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	Неприменимо
20	Технологическая зона с. Степнинское	с. Степнинское	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	Неприменимо

3.2.2. Анализ технического состояния источников

Источник водоснабжения – водный объект, который используется или предназначен для забора воды в систему водоснабжения с подготовкой воды или без нее.

Подземные источники водоснабжения – подземные водные объекты, пригодные для использования в целях водоснабжения.

Поверхностные источники водоснабжения – поверхностные водные объекты (водоемы и водотоки), пригодные для использования в целях водоснабжения.

Водозаборное сооружение – гидротехническое сооружение для забора воды в водовод из поверхностного водного объекта (водоема или водотока) или из подземного водного объекта.

Классификация источников водоснабжения может быть выполнена на основе различных критериев, одним из которых является их статус. По данному признаку источники водоснабжения могут быть: в работе, в ремонте, в резерве, в консервации и в использовании для наблюдения.

Активно эксплуатируемые источники водоснабжения представляют собой источники, которые в настоящее время используются для обеспечения населения или предприятий водой.

Источники водоснабжения, находящиеся на ремонте, требуют проведения определенных работ для восстановления их функциональности и возможности дальнейшей эксплуатации.

Резервные источники водоснабжения представляют собой объекты, которые могут быть активированы в случае возникновения непредвиденных ситуаций или увеличения потребности в воде.

Законсервированные источники водоснабжения временно не используются для подачи воды, но поддерживаются в рабочем состоянии на случай возникновения необходимости в их использовании.

Наблюдательные источники водоснабжения предназначены для мониторинга и контроля состояния водных ресурсов, а также для проведения научных исследований и наблюдений.

Подготовка воды – технологический процесс по приданию воде, забираемой из источников водоснабжения качественных характеристик, отвечающих установленным нормативам и требованиям к воде потребителя.

Насосная станция – это комплекс оборудования, предназначенного для перекачки воды из источника и дальнейшей её подачи в распределительную сеть. Насосная станция обычно состоит из одного или нескольких насосов, резервуаров для хранения воды, датчиков, контролирующих уровень воды, а также системы управления, которая регулирует работу насосов в зависимости от потребления воды.

Характеристика источников водоснабжения представлена в таблице 23. Характеристики основного оборудования источников водоснабжения представлена в таблице 24.

Таблица 23. Характеристики источников водоснабжения

№ п/п	Источник водоснабжения	Технологическая зона	Состояние, статус источника	Максимально разрешенный водоотбор	Зоны санитарной охраны	Наличие прибора учёта холодной воды	Наличие прибора учёта электрической энергии	Номер лицензии на недроиспользование
Ед. изм.	-	-	-	$м^3$/сут	-	-	-	-
1	№1-бис	Технологическая зона г. Пласт	В работе, удовл.	768,00	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
2	№2	Технологическая зона г. Пласт	В работе, удовл.	600,00	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
3	№1318а	Технологическая зона г. Пласт	В работе, удовл.	570,24	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
4	№4	Технологическая зона г. Пласт	В работе, удовл.	696,00	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
5	№5	Технологическая зона г. Пласт	В работе, удовл.	194,40	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
6	№1315	Технологическая зона г. Пласт	В работе, удовл.	504,00	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
7	№141/1432В	Технологическая зона г. Пласт	В работе, удовл.	384,00	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
8	№1316	Технологическая зона г. Пласт	В работе, удовл.	432,00	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
9	№142/1433	Технологическая зона г. Пласт	В работе, удовл.	146,40	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
10	№2975	Технологическая зона г. Пласт	В работе, удовл.	324,00	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
11	№2974	Технологическая зона г. Пласт	В работе, удовл.	324,00	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
12	№5724	Технологическая зона г. Пласт	В работе, удовл.	864,00	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
13	№4636	Технологическая зона г. Пласт	В работе, удовл.	432,00	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
14	№91-гг	Технологическая зона г. Пласт	В работе, удовл.	458,40	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
15	№92-гг	Технологическая зона г. Пласт	В работе, удовл.	508,80	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
16	№854	Технологическая зона с. Борисовка	В работе, удовл.	240,00	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
17	№855	Технологическая зона с. Борисовка	В работе, удовл.	297,60	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
18	№850	Технологическая зона №1 с. В. Санарка	В работе, удовл.	86,40	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
19	№851	Технологическая зона №2 с. В. Санарка	В работе, удовл.	259,20	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
20	№5261	Технологическая зона с. Радиомайка	В работе, удовл.	398,40	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
21	№4600	Технологическая зона п. Воронино	В работе, удовл.	60,00	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
22	№7ГВ-58	Технологическая зона п. Светлый	В работе, удовл.	297,60	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
23	№399-ю	Технологическая зона с. Демарино	В работе, удовл.	288,00	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
24	б/н	Технологическая зона с. Демарино	В работе, удовл.	93,60	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
25	№3531	Технологическая зона с. Михайловка	В работе, удовл.	120,00	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
26	№1-85	Технологическая зона с. Котлик	В работе, удовл.	129,60	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ

№ п/п	Источник водоснабжения	Технологическая зона	Состояние, статус источника	Максимально разрешенный водоотбор	Зоны санитарной охраны	Наличие прибора учёта холодной воды	Наличие прибора учёта электрической энергии	Номер лицензии на недроиспользование
Ед. изм.	-	-	-	$м^3$/сут	-	-	-	-
27	№880	Технологическая зона с. Старый Кумляк	В работе, удовл.	86,40	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
28	№112-рэ	Технологическая зона с. Новый Кумляк	В работе, удовл.	172,80	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
29	№5207	Технологическая зона с. Кукушка	В работе, удовл.	64,80	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
30	№400-ю	Технологическая зона с. В. Кабанка	В работе, удовл.	172,80	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
31	№37808	Технологическая зона с. В. Кабанка	В работе, удовл.	19,20	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
32	№677	Технологическая зона с. Поляновка	В работе, удовл.	172,80	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
33	№5915	Технологическая зона с. Чукса	В работе, удовл.	129,60	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
34	№2233а	Технологическая зона №1 с. Степное	В работе, удовл.	129,60	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
35	№3628	Технологическая зона №1 с. Степное	В работе, удовл.	172,80	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
36	№2252	Технологическая зона №2 с. Степное	В работе, удовл.	388,80	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
37	№617	Технологическая зона с. Степнинское	В работе, удовл.	103,68	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ

Таблица 24. Характеристики основного оборудования технологических зон водоснабжения

№ п/п	Источник водоснабжения	Марка, наименование насоса	Состояние и статус	Год установки насоса	Остаточный ресурс	Производительность	Мощность электродвигателя	Наличие устройства частотного регулирования, плавного пуска
Ед. изм.	-	-	шт.	-	лет	м3/ч	кВт	-
1	№1-бис	ЭЦВ 8-40-90	В работе, удовл.	н/д	н/д	40	17	В наличии
2	№2	ЭЦВ 8-40-90	В работе, удовл.	н/д	н/д	40	17	В наличии
3	№1318а	ЭЦВ 8-25-125	В работе, удовл.	н/д	н/д	25	13	В наличии
4	№4	ЭЦВ 8-25-125	В работе, удовл.	н/д	н/д	25	13	В наличии
5	№5	ЭЦВ 8-40-90	В работе, удовл.	н/д	н/д	40	17	В наличии
6	№1315	ЭЦВ 8-40-90	В работе, удовл.	н/д	н/д	40	17	В наличии
7	№141/1432В	ЭЦВ 8-40-90	В работе, удовл.	н/д	н/д	40	17	В наличии
8	№1316	ЭЦВ 8-40-90	В работе, удовл.	н/д	н/д	40	17	В наличии
9	№142/1433	ЭЦВ 8-40-90	В работе, удовл.	н/д	н/д	40	17	В наличии
10	№2975	ЭЦВ 8-40-90	В работе, удовл.	н/д	н/д	40	17	В наличии

№ п/п	Источник водоснабжения	Марка, наименование насоса	Состояние и статус	Год установки насоса	Остаточный ресурс	Производительность	Мощность электродвигателя	Наличие устройства частотного регулирования, плавного пуска
Ед. изм.	-	-	шт.	-	лет	м3/ч	кВт	-
11	№2974	ЭЦВ 8-40-90	В работе, удовл.	н/д	н/д	40	17	В наличии
12	№5724	ЭЦВ 8-25-125	В работе, удовл.	н/д	н/д	25	13	В наличии
13	№4636	ЭЦВ 8-40-90	В работе, удовл.	н/д	н/д	40	17	В наличии
14	№91-гг	ЭЦВ 8-40-90	В работе, удовл.	н/д	н/д	40	17	В наличии
15	№92-гг	ЭЦВ 8-40-90	В работе, удовл.	н/д	н/д	40	17	В наличии
16	№854	4SR 6/23	В работе, удовл.	н/д	н/д	9,3	3	В наличии
17	№855	4SR 6/23	В работе, удовл.	н/д	н/д	9,3	3	В наличии
18	№850	Водомет 90/100	В работе, удовл.	н/д	н/д	3,3	1	Отсутствует
19	№851	Водомет	В работе, удовл.	н/д	н/д	3,3	1	Отсутствует
20	№5261	4SR 6/17	В работе, удовл.	н/д	н/д	9	2,2	В наличии
21	№4600	ЭЦВ 6-6,5-80	В работе, удовл.	н/д	н/д	7,5	3	В наличии
22	№7ГВ-58	4SR 6/17	В работе, удовл.	н/д	н/д	9	2,2	В наличии
23	№399-ю	4SR 6/23	В работе, удовл.	н/д	н/д	9,3	3	В наличии
24	б/н	ЭЦВ 6-6,5-100	В работе, удовл.	н/д	н/д	6,5	3	В наличии
25	№3531	ЭЦВ 6-6,5-125	В работе, удовл.	н/д	н/д	6,5	4	В наличии
26	№1-85	ЭЦВ 6-6,5-90	В работе, удовл.	н/д	н/д	6,5	3	В наличии
27	№880	4SR 6/17	В работе, удовл.	н/д	н/д	9	2,2	В наличии
28	№112-рэ	4SR 6/17	В работе, удовл.	н/д	н/д	9	2,2	В наличии
29	№5207	ЭЦВ 6-6,5-80	В работе, удовл.	н/д	н/д	7,5	3	В наличии
30	№400-ю	ЭЦВ 5-6,5-120	В работе, удовл.	н/д	н/д	6,5	5,5	В наличии
31	№37808	4SR 6/17	В работе, удовл.	н/д	н/д	9	2,2	В наличии
32	№677	Водомет	В работе, удовл.	н/д	н/д	3,3	1,1	Отсутствует
33	№5915	4SR 6/17	В работе, удовл.	н/д	н/д	9	2,2	В наличии
34	№2233а	ЭЦВ 6-16-140	В работе, удовл.	н/д	н/д	16	11	В наличии
35	№3628	ЭЦВ 6-10-80	В работе, удовл.	н/д	н/д	10	5	В наличии
36	№2252	4SR 6/17	В работе, удовл.	н/д	н/д	9	2,2	В наличии
37	№617	ЭЦВ 6-6,5-80	В работе, удовл.	н/д	н/д	6,5	3	В наличии

3.2.3. Анализ технического состояния сетей

Водопроводная сеть – комплекс технологически связанных между собой инженерных сооружений, предназначенных для транспортировки воды, за исключением инженерных сооружений, используемых также в целях теплоснабжения.

Основными материалами водопроводов являются чугун и сталь, однако они активно заменяются на полиэтилен. Полимерные материалы не подвержены коррозии, поэтому им не присущи недостатки и проблемы при эксплуатации металлических труб. На них не образуются различного рода отложения (химические и биологические), поэтому гидравлические характеристики труб из полимерных материалов практически остаются постоянными в течение всего срока службы. Трубы из полимерных материалов почти на порядок легче металлических, поэтому операции погрузки-выгрузки и перевозки обходятся дешевле и не требуют применения тяжелой техники, они удобны в монтаже. Благодаря их относительно малой массе и достаточной гибкости можно проводить замены старых трубопроводов полиэтиленовыми трубами бестраншейными способами.

Характеристики водопроводных сетей приведены в таблице 25.

3.2.4. Баланс забора и потребления воды

Баланс подачи и реализации воды является ключевым элементом в управлении системой водоснабжения. Он позволяет определить, сколько воды подается в систему и сколько из нее реализуется потребителям. Теоретически, баланс подачи и реализации воды должен быть равен, однако на практике могут возникать отклонения из-за потерь воды, некачественной работы оборудования и других факторов. Для обеспечения эффективного управления системой водоснабжения необходимо постоянно контролировать баланс подачи и реализации воды и принимать меры для устранения возникающих проблем.

Баланс забора и потребления воды приведён в таблице 26.

3.2.5. Анализ резервов и дефицитов мощности

Прогноз спроса на водоснабжение для объектов капитального строительства муниципального образования на период актуализации схемы водоснабжения определялся по данным генерального плана муниципального образования, и утвержденных проектов планировки и межевания территорий.

Максимальное суточное водопотребление рассчитано с учётом коэффициента неравномерности потребления. Неравномерность водопотребления – колебание расхода воды в интервал времени. Потребление воды населением в течение года неравномерно, так, летом ее расходуют больше, чем зимой, в предвыходные дни больше, чем в остальные дни недели. Отношение суточного расхода в дни наибольшего водопотребления к среднему суточному расходу называют коэффициентом суточной неравномерности водопотребления.

Значения резервов и дефицитов мощности системы водоснабжения с учётом перспективного спроса приведён в таблице 27.

Таблица 25. Характеристики водопроводных сетей

№ п/п	Технологическая зона	Протяженность водопроводных сетей	Средний диаметр	Износ сетей	Протяженность водопроводных сетей в зависимости от типа материала				Протяженность водопроводных сетей по сроку эксплуатации			
					сталь	чугун	ПВХ	полипропи-леновые	Менее 10 лет	10-20 лет	20-30 лет	Более 30 лет
Ед. изм.	-	м	мм	%	м	м	м	м	м	м	м	м
1	Технологическая зона г. Пласт	94923,2	80,0	70,0	42715,4	33223,1	18984,6	0,0	9492,3	18984,6	28477,0	37969,3
2	Технологическая зона с. Борисовка	7917,0	57,0	70,0	3562,7	2771,0	1583,4	0,0	791,7	1583,4	2375,1	3166,8
3	Технологическая зона №1 с. В. Санарка	1261,0	80,0	70,0	567,5	441,4	252,2	0,0	126,1	252,2	378,3	504,4
4	Технологическая зона №2 с. В. Санарка	1153,0	57,0	70,0	518,9	403,6	230,6	0,0	115,3	230,6	345,9	461,2
5	Технологическая зона с. Радиомайка	3481	57	70	1566,45	1218,35	696,2	0	348,1	696,2	1044,3	1392,4
6	Технологическая зона п. Воронино	2070	40	70	931,5	724,5	414	0	207	414	621	828
7	Технологическая зона п. Светлый	1919	50	70	863,55	671,65	383,8	0	191,9	383,8	575,7	767,6
8	Технологическая зона с. Демарино	9178	50	70	4130,1	3212,3	1835,6	0	917,8	1835,6	2753,4	3671,2
9	Технологическая зона с. Михайловка	2090	50	70	940,5	731,5	418	0	209	418	627	836
10	Технологическая зона с. Котлик	2865	57	70	1289,25	1002,75	573	0	286,5	573	859,5	1146
11	Технологическая зона с. Старый Кумляк	1578	50	70	710,1	552,3	315,6	0	157,8	315,6	473,4	631,2
12	Технологическая зона с. Новый Кумляк	0,835	50	70	0,37575	0,29225	0,167	0	0,0835	0,167	0,2505	0,334
13	Технологическая зона с. Кукушка	0,961	40	70	0,43245	0,33635	0,1922	0	0,0961	0,1922	0,2883	0,3844
14	Технологическая зона с. Кочкарь	3605	50	70	1622,25	1261,75	721	0	360,5	721	1081,5	1442
15	Технологическая зона с. В. Кабанка	4597	50	70	2068,65	1608,95	919,4	0	459,7	919,4	1379,1	1838,8
16	Технологическая зона с. Поляновка	2382	57	70	1071,9	833,7	476,4	0	238,2	476,4	714,6	952,8
17	Технологическая зона с. Чукса	1718	50	70	773,1	601,3	343,6	0	171,8	343,6	515,4	687,2
18	Технологическая зона №1 с. Степное	9332	50	70	4199,4	3266,2	1866,4	0	933,2	1866,4	2799,6	3732,8
19	Технологическая зона №2 с. Степное	4073	50	70	1832,85	1425,55	814,6	0	407,3	814,6	1221,9	1629,2
20	Технологическая зона с. Степнинское	1866	57	70	839,7	653,1	373,2	0	186,6	373,2	559,8	746,4

Таблица 26. Баланс забора и потребления воды за полный прошедший год

№ п/п	Технологическая зона	Общий забор воды из водоисточников	Расход на собственные нужды	Отпуск воды в сеть	Фактические технологические потери воды при транспортировке	Полезный отпуск воды из сети потребителям	Годовое потребление электроэнергии
Ед. изм.	-	тыс. $м^3$	тыс. $м^3$	тыс. $м^3$	тыс. $м^3$	тыс. $м^3$	тыс. кВтч
1	Технологическая зона г. Пласт	734,00	0,00	734,00	74,00	660,00	28,69
2	Технологическая зона с. Борисовка	48,00	0,00	48,00	15,00	33,00	15,48
3	Технологическая зона №1 с. В. Санарка	0,50	0,00	0,50	0,05	0,45	0,16
4	Технологическая зона №2 с. В. Санарка	0,50	0,00	0,50	0,05	0,45	0,15
5	Технологическая зона с. Радиомайка	12,00	0,00	12,00	4,00	8,00	3,64
6	Технологическая зона п. Воронино	4,00	0,00	4,00	1,00	3,00	0,98

№ п/п	Технологическая зона	Общий забор воды из водоисточников	Расход на собственные нужды	Отпуск воды в сеть	Фактические технологические потери воды при транспортировке	Полезный отпуск воды из сети потребителям	Годовое потребление электроэнергии
Ед. изм.	-	тыс. $м^3$	тыс. $м^3$	тыс. $м^3$	тыс. $м^3$	тыс. $м^3$	тыс. кВтч
7	Технологическая зона п. Светлый	1,00	0,00	1,00	0,10	0,90	0,40
8	Технологическая зона с. Демарино	45,00	0,00	45,00	13,00	32,00	11,00
9	Технологическая зона с. Михайловка	6,00	0,00	6,00	2,00	4,00	1,94
10	Технологическая зона с. Котлик	4,00	0,00	4,00	2,00	2,00	1,85
11	Технологическая зона с. Старый Кумляк	4,00	0,00	4,00	1,00	3,00	2,46
12	Технологическая зона с. Новый Кумляк	3,00	0,00	3,00	2,00	1,00	1,38
13	Технологическая зона с. Кукушка	1,00	0,00	1,00	0,10	0,90	0,24
14	Технологическая зона с. Кочкарь	18,00	0,00	18,00	5,00	13,00	4,40
15	Технологическая зона с. В. Кабанка	24,00	0,00	24,00	7,00	17,00	9,60
16	Технологическая зона с. Поляновка	8,00	0,00	8,00	2,00	6,00	6,77
17	Технологическая зона с. Чукса	4,00	0,00	4,00	1,00	3,00	0,98
18	Технологическая зона №1 с. Степное	25,00	0,00	25,00	7,50	17,50	8,33
19	Технологическая зона №2 с. Степное	25,00	0,00	25,00	7,50	17,50	6,11
20	Технологическая зона с. Степнинское	4,00	0,00	4,00	1,00	3,00	2,75

Таблица 27. Перспективные резервы и дефициты мощности системы водоснабжения

№ п/п	Технологическая зона	Показатель	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Технологическая зона г. Пласт	Среднесуточное водопотребление	$м^3$/сут	2010,959	2010,959	2010,959	2010,959	2010,959	2010,959	2010,959	2010,959	2010,959	2010,959
		Максимальное суточное водопотребление	$м^3$/сут	7206,240	7206,240	7206,240	7206,240	7206,240	7206,240	7206,240	7206,240	7206,240	7206,240
		Фактические потери воды при транспортировке	$м^3$/сут	202,740	202,740	202,740	202,740	202,740	202,740	202,740	202,740	202,740	202,740
		Требуемая мощность водозаборных и очистных сооружений	$м^3$/сут	7408,980	7408,980	7408,980	7408,980	7408,980	7408,980	7408,980	7408,980	7408,980	7408,980
		Фактическая мощность водозаборных сооружений	$м^3$/сут	8149,878	8149,878	8149,878	8149,878	8149,878	8149,878	8149,878	8149,878	8149,878	8149,878
		Резерв фактической мощности водозаборных сооружений	$м^3$/сут	740,898	740,898	740,898	740,898	740,898	740,898	740,898	740,898	740,898	740,898
2	Технологическая зона с. Борисовка	Среднесуточное водопотребление	$м^3$/сут	131,507	131,507	131,507	131,507	131,507	131,507	131,507	131,507	131,507	131,507
		Максимальное суточное водопотребление	$м^3$/сут	537,600	537,600	537,600	537,600	537,600	537,600	537,600	537,600	537,600	537,600
		Фактические потери воды при транспортировке	$м^3$/сут	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000
		Требуемая мощность водозаборных и очистных сооружений	$м^3$/сут	552,600	552,600	552,600	552,600	552,600	552,600	552,600	552,600	552,600	552,600
		Фактическая мощность водозаборных сооружений	$м^3$/сут	607,860	607,860	607,860	607,860	607,860	607,860	607,860	607,860	607,860	607,860
		Резерв фактической мощности водозаборных сооружений	$м^3$/сут	55,260	55,260	55,260	55,260	55,260	55,260	55,260	55,260	55,260	55,260

№ п/п	Технологическая зона	Показатель	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Технологическая зона №1 с. В. Санарка	Среднесуточное водопотребление	м³/сут	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370
		Максимальное суточное водопотребление	м³/сут	86,400	86,400	86,400	86,400	86,400	86,400	86,400	86,400	86,400	86,400
		Фактические потери воды при транспортировке	м³/сут	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
		Требуемая мощность водозаборных и очистных сооружений	м³/сут	86,537	86,537	86,537	86,537	86,537	86,537	86,537	86,537	86,537	86,537
		Фактическая мощность водозаборных сооружений	м³/сут	95,191	95,191	95,191	95,191	95,191	95,191	95,191	95,191	95,191	95,191
		Резерв фактической мощности водозаборных сооружений	м³/сут	8,654	8,654	8,654	8,654	8,654	8,654	8,654	8,654	8,654	8,654
4	Технологическая зона №2 с. В. Санарка	Среднесуточное водопотребление	м³/сут	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370
		Максимальное суточное водопотребление	м³/сут	259,200	259,200	259,200	259,200	259,200	259,200	259,200	259,200	259,200	259,200
		Фактические потери воды при транспортировке	м³/сут	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
		Требуемая мощность водозаборных и очистных сооружений	м³/сут	259,337	259,337	259,337	259,337	259,337	259,337	259,337	259,337	259,337	259,337
		Фактическая мощность водозаборных сооружений	м³/сут	285,271	285,271	285,271	285,271	285,271	285,271	285,271	285,271	285,271	285,271
		Резерв фактической мощности водозаборных сооружений	м³/сут	25,934	25,934	25,934	25,934	25,934	25,934	25,934	25,934	25,934	25,934
5	Технологическая зона с. Радиомайка	Среднесуточное водопотребление	м³/сут	32,877	32,877	32,877	32,877	32,877	32,877	32,877	32,877	32,877	32,877
		Максимальное суточное водопотребление	м³/сут	398,400	398,400	398,400	398,400	398,400	398,400	398,400	398,400	398,400	398,400
		Фактические потери воды при транспортировке	м³/сут	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959
		Требуемая мощность водозаборных и очистных сооружений	м³/сут	409,359	409,359	409,359	409,359	409,359	409,359	409,359	409,359	409,359	409,359
		Фактическая мощность водозаборных сооружений	м³/сут	450,295	450,295	450,295	450,295	450,295	450,295	450,295	450,295	450,295	450,295
		Резерв фактической мощности водозаборных сооружений	м³/сут	40,936	40,936	40,936	40,936	40,936	40,936	40,936	40,936	40,936	40,936
6	Технологическая зона п. Воронино	Среднесуточное водопотребление	м³/сут	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959
		Максимальное суточное водопотребление	м³/сут	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
		Фактические потери воды при транспортировке	м³/сут	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740
		Требуемая мощность водозаборных и очистных сооружений	м³/сут	62,740	62,740	62,740	62,740	62,740	62,740	62,740	62,740	62,740	62,740
		Фактическая мощность водозаборных сооружений	м³/сут	69,014	69,014	69,014	69,014	69,014	69,014	69,014	69,014	69,014	69,014
		Резерв фактической мощности водозаборных сооружений	м³/сут	6,274	6,274	6,274	6,274	6,274	6,274	6,274	6,274	6,274	6,274

№ п/п	Технологическая зона	Показатель	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Технологическая зона п. Светлый	Среднесуточное водопотребление	м³/сут	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740
		Максимальное суточное водопотребление	м³/сут	297,600	297,600	297,600	297,600	297,600	297,600	297,600	297,600	297,600	297,600
		Фактические потери воды при транспортировке	м³/сут	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274
		Требуемая мощность водозаборных и очистных сооружений	м³/сут	297,874	297,874	297,874	297,874	297,874	297,874	297,874	297,874	297,874	297,874
		Фактическая мощность водозаборных сооружений	м³/сут	327,661	327,661	327,661	327,661	327,661	327,661	327,661	327,661	327,661	327,661
		Резерв фактической мощности водозаборных сооружений	м³/сут	29,787	29,787	29,787	29,787	29,787	29,787	29,787	29,787	29,787	29,787
8	Технологическая зона с. Демарино	Среднесуточное водопотребление	м³/сут	123,288	123,288	123,288	123,288	123,288	123,288	123,288	123,288	123,288	123,288
		Максимальное суточное водопотребление	м³/сут	381,600	381,600	381,600	381,600	381,600	381,600	381,600	381,600	381,600	381,600
		Фактические потери воды при транспортировке	м³/сут	35,616	35,616	35,616	35,616	35,616	35,616	35,616	35,616	35,616	35,616
		Требуемая мощность водозаборных и очистных сооружений	м³/сут	417,216	417,216	417,216	417,216	417,216	417,216	417,216	417,216	417,216	417,216
		Фактическая мощность водозаборных сооружений	м³/сут	458,938	458,938	458,938	458,938	458,938	458,938	458,938	458,938	458,938	458,938
		Резерв фактической мощности водозаборных сооружений	м³/сут	41,722	41,722	41,722	41,722	41,722	41,722	41,722	41,722	41,722	41,722
9	Технологическая зона с. Михайловка	Среднесуточное водопотребление	м³/сут	16,438	16,438	16,438	16,438	16,438	16,438	16,438	16,438	16,438	16,438
		Максимальное суточное водопотребление	м³/сут	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000
		Фактические потери воды при транспортировке	м³/сут	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479
		Требуемая мощность водозаборных и очистных сооружений	м³/сут	125,479	125,479	125,479	125,479	125,479	125,479	125,479	125,479	125,479	125,479
		Фактическая мощность водозаборных сооружений	м³/сут	138,027	138,027	138,027	138,027	138,027	138,027	138,027	138,027	138,027	138,027
		Резерв фактической мощности водозаборных сооружений	м³/сут	12,548	12,548	12,548	12,548	12,548	12,548	12,548	12,548	12,548	12,548
10	Технологическая зона с. Котлик	Среднесуточное водопотребление	м³/сут	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959
		Максимальное суточное водопотребление	м³/сут	129,600	129,600	129,600	129,600	129,600	129,600	129,600	129,600	129,600	129,600
		Фактические потери воды при транспортировке	м³/сут	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479
		Требуемая мощность водозаборных и очистных сооружений	м³/сут	135,079	135,079	135,079	135,079	135,079	135,079	135,079	135,079	135,079	135,079
		Фактическая мощность водозаборных сооружений	м³/сут	148,587	148,587	148,587	148,587	148,587	148,587	148,587	148,587	148,587	148,587
		Резерв фактической мощности водозаборных сооружений	м³/сут	13,508	13,508	13,508	13,508	13,508	13,508	13,508	13,508	13,508	13,508

№ п/п	Технологическая зона	Показатель	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11	Технологическая зона с. Старый Кумляк	Среднесуточное водопотребление	м³/сут	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959
		Максимальное суточное водопотребление	м³/сут	86,400	86,400	86,400	86,400	86,400	86,400	86,400	86,400	86,400	86,400
		Фактические потери воды при транспортировке	м³/сут	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740
		Требуемая мощность водозаборных и очистных сооружений	м³/сут	89,140	89,140	89,140	89,140	89,140	89,140	89,140	89,140	89,140	89,140
		Фактическая мощность водозаборных сооружений	м³/сут	98,054	98,054	98,054	98,054	98,054	98,054	98,054	98,054	98,054	98,054
		Резерв фактической мощности водозаборных сооружений	м³/сут	8,914	8,914	8,914	8,914	8,914	8,914	8,914	8,914	8,914	8,914
12	Технологическая зона с. Новый Кумляк	Среднесуточное водопотребление	м³/сут	8,219	8,219	8,219	8,219	8,219	8,219	8,219	8,219	8,219	8,219
		Максимальное суточное водопотребление	м³/сут	172,800	172,800	172,800	172,800	172,800	172,800	172,800	172,800	172,800	172,800
		Фактические потери воды при транспортировке	м³/сут	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479
		Требуемая мощность водозаборных и очистных сооружений	м³/сут	178,279	178,279	178,279	178,279	178,279	178,279	178,279	178,279	178,279	178,279
		Фактическая мощность водозаборных сооружений	м³/сут	196,107	196,107	196,107	196,107	196,107	196,107	196,107	196,107	196,107	196,107
		Резерв фактической мощности водозаборных сооружений	м³/сут	17,828	17,828	17,828	17,828	17,828	17,828	17,828	17,828	17,828	17,828
13	Технологическая зона с. Кукушка	Среднесуточное водопотребление	м³/сут	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740
		Максимальное суточное водопотребление	м³/сут	64,800	64,800	64,800	64,800	64,800	64,800	64,800	64,800	64,800	64,800
		Фактические потери воды при транспортировке	м³/сут	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274
		Требуемая мощность водозаборных и очистных сооружений	м³/сут	65,074	65,074	65,074	65,074	65,074	65,074	65,074	65,074	65,074	65,074
		Фактическая мощность водозаборных сооружений	м³/сут	71,581	71,581	71,581	71,581	71,581	71,581	71,581	71,581	71,581	71,581
		Резерв фактической мощности водозаборных сооружений	м³/сут	6,507	6,507	6,507	6,507	6,507	6,507	6,507	6,507	6,507	6,507
14	Технологическая зона с. Кочкарь	Среднесуточное водопотребление	м³/сут	49,315	49,315	49,315	49,315	49,315	49,315	49,315	49,315	49,315	49,315
		Максимальное суточное водопотребление	м³/сут	73,973	73,973	73,973	73,973	73,973	73,973	73,973	73,973	73,973	73,973
		Фактические потери воды при транспортировке	м³/сут	13,699	13,699	13,699	13,699	13,699	13,699	13,699	13,699	13,699	13,699
		Требуемая мощность водозаборных и очистных сооружений	м³/сут	87,671	87,671	87,671	87,671	87,671	87,671	87,671	87,671	87,671	87,671
		Фактическая мощность водозаборных сооружений	м³/сут	96,438	96,438	96,438	96,438	96,438	96,438	96,438	96,438	96,438	96,438
		Резерв фактической мощности водозаборных сооружений	м³/сут	8,767	8,767	8,767	8,767	8,767	8,767	8,767	8,767	8,767	8,767

№ п/п	Технологическая зона	Показатель	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
15	Технологическая зона с. В. Кабанка	Среднесуточное водопотребление	м³/сут	65,753	65,753	65,753	65,753	65,753	65,753	65,753	65,753	65,753	65,753
		Максимальное суточное водопотребление	м³/сут	192,000	192,000	192,000	192,000	192,000	192,000	192,000	192,000	192,000	192,000
		Фактические потери воды при транспортировке	м³/сут	19,178	19,178	19,178	19,178	19,178	19,178	19,178	19,178	19,178	19,178
		Требуемая мощность водозаборных и очистных сооружений	м³/сут	211,178	211,178	211,178	211,178	211,178	211,178	211,178	211,178	211,178	211,178
		Фактическая мощность водозаборных сооружений	м³/сут	232,296	232,296	232,296	232,296	232,296	232,296	232,296	232,296	232,296	232,296
		Резерв фактической мощности водозаборных сооружений	м³/сут	21,118	21,118	21,118	21,118	21,118	21,118	21,118	21,118	21,118	21,118
16	Технологическая зона с. Поляновка	Среднесуточное водопотребление	м³/сут	21,918	21,918	21,918	21,918	21,918	21,918	21,918	21,918	21,918	21,918
		Максимальное суточное водопотребление	м³/сут	172,800	172,800	172,800	172,800	172,800	172,800	172,800	172,800	172,800	172,800
		Фактические потери воды при транспортировке	м³/сут	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479
		Требуемая мощность водозаборных и очистных сооружений	м³/сут	178,279	178,279	178,279	178,279	178,279	178,279	178,279	178,279	178,279	178,279
		Фактическая мощность водозаборных сооружений	м³/сут	196,107	196,107	196,107	196,107	196,107	196,107	196,107	196,107	196,107	196,107
		Резерв фактической мощности водозаборных сооружений	м³/сут	17,828	17,828	17,828	17,828	17,828	17,828	17,828	17,828	17,828	17,828
17	Технологическая зона с. Чукса	Среднесуточное водопотребление	м³/сут	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959
		Максимальное суточное водопотребление	м³/сут	129,600	129,600	129,600	129,600	129,600	129,600	129,600	129,600	129,600	129,600
		Фактические потери воды при транспортировке	м³/сут	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740
		Требуемая мощность водозаборных и очистных сооружений	м³/сут	132,340	132,340	132,340	132,340	132,340	132,340	132,340	132,340	132,340	132,340
		Фактическая мощность водозаборных сооружений	м³/сут	145,574	145,574	145,574	145,574	145,574	145,574	145,574	145,574	145,574	145,574
		Резерв фактической мощности водозаборных сооружений	м³/сут	13,234	13,234	13,234	13,234	13,234	13,234	13,234	13,234	13,234	13,234
18	Технологическая зона №1 с. Степное	Среднесуточное водопотребление	м³/сут	68,493	68,493	68,493	68,493	68,493	68,493	68,493	68,493	68,493	68,493
		Максимальное суточное водопотребление	м³/сут	302,400	302,400	302,400	302,400	302,400	302,400	302,400	302,400	302,400	302,400
		Фактические потери воды при транспортировке	м³/сут	20,548	20,548	20,548	20,548	20,548	20,548	20,548	20,548	20,548	20,548
		Требуемая мощность водозаборных и очистных сооружений	м³/сут	322,948	322,948	322,948	322,948	322,948	322,948	322,948	322,948	322,948	322,948
		Фактическая мощность водозаборных сооружений	м³/сут	355,243	355,243	355,243	355,243	355,243	355,243	355,243	355,243	355,243	355,243
		Резерв фактической мощности водозаборных сооружений	м³/сут	32,295	32,295	32,295	32,295	32,295	32,295	32,295	32,295	32,295	32,295

№ п/п	Технологическая зона	Показатель	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
19	Технологическая зона №2 с. Степное	Среднесуточное водопотребление	м³/сут	68,493	68,493	68,493	68,493	68,493	68,493	68,493	68,493	68,493	68,493
		Максимальное суточное водопотребление	м³/сут	388,800	388,800	388,800	388,800	388,800	388,800	388,800	388,800	388,800	388,800
		Фактические потери воды при транспортировке	м³/сут	20,548	20,548	20,548	20,548	20,548	20,548	20,548	20,548	20,548	20,548
		Требуемая мощность водозаборных и очистных сооружений	м³/сут	409,348	409,348	409,348	409,348	409,348	409,348	409,348	409,348	409,348	409,348
		Фактическая мощность водозаборных сооружений	м³/сут	450,283	450,283	450,283	450,283	450,283	450,283	450,283	450,283	450,283	450,283
		Резерв фактической мощности водозаборных сооружений	м³/сут	40,935	40,935	40,935	40,935	40,935	40,935	40,935	40,935	40,935	40,935
20	Технологическая зона с. Степнинское	Среднесуточное водопотребление	м³/сут	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959
		Максимальное суточное водопотребление	м³/сут	103,680	103,680	103,680	103,680	103,680	103,680	103,680	103,680	103,680	103,680
		Фактические потери воды при транспортировке	м³/сут	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740
		Требуемая мощность водозаборных и очистных сооружений	м³/сут	106,420	106,420	106,420	106,420	106,420	106,420	106,420	106,420	106,420	106,420
		Фактическая мощность водозаборных сооружений	м³/сут	117,062	117,062	117,062	117,062	117,062	117,062	117,062	117,062	117,062	117,062
		Резерв фактической мощности водозаборных сооружений	м³/сут	10,642	10,642	10,642	10,642	10,642	10,642	10,642	10,642	10,642	10,642

3.2.6. Надежность

Ведение статистики отказов в централизованных системах водоснабжения является важной частью работы коммунальных служб. Это позволяет определить наиболее частые причины сбоев, разработать меры по их предотвращению и улучшить качество водоснабжения для населения. При ведении статистики отказов учитываются различные параметры, такие как тип отказа (например, протечка трубы, неисправность насоса), его местоположение, время возникновения и другие факторы. На основе этой информации разрабатываются планы профилактических мероприятий, которые включают в себя ремонт и замену оборудования, проверку и очистку систем, обучение персонала и т. д.

С целью предупреждения возникновения аварийных ситуаций и сокращения объема утечек и потерь воды эксплуатирующей организацией ежегодно проводятся работы по замене водопроводных сетей. Своевременная замена запорно-регулирующей арматуры и водопроводных сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом необходима для локализации аварийных участков водопровода и отключения наименьшего числа жителей и промышленных предприятий при проведении аварийно-восстановительных работ.

Показатели аварийности систем водоснабжения приведены в таблице 28.

Таблица 28. Статистика отказов систем водоснабжения

№ п/п	Технологическая зона	Общее количество аварий	Аварии на водопроводных сетях	Продолжительностью свыше суток	Среднее время восстановления после аварии
Ед. изм.	-	шт.	шт.	шт.	ч
1	Технологическая зона г. Пласт	40	40	0	3
2	Технологическая зона с. Борисовка	5	5	0	3
3	Технологическая зона №1 с. В. Санарка	1	1	0	3
4	Технологическая зона №2 с. В. Санарка	1	1	0	3
5	Технологическая зона с. Радиомайка	24	24	0	3
6	Технологическая зона п. Воронино	0	0	0	0
7	Технологическая зона п. Светлый	0	0	0	0
8	Технологическая зона с. Демарино	2	2	0	3
9	Технологическая зона с. Михайловка	1	1	0	3
10	Технологическая зона с. Котлик	0	0	0	0
11	Технологическая зона с. Старый Кумляк	1	0	0	3
12	Технологическая зона с. Новый Кумляк	1	0	0	3
13	Технологическая зона с. Кукушка	0	0	0	0
14	Технологическая зона с. Кочкарь	4	4	0	3
15	Технологическая зона с. В. Кабанка	2	2	0	3
16	Технологическая зона с. Поляновка	1	1	0	3
17	Технологическая зона с. Чукса	2	2	0	3
18	Технологическая зона №1 с. Степное	2	2	0	3
19	Технологическая зона №2 с. Степное	2	2	0	3
20	Технологическая зона с. Степнинское	1	1	0	3

3.2.7. Воздействие на окружающую среду

Система централизованного водоснабжения имеет ряд аспектов негативного воздействия на окружающую среду:

- Потребление водных ресурсов: Система централизованного водоснабжения использует большие объемы воды для очистки, транспортировки и распределения. Это может привести к усилению нагрузки на природные водоемы и истощению подземных источников, что в долгосрочной перспективе может вызвать экологические проблемы.
- Загрязнение воды: В процессе очистки и транспортировки воды в системе централизованного водоснабжения могут возникать утечки и протечки, которые приводят к загрязнению воды и окружающей среды. Также, часто в воду добавляются химические реагенты, которые могут быть вредными для окружающей среды и здоровья человека.
- Энергетические затраты: для обеспечения работы системы централизованного водоснабжения требуются значительные энергетические затраты. Производство и использование электроэнергии может сопровождаться выбросами парниковых газов, что способствует глобальному потеплению и изменению климата.
- Отходы: В процессе работы системы централизованного водоснабжения образуются отходы и сточные воды, которые необходимо утилизировать. Если эти отходы не перерабатываются должным образом, они могут загрязнять почву, грунтовые воды и поверхностные водоемы.
- Уничтожение природных экосистем: для расширения и улучшения системы централизованного водоснабжения часто требуется освоение новых территорий.

3.2.8. Проблемы и направления их решения

К основным техническим и технологическим проблемам ЦС ХВС на территории муниципального образования относятся:

- Высокий физический и моральный износ технологического оборудования и строительных конструкций зданий и сооружений на части основных объектов ЦС ХВС (водозаборных сооружений, СВП);
- Высокий физический износ водопроводных сетей;
- Отсутствие достоверных данных о запасах подземных вод;
- Неполное обустройство на водозаборных сооружениях зон санитарной охраны источников водоснабжения;
- Несоответствие существующих технологий водоподготовки современным нормативным требованиям к качеству питьевой воды.

Для обеспечения надежности и качества водоснабжения, обеспечения энергобезопасности предлагается осуществить мероприятия приведенные в Разделе 8 данного документа.

3.2.9. Финансовое состояние

Результаты финансово-хозяйственной деятельности ресурсоснабжающих организаций в сфере водоснабжения приведены в таблице 29. Значения тарифов на момент разработки программы указаны в таблице 30.

Таблица 29. Результаты финансово-хозяйственной деятельности организаций в сфере водоснабжения

№ п/п	Ресурсоснабжающая организация	Показатель	Ед. изм.	2025
1	ООО «Водоснабжение»	Общий забор возы из источников	тыс. $м^3$	971,00
		Собственные нужды	тыс. $м^3$	0,00
		Потери в водопроводной сети	тыс. $м^3$	145,30
		Полезный отпуск	тыс. $м^3$	825,70
		Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, в том числе:	тыс. руб.	65719,00
		Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность)	тыс. руб.	н/д
		Фонд оплаты труда	тыс. руб.	н/д
		Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	н/д
		Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	н/д
		Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	н/д
		Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	н/д
		Прочие расходы	тыс. руб.	н/д
		Прибыль	тыс. руб.	14060,00
		Необходимая валовая выручка от вида деятельности	тыс. руб.	79779,00
		Оценочная стоимость производства воды	руб./$м^3$	34,40

Таблица 30. Тарифы в системе водоснабжения

№ п/п	Регулируемая организация	Описание тарифа	Ед. изм.	Размер тарифа	
				с 1.01 по 30.06	с 1.07 по 31.12
1	ООО «Водоснабжение»	Тариф на холодное водоснабжение для населения и организаций, подключённых к централизованным системам водоснабжения	руб./м3	70,20	81,82

3.3. Водоотведение

3.3.1. Организационная структура, формы собственности и системы договоров между организациями и потребителями

На территории муниципального образования задачи транспортировки и очистки сточных вод осуществляются организациями, перечень которых приведен в таблице 31.

Договоры заключены с потребителями, расчеты осуществляются на основании выставленных счетов-фактур, актов на расчетный счет регулируемой организации, потребители категории «Население» оплачивают через «РКЦ».

3.3.2. Анализ технического состояния очистных сооружений

Технологическая зона водоотведения – часть централизованной системы водоотведения (канализации), отведение сточных вод из которой осуществляется в водный объект через одно инженерное сооружение, предназначенное для сброса сточных вод в водный объект (выпуск сточных вод в водный объект), или несколько технологически связанных между собой инженерных сооружений, предназначенных для сброса сточных вод в водный объект (выпусков сточных вод в водный объект).

К канализационным сооружениям сетей относят оборудование и сооружения, предназначенные для приема и транспортирования сточных вод: внутренние канализационные устройства, наружную канализационную сеть, насосные станции и напорные канализационные водоводы.

Канализационные насосные станции представляют собой комплекс гидротехнических сооружений и оборудования, предназначенных для перекачки на заданный уровень бытовых и производственных стоков, имеющих нейтральную или слабощелочную реакцию.

Общие данные по технологическим зонам водоотведения приведены в таблице 32.

3.3.3. Анализ технического состояния сетей

Движение сточных вод может осуществляться двумя способами - самотеком и с помощью специального насосного оборудования (напорным).

Начальными точками самотечных коллекторов являются выпуски от абонентов, расположенных в муниципальном образовании. Начальными точками напорных коллекторов являются КНС, конечной – КОС.

Характеристики канализационных сетей приведены в таблице 33.

Таблица 31. Организационная структура в сфере водоотведения

№ п/п	Технологическая зона	Населенный пункт	Организация, осуществляющая эксплуатацию очистных сооружений	Право пользования организации, осуществляющей эксплуатацию очистных сооружений	Организация, осуществляющая эксплуатацию канализационных сетей	Право пользования организации, осуществляющей эксплуатацию канализационных сетей	Вид договорных отношений между организациями (в случае наличия)
Ед. изм.	-	-	-	-	-	-	-
1	Технологическая зона №1 г. Пласт	г. Пласт	ООО «Водоотведение»	Концессионное соглашение	ООО «Водоотведение»	Концессионное соглашение	Неприменимо

Таблица 32. Характеристики основного оборудования технологических зон водоотведения

№ п/п	Технологическая зона	Наличие очистных сооружений	Точка сброса очищенных стоков	Наличие разрешения на пользование водным объектом	Год ввода в эксплуатацию очистных сооружений	Количество канализационных насосных станций	Производительность очистных сооружений
Ед. изм.	-	-	-	-	-	шт.	$м^3$/сут
1	Технологическая зона №1 г. Пласт	В наличии	р. Черная	В наличии	0	4	1000

Таблица 33. Характеристики канализационных сетей

№ п/п	Технологическая зона водоотведения	Тип канализационных сетей	Общая протяженность канализационных сетей	Суммарная протяженность	Средний диаметр канализационных сетей	Износ сетей	Протяженность канализационных сетей в зависимости от материала					Протяженность канализационных сетей в зависимости от срока эксплуатации			
							Сталь	Чугун	Полимер	Железобетонные	Прочие	Менее 10 лет	10-20 лет	20-30 лет	Более 30 лет
Ед. изм.	-	-	м	м	мм	%	м	м	м	м	м	м	м	м	м
1	Технологическая зона №1 г. Пласт	Напорные канализационные сети	3222,0	26193,0	200,0	60,0	3222,0	0,0	0,0	0,0	0,0	322,2	966,6	966,6	644,4
		Протяженность самотечных канализационных сетей	22791,0				22791,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2279,1	6837,3	6837,3	4558,2

3.3.4. Баланс принятых и очищенных сточных вод

Неорганизованный сток — это дождевые, талые и инфильтрационные воды, поступающие в системы коммунальной канализации через неплотность в элементах канализационной сети и сооружений.

Оценка фактического притока неорганизованного стока рассчитывается исходя из максимальной разницы годовых значений поступления сточных вод от абонентов и показаний прибора учета, установленного на КНС.

Баланс принятых и очищенных сточных вод систем водоотведения приведён в таблице 34.

Таблица 34. Баланс принятых и очищенных стоков за полный прошедший год

№ п/п	Технологическая зона	Поступило стоков на очистные сооружения	Принятые сточные воды от собственных нужд предприятия	Объем стоков от нецентрализованных систем	Объем неорганизованных стоков	Объем принятых от абонентов хозяйственно-бытовых стоков		Годовое потребление электроэнергии
						от системы ХВС	от системы ГВС	
Ед. изм.	-	тыс. $м^3$	тыс. $м^3$	тыс. $м^3$	тыс. $м^3$	тыс. $м^3$	тыс. $м^3$	тыс. кВтч
1	Технологическая зона №1 г. Пласт	412,20	1,00	0,00	120,00	292,20	0,00	1477,15

3.3.5. Анализ резервов и дефицитов мощности

Прогноз спроса на водоотведение для объектов капитального строительства муниципального образования на период действия Программы определялся по данным генерального плана муниципального образования, и утвержденных проектов планировки и межевания территорий.

Значения резервов и дефицитов тепловой мощности системы с учётом перспективного спроса приведён в таблице 35.

Таблица 35. Перспективные резервы и дефициты мощности системы водоотведения

№ п/п	Технологическая зона	Показатель	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Технологическая зона №1 г. Пласт	Среднесуточный объём принятых стоков от абонентов	м³/сут	800,548	800,548	800,548	800,548	800,548	800,548	800,548	800,548	800,548	800,548
		Максимальный суточный объём принятых стоков от абонентов	м³/сут	932,634	960,658	960,658	960,658	960,658	960,658	960,658	960,658	960,658	960,658
		Приток неорганизованных стоков	м³/сут	328,767	328,767	328,767	328,767	328,767	328,767	328,767	328,767	328,767	328,767
		Требуемая мощность очистных сооружений	м³/сут	1500,000	1500,000	1500,000	1500,000	1500,000	1500,000	1500,000	1500,000	1500,000	1500,000
		Фактическая мощность очистных сооружений	м³/сут	1000,000	1000,000	1000,000	1000,000	1000,000	1500,000	1500,000	1500,000	1500,000	1500,000
		Резерв или дефицит мощности очистных сооружений	м³/сут	-500,000	-500,000	-500,000	-500,000	-500,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

3.3.6. Надежность

Показатели аварийности систем водоотведения приведены в таблице 36.

Таблица 36. Статистика отказов систем водоотведения

№ п/п	Технологическая зона водоотведения	Аварии и технологические нарушения на канализационных сетях		
		Общее количество аварий на канализационных сетях	Количество аварий, продолжительностью свыше суток	Среднее время восстановления после аварии
Ед. изм.	-	шт.	шт.	ч
1	Технологическая зона №1 г. Пласт	157	0	4

3.3.7. Воздействие на окружающую среду

Система централизованного водоотведения оказывает негативное воздействие на окружающую среду по следующим аспектам:

- Загрязнение водных объектов: Система водоотведения собирает и транспортирует сточные воды, которые содержат большое количество органических и неорганических загрязнителей. Эти сточные воды могут быть сброшены в реки, озера и моря, что приводит к их загрязнению и ухудшению качества воды.
- Загрязнение почвы и подземных вод: Просачивание загрязненных сточных вод в почву и грунтовые воды может привести к загрязнению этих сред. Это может вызвать серьезные проблемы со здоровьем населения и экосистем, а также делает землю непригодной для использования.
- Потеря биоразнообразия: Сточные воды могут содержать химические вещества, которые являются токсичными для организмов, обитающих в водных объектах. Это приводит к уменьшению биоразнообразия и исчезновению видов.
- Опасность для здоровья населения: Сточные воды, содержащие патогенные микроорганизмы и химические загрязнители, могут представлять серьезную угрозу для здоровья людей.

3.3.8. Проблемы и направления их решения

Канализация является обязательной коммуникацией даже в относительно небольшом населенном пункте муниципального образования. По трубам системы водоотведения ежедневно утилизируются миллионы литров опасных отходов, поэтому от их исправности и работоспособности систем очистки стоков зависит жизнь и здоровье людей.

К основным проблемам в сфере водоотведения можно отнести:

- Недостаточное качество очистки сточных вод. Может приводить к загрязнению водных объектов продуктами жизнедеятельности человека, либо техногенными факторами;
- Проблемы в развитии планировочной структуры муниципального образования. Случайное и часто необоснованное возникновение новых участков индивидуальной застройки, вследствие чего недостаточная связанность планировочных районов между собой;
- Высокая степень износа канализационных сетей (магистральных, распределительных, уличных). Истечение срока эксплуатации трубопроводов из чугуна и стали, а также истечение срока эксплуатации запорно-регулирующей арматуры приводят к высоким значениям неорганизованного притока стоков при транспортировке;

- Проблемы недостаточной оснащенности приборами учёта. Установка современных приборов учета не только позволит решить проблему достоверной информации о принятых стоках, но и позволит внедрять системы диспетчеризации.

Для обеспечения надежности и качества водоснабжения, обеспечения энергобезопасности предлагается осуществить мероприятия приведенные в Разделе 9 данного документа.

3.3.9. Финансовое состояние

Результаты финансово-хозяйственной деятельности организаций в сфере водоотведения приведены в таблице 37. Значения тарифов на момент разработки программы указаны в таблице 38.

Таблица 37. Результаты финансово-хозяйственной деятельности организаций в сфере водоотведения

№ п/п	Регулируемая организация	Показатель	Ед. изм.	2025
1	ООО «Водоотведение»	Поступило сточных вод на очистные сооружения	тыс. м^3	413,20
		Принято сточных вод от собственных нужд предприятия	тыс. м^3	1,00
		Приток неорганизованных стоков	тыс. м^3	120,00
		Объём принятых стоков от абонентов	тыс. м^3	292,20
		Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, в том числе:	тыс. руб.	н/д
		Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность)	тыс. руб.	н/д
		Фонд оплаты труда	тыс. руб.	н/д
		Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	н/д
		Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	н/д
		Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	н/д
		Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	н/д
		Прочие расходы	тыс. руб.	н/д
		Прибыль	тыс. руб.	н/д
		Необходимая валовая выручка от вида деятельности	тыс. руб.	н/д
		Оценочная стоимость отвода стоков воды	руб./м^3	62,08

Таблица 38. Тарифы в системе водоотведения

№ п/п	Регулируемая организация	Описание тарифа	Ед. изм.	Размер тарифа	
				с 1.01 по 30.06	с 1.07 по 31.12
1	ООО «Водоотведение»	Тариф на холодное водоотведение для населения и организаций, подключённых к централизованным системам водоотведения	руб./м3	68,83	78,47

3.4. Электроснабжение

3.4.1. Организационная структура, формы собственности и системы договоров между организациями и потребителями

Центральным субъектом розничного рынка является гарантирующий поставщик. Гарантирующий поставщик обязан заключить договор энергоснабжения с любым обратившимся к нему физическим или юридическим лицом, энергопринимающие устройства которых находятся в зоне деятельности гарантирующего поставщика. Потребитель также вправе заключить договор энергоснабжения с энергоснабжающими компаниями, не имеющими статус гарантирующего поставщика, однако, факт обязательности заключения договора со стороны поставщика отсутствует.

Электросетевые компании, осуществляющие деятельность в границах поселения, предоставляют услуги транспорта электроэнергии гарантирующему поставщику, либо продают электроэнергию, приобретенную на рынке, непосредственно потребителю.

На территории муниципального образования задачи производства, распределения и транспортировки электрической энергии с целью электроснабжения потребителей осуществляются организациями, перечень которых приведен в таблице 39.

Договоры заключены с потребителями, расчеты осуществляются на основании выставленных счетов-фактур, актов на расчетный счет регулируемой организации, потребители категории «Население» оплачивают через «РКЦ».

Таблица 39. Организационная структура в сфере электроснабжения

№ п/п	Организация	Обслуживаемые территории	Функции организации
Ед. изм.	-	-	-
1	Филиал ПАО «Россети Урала» - «Челябэнерго»	Пластовский МО	обеспечение электроснабжения предприятий, социальных объектов, жилых домов и других потребителей

3.4.2. Анализ технического состояния подстанций

Общие данные по технологическим зонам электроснабжения и их основному оборудованию приведены в таблице 40.

Таблица 40. Характеристики основного оборудования технологических зон электроснабжения

№ п/п	Название технического места	Диспетчерское наименование	Номинальное напряжение подстанции		Состояние
			ВН	НН	
Ед. изм.	-	-	кВ	кВ	-
1	МТП 6244 от ВЛ 6кВ Кочкарь	МТП №6244 от ВЛ 6 Светлинская	6	0,4	Удовл.
2	КТП 6240 от ВЛ 6 кВ Кочкарь	КТП №6240 от ВЛ 6 Светлинская	6	0,4	Удовл.
3	КТП 6254 от ВЛ 6 кВ Светлинская	СТП №6254 от ВЛ 6 Светлинская	6	0,4	Удовл.
4	КТП 6258 от ВЛ 6 кВ Кочкарь	КТП №6258 от ВЛ 6 Светлинская	6	0,4	Удовл.
5	КТП 6260 от ВЛ 6 кВ Новотроицк 2	КТП-6кВ	6	0,4	Удовл.
6	КТП 6223 от ВЛ 6 кВ Кочкарь	КТП-6кВ	6	0,4	Удовл.
7	МТП 6233 от ВЛ 6 кВ Кочкарь	МТП 6233 от ВЛ 6 кВ Кочкарь от ПС Светлинская	6	0,4	Удовл.
8	МТП 6246 от ВЛ 6 кВ Кочкарь	МТП 6246 от ВЛ 6 кВ Кочкарь	6	0,4	Удовл.
9	КТП 6255 от ВЛ 6 кВ Новотроицк 2	КТП 6255 от ВЛ 6 кВ Новотроицк 2	6	0,4	Удовл.
10	КТП 6245 от ВЛ 6 кВ Кочкарь	КТП №6245 от ВЛ 6 Светлинская	6	0,4	Удовл.
11	ЗТП 15 от ВЛ6 Южная часть города АЭСИнвест	ЗТП 15 от ВЛ 6 Южная часть города	6	0,4	Удовл.
12	ЗТП 40 от ВЛ 6 Южная часть города АЭСИнвест	ЗТП 40 от ВЛ 6 Южная часть города	6	0,4	Удовл.
13	ЗТП 50 от ВЛ 6 Южная часть города АЭСИнвест	ТП-50	6	0,4	Удовл.
14	КТП 81 от Вл 6 Южная часть города АЭСИнвест	КТП 81 от ВЛ 6 Южная часть города	6	0,4	Удовл.
15	ЗТП 2 от ВЛ6 Северная часть города АЭСИнвест	ЗТП 2 от ВЛ 6 Северная часть города	6	0,4	Удовл.
16	ЗТП 3 от ВЛ6 Северная часть города АЭСИнвест	ЗТП 3 от ВЛ 6 Северная часть города	6	0,4	Удовл.
17	ЗТП 4 от ВЛ6 Северная часть города АЭСИнвест	ЗТП 4 от ВЛ 6 Северная часть города	6	0,4	Удовл.
18	КТП 5 от ВЛ 6 Северная часть города АЭСИнвест	КТП 5 от ВЛ 6 Северная часть города	6	0,4	Удовл.
19	МТП 6 от ВЛ 6 Северная часть города АЭСИнвест	МТП 6 от ВЛ 6 Северная часть города	6	0,4	Удовл.

№ п/п	Название технического места	Диспетчерское наименование	Номинальное напряжение подстанции		Состояние
			ВН	НН	
Ед. изм.	-	-	кВ	кВ	-
20	МТП 7 от ВЛ6 Северная часть города АЭСИнвест	МТП 7 от ВЛ 6 Северная часть города	6	0,4	Удовл.
21	КТП 8 от ВЛ6 Северная часть города АЭСИнвест	КТП 8 от ВЛ 6 Северная часть города	6	0,4	Удовл.
22	КТП 13 от ВЛ Северная часть города АЭСИнвест	КТП 13 от ВЛ 6 Северная часть города	6	0,4	Удовл.
23	МТП 14 отВЛ6 Северная часть города АЭСИнвест	МТП 14 от ВЛ 6 Северная часть города	6	0,4	Удовл.
24	ЗТП 67 от ВЛ6 Северная часть города АЭСИнвест	ЗТП 67 от ВЛ 6 Северная часть города	6	0,4	Удовл.
25	ЗТП 9 от ВЛ6 Учебный городок АЭСИнвест	ЗТП 9 от ВЛ 6 Учебный городок	6	0,4	Удовл.
26	КТП 10 от ВЛ6 Учебный городок АЭСИнвест	КТП 10 от ВЛ 6 Учебный городок	6	0,4	Удовл.
27	КТП 11 от ВЛ6 Учебный городок АЭСИнвест	КТП 11 от ВЛ 6 Учебный городок	6	0,4	Удовл.
28	КТП 12 от ВЛ6 Учебный городок АЭСИнвест	КТП 12 от ВЛ 6 Учебный городок	6	0,4	Удовл.
29	МТП 17 от ВЛ6 Учебный городок АЭСИнвест	МТП 17 от ВЛ 6 Учебный городок	6	0,4	Удовл.
30	ЗТП 65А от ВЛ6 Учебный городок АЭСИнвест	ЗТП 65А от ВЛ 6 Учебный городок	6	0,4	Удовл.
31	КТП 66 от ВЛ 6 Учебный городок АЭСИнвест	КТП 66 от ВЛ 6 Учебный городок	6	0,4	Удовл.
32	КТП 16 от ВЛ 6 Кирова АЭСИнвест	КТП 16 от ВЛ 6 Кирова	6	0,4	Удовл.
33	КТП 18 от ВЛ 6 Кирова АЭС Инвест	КТП 18 от ВЛ 6 Кирова	6	0,4	Удовл.
34	КТП 19 от ВЛ 6 Кирова АЭСИнвест	КТП 19 от ВЛ 6 Кирова	6	0,4	Удовл.
35	КТП 51 от ВЛ6 Кирова АЭСИнвест	КТП 51 от ВЛ 6 Кирова	6	0,4	Удовл.
36	КТП 71 от ВЛ 6 Кирова АЭС Инвест	КТП 71 от ВЛ 6 Кирова	6	0,4	Удовл.
37	КТП 74 от ВЛ 6 Кирова АЭС Инвест	КТП 74 от ВЛ 6 Кирова	6	0,4	Удовл.
38	КТП 75 от ВЛ 6 Кирова АЭС Инвест	КТП 75 от ВЛ 6 Кирова	6	0,4	Удовл.
39	КТП 76 от ВЛ 6 Кирова АЭС Инвест	КТП 76 от ВЛ 6 Кирова	6	0,4	Удовл.
40	КТП 35(Б) от ВЛ 6 Хлебозавод АЭС Инвест	КТП 35(Б) от ВЛ 6 Хлебозавод	6	0,4	Удовл.
41	КТП 55 от ВЛ 6 ЛТЦ АЭС Инвест	КТП 55 от ВЛ 6 ЛТЦ	6	0,4	Удовл.
42	КТП 72 от ВЛ 6 ЛТЦ АЭС Инвест	КТП 72 от ВЛ 6 ЛТЦ	6	0,4	Удовл.
43	КТП 84 от ВЛ 6 ЛТЦ АЭС Инвест	КТП 84 от ВЛ 6 ЛТЦ	6	0,4	Удовл.
44	КТП 64 отВЛ 6 Больница АЭС Инвест	КТП 64 от ВЛ 6 Больница	6	0,4	Удовл.
45	КТП 82 от ВЛ 6 Больница АЭС Инвест	КТП 82 от ВЛ 6 Больница	6	0,4	Удовл.
46	КТП 83 от ВЛ Хлебозавод АЭС Инвест	КТП 83 от ВЛ 6 Хлебозавод	6	0,4	Удовл.
47	КТП 24 от ВЛ 6 Гастелло АЭС Инвест	КТП 24 от ВЛ 6 Гастелло	6	0,4	Удовл.
48	КТП 25 от ВЛ 6 Гастелло АЭС Инвест	КТП 25 от ВЛ 6 Гастелло	6	0,4	Удовл.
49	КТП 52 от ВЛ 6 Молокозавод АЭС Инвест	КТП 52 от ВЛ 6 Молокозавод	6	0,4	Удовл.
50	КТП Скважина1,2 от ВЛ6 Скважина 1, 2, 3 АЭС	КТП Скважина 1, 2 от ВЛ 6 Скважина 1, 2, 3	6	0,4	Удовл.
51	КТП Скважина3 от ВЛ6 Скважина 1, 2, 3 АЭСИнвест	КТП Скважина 3 от ВЛ 6 Скважина 1, 2, 3	6	0,4	Удовл.
52	КТП Скважина 4,5 от ВЛ 6 Скважина 4,5 АЭС	КТП Скважина 4, 5 от ВЛ 6 Скважина 4, 5	6	0,4	Удовл.
53	КТП Скважина 7 от ВЛ6 Скважина 7, 8, 9, 10 АЭС	КТП Скважина 7 от ВЛ 6 Скважина 7, 8, 9, 10	6	0,4	Удовл.
54	КТП Скважина 8, 9 отВЛ6Скважина 7, 8, 9, 10 АЭС	КТП Скважина 8, 9 от ВЛ 6 Скважина 7, 8, 9, 10	6	0,4	Удовл.
55	КТП Скважина10 от ВЛ6 Скважина7, 8, 9, 10 АЭС	КТП Скважина 10 от ВЛ 6 Скважина 7, 8, 9, 10	6	0,4	Удовл.
56	ЗТП 20 от ВЛ 6 Кирова АЭС Инвест	ЗТП 20 от ВЛ 6 Кирова	6	0,4	Удовл.
57	ЗТП 26 от ВЛ 6 Кирова АЭС Инвест	ТП-26	6	0,4	Удовл.
58	ЗТП 27 от ВЛ 6 Кирова АЭС Инвест	ЗТП 27 от ВЛ 6 Кирова	6	0,4	Удовл.
59	ЗТП 30 от ВЛ 6 Кирова АЭС Инвест	ЗТП 30 от ВЛ 6 Кирова	6	0,4	Удовл.
60	ЗТП 68П от ВЛ 6 Кирова АЭС Инвест	ЗТП 68П от ВЛ 6 Кирова	6	0,4	Удовл.
61	ЗТП 70 от ВЛ 6 Кирова АЭС Инвест	ЗТП 70 от ВЛ 6 Кирова	6	0,4	Удовл.
62	ЗТП 57 от ВУЛ 6 Н.Троицк АЭС Инвест	ЗТП 57 от ВЛ 6 Н.Троицк 2	6	0,4	Удовл.
63	ЗТП 58 от ВЛ 6 Н.Троицк 2 АЭС Инвест	ЗТП 58 от ВЛ 6 Н.Троицк 2	6	0,4	Удовл.

№ п/п	Название технического места	Диспетчерское наименование	Номинальное напряжение подстанции		Состояние
			ВН	НН	
Ед. изм.	-	-	кВ	кВ	-
64	ЗТП 79 от ВЛ 6 Больница АЭС Инвест	ЗТП 79 от ВЛ 6 Больница	6	0,4	Удовл.
65	ЗТП 29 от ВЛ 6 Больница АЭС Инвест	ЗТП 29 от ВЛ 6 Больница	6	0,4	Удовл.
66	ЗТП 43 от ВЛ 6 Больница АЭС Инвест	ЗТП 43 от ВЛ 6 Больница	6	0,4	Удовл.
67	ЗТП 44 от ВЛ 6 Больница АЭС Инвест	ЗТП 44 от ВЛ 6 Больница	6	0,4	Удовл.
68	ЗТП 45 от ВЛ 6 Больница АЭС Инвест	ЗТП 45 от ВЛ 6 Больница	6	0,4	Удовл.
69	ЗТП 46 от ВЛ 6 Больница АЭС Инвест	ЗТП 46 от ВЛ 6 Больница	6	0,4	Удовл.
70	ЗТП 48 от ВЛ 6 Больница АЭС Инвест	ЗТП 48 от ВЛ 6 Больница	6	0,4	Удовл.
71	ЗТП 22 от ВЛ 6 Хлебозавод АЭС Инвест	ЗТП 22 от ВЛ 6 Хлебозавод	6	0,4	Удовл.
72	ЗТП 28 от ВЛ 6 Гастелло АЭС Инвест	ЗТП 28 от ВЛ 6 Гастелло	6	0,4	Удовл.
73	ЗТП 34 от ВЛ 6 Гастелло АЭС Инвест	ЗТП 34 от ВЛ 6 Молокозавод	6	0,4	Удовл.
74	ЗТП 78 от ВЛ 6 Молокозавод АЭС Инвест	ЗТП 78 от ВЛ 6 Молокозавод	6	0,4	Удовл.
75	МТП 49 от ВЛ 6 Н.Троицк 1 АЭС Инвест	МТП 49 от ВЛ 6 Н.Троицк 1	6	0,4	Удовл.
76	МТП 59 от ВЛ 6 Н.Троицк 1 АЭС Инвест	МТП 59 от ВЛ 6 Н.Троицк 1	6	0,4	Удовл.
77	МТП 60 о ВЛ 6 Н.Троицк 1 АЭС Инвест	МТП 60 от ВЛ 6 Н.Троицк 1	6	0,4	Удовл.
78	МТП 63 от ВЛ 6 Н.Троицк 1 АЭС Инвест	МТП 63 от ВЛ 6 Н.Троицк 1	6	0,4	Удовл.
79	МТП 56 от ВЛ 6 Н.Троицк 2 АЭС Инвест	МТП 56 от ВЛ 6 Н.Троицк 2	6	0,4	Удовл.
80	МТП 21 от ВЛ 6 Хлебзавод АЭС Инвест	МТП 21 от ВЛ 6 Хлебозавод	6	0,4	Удовл.
81	МТП 23 от ВЛ 6 Хлебозавод АЭС Инвест	МТП 23 от ВЛ 6 Хлебозавод	6	0,4	Удовл.
82	ЗТП 33 от ВЛ 6 Молокозавод АЭС Инвест	ЗТП 33 от ВЛ 6 Молокозавод	6	0,4	Удовл.
83	ЗТП 33(А) от ВЛ 6 Молокозавод АЭС Инвест	ЗТП 33(А) от ВЛ 6 Молокозавод	6	0,4	Удовл.
84	ЗТП 36 от ВЛ 6 Молокозавод АЭС Инвест	ЗТП 36 от ВЛ 6 Молокозавод	6	0,4	Удовл.
85	ЗТП 37 от ВЛ 6 Молокозавод АЭС Инвест	ЗТП 37 от ВЛ 6 Молокозавод	6	0,4	Удовл.
86	ЗТП 38 от ВЛ 6 Молокозавод АЭС Инвест	ЗТП 38 от ВЛ 6 Молокозавод	6	0,4	Удовл.
87	ЗТП 42 от ВЛ 6 Молокозавод АЭС Инвест	ЗТП 42 от ВЛ 6 Молокозавод	6	0,4	Удовл.
88	КТП 54 от ВЛ 6 Н.Троицк 1 АЭС Инвест	КТП 54 от ВЛ 6 Н.Троицк 1	6	0,4	Удовл.
89	ЗТП 53 от ВЛ 6 Н.Троицк 2 АЭС Инвест	ЗТП 53 от ВЛ 6 Н.Троицк 2	6	0,4	Удовл.
90	ЗТП 57 от ВЛ 6 Н.Троицк 2 АЭС Инвест	ЗТП 57 от ВЛ 6 Н.Троицк 2 АЭС Инвест	6	0,4	Удовл.
91	КТП 1П от ВЛ 6 Северная часть города АЭС	КТП 1П от ВЛ 6 Северная часть города	6	0,4	Удовл.
92	КТП 61П от ВЛ 6 Н.Троицк 1 АЭС Инвест	КТП 61П от ВЛ 6 Н.Троицк 1	6	0,4	Удовл.
93	КТП 73П от ВЛ 6 Кирова АЭС Инвест	КТП 73П от ВЛ 6 Кирова	6	0,4	Удовл.
94	ЗТП 39П от ВЛ 6 Молокозавод АЭС Инвест	ЗТП 39П от ВЛ 6 Молокозавод	6	0,4	Удовл.
95	ЗТП 41П от ВЛ 6 Молокозавод АЭС Инвест	ЗТП 41П от ВЛ 6 Молокозавод	6	0,4	Удовл.
96	КТП 53(А)П от ВЛ 6 Н.Троицк 2 АЭС Инвест	КТП 53(А)П от ВЛ 6 Н.Троицк 2	6	0,4	Удовл.
97	ЗТП 47П от ВЛ 6 Больница АЭС Инвест	ЗТП 47 от ВЛ 6 Больница	6	0,4	Удовл.
98	ЗТП 80П от ВЛ 6 Больница АЭС Инвест	ЗТП 80П от ВЛ 6 Больница	6	0,4	Удовл.
99	КТП 69П от ВЛ 6 Хлебозавод АЭС Инвест	КТП 69П от ВЛ 6 Хлебозавод	6	0,4	Удовл.
100	КТП 77 от ВЛ 6 Базисный склад АЭС Инвест	КТП 77 от ВЛ 6 Базисный склад	6	0,4	Удовл.
101	КТП 35 (В)П от ВЛ 6 Больница АЭС Инвест	КТП 35 (В)П от ВЛ 6 Больница	6	0,4	Удовл.
102	КТП 15(А)П от ВЛ 6 Хлебозавод АЭС Инвест	КТП 15(А)П от ВЛ 6 Хлебозавод	6	0,4	Удовл.
103	ЗТП 34(А)П от ВЛ 6 Гастелло АЭС Инвест	ЗТП 34(А)П от ВЛ 6 Гастелло	6	0,4	Удовл.
104	ЗТП 35 от ВЛ 6 Молокозавод АЭС Инвест	ЗТП 35 от ВЛ 6 Молокозавод	6	0,4	Удовл.
105	КТП 35(А)П от ВЛ 6 Молокозавод АЭСИнвест	КТП 35(А)П от ВЛ 6 Молокозавод	6	0,4	Удовл.
106	КТП 32П от ВЛ 6 Хлебозавод АЭС Инвест	КТП 32П от ВЛ 6 Хлебозавод	6	0,4	Удовл.
107	КМТП-6 6242 от ВЛ 6 Ново-Троицк 2	КМТП 6242 от ВЛ 6 Н.Троицк 2	6	0,4	Удовл.
108	КТП 6263 от ВЛ 6 Кочкарь	ТП №6263 от ВЛ 6 Светлинская	6	0,4	Удовл.
109	КТП 698П от ВЛ 6 Н.Троицк 1 (Бесхоз)	КТП 698П от ВЛ 6 Н.Троицк 1 (Безхоз)	6	0,4	Удовл.
110	КТПС 6262 от ВЛ 6 Кочкарь	КТП №6262 от ВЛ 6 Светлинская	6	0,4	Удовл.
111	КТП-6264 от ВЛ 6 Н-Троицк 2, ВЛ 6 Н.Троицк	КТП 6264 от ВЛ 6 Н.Троицк 2	6	0,4	Удовл.
112	КТП 6265 от ВЛ 6 Светлинская	КТП 6265 от ВЛ 6 Светлинская	6	0,4	Удовл.
113	КТП-10 кВ 6304 от ВЛ-10кВ Пятое отд.	МТП 10 №6304 от ВЛ 10 5 отделение	10	0,4	Удовл.
114	МТП - 10 кВ 6346 от ВЛ-10 кВ Черноречье.	МТП 10 №6346 от ВЛ 10 Черноречье	10	0,4	Удовл.
115	КТП-10 кВ 6315 от ВЛ-10кВ Черноречье	МТП 10 №6315 от ВЛ 10 Черноречье	10	0,4	Удовл.
116	МТП - 10 кВ 6312 от ВЛ-10кВ Цен.усадьба.	МТП №6312 от ВЛ 10 Центральная усадьба	10	0,4	Удовл.

№ п/п	Название технического места	Диспетчерское наименование	Номинальное напряжение подстанции		Состояние
			ВН	НН	
Ед. изм.	-	-	кВ	кВ	-
117	КТП-10 кВ 6354 от ВЛ-10 кВ Пятое отд.	МТП 10 №6354 от ВЛ 10 5 отделение	10	0,4	Удовл.
118	КТП-10 кВ 6357 от ВЛ-10кВ Черноречье	МТП 10 №6357 от ВЛ 10 Черноречье	10	0,4	Удовл.
119	МТП - 10 кВ 6320 от ВЛ-10кВ Черноречье.	МТП 10 №6320 от ВЛ 10 Черноречье	10	0,4	Удовл.
120	МТП - 10 кВ 6310 от ВЛ-10кВ Цен.усадьба.	МТП №6310 от ВЛ 10 Центральная усадьба	10	0,4	Удовл.
121	МТП - 10 кВ 6311 отВЛ-10кВ Цен.усадьба.	МТП №6311 от ВЛ 10 Центральная усадьба	10	0,4	Удовл.
122	МТП - 10 кВ 6303 отВЛ-10кВ Цен.усадьба.	МТП №6303 от ВЛ 10 Центральная усадьба	10	0,4	Удовл.
123	МТП - 10 кВ 6323 от ВЛ-10кВ Черноречье.	МТП 10 №6323 от ВЛ 10 Черноречье	10	0,4	Удовл.
124	МТП - 10 кВ 6307 от ВЛ-10кВ Цен.усадьба.	МТП №6307 от ВЛ 10 Центральная усадьба	10	0,4	Удовл.
125	МТП - 10 кВ 6306 от ВЛ-10кВ Крепость.	МТП 10 №6306 от ВЛ 10 Крепость	10	0,4	Удовл.
126	МТП - 10 кВ 6362 от ВЛ-10кВ Черноречье.	МТП 10 №6362 от ВЛ 10 Черноречье	10	0,4	Удовл.
127	МТП - 10 кВ 6318 от ВЛ-10кВ Черноречье.	МТП 10 №6318 от ВЛ 10 Черноречье	10	0,4	Удовл.
128	МТП - 10 кВ 6314 отВЛ-10кВ Цен. усадьба.	МТП №6314 от ВЛ 10 Центральная усадьба	10	0,4	Удовл.
129	КТП-10 кВ 6343 от ВЛ-10кВ Чесма 1.	КТП 10 №6343 от ВЛ 10 Чесма 1	10	0,4	Удовл.
130	КТП-10 кВ 6366 от ВЛ-10кВ Цен. усадьба.	КТП №6366 от ВЛ 10 Центральная усадьба	10	0,4	Удовл.
131	КТП-10 кВ 6365 от ВЛ-10кВ Черноречье.	КТП 10 №6365 от ВЛ 10 Черноречье	10	0,4	Удовл.
132	КТП-10 кВ 6364 от ВЛ-10кВ Цен. усадьба.	КТП №6364 от ВЛ 10 Центральная усадьба	10	0,4	Удовл.
133	КТП-10 кВ 6334 от ВЛ-10кВ Пятое отд.	КТП 10 №6334 от ВЛ 10 5 отделение	10	0,4	Удовл.
134	КТП-10 кВ 6332 от ВЛ-10кВ Пятое отд.	КТП 10 №6332 от ВЛ 10 5 отделение	10	0,4	Удовл.
135	КТП-10 кВ 6363 от ВЛ-10кВ Цен. усадьба.	КТП №6363 от ВЛ 10 Центральная усадьба	10	0,4	Удовл.
136	КТП-10 кВ 6347 от ВЛ-10кВ Черноречье.	КТП 10 №6347 от ВЛ 10 Черноречье	10	0,4	Удовл.
137	МТП - 10 кВ 6302 от ВЛ-10кВ Цен. усадьба	МТП №6302 от ВЛ 10 Центральная усадьба	10	0,4	Удовл.
138	КТП-10 кВ 6333 от ВЛ-10кВ Пятое отд.	КТП 10 №6333 от ВЛ 10 5 отделение	10	0,4	Удовл.
139	ЗТП-10кВ 6308 от ВЛ-10кВ Цен. усадьба.	ЗТП №6308 от ВЛ 10 Центральная усадьба	10	0,4	Удовл.
140	ЗТП-10кВ 6309 от ВЛ-10кВ Цен. усадьба.	ЗТП №6309 от ВЛ 10 Центральная усадьба	10	0,4	Удовл.
141	ЗТП-10кВ 6361 от ВЛ-10кВ Черноречье.	ЗТП №6361 от ВЛ 10 Черноречье	10	0,4	Удовл.
142	МТП 6225 от ВЛ 10кВ Светлинская.	МТП №6225 от ВЛ 10 Светлинская	10	0,4	Удовл.
143	МТП 6221 от ВЛ 10кВ Светлинская.	МТП №6221 от ВЛ 10 Светлинская	10	0,4	Удовл.
144	МТП 6222 от ВЛ 10кВ Светлинская.	МТП №6222 от ВЛ 10 Светлинская	10	0,4	Удовл.
145	КТП 6235 от ВЛ 10кВ Борисовская.	КТП №6235 от ВЛ 10 Светлинская	10	0,4	Удовл.
146	КТП 6237 от ВЛ 10кВ Борисовская.	КТП №6237 от ВЛ 10 Светлинская	10	0,4	Удовл.
147	КТП 6251 от ВЛ 10кВ Светлинская.	КТП №6251 от ВЛ 10 Светлинская	10	0,4	Удовл.
148	КТП 6256 от ВЛ 10кВ Борисовская.	КТП 6256 от ВЛ 10 Борисовская	10	0,4	Удовл.
149	КТП 6260 от ВЛ 6кВ Новотроицк 2	КТП №6260 от ВЛ 6 Н.Троицк 2	6	0,4	Удовл.
150	КТП 6247 от ВЛ 6кВ Светлинская	КТП №6247 от ВЛ 6 Светлинская	6	0,4	Удовл.
151	КТП 6255 от ВЛ 6кВ Новотроицк 2	КТП №6255 от ВЛ 6 Н.Троицк 2	6	0,4	Удовл.
152	МТП 6105 от ВЛ 10кВ Кочкарь	МТП 10 №6105 от ВЛ 10 Кочкарь	10	0,4	Удовл.
153	МТП 6102 от ВЛ 10кВ Кочкарь	МТП 10 №6102 от ВЛ 10 Кочкарь	10	0,4	Удовл.
154	МТП 6403 от ВЛ 10кВ АВМ.	МТП 10 №6403 от ВЛ 10 АВМ	10	0,4	Удовл.
155	МТП 6108 от ВЛ 10 кВ Демарино 1	МТП 10 №6108 от ВЛ 10 Демарино 1	10	0,4	Удовл.
156	КТП 6405 от ВЛ 10кВ Ц. Усадьба	КТП №6405 от ВЛ 10 Центральная усадьба	10	0,4	Удовл.
157	МТП 6115 от ВЛ 10кВ Михайловка	МТП 10 №6115 от ВЛ 10 Михайловка	10	0,4	Удовл.
158	МТП 6116 от ВЛ 10кВ Михайловка	МТП 10 №6116 от ВЛ 10 Михайловка	10	0,4	Удовл.
159	МТП 6122 от ВЛ 10кВ Кумляк	МТП 10 №6122 от ВЛ 10 Кумляк	10	0,4	Удовл.
160	МТП 6120 от ВЛ 10кВ Котлик	МТП 10 №6120 от ВЛ 10 Котлик	10	0,4	Удовл.
161	КТП 6236 от ВЛ 10кВ Борисовка	КТП №6236 от ВЛ 10 Светлинская	10	0,4	Удовл.
162	МТП 6233 от ВЛ 6кВ Кочкарь	МТП №6233 от ВЛ 6 Светлинская	10	0,4	Удовл.
163	МТП 6103 от ВЛ 10кВ Пивзавод	МТП 10 №6103 от ВЛ 10 Пивзавод	10	0,4	Удовл.
164	МТП 6246 от ВЛ 6кВ Кочкарь	МТП №6246 от ВЛ 6 Светлинская	6	0,4	Удовл.
165	КТП 6245 от ВЛ 6кВ Кочкарь	КТП №6245 от ВЛ 6 Кочкарь	6	0,4	Удовл.
166	МТП 6121 от ВЛ 10кВ Котлик	МТП 10 №6121 от ВЛ 10 Котлик	10	0,4	Удовл.

№ п/п	Название технического места	Диспетчерское наименование	Номинальное напряжение подстанции		Состояние
			ВН	НН	
Ед. изм.	-	-	кВ	кВ	-
167	МТП 6123 от ВЛ 10 кВ Котлик.	МТП 10 №6123 от ВЛ 10 Котлик	10	0,4	Удовл.
168	КТП 6249 от ВЛ 10кВ Борисовка 1	КТП №6249 от ВЛ 10 Борисовка 1	10	0,4	Удовл.
169	МТП 6126 от ВЛ 10 кВ Кумляк	МТП 10 №6126 от ВЛ 10 Кумляк	10	0,4	Удовл.
170	МТП 6127 от ВЛ 10 кВ Кумляк	МТП 10 №6127 от ВЛ 10 Кумляк	10	0,4	Удовл.
171	МТП 6129 от ВЛ 10 кВ Кумляк	МТП 10 №6129 от ВЛ 10 Кумляк	10	0,4	Удовл.
172	МТП 6131 от ВЛ 10 кВ Кумляк	МТП 10 №6131 от ВЛ 10 Кумляк	10	0,4	Удовл.
173	МТП 6133 от ВЛ 10 кВ Чукса	МТП 10 №6133 от ВЛ 10 Чукса	10	0,4	Удовл.
174	МТП 6132 от ВЛ 10 кВ Чукса	МТП 10 №6132 от ВЛ 10 Чукса	10	0,4	Удовл.
175	МТП 6136 от ВЛ 10 кВ Поляновка	МТП 10 №6136 от ВЛ 10 Поляновка	10	0,4	Удовл.
176	МТП 6138 от ВЛ 10 кВ Поляновка	МТП 10 №6138 от ВЛ 10 Поляновка	10	0,4	Удовл.
177	МТП 6141 от ВЛ 10 кВ Михайловка	МТП 10 №6141 от ВЛ 10 Михайловка	10	0,4	Удовл.
178	МТП 6161 от ВЛ 10 кВ Н.-Кумляк	МТП 10 №6161 от ВЛ 10 Кумляк	10	0,4	Удовл.
179	МТП 6168 от ВЛ 10 кВ Пивзавод	МТП 10 №6168 от ВЛ 10 Пивзавод	10	0,4	Удовл.
180	МТП 6166 от ВЛ 10 кВ Демарино 2	МТП 10 №6166 от ВЛ 10 Демарино 2	10	0,4	Удовл.
181	МТП 6169 от ВЛ 10 кВ Кумляк	МТП 10 №6169 от ВЛ 10 Кумляк	10	0,4	Удовл.
182	МТП 6111 от ВЛ 10 кВ Демарино 2	МТП 10 №6111 от ВЛ 10 Демарино 2	10	0,4	Удовл.
183	МТП 6114 от ВЛ 10 кВ Михайловка	МТП 10 №6114 от ВЛ 10 Михайловка	10	0,4	Удовл.
184	МТП 6164 от ВЛ 10 кВ Н.-Кумляк	МТП 10 №6164 от ВЛ 10 Кумляк	10	0,4	Удовл.
185	МТП 6137 от ВЛ 10 кВ Поляновка	МТП 10 №6137 от ВЛ 10 Поляновка	10	0,4	Удовл.
186	КТП 6109 от ВЛ 10 кВ Демарино	КТП 10 №6109 от ВЛ 10 Демаринская	10	0,4	Удовл.
187	КТП 6110 от ВЛ 10 кВ Демарино 2	КТП №6110 от ВЛ 10 Демарино 2	10	0,4	Удовл.
188	МТП 6139 от ВЛ 10 кВ Поляновка	МТП 10 №6139 от ВЛ 10 Поляновка	10	0,4	Удовл.
189	КТП 6162 от ВЛ 10 кВ Демарино2	КТП №6162 от ВЛ 10 Демарино 2	10	0,4	Удовл.
190	КТП 6165 от ВЛ 10 кВ Михайловка	КТП №6165 от ВЛ 10 Михайловка	10	0,4	Удовл.
191	КТП 6167 от ВЛ 10 кВ Котлик	КТП 10 №6167 от ВЛ 10 Котлик	10	0,4	Удовл.
192	КТП 6170 от ВЛ 10 кВ Чукса	КТП №6170 от ВЛ 10 Чукса	10	0,4	Удовл.
193	КТП 6173 от ВЛ 10 кВ Кумляк	КТП №6173 от ВЛ 10 Кукушка	10	0,4	Удовл.
194	КТП 6174 от ВЛ 10 кВ Демарино 1	КТП №6174 от ВЛ 10 Демарино 1	10	0,4	Удовл.
195	МТП 6153 от ВЛ 10 кВ Демарино	МТП 10 №6153 от ВЛ 10 Демаринская	10	0,4	Удовл.
196	КТП 6134 от ВЛ 10 кВ Чукса	КТП №6134 от ВЛ 10 Чукса	10	0,4	Удовл.
197	КТП 6404 от ВЛ 10кВ Ц. Усадьба	КТП №6404 от ВЛ 10 Центральная усадьба	10	0,4	Удовл.
198	МТП 6406 от ВЛ 10кВ Ц. Усадьба	МТП №6406 от ВЛ 10 Центральная усадьба	10	0,4	Удовл.
199	КТП 6407 от ВЛ 10кВ Ц. Усадьба	КТП №6407 от ВЛ 10 Центральная усадьба	10	0,4	Удовл.
200	КТП 6419 от ВЛ 10кВ Ц. Усадьба	КТП №6419 от ВЛ 10 Центральная усадьба	10	0,4	Удовл.
201	КТП 6408 от ВЛ 10кВ АВМ	КТП 10 №6408 от ВЛ 10 АВМ	10	0,4	Удовл.
202	МТП 6409 от ВЛ 10кВ АВМ	МТП 10 №6409 от ВЛ 10 АВМ	10	0,4	Удовл.
203	КТП 6412 от ВЛ 10кВ Ц. Усадьба	КТП №6412 от ВЛ 10 Центральная усадьба	10	0,4	Удовл.
204	КТП 6416 от ВЛ-10 кВ Родники	КТП 10 №6416 от ВЛ 10 Родники	10	0,4	Удовл.
205	МТП 6418 от ВЛ-10 кВ Борисовка	МТП №6418 от ВЛ 10 Борисовская	10	0,4	Удовл.
206	МТП 6430 от ВЛ 10кВ Ц. Усадьба	МТП №6430 от ВЛ 10 Центральная усадьба	10	0,4	Удовл.
207	КТП 6431 от ВЛ 10кВ Ц. Усадьба	КТП №6431 от ВЛ 10 Центральная усадьба	10	0,4	Удовл.
208	КТП 6436 от ВЛ 10кВ АВМ	КТП 10 №6436 от ВЛ 10 АВМ	10	0,4	Удовл.
209	КТП 6449 от ВЛ 10кВ АВМ	КТП 10 №6449 от ВЛ 10 АВМ	10	0,4	Удовл.
210	КТП 6454 от ВЛ 10кВ Ц. Усадьба	КТП №6454 от ВЛ 10 Центральная усадьба	10	0,4	Удовл.
211	КТП 6422 от ВЛ 10кВ Каменка	КТП 10 №6422 от ВЛ 10 Каменка	10	0,4	Удовл.
212	КТП 6423 от ВЛ 10кВ Каменка	КТП 10 №6423 от ВЛ 10 Каменка	10	0,4	Удовл.
213	МТП 6425 от ВЛ 10кВ Подгорный	МТП 10 №6425 от ВЛ 10 Подгорный	10	0,4	Удовл.
214	КТП 6426 от ВЛ 10кВ Подгорный	КТП 10 №6426 от ВЛ 10 Подгорный	10	0,4	Удовл.
215	КТП 6427 от ВЛ 10кВ Подгорный	КТП 10 №6427 от ВЛ 10 Подгорный	10	0,4	Удовл.
216	КТП 6428 от ВЛ 10кВ Подгорный	КТП 10 №6428 от ВЛ 10 Подгорный	10	0,4	Удовл.
217	КТП 6429 от ВЛ 10кВ Подгорный	КТП 10 №6429 от ВЛ 10 Подгорный	10	0,4	Удовл.
218	МТП 6206 от ВЛ 10кВ Борисовка 2	МТП №6206 от ВЛ 10 Борисовка 2	10	0,4	Удовл.
219	КТП 6252 от ВЛ 10кВ Борисовка 2	КТП №6252 от ВЛ 10 Борисовка 2	10	0,4	Удовл.
220	МТП 6234 от ВЛ 10кВ Борисовка 2	МТП №6234 от ВЛ 10 Борисовка 2	10	0,4	Удовл.

№ п/п	Название технического места	Диспетчерское наименование	Номинальное напряжение подстанции		Состояние
			ВН	НН	
Ед. изм.	-	-	кВ	кВ	-
221	КТП 6228 от Вл 10кв Борисовка 1	КТП №6228 от ВЛ 10 Борисовка 1	10	0,4	Удовл.
222	МТП 6201 от ВЛ 10кВ Борисовка 1	МТП №6201 от ВЛ 10 Борисовка 1	10	0,4	Удовл.
223	МТП 6202 от ВЛ 10кВ Борисовка 1	МТП №6202 от ВЛ 10 Борисовка 1	10	0,4	Удовл.
224	МТП 6203 от ВЛ 10кВ Борисовка 1	МТП №6203 от ВЛ 10 Борисовка 1	10	0,4	Удовл.
225	МТП 6204 от ВЛ 10кВ Борисовка 2	МТП №6204 от ВЛ 10 Борисовка 2	10	0,4	Удовл.
226	МТП 6207 от ВЛ 10кВ Борисовка 2	МТП №6207 от ВЛ 10 Борисовка 2	10	0,4	Удовл.
227	МТП 6231 от ВЛ 6кВ Кочкарь	МТП №6231 от ВЛ 6 Светлинская	10	0,4	Удовл.
228	КТП 6232 от ВЛ 10кВ Борисовка 1	КТП 6232 от ВЛ 10кВ Борисовка 1	10	0,4	Удовл.
229	МТП 6210 от ВЛ 10кВ Борисовка 2	МТП №6210 от ВЛ 10 Борисовка 2	10	0,4	Удовл.
230	КТП 6212 от ВЛ 10кВ Борисовка 2	КТП №6212 от ВЛ 10 Борисовка 2	10	0,4	Удовл.
231	МТП 6220 от ВЛ 10кВ Светлинская	МТП №6220 от ВЛ 10 Светлинская	10	0,4	Удовл.
232	МТП 6216 от ВЛ 10кВ Светлинская	МТП №6216 от ВЛ 10 Светлинская	10	0,4	Удовл.
233	КТП 6215 от ВЛ 10кВ Светлинская	КТП №6215 от ВЛ 10 Светлинская	10	0,4	Удовл.
234	КТП 6230 от ВЛ 10кВ Светлинская	КТП №6230 от ВЛ 10 Светлинская	10	0,4	Удовл.
235	КТП 6218 от ВЛ 10кВ Светлинская	КТП №6218 от ВЛ 10 Светлинская	10	0,4	Удовл.
236	МТП 6219 от ВЛ 10кВ Светлинская	МТП №6219 от ВЛ 10 Светлинская	10	0,4	Удовл.
237	КТП 6214 от ВЛ 10кВ Светлинская	КТП 6214 от ВЛ 10кВ Светлинская	10	0,4	Удовл.
238	МТП 6217 от ВЛ 10кВ Светлинская	МТП №6217 от ВЛ 10 Светлинская	10	0,4	Удовл.
239	КТП 6257 от ВЛ 10 Борисовская	МТП №6257 от ВЛ 10 Борисовская	10	0,4	Удовл.
240	КТП 6253 от ВЛ 10кВ Кособродка	КТП 6253 от ВЛ 10кВ Кособродка	10	0,4	Удовл.
241	ЗТП 6208 от ВЛ 10кВ Борисовка 2	ЗТП №6208 от ВЛ 10 Борисовка 2	10	0,4	Удовл.
242	ЗТП 6209 от ВЛ 10кВ Борисовка 2	ЗТП №6209 от ВЛ 10 Борисовка 2	10	0,4	Удовл.
243	ЗТП 6211 от ВЛ 10кВ Борисовка 2	ЗТП №6211 от ВЛ 10 Борисовка 2	10	0,4	Удовл.
244	ЗТП 6213 от ВЛ 10кВ Светлинская	ЗТП №6213 от ВЛ 10 Светлинская	10	0,4	Удовл.
245	КТП 6445 от ВЛ 10кВ Родники	КТП 10 №6445 от ВЛ 10 Родники	10	0,4	Удовл.
246	КТП 6444 от ВЛ 10кВ Родники	КТП 10 №6444 от ВЛ 10 Родники	10	0,4	Удовл.
247	КТП 6442 от ВЛ 10кВ Родники	КТП 10 №6442 от ВЛ 10 Родники	10	0,4	Удовл.
248	МТП 6437 от ВЛ 10кВ кособродка	МТП 10 №6437 от ВЛ 10 Кособродка	10	0,4	Удовл.
249	МТП 6433 от ВЛ 10кВ кособродка	МТП 10 №6433 от ВЛ 10 Кособродка	10	0,4	Удовл.
250	МТП 6432 от ВЛ 10кВ кособродка	МТП 10 №6432 от ВЛ 10 Кособродка	10	0,4	Удовл.
251	КТП 6448 от ВЛ 10кВ Целинная	КТП 10 №6448 от ВЛ 10 Целинная	10	0,4	Удовл.
252	КТП 6447 от ВЛ 10кВ Целинная	КТП 10 №6447 от ВЛ 10 Целинная	10	0,4	Удовл.
253	КТП 6446 от ВЛ 10кВ Целинная	КТП 10 №6446 от ВЛ 10 Целинная	10	0,4	Удовл.
254	МТП 6440 от ВЛ 10кВ Целинная	МТП 10 №6440 от ВЛ 10 Целинная	10	0,4	Удовл.
255	МТП 6441 от ВЛ 10кВ Целинная	МТП 10 №6441 от ВЛ 10 Целинная	10	0,4	Удовл.
256	МТП 6439 от ВЛ 10кВ Целинная	МТП 10 №6439 от ВЛ 10 Целинная	10	0,4	Удовл.
257	КТП 6106 от ВЛ 10кВ Демарино 2	КТП №6106 от ВЛ 10 Демарино 2	10	0,4	Удовл.
258	КТП 6178 от ВЛ 10кВ В.Кабанка	КТП №6178 от ВЛ 10 В.Кабанка	10	0,4	Удовл.
259	МТП 6101 от ВЛ 10кВ Пласт 2	МТП 10 №6101 от ВЛ 10 Пласт 2	10	0,4	Удовл.
260	МТП 6180 от ВЛ 10кВ В.- Кабанка	МТП №6180 от ВЛ 10 В.Кабанка	10	0,4	Удовл.
261	КТП 6182 от ВЛ 10 кВ В.- Кабанка	КТП №6182 от ВЛ 10 В. Кабанка	10	0,4	Удовл.
262	КТП 6152 от ВЛ 10 кВ Пивзавод	КТП №6152 от ВЛ 10 Пивзавод	10	0,4	Удовл.
263	КТП 6183 от ВЛ 10 кВ Пласт 2	КТП №6183 от ВЛ 10 Пласт 2	10	0,4	Удовл.
264	КТП 6171 от ВЛ 10 кВ Чукса	КТП 10 №6171 от ВЛ 10 Чукса	10	0,4	Удовл.
265	ЗТП 6172 от ВЛ 10кВ Михайловка.	ЗТП №6172 от ВЛ 10 Михайловка	10	0,4	Удовл.
266	ЗТП 6151 от ВЛ 10кВ Пивзавод.	ЗТП №6151 от ВЛ 10 Пивзавод	10	0,4	Удовл.
267	ЗТП 6144 от ВЛ 10кВ Котлик.	ЗТП №6144 от ВЛ 10 Котлик	10	0,4	Удовл.
268	ЗТП 6143 от ВЛ 10кВ Демарино 1	ЗТП №6143 от ВЛ 10 Демарино 1	10	0,4	Удовл.
269	ЗТП 6107 от ВЛ 10кВ Демарино 1	ЗТП №6107 от ВЛ 10 Демарино 1	10	0,4	Удовл.
270	ЗТП 6117 от ВЛ 10кВ Михайловка.	ЗТП №6117 от ВЛ 10 Михайловка	10	0,4	Удовл.
271	ЗТП 6147 от ВЛ 10кВ Кумляк.	ЗТП №6147 от ВЛ 10 Кумляк	10	0,4	Удовл.
272	ЗТП 6175 от ВЛ 10кВ Поляновка	ЗТП №6175 от ВЛ 10кВ Поляновка	10	0,4	Удовл.
273	КТП 6176 от ВЛ 10кВ В.-Кабанка	КТП 6176 от ВЛ 10кВ В.Кабанка	10	0,4	Удовл.
274	КТП 6179 от ВЛ 10кВ В.-Кабанка	КТП 6179 от ВЛ 10кВ В.Кабанка	10	0,4	Удовл.
275	КТП 6417 от ВЛ 10 кВ Борисовка	КТП 10 №6417 от ВЛ 10 Борисовская	10	0,4	Удовл.
276	КТП 6410 от ВЛ 10 кВ АВМ	КТП 10 №6410 от ВЛ 10 АВМ	10	0,4	Удовл.
277	КТП 6415 от ВЛ 10 кВ АВМ	КТП 10 №6415 от ВЛ 10 АВМ	10	0,4	Удовл.
278	КТП 6451 от ВЛ 10кВ Родники	КТП 10 №6451 от ВЛ 10 Родники	10	0,4	Удовл.
279	МТП 6452 от ВЛ 10 кВ Родники	МТП 10 №6452 от ВЛ 10 Родники	10	0,4	Удовл.
280	МТП 6250 от вл-10кВ светлинская	МТП №6250 от ВЛ 10 Светлинская	10	0,4	Удовл.
281	МТП 6224 от ВЛ 10кВ Светлинская	МТП №6224 от ВЛ 10 Светлинская	10	0,4	Удовл.

№ п/п	Название технического места	Диспетчерское наименование	Номинальное напряжение подстанции		Состояние
			ВН	НН	
Ед. изм.	-	-	кВ	кВ	-
282	МТП 6226 от ВЛ 10кВ Целинное	МТП №6226 от ВЛ 10 Целинное	10	0,4	Удовл.
283	КТП 6301 от ВЛ 10кВ Ц.Усадьба	КТП 6301 от ВЛ 10 Центральная усадьба	10	0,4	Удовл.
284	КТП 6241 от ВЛ 10кВ Кособродская	КТП 6241 от ВЛ 10 Кособродская	10	0,4	Удовл.
285	КТП 6223 от ВЛ 6кВ Кочкарь	КТП №6223 от ВЛ 6 Светлинская	6	0,4	Удовл.
286	КТП 6118 от ВЛ 10 кВ Пласт-1	КТП №6118 от ВЛ 10кВ Пласт 1	10	0,4	Удовл.
287	КТП 6205 от ВЛ 10 кВ Целинная	КТП 6205 от ВЛ 10 кВ Целинная	10	0,4	Удовл.
288	КТП 6239 от ВЛ 10 кВ Светлинская	КТП 6239 от ВЛ 10кВ Светлинская	10	0,4	Удовл.
289	КТП 6243 от ВЛ 6 кВ Новотроицк 1	КТП 6243 от ВЛ 6 кВ Новотроицк 1	6	0,4	Удовл.
290	КТП 6227 от ВЛ 10 Борисовка от Кособродская	ТП 6227 от ВЛ 10 Кособродская	10	0,4	Удовл.
291	КТП 6135 от ВЛ 10 кВ Чукса	КТП 6135 от ВЛ 10 Чукса	10	0,4	Удовл.
292	КТП 6177 от ВЛ 10 кВ В.Кабанка.	КТП 6177 от ВЛ 10кВ В.Кабанка	10	0,4	Удовл.
293	КТП 6142 от ВЛ 10 кВ Демарино-2	КТП-10 6142 от ВЛ 10 кВ Демарино-2.	10	0,4	Удовл.
294	КТП 6438 от ВЛ 10 кВ Целинная	КТП 6438 от ВЛ 10 Целинная	10	0,4	Удовл.
295	КТП 6443 от ВЛ 10 Целинная	КТП 6443 от ВЛ 10 Целинная	10	0,4	Удовл.
296	КТП 6104 от ВЛ 10кВ Карьер	ТП 6104 от ВЛ 10 Карьер	10	0,4	Удовл.
297	КТП 10 6248 от ВЛ 10кВ Кособродская	СТП №6248 от ВЛ 10 Кособродская	10	0,4	Удовл.
298	КТП-10 кВ Скважина11, 12 от ВЛ10 Водовод	КТП Скважина 11,12 от ВЛ 10 Водовод	10	0,4	Удовл.
299	КТП-10 кВ Карьер от ВЛ 10 Водовод АЭСИнвест	КТП Карьер от ВЛ 10 Водовод	10	0,4	Удовл.
300	КТП Скважина 13 от ВЛ 10 Водовод АЭСИнвест	КТП Скважина 13 от ВЛ 10 Водовод	10	0,4	Удовл.
301	КТП Скважина 14 от АЭСИнвест	КТП Скважина 14 от ВЛ 10 Водовод	10	0,4	Удовл.
302	КТП 6313 от ВЛ 10 Центральная усадьба	КТП 6313 от ВЛ 10 Центральная усадьба	10	0,4	Удовл.
303	КТП 6259 от ВЛ 6кВ Кочкарь	ТП №6259 от ВЛ 6 Светлинская	6	0,4	Удовл.
304	КТП 6112 от ВЛ 10кВ Карьер	ТП 6112 от ВЛ 10 Карьер	10	0,4	Удовл.
305	КТП 6261 от ВЛ 10 Кособродская	ТП 6261 от ВЛ 10 Кособродская	10	0,4	Удовл.
306	ТП 6113 от ВЛ 10 Карьер	ТП 6113 от ВЛ 10 Карьер	10	0,4	Удовл.
307	ТП 6119 от ВЛ 10 В.Кабанка	ТП 6119 от ВЛ 10 В.Кабанка	10	0,4	Удовл.
308	ТП 6124 от ВЛ 10 Кумляк	ТП 6124 от ВЛ 10 Кумляк	10	0,4	Удовл.
309	КТП 6150 от ВЛ 10кВ Демаринская	КТП 6150 от ВЛ 10 Демаринская	10	0,4	Удовл.
310	КТП 85 от ВЛ6 Северная часть города	КТП 85 от ВЛ 6 Северная часть города	6	0,4	Удовл.
311	КТП 617П от ВЛ 10кВ Борисовка 2	КТП 617П от ВЛ 10кВ Борисовка 2	10	0,4	Удовл.
312	КТП 601П от ВЛ 10 Водовод	КТП 601П от ВЛ 10 Водовод	10	0,4	Удовл.
313	КТП 6401 от ВЛ 10кВ Родники	КТП 6401 от ВЛ 10кВ Родники	10	0,4	Удовл.
314	СТП - 10 кВ 6181 от ВЛ 10 кВ. В. Кабанка	СТП 6181 от ВЛ 10 В. Кабанка	10	0,4	Удовл.
315	МТП 6129 от ВЛ 10 кВ Кумляк	МТП 6129 от ВЛ 10 кВ Кумляк	10	0,4	Удовл.
316	МТП 6137 от ВЛ 10 кВ Поляновка	МТП 6137 от ВЛ 10 кВ Поляновка	10	0,4	Удовл.
317	РП 1 от ВЛ6 Южная часть города АЭС Инвест	РП 1 от ВЛ 6 Южная часть города	6	0,4	Удовл.
318	РП 2 от ВЛ 6 Водопровод 1 АЭС Инвест	РП 2 от ВЛ 6 Водопровод 1	6	0,4	Удовл.
319	РП 2 от ВЛ 6 Водопровод 2 АЭС Инвест	РП 2 от ВЛ 6 Водопровод 2 АЭС Инвест	6	0,4	Удовл.
320	РП 3 от ВЛ 6 РП 3 ввод1 от РП2 АЭС Инвест	РП 3 от ВЛ 6 РП 3 ввод 1 от РП 2	6	0,4	Удовл.
321	Кочкарский ЦРП 10кВ	Кочкарский ЦРП 10	10	0,4	Удовл.

3.4.3. Анализ технического состояния сетей

Характеристики линий электропередач приведены в таблице 41.

Таблица 41. Характеристики линий электропередач

№ п/п	Класс напряжения электрических сетей	Суммарная протяженность	Износ	Протяженность линий электропередач в зависимости от способа прокладки		Тип опор для воздушных линий
				Воздушный	Кабельный	
Ед. изм.	кВ	км	%	км	км	-
1	110	110,36	40	110,36	-	Железобетон / Дерево
2	35	8,67	40	8,67	-	Железобетон / Дерево
3	10	245,82	40	245,82	-	Железобетон / Дерево
4	6	92,07	40	92,07	-	Железобетон / Дерево
5	0,4	160,92	40	155,00	5,92	Железобетон / Дерево

3.4.4. Баланс выработки и потребления

Баланс выработки и потребления систем электроснабжения приведён в таблице Таблица 42.

Таблица 42. Баланс мощности систем электроснабжения за полный прошедший год

Единый оператор энергетической системы	Показатель	Ед. изм.	2025
Филиал ПАО «Россети Урала» - «Челябэнерго»	Поступление в сеть из других организаций	млн. кВтч	44,953
	от генерирующих компаний и блок-станций	млн. кВтч	0,000
	от смежных сетевых организаций	млн. кВтч	44,953
	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	млн. кВтч	0,000
	Отпуск из сети	млн. кВтч	44,953
	конечным потребителям (кроме совмещающих с передачей):	млн. кВтч	38,968
	Юр. лица	млн. кВтч	24,161
	Население	млн. кВтч	14,807
	Расход на хозяйственные нужды предприятия	млн. кВтч	0,000
	Отпуск в сеть других уровней напряжения	млн. кВтч	0,000
	Потери электрической энергии при транспортировке	млн. кВтч	5,985

3.4.5. Анализ резервов и дефицитов мощности

Значения резервов и дефицитов тепловой мощности системы электроснабжения с учётом перспективного спроса приведён в таблице 43.

Таблица 43. Перспективные резервы и дефициты мощности системы электроснабжения

№ п/п	Наименование питающей ТП	Показатель	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Борисовская 110/10 кВ	Установленная мощность	МВА	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600
		Пропускная способность	МВА	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080
		Текущая загрузка	МВА	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500
		Резерв/ дефицит мощности	МВА	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100
2	Светлинская 110/6 кВ	Установленная мощность	МВА	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600
		Пропускная способность	МВА	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080
		Текущая загрузка	МВА	8,330	8,330	8,330	8,330	8,330	8,330	8,330	8,330	8,330	8,330
		Резерв/ дефицит мощности	МВА	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270
3	Демаринская 110/10кВ	Установленная мощность	МВА	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600
		Пропускная способность	МВА	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080
		Текущая загрузка	МВА	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810
		Резерв/ дефицит мощности	МВА	5,790	5,790	5,790	5,790	5,790	5,790	5,790	5,790	5,790	5,790
4	ПС «Кочкарь» 110/6 кВ	Установленная мощность	МВА	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
		Пропускная способность	МВА	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
		Текущая загрузка	МВА	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
		Резерв/ дефицит мощности	МВА	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	ПС «Степная» 110/10 кВ	Установленная мощность	МВА	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300
		Пропускная способность	МВА	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040
		Текущая загрузка	МВА	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370
		Резерв/ дефицит мощности	МВА	4,930	4,930	4,930	4,930	4,930	4,930	4,930	4,930	4,930	4,930
6	ПС «Степная» 35/10 кВ	Установленная мощность	МВА	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200
		Пропускная способность	МВА	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560
		Текущая загрузка	МВА	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790
		Резерв/ дефицит мощности	МВА	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410

3.4.6. Надежность

Электрооборудование предприятия находится в технически исправном состоянии и соответствует нормативным требованиям эксплуатации оборудования. Техническое состояние трансформаторов, масляных баков трансформаторов, расширителей, системы охлаждения, высоковольтных вводов трансформаторов - удовлетворительное. Режим работы трансформаторов - круглогодичный, в летний период при минимальной нагрузке на двухтрансформаторных подстанциях один из трансформаторов выводится из электрической схемы.

Специалистами компании выполняются ремонтные работы на всех подстанциях и линиях электропередачи строго по утвержденному графику. Выполняемые работы регламентируются требованиями нормативно-технической документации и направлены на повышение надёжности электрических сетей. Правила технической эксплуатации предписывают энергетикам производить регулярные осмотры и ремонт электрических сетей.

3.4.7. Воздействие на окружающую среду

Система централизованного электроснабжения оказывает негативное воздействие на окружающую среду по следующим аспектам:

- Загрязнение атмосферного воздуха: выбросы парниковых газов, оксидов серы, азота и углерода от электростанций.
- Потребление природных ресурсов: для производства электроэнергии требуется большое количество топлива, такого как уголь, газ.
- Угроза для биоразнообразия: строительство электростанций и линий электропередачи может привести к разрушению среды обитания животных и растений.
- Риск аварий и катастроф: аварии на электростанциях или линиях электропередачи могут привести к серьезным экологическим последствиям.

3.4.8. Проблемы и направления их решения

Основными проблемами системы электроснабжения муниципального образования в централизованных зонах являются снижение надежности электроснабжения потребителей в следствие высокого износа объектов электроэнергетики, отсутствие резервов мощности для подключения объектов капитального строительства, в зонах децентрализованного электроснабжения помимо рассмотренных существуют проблемы отсутствия источников резервного питания и высокая стоимость производства электроэнергии.

Для обеспечения надежности и качества водоснабжения, обеспечения энергобезопасности предлагается осуществить мероприятия приведенные в Разделе 6 данного документа.

3.4.9. Финансовое состояние

Значения тарифов на момент разработки программы указаны в таблице Таблица 44.

Таблица 44. Тарифы в системе электроснабжения

Описание тарифа			Ед. изм.	Размер тарифа	
				с 1.01 по 30.06	с 1.07 по 31.12
Население	Одноставочный тариф		руб./кВтч	7,32	8,87
	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	8,41	10,20
		Ночная зона	руб./кВтч	4,39	5,32
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	Пиковая зона	руб./кВтч	9,50	11,53
		Полупиковая зона	руб./кВтч	7,32	8,87
		Ночная зона	руб./кВтч	4,39	5,32

3.5. Газоснабжение

3.5.1. Организационная структура, формы собственности и системы договоров между организациями и потребителями

На территории муниципального образования задачи производства, распределения и транспортировки природного газа с целью снабжения потребителей осуществляются организациями, перечень которых приведен в таблице 45.

Договоры заключены с потребителями, расчеты осуществляются на основании выставленных счетов-фактур, актов на расчетный счет регулируемой организации, потребители категории «Население» оплачивают через «РКЦ».

Таблица 45. Организационная структура в сфере газоснабжения

№ п/п	Организация	Обслуживаемые территории	Функции организации
Ед. изм.	-	-	-
1	АО «Газпром газораспределение Челябинск»	Пластовский МО	Распределение и реализация газа, обслуживание газораспределительных сетей

3.5.2. Анализ технического состояния источников и объектов

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.

Общие данные по газораспределительным станциям приведены в таблицах 46.

Таблица 46. Характеристики основного оборудования ГРС

№ п/п	Газораспределительная станция	Год ввода в эксплуатацию	Количество газорегуляторных пунктов		
			Стационарный (ГРП)	Блочный (ГРПБ)	Шкафной (ГРПШ)
Ед. изм.	-	лет	шт.	шт.	шт.
1	ГРС «Южноуральск»	1965	5	4	42

3.5.3. Анализ технического состояния сетей

Характеристики газопроводов приведены в таблице 47.

Таблица 47. Характеристики газопроводов

№ п/п	Газораспределительная станция	Общая протяженность	Средний диаметр	Износ	Протяженность газопровода в зависимости от давления		
					Низкое (<0,005 Мпа)	Среднее (<0,3 Мпа)	Высокое (<0,6 Мпа)
Ед. изм.	-	км	мм	%	км	км	км
1	ГРС Южноуральск	172,889	110	30	139,268	3,164	30,457

3.5.4. Баланс выработки и потребления

Баланс выработки и потребления систем газоснабжения приведён в таблице 48.

Таблица 48. Баланс выработки и потребления систем газоснабжения за полный прошедший год

№ п/п	Газораспределительная станция	Принято природного газа	Расход на собственные нужды	Отпуск в сеть	Потери природного газа при транспортировке	Полезный отпуск потребителям
Ед. изм.	-	тыс. $м^3$	тыс. $м^3$	тыс. $м^3$	тыс. $м^3$	тыс. $м^3$
1	ГРС Южноуральск	3198,188	47,264	3150,925	91,775	3059,150

3.5.5. Анализ резервов и дефицитов мощности

Значения резервов и дефицитов мощности системы газоснабжения с учётом перспективного спроса приведён в таблице 49.

3.5.6. Надежность

Работоспособность и безопасность эксплуатации газораспределительных систем поддерживаются путем проведения технического обслуживания и ремонта в соответствии с эксплуатационной документацией, Правилами безопасности систем газораспределения и газопотребления, Правилами технической эксплуатации и требованиями безопасности труда в газовом хозяйстве Российской Федерации, техническими регламентами, государственными отраслевыми стандартами, согласованными и утвержденными Ростехнадзором России и другими нормативно-техническими документам.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям проводится техническое обслуживание наружных газопроводов и сооружений на них, внутренних газопроводов, газового оборудования, котельных, коммунально-бытовых объектов и жилых домов, проводится подготовка персонала к работе на новых видах оборудования, систематически через средства массовой информации проводится пропаганда среди населения безопасного пользования газом.

Таблица 49. Перспективные резервы и дефициты мощности системы газоснабжения

№ п/п	Наименование питающей ТП	Показатель	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	ГРС «Южноуральск»	Проектная мощность (производительность)	тыс. $м^3$/ч	462,000	462,000	462,000	462,000	462,000	462,000	462,000	462,000	462,000	462,000
		Текущая загрузка	тыс. $м^3$/ч	117,945	117,945	117,945	117,945	117,945	117,945	117,945	117,945	117,945	117,945
		Резерв/ дефицит мощности	тыс. $м^3$/ч	344,055	344,055	344,055	344,055	344,055	344,055	344,055	344,055	344,055	344,055

3.5.7. Воздействие на окружающую среду

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.

Объёмы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу не превышают нормативных значений. Нарушения законодательства в области охраны окружающей среды и природоохранных требований отсутствуют.

3.5.8. Проблемы и направления их решения

Проблемы отсутствуют, существующее оборудование (ГРП и сети газоснабжения) в удовлетворительном состоянии.

3.5.9. Финансовое состояние

Значения тарифов на момент разработки программы указаны в таблице 50.

Таблица 50. Тарифы в системе газоснабжения

Регулируемая организация	Описание тарифа	Ед. изм.	Размер тарифа	
			с 1.01 по 30.06	с 1.07 по 31.12
АО «Газпром газораспределение Челябинск»	Для нагрева воды и приготовления пищи	руб./м3	10,68	12,17
АО «Газпром газораспределение Челябинск»	Для отопления и использования газа на другие цели	руб./м3	7,2	8,03

3.6. Система обращения с твердыми коммунальными отходами

3.6.1. Организационная структура, формы собственности и системы договоров между организациями и потребителями

Договор на вывоз ТКО ежегодно заключается или пролонгируется между организацией-перевозчиком и собственником твердых коммунальных отходов – населением, управляющими компаниями, индивидуальными предпринимателями, предприятиями и другими

учреждениями. В договоре устанавливаются обязанности сторон, а также указываются сведения об обслуживаемом объекте, проводится расчет вывозимых объемов ТКО и количество контейнеров, оговаривается порядок расчета.

На территории муниципального образования задачи сбора и утилизации твердых коммунальных отходов осуществляются организациями, перечень которых приведен в таблице 51.

Договоры заключены с потребителями, расчеты осуществляются на основании выставленных счетов-фактур, актов на расчетный счет регулируемой организации, потребители категории «Население» оплачивают через «РКЦ».

Таблица 51. Организационная структура в сфере обращения с ТКО

№ п/п	Организация	Обслуживаемые территории	Наименование оказываемой услуги
Ед. изм.	-	-	-
1	ООО «БИЗ»	Пластовский муниципальный округ	Вывоз мусора с контейнерных площадок

3.6.2. Анализ технического состояния объектов

Общие данные по полигонам приведены в таблице 52.

3.6.3. Анализ технического состояния мест накопления

Характеристики площадок (мест) накопления твердых коммунальных отходов приведены в таблице 53.

Таблица 52. Характеристики полигонов ТКО

№ п/п	Наименование предприятия	Наименование места складирования отхода	Участок	Состояние места складирования отхода	Год начала эксплуатации	Год окончания эксплуатации	Площадь места складирования
Ед. изм.	-	-	-	-	-	-	га
1	ООО «Полигон ТБО»	полигон ТБО п. Полетаево	п. Полетаево	Удовлетворительно	2008	-	-
2	ООО «Полигон ТБО»	мусороперерабатывающий комплекс (МСК) п. Полетаево	п. Полетаево	Удовлетворительно	2009	-	27,5

Таблица 53. Характеристики площадок (мест) накопления ТКО

№ п/п	Населенный пункт	Вид покрытия места (площадки) накопления ТКО	Количество контейнеров ТКО	Общий объем контейнеров ТКО
Ед. изм.	-	-	шт.	$м^3$
1	г. Пласт	г. Пласт, Менделеева, 5 - ЮГК АО	12	1
2	г. Пласт	г. Пласт, Заводская, 33	18	3
3	г. Пласт	г. Пласт, Тупиковый пер., 7	9	2
4	г. Пласт	г. Пласт, Золотодобытчиков, 9	30	3
5	с. Демарино	с. Демарино, Центральная, 26	18	3
6	г. Пласт	г. Пласт, Ленина, 81	30	3
7	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 51Б - ООО Коммунальный транспорт	12	1
8	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 42 - РСО	9	1
9	с. Степное	с. Степное, 50 лет Октября, 35	12	3
10	г. Пласт	г. Пласт, Увельская, 79	30	2
11	г. Пласт	г. Пласт, Черняховского, 11	30	5
12	г. Пласт	г. Пласт, Васенко, 6	9	1
13	г. Пласт	г. Пласт, Профессиональный пер., 40	9	2

№ п/п	Населенный пункт	Вид покрытия места (площадки) накопления ТКО	Количество контейнеров ТКО	Общий объем контейнеров ТКО
Ед. изм.	-	-	шт.	$м^3$
14	г. Пласт	г. Пласт, Карла Маркса, 1	18	2
15	г. Пласт	г. Пласт, Воровского, 47	18	2
16	г. Пласт	г. Пласт, Щорса, 7	18	2
17	с. Демарино	с. Демарино, Красных Партизан, 18	30	4
18	г. Пласт	г. Пласт, Березовая, 6	30	5
19	с. Степное,	с. Степное, Набережная, 38	12	3
20	г. Пласт	г. Пласт, Блюхера, 5 - РСО	9	1
21	г. Пласт	г. Пласт, Фермеров, 28	18	2
22	г. Пласт	г. Пласт, Менделеева, 26, - РСО	9	1
23	г. Пласт	г. Пласт, Приисковый, 49	30	3
24	г. Пласт	г. Пласт, Учебный городок, 24 - РСО	9	1
25	с. Демарино	с. Демарино, Садовая, 1	30	3
26	с. Борисовка	с. Борисовка, Центральная, 19 - МКДОУ Д/С № 14	12	2
27	с. Борисовка	с. Борисовка, Центральная, 2	12	5
28	с. Степное	80 км. у с. Степное, а/д Южноуральск-Магнитогорск - Шашина О.Б.	12	1
29	г. Пласт	г. Пласт, Сибирский пер., 4	18	1
30	г. Пласт	г. Пласт, Булдакова, 2	18	2
31	с. Борисовка	с. Борисовка, Мостовой пер., 3	9	1
32	с. Степное	с. Степное, Центральная, 40	12	3
33	г. Пласт	г. Пласт, Цвиллинга, 4	9	1
34	с. Верхняя Кабанка	с. Верхняя Кабанка, Молодежная, 13 - ШКОЛА 16 С. ВЕРХНЯЯ КАБАНКА МБОУ	12	1
35	с. Демарино	с. Демарино, Центральная, 45	30	3
36	г. Пласт	г. Пласт, Гаражный, 21	18	2
37	г. Пласт	г. Пласт, Сумина 3А - ЭЛЕМЕНТ-ТРЕЙД ООО	12	1
38	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 3	9	1
39	г. Пласт	г. Пласт, Троицкий пер., 2	9	2
40	г. Пласт	г. Пласт, квартал Медгородок, 1 - ЧОКПТД ГБУЗ	12	1
41	г. Пласт	г. Пласт, Заводская, 13	12	3
42	г. Пласт	г. Пласт, Тимуровская 1 - ИП Маткулова О.А.	12	1
43	г. Пласт	г. Пласт, Губина, 83А - АО Тандер ММ Шуйгала	12	1
44	с. Радиомайка	с. Радиомайка, Придорожная, 10	30	5
45	г. Пласт	г. Пласт, Связи, 20	18	2
46	г. Пласт	г. Пласт, Спартака, 88	30	3
47	г. Пласт	г. Пласт, Прудовая, 2	9	2
48	г. Пласт	г. Пласт, Ленина, 139 - ЭНЕРГИЯ ООО	12	1
49	Пластовское городское поселение	с. Верхняя Санарка, Садовая, 9А - Школа № 18 им. Сумина	12	1
50	Пластовское городское поселение	г. Пласт, Медгородок склад ГБУЗ - ГБУЗ Городская больница г. Пласт	12	2
51	с. Степное	с. Степное, 50 лет Октября, 1Ж - ИП Артюховский Д.В.	12	1
52	с. Радиомайка	с. Радиомайка, Березовая, 26	12	5

№ п/п	Населенный пункт	Вид покрытия места (площадки) накопления ТКО	Количество контейнеров ТКО	Общий объем контейнеров ТКО
Ед. изм.	-	-	шт.	$м^3$
53	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 61В - АО Тандер	12	1
54	г. Пласт	г. Пласт, Розы Люксембурга, 46	30	3
55	г. Пласт	г. Пласт, Западный пер., 33 - МРСК Урала	12	5
56	г. Пласт	г. Пласт, Работницы, 30А - ЭНЕРГИЯ ООО	12	1
57	г. Пласт	г. Пласт, Губина, 130	30	2
58	с. Степное	с. Степное, 50 лет Октября, 2	12	4
59	г. Пласт	г. Пласт, Боровая, 16А	30	2
60	с. Радиомайка	с. Радиомайка, Березовая, 17	30	3
61	г. Пласт	г. Пласт, Ташкина, 1	18	3
62	г. Пласт	г. Пласт, Правды, 26	9	2
63	с. Борисовка	с. Борисовка, Заречная д. 8	18	4
64	Борисовское сельское поселение	с. Борисовка, Строителей, 17 - МРСК УРАЛА АОА Троицкие электрический сети	12	1
65	с. Степнинское	с. Степнинское, Центральная, 3	12	2
66	г. Пласт	г. Пласт, Чайковского, 59 - РСО	9	1
67	с. Демарино	с. Демарино, Красных Партизан 7	9	3
68	с. Демарино	с. Демарино, Ленина, 27	30	4
69	г. Пласт	г. Пласт, Спартака, 176 - РСО	9	1
70	г. Пласт	г. Пласт, Карла Маркса, 1 - ООО ПМОКХ	12	1
71	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская 61Б - ЭЛЕМЕНТ-ТРЕЙД ООО	12	1
72	с. Верхняя Санарка	с. Верхняя Санарка, Шишкина, 41	9	4
73	г. Пласт	г. Пласт, Цвиллинга, 39	9	2
74	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 52А - МКУ Пластовский стадион Труд - 1	12	1
75	г. Пласт	г. Пласт, Спартака, 176	30	3
76	г. Пласт	г. Пласт, Профессиональный пер., 35 - АДМИНИСТРАЦИЯ ПЛАСТОВСКОГО МО (мусульманское кладбище) - 1	12	2
77	с. Степное	с. Степное, 78 км. а/д Южноуральск-Магнитогорск - Лукойл - Уралнефтепродукт ООО	12	2
78	с. Степное	с. Степное, Дачная, 1 - МРСК УРАЛА ОАО Троицкие электрические сети	12	1
79	г. Пласт	г. Пласт, Просвещения, 9 - АДМИНИСТРАЦИЯ ПЛАСТОВСКОГО МР (кладбище)-5)	12	2
80	с. Кочкарь	с. Кочкарь, Заречная, 7	12	3
81	г. Пласт	г. Пласт, Казахская, 20	18	2
82	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская 52А - Парк культуры и отдыха	12	1
83	г. Пласт	г. Пласт, Зои Космодемьянской, 52	30	3
84	г. Пласт	г. Пласт, Садовая, 1	30	2
85	с. Демарино	с. Демарино, Блюхера, 29	30	3
86	г. Пласт	г. Пласт, Красноармейская, 25 - ПРОДТОРГ АО	12	1
87	г. Пласт	г. Пласт, Спартака, 19	18	3

№ п/п	Населенный пункт	Вид покрытия места (площадки) накопления ТКО	Количество контейнеров ТКО	Общий объем контейнеров ТКО
Ед. изм.	-	-	шт.	$м^3$
88	г. Пласт	г. Пласт, Зеленая, 28 - НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ ООО	12	1
89	г. Пласт	г. Пласт, Учебный Городок, 2А	18	4
90	г. Пласт	г. Пласт, Лермонтова, 3	9	1
91	г. Пласт	г. Пласт, Нарымовский, 13	18	3
92	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 51Б - ООО Районная управляющая компания	12	1
93	г. Пласт	г. Пласт, Мелиораторов, 11	9	1
94	г. Пласт	г. Пласт, Динамитная, 14	30	4
95	с. Борисовка	с. Борисовка, 8 Марта, 10	12	4
96	г. Пласт	г. Пласт, Ленина, 3	30	4
97	с. Степное	с. Степное, Комсомольская, 78	12	3
98	с. Степное	с. Степное, Центральная, 12	30	3
99	с. Верхняя Кабанка	с. Верхняя Кабанка, Ветеранов, 2А	12	3
100	с. Степное	с. Степное, Гагарина, 29	9	4
101	с. Поляновка	с. Поляновка, Центральная, 41	30	3
102	с. Степное	с. Степное, Дачная, 4	12	3
103	г. Пласт	г. Пласт, промплощадка карьера Светлинский (КПП), 30 км. от п. Светлый - ЮГК АО	12	1
104	г. Пласт	г. Пласт, Ленина, 91 - РСО	9	1
105	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 27А - ТД ПЕРЕКРЕСТОК АО	12	1
106	г. Пласт	г. Пласт, Увельская, 22	18	2
107	Пластовское городское поселение	шахта Восточная - ЮГК АО	12	2
108	с. Демарино	с. Демарино, Блюхера, 3	30	3
109	г. Пласт	г. Пласт, Чапаева, 25	18	2
110	г. Пласт	г. Пласт, Просвещения, 9 - АДМИНИСТРАЦИЯ ПЛАСТОВСКОГО МО (кладбище) - 1	12	2
111	с. Верхняя Санарка	с. Верхняя Санарка, Школьная, 41	12	5
112	г. Пласт	г. Пласт, Кирова, 87 - МДС ООО	12	2
113	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 63Б - МУП Пластовские тепловые системы	12	1
114	г. Пласт	г. Пласт, Просвещения, 9 АДМИНИСТРАЦИЯ ПЛАСТОВСКОГО МО (кладбище) - 3	12	3
115	г. Пласт	г. Пласт, Чайковского, 59	18	3
116	с. Степное	с. Степное, 131 км. а/д Магнитогорск-Южноуральск АГЗС № 19 - ООО Экспро	12	1
117	с. Степное	с. Степное, Центральная, 30	12	3
118	г. Пласт	г. Пласт, Строителей, 13 б	30	4
119	г. Пласт	г. Пласт, Тимуровская, 34А	9	4
120	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 45	9	1
121	с. Радиомайка	с. Радиомайка, Березовая, 8	18	2
122	г. Пласт	г. Пласт, Блюхера,1	12	1
123	г. Пласт	г. Пласт, Блюхера, 4 - РСО	9	1
124	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 63В	18	7
125	с. Поляновка	с. Поляновка, Центральная, 2	30	3
126	г. Пласт	г. Пласт, Булдакова, 30	30	3
127	с. Радиомайка	с. Радиомайка, Мира, 28	12	5

№ п/п	Населенный пункт	Вид покрытия места (площадки) накопления ТКО	Количество контейнеров ТКО	Общий объем контейнеров ТКО
Ед. изм.	-	-	шт.	$м^3$
128	г. Пласт	г. Пласт, Строителей, 5А	30	5
129	с. Степное	с. Степное, Гагарина, 14А - АО Тандер	9	1
130	г. Пласт	г. Пласт, Садовая, 38	9	1
131	г. Пласт	г. Пласт, Лазо, 39	18	2
132	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 22 - ЦЕНТР ПОМОЩИ ДЕТЯМ, ОСТАВШИМСЯ БЕЗ ПОПЕЧЕНИЯ РОДИТЕЛЕЙ МБУСО	12	4
133	г. Пласт	г. Пласт, Гастелло, 43	30	2
134	г. Пласт	г. Пласт, Медгородок лечебный корпус ГБУЗ РАЙОННАЯ БОЛЬНИЦА Г. ПЛАСТ ГБУЗ	18	2
135	г. Пласт	г. Пласт, Школьная, 23	18	2
136	г. Пласт	г. Пласт, Учебный Городок, 33	9	1
137	г. Пласт	г. Пласт, Просвещения, 9 - АДМИНИСТРАЦИЯ ПЛАСТОВСКОГО МО (кладбище) - 2	12	3
138	г. Пласт	г. Пласт, Максима Горького, 22 - РСО	9	1
139	п. Воронино	п. Воронино, Победы, 7	9	1
140	с. Михайловка	с. Михайловка, Набережная, 74	30	3
141	г. Пласт	г. Пласт, Казахская, 36	30	3
142	г. Пласт	г. Пласт, Набережная, 44	30	3
143	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 61Б - ВТОРЭКОТРЕЙД ООО	9	1
144	с. Степнинское	с. Степнинское, Центральная, 38	12	3
145	с. Степнинское	с. Степнинское, Центральная, 18А - Степнинская школа МКОУ	12	1
146	Пластовское городское поселение	с. Демарино - ЛЕСНАЯ СКАЗКА МКУ ДОЛ	12	5
147	г. Пласт	г. Пласт, Приисковый, 40 - ЦРТДЮ МКУ ДО	12	1
148	г. Пласт	г. Пласт, Мостовая, 3	9	1
149	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 46Б - ИП Шоева С. М.	12	1
150	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 45, на запад 21,3 км., - МИХАЙЛОВСКОЕ ООО	9	1
151	г. Пласт	г. Пласт, Строителей, 1	30	6
152	с. Михайловка	с. Михайловка, Набережная, 20	30	3
153	г. Пласт	г. Пласт, Спартака, 112 - РСО	9	1
154	г. Пласт	г. Пласт, Титова, 7	30	6
155	г. Пласт	г. Пласт, ул. Ленина, 1 - ТОПСИ ООО	12	1
156	с. Михайловка	с. Михайловка, Набережная, 79	18	3
157	г. Пласт	г. Пласт, Спартака, 125 - РСО	9	1
158	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 1 - МРСК УРАЛА ОАО Троицкие электрические сети	12	1
159	с. Демарино	с. Демарино, Ленина, 9	30	3
160	г. Пласт	г. Пласт, Менделеева, 12	9	1
161	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 27 - РСО	9	1

№ п/п	Населенный пункт	Вид покрытия места (площадки) накопления ТКО	Количество контейнеров ТКО	Общий объем контейнеров ТКО
Ед. изм.	-	-	шт.	$м^3$
162	г. Пласт	г. Пласт, Кирова, 89	9	2
163	г. Пласт	г. Пласт, Садовая, 21	18	2
164	г. Пласт	г. Пласт, Губина, 194 - РСО	9	1
165	г. Пласт	г. Пласт, Увельская, 99	18	2
166	г. Пласт	г. Пласт, Ленина, 54	18	3
167	г. Пласт	г. Пласт, ул. Октябрьская, 74 А - ВОДООТВЕДЕНИЕ ООО	12	1
168	г. Пласт	г. Пласт, Булдакова, 60	27	4
169	г. Пласт	г. Пласт, Тимуровская, 34А - РСО	9	1
170	г. Пласт	г. Пласт, Вагина, 36 - МКДОУ Д/С № 7	12	1
171	п. Котлик	п. Котлик, Окружная, 24	30	3
172	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 58 - МВД России	12	2
173	г. Пласт	г. Пласт, Уфимский пер., 31	9	2
174	г. Пласт	г. Пласт, Мира, 1	18	2
175	с. Борисовка	с. Борисовка, 8 Марта, 1	12	5
176	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 63Е - ИП Назаров Ш.Х.	12	1
177	с. Степнинское	с. Степнинское, мкр. 2-й, 16	12	3
178	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 74 - РСО	9	1
179	г. Пласт	г. Пласт, Чернышевского, 40	18	2
180	г. Пласт	г. Пласт, Ленина, 54 - РСО	9	1
181	г. Пласт	г. Пласт, Красноармейская, 6	9	1
182	с. Степное	с. Степное, Победы, 30	9	1
183	г. Пласт	г. Пласт, Багинская, 4	9	1
184	г. Пласт	г. Пласт, Жданова, 2 - РСО	9	1
185	г. Пласт	г. Пласт, Работницы, 32 - ИП Труфакина Е.Е.	12	1
186	г. Пласт	г. Пласт, Свободы, 55	9	1
187	г. Пласт	г. Пласт, Менделеева, 26	30	4
188	г. Пласт	г. Пласт, Красноармейская, 23 - Шерстобитова Л. С.	9	1
189	г. Пласт	г. Пласт, Спартака 91А - МКДОУ Д/С № 8 Родничек	12	1
190	с. Степное	с. Степное, Комсомольская, 47	12	3
191	г. Пласт	г. Пласт, Мамина Сибиряка, 2А - МКОУ № 2	18	2
192	г. Пласт	г. Пласт, Ленина, 15	12	2
193	г. Пласт	г. Пласт, Динамитная, 14 - РСО	9	1
194	с. Борисовка	с. Борисовка, Школьная, 25 - МКОУ ШКОЛА №17	12	1
195	с. Борисовка	с. Борисовка, Центральная, 18	9	1
196	с. Борисовка	с. Борисовка, Советская, 22	12	5
197	г. Пласт	г. Пласт, Ленина, 5 - ИП Мутошвили Д.Э.	12	1
198	с. Кочкарь	с. Кочкарь, Пролетарская, 3	12	3
199	г. Пласт	г. Пласт, Титова, 7 - РСО	9	1
200	Пластовское городское поселение	г. Пласт, Октябрьская, 75 - 7 ОФПС ПО Челябинской области ФГКУ	12	1
201	с. Старый Кумляк	с. Старый Кумляк, Центральная, 57	30	3
202	с. Новый Кумляк	с. Новый Кумляк, Нагорная, 40	30	3
203	г. Пласт	г. Пласт, Труда, 24	27	4
204	с. Степное	с. Степное, Комсомольская, 58	12	2

№ п/п	Населенный пункт	Вид покрытия места (площадки) накопления ТКО	Количество контейнеров ТКО	Общий объем контейнеров ТКО
Ед. изм.	-	-	шт.	$м^3$
205	с. Степное	с. Степное, Гагарина, 15А - Степнинская школа МКОУ	12	1
206	г. Пласт	г. Пласт, Узкий пер.,14	30	1
207	г. Пласт	г. Пласт, Коминтерна, 62 МКОУ СШИ №8 г. Пласт	12	1
208	г. Пласт	г. Пласт, Авангард, 5	9	2
209	г. Пласт	г. Пласт, Просвещение, 3	18	2
210	с. Степное	с. Степное, 81 км а/д Южноуральск-Магнитогорск - ИП Горбунова С.Н.	12	1
211	г. Пласт	г. Пласт, Строителей 13Б - РСО	9	1
212	г. Пласт	г. Пласт, Магнитогорский тр-кт, 1 - ООО ПЛАСТ - РИФЕЙ	12	1
213	г. Пласт	г. Пласт, Свободы, 2	9	2
214	г. Пласт	г. Пласт, Челябинский пер., 1А	18	2
215	г. Пласт	г. Пласт, Васенко, 23	9	1
216	с. Верхняя Санарка	с. Верхняя Санарка, Ленина, 17	12	5
217	г. Пласт	г. Пласт, Клары Цеткин, 29/1 - АГРОТОРГ ООО	12	1
218	г. Пласт	г. Пласт, Заводской кв-л, 1	30	4
219	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 26 - Школа № 20 г. Пласта МКОУ	12	2
220	г. Пласт	г. Пласт, Блюхера, 15	30	3
221	г. Пласт	г. Пласт, Иловой пер., 13	18	2
222	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 35 - АО ТАНДЕР	12	1
223	с. Старый Кумляк	с. Старый Кумляк, Центральная, 38	30	3
224	г. Пласт	г. Пласт, Тимуровская, 62	18	1
225	с. Чукса	с. Чукса, Центральная, 32	12	3
226	с. Степное	с. Степное, Гагарина, 9	12	4
227	г. Пласт	г. Пласт, Приозерная, 32	30	2
228	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 31 - РСО	9	1
229	г. Пласт	г. Пласт, Чернышевского, 65	30	2
230	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская 63В - РСО	9	1
231	г. Пласт	г. Пласт, Блюхера, 1 - АГРОТОРГ ООО	9	1
232	г. Пласт	г. Пласт, Северный пер., 14	18	2
233	г. Пласт	г. Пласт, Медгородок - РАЙОННАЯ БОЛЬНИЦА Г. ПЛАСТ ГБУЗ (поликлиника)	18	2
234	г. Пласт	г. Пласт, Гаражный пер., 1 - ПЛАСТ-АВТО ООО	12	1
235	г. Пласт	г. Пласт, Губина, 81	30	3
236	с. Верхняя Санарка	с. Верхняя Санарка, Школьная, 14	12	5
237	г. Пласт	г. Пласт, Суворова, 5	30	3
238	г. Пласт	г. Пласт, Увельская, 48	30	4
239	г. Пласт	г. Пласт, Чапаева, 56	30	3
240	г. Пласт	г. Пласт, Титова, 2 - МКУ ДО Аквамарин	12	1
241	г. Пласт	с. Степное, Комсомольская, 50	12	4
242	г. Пласт	г. Пласт, Магнитогорский тр-кт, 1 - ООО ПЛАСТ-РИФЕЙ - 2	12	4
243	с. Демарино	с. Демарино, Центральная, 13	18	3
244	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 51А - УПФР в г. Пласте Челябинской области	12	2

№ п/п	Населенный пункт	Вид покрытия места (площадки) накопления ТКО	Количество контейнеров ТКО	Общий объем контейнеров ТКО
Ед. изм.	-	-	шт.	$м^3$
245	г. Пласт	г. Пласт, 9 Января, 11Б - ИП Абубекирова Г.П.	12	1
246	г. Пласт	г.Пласт, Гостинный пер., 4	9	1
247	г. Пласт	г. Пласт, Максима Горького, 22	18	4
248	с. Радиомайка	с. Радиомайка, Боровая, 1	30	4
249	с. Верхняя Кабанка	с. Верхняя Кабанка, Молодежная, 12	30	2
250	г. Пласт	г. Пласт, Губина, 164	30	3
251	с. Новый Кумляк	с. Новый Кумляк, Нагорная, 1	30	3
252	г. Пласт	г. Пласт, Чайковского, 1А - Управление социальной защиты Пластовского муниципального района	12	1
253	г. Пласт	г. Пласт, Зои Космодемьянской, 74	9	1
254	с. Демарино	с. Демарино, Центральная, 50	18	3
255	с. Новый Кумляк	с. Верхняя Санарка, Санарская, 1	18	5
256	с. Степное	с. Степное, Комсомольская, 14	12	3
257	г. Пласт	г. Пласт, шахта Центральная, - ЮГК АО	12	1
258	с. Кукушка	с. Кукушка, Холмистая, 9	30	3
259	г. Пласт	г. Пласт, Профессиональный пер., 35 - АДМИНИСТРАЦИЯ ПЛАСТОВСКОГО МО (мусульманское кладбище)-2	12	1
260	п. Светлый	п. Светлый, Придорожная, 9	12	3
261	г. Пласт	г. Пласт, 9 Января, 46	30	3
262	с. Верхняя Кабанка	с. Верхняя Кабанка, Молодежная, 13 - МКДОУ Д/С № 6	12	1
263	г. Пласт	г. Пласт, Спартака, 88 - РСО	9	1
264	с. Степное	с. Степное, Комсомольская, 81	12	3
265	г. Пласт	г. Пласт, Спартака, 135Б	30	3
266	г. Пласт	г. Пласт, Спартака, 102	30	4
267	г. Пласт	г. Пласт, Тукаева, 59	30	4
268	г. Пласт	г. Пласт, Степной пер., 26А	9	2
269	г. Пласт	г. Пласт, Вагина, 17	30	5
270	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 54 - Школа № 10 г. Пласт МКОУ	12	3
271	г. Пласт	г. Пласт, Одинокий пер., 6	30	3
272	с. Верхняя Кабанка	с. Верхняя Кабанка, Ветеранов, 4	12	3
273	г. Пласт	г. Пласт, Тимуровская, 5	18	2
274	г. Пласт	г. Пласт, Губина, 194	18	3
275	г. Пласт	г. Пласт, Дзержинского, 2	18	2
276	г. Пласт	г. Пласт, Гаражный пер., 1 - ЮГК АО, адм.здание "Березка"	12	2
277	г. Пласт	г. Пласт, Труда, 24 - РСО	9	1
278	с. Кочкарь	с. Кочкарь, Гоголя, 95	30	3
279	с. Михайловка	с. Михайловка, Набережная, 56	18	2
280	г. Пласт	г. Пласт, Совхозный пер., 14А	27	3
281	г. Пласт	г. Пласт, Ленина, 115	27	3
282	Пластовское городское поселение	г. Пласт, Магнитогорский тр-кт, 2 - АЗС 74078 Лукойл	12	2
283	с. Верхняя Кабанка	с. Верхняя Кабанка, Центральная, 47	30	2
284	г. Пласт	г. Пласт, Учебный городок, 24	30	4

№ п/п	Населенный пункт	Вид покрытия места (площадки) накопления ТКО	Количество контейнеров ТКО	Общий объем контейнеров ТКО
Ед. изм.	-	-	шт.	$м^3$
285	с. Кочкарь	с. Кочкарь, Заводская, 26 - МРСК УРАЛА ОАО Троицкие электрические сети	12	1
286	г. Пласт	г. Пласт, Казахская, 101	30	2
287	г. Пласт	г. Пласт, Просвещения, 9 - АДМИНИСТРАЦИЯ ПЛАСТОВСКОГО МО (кладбище) - 4	12	1
288	с. Чукса	с. Чукса, Новоселов, 11	12	3
289	с. Степное	с. Степное, Центральная, 1	12	3
290	с. Верхняя Кабанка	с. Верхняя Кабанка, Центральная, 11	30	5
291	г. Пласт	г. Пласт, 9 Января, 10	30	3
292	с. Степное	с. Степное, Набережная, 18В	12	3
293	с. Кочкарь	с. Кочкарь, Советская, 66	12	3
294	с. Степное	с. Степное, Дачная, 15	12	3
295	с. Степнинское	с. Степнинское, мкр. 2 -й, 8А	12	3
296	г. Пласт	г. Пласт, Тургенева, 39	18	2
297	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 42	30	6
298	с. Степнинское	с. Степнинское, мкр. 1-й, д. 5	12	3
299	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 61Б - СВЕТЛАЯ ЭРА ООО	12	2
300	с. Степное	с. Степное, Советская, 68	12	3
301	г. Пласт	г. Пласт, Веденеева, 15	30	3
302	г. Пласт	г. Пласт, Клары Цеткин, 29/1 - ПВ-УРАЛ ООО	9	1
303	г. Пласт	г. Пласт, Розы Люксембурга, 2А	18	3
304	п. Воронино	п. Воронино, Садовый пер., 1	12	3
305	Пластовское городское поселение	с. Радиомайка, Мира, 46 - МКОУ начальная школа - Д/С № 23	12	1
306	г. Пласт	г. Пласт, Набережная, 44 - РСО	9	1
307	г. Пласт	г. Пласт, Некрасова, 8	9	1
308	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 27	30	4
309	г. Пласт	г. Пласт, Мира, 19	18	2
310	г. Пласт	г. Пласт, Новый Быт, 19 - МКДОУ Д/С № 2	12	1
311	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 75 - ИП Ажигалиева Р.М.	9	1
312	п. Котлик	п. Котлик, Окружная, 36А	30	3
313	с. Верхняя Санарка	с. Верхняя Санарка, Гагарина, 18А	12	5
314	г. Пласт	г. Пласт, Спартака, 19 - РСО	9	1
315	г. Пласт	г. Пласт, Строителей 5А - РСО	9	1
316	г. Пласт	г. Пласт, Губина, 34	18	2
317	г. Пласт	г. Пласт, Зеленая, 26А	9	1
318	г. Пласт	г. Пласт, Блюхера, 4	30	4
319	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 74	30	8
320	г. Пласт	г. Пласт, Чехова, 33	9	2
321	г. Пласт	г. Пласт, Черняховского, 11 - РСО	9	1
322	с. Верхняя Санарка	с. Верхняя Санарка, Ленина, 54 - МДОУ Д/с № 15	12	1
323	г. Пласт	г. Пласт, Тупиковый пер., 33А	32	3
324	г. Пласт	г. Пласт, Калинина, 41	9	2
325	г. Пласт	г. Пласт, Клары Цеткин, 29 - СТРОЙБАЗА №1 - ЮГ ООО ТД	12	1

№ п/п	Населенный пункт	Вид покрытия места (площадки) накопления ТКО	Количество контейнеров ТКО	Общий объем контейнеров ТКО
Ед. изм.	-	-	шт.	$м^3$
326	г. Пласт	г. Пласт, Леваневского, 24	18	3
327	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 66 - ИП Склемина И.Г.	12	1
328	г. Пласт	г. Пласт, 9 января 2 Б - МКОУ школа № 12 г. Пласта	12	1
329	г. Пласт	г. Пласт, Тимуровская, 50 - Газпромгазораспределение	12	2
330	г. Пласт	г. Пласт, Просвещения, 9 - АДМИНИСТРАЦИЯ ПЛАСТОВСКОГО МО (кладбище)-6	12	4
331	с. Кочкарь	с. Кочкарь, Гоголя, 41	12	3
332	г. Пласт	г. Пласт, Спартака, 112	30	3
333	г. Пласт	г. Пласт, Ленина, 91	18	3
334	г. Пласт	г. Пласт, Кирова, 89 - РСО	9	1
335	г. Пласт	г. Пласт, Малый пер., 30	30	2
336	с. Кочкарь	с. Кочкарь, 1100 м. юго-восточнее от Советской, 50 - КОЧКАРСКИЙ КАМЕННЫЙ КАРЬЕР	12	1
337	п. Котлик	п. Котлик, Окружная, 11	30	3
338	с. Демарино	с. Демарино, Ленина, 17	30	3
339	г. Пласт	г. Пласт, Золотодобытчиков, 9 - РСО	9	1
340	г. Пласт	г. Пласт, Галкина, 16	30	4
341	г. Пласт	г. Пласт, Профессиональный пер., 35 - АДМИНИСТРАЦИЯ ПЛАСТОВСКОГО МО (мусульманское кладбище) - 3	12	2
342	г. Пласт	г. Пласт, Новая, 21	18	2
343	г. Пласт	г. Пласт, Жданова, 2	30	4
344	г. Пласт	г. Пласт, карьер Журавлиный лог - ПЛАСТ-РИФЕЙ ООО	12	2
345	г. Пласт	г. Пласт, Заводская, 33 - РСО	9	1
346	г. Пласт	г. Пласт, Спартака, 125	30	3
347	с. Борисовка	с. Борисовка, Советская, 54	12	5
348	г. Пласт	г. Пласт, Строителей, 1 - РСО	9	1
349	г. Пласт	г. Пласт, Ленина, 67	32	4
350	с. Демарино	с. Демарино, Набережная, 10	30	3
351	с. Степное	с. Степное, Победы, 53	12	3
352	с. Степное	с. Степное, Набережная, 19	12	3
353	с. Михайловка	с. Михайловка, Набережная, 33	18	3
354	г. Пласт	г. Пласт, Прудовая, 32	9	2
355	г. Пласт	г. Пласт, Ташкина, 1 - РСО	9	1
356	г. Пласт	г. Пласт, Крупская, 27	18	2
357	г. Пласт	г. Пласт, Первомайская, 28	18	2
358	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 31	30	3
359	г. Пласт	г. Пласт, Просвещения, 9 - АДМИНИСТРАЦИЯ ПЛАСТОВСКОГО МО (кладбище) - 8	12	3
360	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 66 - ТД ПЕРЕКРЕСТОК АО	12	1
361	г. Пласт	г. Пласт, Увельская, 48 - РСО	9	1
362	г. Пласт	г. Пласт, Просвещения, 9 АДМИНИСТРАЦИЯ	12	4

№ п/п	Населенный пункт	Вид покрытия места (площадки) накопления ТКО	Количество контейнеров ТКО	Общий объем контейнеров ТКО
Ед. изм.	-	-	шт.	$м^3$
		ПЛАСТОВСКОГО МО (кладбище) - 7		
363	с. Борисовка	с. Борисовка, Центральная, 20	12	4
364	г. Пласт	г. Пласт, Заводская, 13 - РСО	9	1
365	с. Демарино	с. Демарино, Школьная, 4 - МКОУ № 15	12	2

3.6.4. Баланс накопления, сбора и утилизации

Баланс накопления, сбора и утилизации твердых коммунальных отходов приведён в таблице 54.

Таблица 54. Баланс накопления, сбора и утилизации ТКО за полный прошедший год

№ п/п	Наименование места складирования отхода	Участок	Проектная вместимость	Мощность	Размещено на конец года	Резерв
Ед. изм.	-	-	т	т/год	т	т
1	полигон ТБО п. Полетаево	п. Полетаево	25000	270	270	24730
2	мусороперерабатывающий комплекс (МСК) п. Полетаево	п. Полетаево	-	130	130	0

3.6.5. Анализ резервов и дефицитов мощности

Значения резервов и дефицитов мощности системы сбора и утилизации твердых коммунальных отходов с учётом перспективного спроса приведён в таблице 55.

Таблица 55. Перспективные резервы и дефициты мощности системы обращения с ТКО

№ п/п	Наименование места складирования отхода	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Полигон ТБО п. Полетаево	Проектная вместимость	т	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Текущая мощность	т/год	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0
		Размещено на конец года	т	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0
		Резерв	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Мусороперерабатывающий комплекс (МСК) п. Полетаево	Проектная вместимость	т	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0
		Текущая мощность	т/год	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0
		Размещено на конец года	т	270,0	337,5	405,0	405,0	405,0	405,0	405,0	405,0	405,0	405,0	405,0	405,0
		Резерв	т	24730,0	24662,5	24595,0	24595,0	24595,0	24595,0	24595,0	24595,0	24595,0	24595,0	24595,0	24595,0

3.6.6. Надежность

При эксплуатации площадок для складирования и захоронения ТКО требования противопожарных и санитарных норм выполняются в соответствии с существующим законодательством.

Прием отходов на территорию полигона ТКО осуществляется в соответствии с перечнем разрешенных отходов размещения, согласно приложениям к лицензиям.

3.6.7. Воздействие на окружающую среду

Система централизованного обращения с твердыми коммунальными отходами также имеет ряд аспектов негативного воздействия на окружающую среду:

- Загрязнение атмосферного воздуха: при сжигании отходов в атмосферу выделяются вредные вещества (диоксины, фураны, тяжелые металлы), которые негативно влияют на здоровье людей и состояние окружающей среды.
- Загрязнение водных объектов: сточные воды, образующиеся при обработке отходов, могут содержать вредные вещества и микроорганизмы, которые могут попадать в водоемы и загрязнять их.
- Образование свалок и полигонов: при неправильном обращении с отходами образуются свалки и полигоны, которые занимают большие территории и негативно влияют на качество почвы и грунтовых вод.
- Использование природных ресурсов: для производства упаковки и транспортировки отходов используются природные ресурсы, что может привести к их истощению.
- Шум и вибрация: некоторые методы обработки отходов, такие как сжигание или измельчение, могут создавать шум и вибрацию, которые могут мешать жителям близлежащих районов.

С целью уменьшения вредного влияния на окружающую среду для полигонов ТКО должны разрабатываться системы мониторинга.

Система мониторинга должна включать устройства и сооружения по контролю состояния подземных и поверхностных вод, атмосферного воздуха, почвы и растений и шумового загрязнения в зоне возможного влияния полигона.

Для контроля за состоянием грунтовых вод, в зависимости от глубины их залегания, проектируются контрольные шурфы, колодцы или скважины в зеленой зоне полигона. Одно контрольное сооружение закладывается выше полигона по потоку грунтовых вод с целью отбора проб воды, на которую отсутствует влияние фильтрата с полигона.

В отобранных пробах обычно определяется содержание аммиака, нитритов, нитратов, гидрокарбонатов, кальция, хлоридов, железа, сульфатов, лития, ХПК, БПК, органического углерода, магния, кадмия, хрома, цианидов, свинца, ртути, мышьяка, меди, кадмия, бария, сухого остатка и др. Если содержание определяемых веществ превысит ПДК, необходимо принять меры по снижению концентрации загрязняющих веществ до уровня ПДК.

Необходимо осуществлять постоянное наблюдение за состоянием воздушной среды. Для этого ежеквартально проводят анализы проб атмосферного воздуха над отработанными участками свалки и на границе санитарно-защитной зоны.

3.6.8. Проблемы и направления их решения

Основные проблемы, возникающие при сборе отходов от населения:

- не весь жилищный фонд охвачен организованной системой сбора и удаления отходов, что является причиной возникновения несанкционированных свалок;
- требуется реорганизация периодичности сбора и вывоза ТКО в соответствии с санитарными правилами и нормами СанПиН 42-128-4690-88 «Санитарные правила содержания территорий населенных мест».

В перспективе необходима организация дополнительных контейнерных площадок и обустройство их в соответствии санитарно-гигиеническим нормам, установка достаточного количества контейнеров и постепенное снижение объема отходов, выбрасываемых на несанкционированные, стихийные свалки.

Для обеспечения надежности и качества водоснабжения, обеспечения энергобезопасности предлагается осуществить мероприятия приведенные в Разделе 10 данного документа.

3.6.9. Финансовое состояние

Значения тарифов на момент разработки программы указаны в таблице 56.

Таблица 56. Тарифы в системе обращения с ТКО

Регулируемая организация	Описание тарифа	Ед. изм.	Размер тарифа	
			с 1.01 по 30.06	с 1.07 по 31.12
ООО «БИЗ»	Для населения Пластовского МО	руб./м3	897,23	897,23

Раздел 4. Характеристика состояния и проблем в реализации энерго- и ресурсосбережения и учета и сбора информации

4.1. Энерго- и ресурсосбережение в муниципальном образовании

На муниципальном уровне к полномочиям органов государственной власти в области энерго- и ресурсосбережения и повышения энергетической эффективности относятся:

1) Разработка и реализация муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

2) Установление требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций коммунального комплекса, цены (тарифы) на товары, услуги которых подлежат установлению органами местного самоуправления.

3) Информационное обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, определенных в качестве обязательных федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, а также предусмотренных соответствующей муниципальной программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

4) Координация мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и контроль за их проведением муниципальными учреждениями, муниципальными унитарными предприятиями.

Информация о результатах работы в сфере ресурсо- и энергосбережения на момент разработки Программы приведены в таблице 57.

Таблица 57. Ресурсо- и энергосбережение

№ п/п	Наименование показателей результатов	Ед. изм.	2025
1	Уровень газификации котельных	%	100,00
2	Доля уличных водопроводных сетей, нуждающихся в замене	%	70,00
3	Доля уличных тепловых сетей, нуждающихся в замене	%	27,00
4	Доля уличных канализационных сетей, нуждающихся в замене	%	60,00
5	Количество многоквартирных домов, имеющих износ от 66% до 70%	ед.	н/д
6	Доля объёма энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объёме энергетических ресурсов, производимых на территории муниципального образования	%	0,00
7	Удельный расход электрической энергии в многоквартирных домах (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	кВт/кв. м	88,33
8	Удельный расход тепловой энергии в многоквартирных домах (в расчёте на 1 кв.метр общей площади)	Гкал/кв. м	0,24
9	Удельный расход холодной воды в многоквартирных домах (в расчете на 1 жителя)	куб. м/чел	40,20
10	Удельный расход горячей воды в многоквартирных домах (в расчете на 1 жителя)	куб. м/чел	н/д
11	Удельный расход природного газа в многоквартирных домах с индивидуальными системами газового отопления (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	куб. м/чел	132,40
12	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии на котельных	т.у.т./Гкал	0,30
13	Удельный расход электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения	кВт.ч/куб. м	2,51
14	Доля потерь тепловой энергии при ее передаче в общем объеме переданной тепловой энергии	%	0,13
15	Доля потерь воды при ее передаче в общем объеме переданной воды	%	0,11

№ п/п	Наименование показателей результатов	Ед. изм.	2025
16	Удельный расход электрической энергии, используемой для передачи (транспортировки) воды в системах водоснабжения (на 1 куб. метр)	кВт.ч/ куб. м	0,11
17	Удельный расход электрической энергии, используемой в системах водоотведения (на 1 куб. метр)	кВт.ч/куб. м	3,57
18	Удельный расход электрической энергии в системах уличного освещения (на 1 кв. метр освещаемой площади с уровнем освещенности, соответствующим установленным нормативам)	кВт.ч/кв. м	н/д

Решение проблемы ресурсосбережения и учета коммунальных ресурсов носит долгосрочный характер, что обусловлено необходимостью как изменения системы отношений на рынках ресурсоносителей, так и замены и модернизации значительной части производственной, инженерной и социальной инфраструктуры и ее развития на новой технологической базе.

В настоящее время повышение эффективности использования энергетических ресурсов и других видов ресурсов остается одной из приоритетных задач социально- экономического развития муниципального образования.

В целях обеспечения ресурсосбережения и учета коммунальных ресурсов жилищного фонда необходимо обеспечить оснащение зданий приборами учета потребления энергетических ресурсов, в том числе приборами учета используемого природного газа, а также проведение энергетических обследований (энергоаудита) организаций.

В коммунальном комплексе необходимо активнее внедрять энергосберегающие технологии, позволяющие снижать расходы ресурсоснабжающих организаций на собственные нужды при обеспечении необходимого уровня и качества коммунальных услуг.

В целях организации рационального использования топливно-энергетических ресурсов при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов в муниципальном образовании необходимо разработать перечень мероприятий в сфере ресурсосбережения в рамках муниципальной программы, планомерное выполнение мероприятий которой позволит повышать эффективность использования энергоресурсов при обеспечении необходимого уровня и качества коммунальных услуг.

4.2. Учёт коммунальных ресурсов

Федеральный закон № 261 от 23 ноября 2009 г. «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности, а также о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» предполагает 100%-ное оснащение общедомовыми приборами учета всех коммунальных ресурсов к настоящему времени, за исключением многоквартирных домов с электрической нагрузкой менее 5 кВт*ч, признанных аварийными, а также стоящих в планах на снос и капитальный ремонт. Также федеральным законом регламентировалось 100%-ное оснащение квартир приборами учета природного газа, электрической энергии, холодной и горячей воды.

Следует сказать, что разработчики федерального закона закладывали изначально очень высокие и почти неисполнимые требования по оснащенности приборами учета ввиду наличия ограничивающих факторов: время, оппортунистическое поведение потребителей, предельно допустимые уровни повышения тарифов и ряд других. Тем не менее, федеральный закон наряду с другими факторами оказал положительное влияние на ситуацию в муниципальном образовании в части повышения обеспеченности приборами учета коммунальных ресурсов.

Сведения об оснащенности приборами учёта коммунальных ресурсов на момент разработки Программы приведены в таблице 58.

Таблица 58. Оснащенность приборами учёта коммунальных ресурсов

№ п/п	Наименование показателей результатов	Ед. изм.	2025
1	Доля объёма электрической энергии, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме электрической энергии, потребляемой на территории муниципального образования	%	95,0
2	Доля объёма тепловой энергии, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме тепловой энергии, потребляемой на территории муниципального образования	%	90,0
3	Доля объёма холодной воды, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме воды, потребляемой на территории муниципального образования	%	85,0
4	Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме природного газа, потребляемого на территории муниципального образования	%	87,0

Раздел 5. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры

Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры могут быть условно разделены на общие (важные с точки зрения развития муниципального образования в целом) и частные (важные с точки зрения развития отдельных коммунальных систем). Последние включают показатели спроса, эффективности производства, транспортировки и распределения энергоресурсов, качества предоставляемых коммунальных услуг и выбросов парниковых газов. Значения целевых показателей были определены с учетом значений базового периода, принятых допущений, сроков реализации предлагаемых мероприятий и ресурсосберегающих эффектов. В качестве значений принимались удельные, долевые и абсолютные показатели в натуральном выражении, что обеспечивало сопоставимость во времени.

5.1. Критерии доступности коммунальных услуг для населения

Критерии доступности коммунальных услуг для населения позволяют определить, насколько эти услуги доступны с финансовой точки зрения. Они помогают оценить качество услуг, их стоимость, а также доступность инфраструктуры и информации. Кроме того, критерии доступности позволяют определить, какие меры необходимо принять для улучшения качества жизни людей.

Критерии доступности коммунальных услуг для населения приведены в таблице 59.

5.2. Спрос на коммунальные ресурсы

Перспективные значения спроса на коммунальные услуги позволяют планировать развитие инфраструктуры, определять потребности в ресурсах и обеспечивать доступность услуг для населения. Значение спроса также позволяет определять оптимальные тарифы и контролировать качество услуг.

Перспективные значения спроса на коммунальные услуги приведены в таблице 60.

5.3. Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса

Значения показателей эффективности производства, передачи и потребления ресурсов позволяют оценить эффективность использования ресурсов, определить возможные проблемы и разработать меры по их решению. Это также помогает оптимизировать процессы и снижать затраты на производство и транспортировку ресурсов.

Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса приведены в таблице 61.

5.4. Показатели надежности поставки ресурса

Показатели надежности поставки ресурсов важны для обеспечения стабильности и безопасности системы снабжения. Они позволяют оценить вероятность сбоев в поставке ресурсов и принять меры для их предотвращения.

Показатели надежности поставки ресурсов приведены в таблице 62.

Таблица 59. Критерии доступности коммунальных ресурсов для населения

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Справочное значение доступного уровня	Значение										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи	%	8,60	22,98	21,83	20,74	19,70	18,72	17,78	16,89	16,05	15,25	14,48	13,76
2	Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума	%	12,00	18,19	17,28	16,42	15,60	14,82	14,08	13,37	12,70	12,07	11,46	10,89
3	Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги	%	85,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
4	Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения	%	15,00	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82

Таблица 60. Перспективные значения спроса на коммунальные услуги

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Электроэнергия	МВА	67,300	67,300	67,300	67,300	67,300	67,300	67,300	67,300	67,300	67,300	67,300
2	Тепловая энергия	Гкал/ч	85,650	85,650	86,510	89,950	89,950	89,950	89,950	89,950	89,950	89,950	89,950
3	Холодная вода	$м^3$/сут	2660,274	2660,274	2660,274	2660,274	2660,274	2660,274	2660,274	2660,274	2660,274	2660,274	2660,274
4	Природный газ	тыс. $м^3$/ч	8762,160	8762,160	8762,160	8762,160	8762,160	8762,160	8762,160	8762,160	8762,160	8762,160	8762,160
5	Водоотведение	$м^3$/сут	1132,055	1132,055	1132,055	1132,055	1132,055	1132,055	1132,055	1132,055	1132,055	1132,055	1132,055
6	Твердые коммунальные отходы	тыс. т/год	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400

Таблица 61. Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса

№ п/п	Вид коммунальных ресурсов	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Электроэнергия	Затраты на собственные нужды	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери при транспортировке	%	4,762	4,667	4,573	4,482	4,392	4,304	4,218	4,134	4,051	3,970	3,891
2	Тепловая энергия	Удельный расход топлива	кг у. у./Гкал	297,960	297,960	297,960	297,960	297,960	297,960	297,960	297,960	297,960	297,960	297,960
		Затраты на собственные нужды	%	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177
		Потери при транспортировке	%	12,651	12,018	11,417	10,847	10,304	9,789	9,300	8,835	8,393	7,973	7,575
3	Холодная вода	Удельный расход электроэнергии	кВтч/$м^3$	0,111	0,111	0,105	0,100	0,095	0,090	0,086	0,081	0,077	0,073	0,070
		Затраты на собственные нужды	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери при транспортировке	%	0,114	0,108	0,103	0,098	0,093	0,088	0,084	0,079	0,075	0,072	0,068
4	Природный газ	Затраты на собственные нужды	%	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478
		Потери при транспортировке	%	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913

№ п/п	Вид коммунальных ресурсов	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Водоотведение	Удельный расход электроэнергии	кВтч/м^3	3,575	3,396	3,226	3,065	2,912	2,766	2,628	2,496	2,372	2,253	2,140
		Собственные нужды предприятия	%	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243
		Притоки в систему, не охваченные договорными отношениями	%	29,112	27,656	26,274	24,960	23,712	22,526	21,400	20,330	19,314	18,348	17,430

Таблица 62. Показатели надежности поставки ресурсов

№ п/п	Вид коммунальных ресурсов	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Электроэнергия	Средний износ сетей	%	60,00	57,00	54,15	51,44	51,44	48,87	46,43	44,11	41,90	39,81	37,81
		Средний износ основного оборудования	%	10,00	9,50	9,03	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57
2	Тепловая энергия	Удельное количество аварий в расчете на протяженность сетей в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Средний износ сетей	%	27,00	25,65	24,37	23,15	21,99	20,89	19,85	18,86	17,91	17,02	16,17
		Средний износ основного оборудования	%	23,03	21,88	20,79	19,75	18,76	17,82	16,93	16,09	15,28	14,52	13,79
3	Холодная вода	Удельное количество аварий в расчете на протяженность сетей в год	ед./км	0,58	0,53	0,45	0,39	0,33	0,29	0,25	0,21	0,18	0,16	0,14
		Средний износ сетей	%	70,00	66,50	63,18	60,02	57,02	54,16	51,46	48,88	46,44	44,12	41,91
		Средний износ основного оборудования	%	40,00	38,00	36,10	34,30	32,58	30,95	29,40	27,93	26,54	25,21	23,95
4	Природный газ	Средний износ сетей	%	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
		Средний износ основного оборудования	%	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
5	Водоотведение	Удельное количество аварий в расчете на протяженность сетей в год	ед./км	5,99	5,69	5,41	5,14	4,88	4,64	4,41	4,19	3,98	3,78	3,59
		Средний износ сетей	%	60,00	57,00	54,15	51,44	48,87	46,43	44,11	41,90	39,81	37,81	35,92
		Средний износ основного оборудования	%	40,00	38,00	36,10	34,30	32,58	30,95	29,40	27,93	26,54	25,21	23,95

Раздел 6. Перспективная схема электроснабжения муниципального образования

Существующее положение в системе электроснабжения МО, балансы, показатели потребления, надежности и безопасности приведены в Разделе 3.4 данного документа.

Выявленные в разделе 3.4.8. проблемы и задачи функционирования и развития системы электроснабжения муниципального образования в рамках Программы решаются посредством мероприятий по повышению качества товаров (услуг) и надежности электроснабжения.

Комплекс мероприятий по развитию системы электроснабжения муниципального образования, учитывает проекты по развитию электрических сетей на территории муниципального образования в соответствии с его Генеральным планом, инвестиционными программами регулируемых организаций, целевыми программами муниципального образования, а также данных о перспективных участках нового строительства.

Эффективность мероприятий выражается ростом выручки от реализации электроэнергии в течение периода действия Программы.

Объемы мероприятий определены укрупненно. Список мероприятий на конкретном объекте детализируется после разработки проектной документации (при необходимости после проведения энергетических обследований).

Стоимость мероприятий определена на основании смет территориальных сетевых организаций, укрупненных нормативных цен строительства, оценок экспертов, прейскурантов поставщиков оборудования и открытых источников информации с учетом уровня цен на момент разработки Программы.

Стоимость мероприятий учитывает проектно-изыскательские работы, без учета налога на добавленную стоимость.

Предложения по строительству, реконструкции и модернизации объектов системы электроснабжения приведены в таблице 63.

Таблица 63. Предложения по строительству, реконструкции и модернизации объектов системы электроснабжения

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
1	Реконструкция ВЛ-10кВ Поляновка от Кочкарский ЦРП 10кВ	2029	69615,00	Собственные средства РСО
2	Реконструкция ВЛ-10кВ Пласт-2 от Кочкарский ЦРП 10кВ	2026	41580,00	Собственные средства РСО
3	Реконструкция ВЛ-10кВ Чукса от Кочкарский ЦРП 10кВ	2027	34020,00	Собственные средства РСО
4	Реконструкция ВЛ-10кВ Демаринская от Кочкарский ЦРП 10кВ	2030	46575,00	Собственные средства РСО
5	Реконструкция ВЛ-10кВ Кочкарский ЦРП от ПС 110/10кВ Демаринская	2030	46575,00	Собственные средства РСО
6	Реконструкция ВЛ-10кВ Михайловка от ПС 110/10кВ Демаринская	2028	47565,00	Собственные средства РСО
7	Реконструкция ВЛ-6/10кВ Кочкарский ЦРП-2 от ПС 110/6кВ Кочкарь	2026	585,00	Собственные средства РСО
8	Реконструкция ВЛ 0,4 Клуб от ТП 6134	2026	1242,50	Собственные средства РСО
9	Реконструкция ВЛ 0,4 Д.Сад от ТП 6134	2026	1680,00	Собственные средства РСО
10	Реконструкция ВЛ 0,4 Скважина от ТП 6138	2026	1330,00	Собственные средства РСО
11	Реконструкция ВЛ 0,4 Заречье от ТП 6132	2026	3220,00	Собственные средства РСО
12	Реконструкция ВЛ 0,4 Клуб от ТП 6139	2026	122,50	Собственные средства РСО
13	Реконструкция ВЛ 0,4 Деревня от ТП 6132	2026	2940,00	Собственные средства РСО
14	Реконструкция ВЛ 0,4 Клуб от ТП 6132	2026	1190,00	Собственные средства РСО
15	Реконструкция ВЛ 0,4 Мастерские от ТП 6171	2026	245,00	Собственные средства РСО

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
16	Реконструкция ВЛ 0,4 Заречье от ТП 6101	2030	4760,00	Собственные средства РСО
17	Реконструкция ВЛ 0,4 Мельница от ТП 6102	2030	945,00	Собственные средства РСО
18	Реконструкция ВЛ 0,4 В.Улица от ТП 6102	2030	4340,00	Собственные средства РСО
19	Реконструкция ВЛ 0,4 Н.Улица от ТП 6102	2030	3220,00	Собственные средства РСО
20	Реконструкция ВЛ 0,4 Деревня от ТП 6103	2030	8225,00	Собственные средства РСО
21	Реконструкция ВЛ 0,4 Школа от ТП 6103	2030	4760,00	Собственные средства РСО
22	Реконструкция ВЛ 0,4 Райпо от ТП 6103	2030	4060,00	Собственные средства РСО
23	Реконструкция ВЛ 0,4 Кондитерский цех от ТП 6103	2030	1120,00	Собственные средства РСО
24	Реконструкция ВЛ 0,4 16Кв.Дом от ТП 6105	2030	840,00	Собственные средства РСО
25	Реконструкция ВЛ 0,4 Деревня от ТП 6168	2030	1960,00	Собственные средства РСО
26	Реконструкция ВЛ 0,4 Клуб от ТП 6168	2030	2607,50	Собственные средства РСО
27	Реконструкция ВЛ 0,4 Вет.Лечебница от ТП 6151	2030	420,00	Собственные средства РСО
28	Реконструкция ВЛ 0,4 Фермерское хозяйство от ТП 6106	2028	840,00	Собственные средства РСО
29	Реконструкция ВЛ 0,4 Магазин от ТП 6110	2028	1890,00	Собственные средства РСО
30	Реконструкция ВЛ 0,4 Деревня от ТП 6110	2028	7840,00	Собственные средства РСО
31	Реконструкция ВЛ 0,4 Школа от ТП 6110	2028	1120,00	Собственные средства РСО
32	Реконструкция ВЛ 0,4 Деревня от ТП 6111	2028	7525,00	Собственные средства РСО
33	Реконструкция ВЛ 0,4 Вет.Лечебница от ТП 6110	2028	5040,00	Собственные средства РСО
34	Реконструкция ВЛ 0,4 Молокоприёмный пункт от ТП 6143	2028	787,50	Собственные средства РСО
35	Реконструкция ВЛ 0,4 Скважина от ТП 6153	2028	1680,00	Собственные средства РСО
36	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок 1 от ТП 6166	2028	2572,50	Собственные средства РСО
37	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок 2 от ТП 6166	2028	5292,00	Собственные средства РСО
38	Реконструкция ВЛ 0,4 Северный от ТП 6174	2028	945,00	Собственные средства РСО
39	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок 1 от ТП 6114	2027	2975,00	Собственные средства РСО
40	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок 2 от ТП 6114	2027	3010,00	Собственные средства РСО
41	Реконструкция ВЛ 0,4 Деревня от ТП 6115	2027	3640,00	Собственные средства РСО
42	Реконструкция ВЛ 0,4 Клуб от ТП 6115	2027	2940,00	Собственные средства РСО
43	Реконструкция ВЛ 0,4 Деревня 1 от ТП 6116	2027	2800,00	Собственные средства РСО
44	Реконструкция ВЛ 0,4 Деревня 2 от ТП 6116	2027	3675,00	Собственные средства РСО
45	Реконструкция ВЛ 0,4 Мастерская от ТП 6165	2027	385,00	Собственные средства РСО
46	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок от ТП 6120	2029	4340,00	Собственные средства РСО
47	Реконструкция ВЛ 0,4 Мастерские от ТП 6120	2029	787,50	Собственные средства РСО
48	Реконструкция ВЛ 0,4 Магазин от ТП 6121	2029	3622,50	Собственные средства РСО
49	Реконструкция ВЛ 0,4 Школа от ТП 6122	2029	1435,00	Собственные средства РСО
50	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок от ТП 6122	2029	3080,00	Собственные средства РСО
51	Реконструкция ВЛ 0,4 Клуб от ТП 6122	2029	2100,00	Собственные средства РСО
52	Реконструкция ВЛ 0,4 Скважина от ТП 6126	2029	980,00	Собственные средства РСО
53	Реконструкция ВЛ 0,4 З.Ток от ТП 6127	2029	6720,00	Собственные средства РСО
54	Реконструкция ВЛ 0,4 Сушилка от ТП 6127	2029	735,00	Собственные средства РСО
55	Реконструкция ВЛ 0,4 Д.Сад от ТП 6183	2030	875,00	Собственные средства РСО
56	Реконструкция ВЛ 0,4 Пилорама от ТП 6180	2027	700,00	Собственные средства РСО
57	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок от ТП 6179	2027	1820,00	Собственные средства РСО
58	Реконструкция ВЛ 0,4 Пекарня от ТП 6179	2027	2240,00	Собственные средства РСО
59	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок 2 от ТП 6182	2027	4340,00	Собственные средства РСО
60	Реконструкция ВЛ 0,4 Быт от ТП 6178	2027	3360,00	Собственные средства РСО
61	Реконструкция ВЛ 0,4 Быт 2 от ТП 6178	2027	2520,00	Собственные средства РСО
62	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок 1 от ТП 6182	2027	6440,00	Собственные средства РСО
63	Реконструкция ВЛ 0,4 Скважина от ТП 6176	2027	1120,00	Собственные средства РСО
64	Реконструкция ВЛ 0,4 Базовка от ТП 6176	2027	980,00	Собственные средства РСО
65	Реконструкция ВЛ 0,4 Клуб от ТП 6182	2027	6370,00	Собственные средства РСО
66	Реконструкция ВЛ 0,4 Школа от ТП 6182	2027	1680,00	Собственные средства РСО
67	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок от ТП 6175	2027	2240,00	Собственные средства РСО
68	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок 2 от ТП 6175	2027	3780,00	Собственные средства РСО
69	Реконструкция ВЛ 0,4 Котельная от ТП 6175	2027	1120,00	Собственные средства РСО
70	Реконструкция ВЛ 0,4 Клуб от ТП 6173	2026	2170,00	Собственные средства РСО
71	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок от ТП 6173	2026	5320,00	Собственные средства РСО
72	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок 1 от ТП 6169	2029	2520,00	Собственные средства РСО
73	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок 2 от ТП 6169	2029	3937,50	Собственные средства РСО
74	Реконструкция ВЛ 0,4 Магазин от ТП 6161	2029	8662,50	Собственные средства РСО
75	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок от ТП 6161	2029	3482,50	Собственные средства РСО
76	Реконструкция ВЛ 0,4 Кормоцех от ТП 6147	2029	805,00	Собственные средства РСО
77	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок от ТП 6131	2026	2835,00	Собственные средства РСО
78	Реконструкция ВЛ 0,4 Заречье от ТП 6131	2026	3465,00	Собственные средства РСО
79	Реконструкция ВЛ 0,4 Деревня от ТП 6133	2026	2100,00	Собственные средства РСО
80	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок от ТП 6133	2026	1260,00	Собственные средства РСО
81	Реконструкция ВЛ 0,4 АЗС от ТП 6153	2028	1540,00	Собственные средства РСО
82	Реконструкция ВЛ 0,4 Школа от ТП 6164	2029	2905,00	Собственные средства РСО
83	Реконструкция ВЛ 0,4 Деревня от ТП 6164	2029	7140,00	Собственные средства РСО

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
84	Реконструкция ВЛ 0,4 Коровник от ТП 6172	2028	787,50	Собственные средства РСО
85	Реконструкция ВЛ 0,4 Телятник от ТП 6172	2028	980,00	Собственные средства РСО
86	Реконструкция ВЛ 0,4 Скважина от ТП 6123	2029	735,00	Собственные средства РСО
87	Реконструкция ВЛ 0,4 Клуб от ТП 6111	2028	2205,00	Собственные средства РСО
88	Реконструкция ВЛ 0,4 Кафе от ТП 6108	2028	560,00	Собственные средства РСО
89	Реконструкция ВЛ 0,4 Храм от ТП 6111	2028	122,50	Собственные средства РСО
90	Реконструкция ВЛ 0,4 Радиовышка от ТП 6127	2029	1190,00	Собственные средства РСО
91	Реконструкция ВЛ 0,4 Деревня от ТП 6115	2027	420,00	Собственные средства РСО
92	Реконструкция ВЛ 0,4 Пилорама от ТП 6183	2030	700,00	Собственные средства РСО
93	Реконструкция ВЛ 0,4 Ферм.хозяйство от ТП 6131	2026	700,00	Собственные средства РСО
94	Реконструкция ВЛ 0,4 Газоны от ТП 6177	2027	945,00	Собственные средства РСО
95	Реконструкция ВЛ 0,4 Поселок от ТП 6116	2027	1592,50	Собственные средства РСО
96	Реконструкция ВЛ 0,4 Мельница от ТП-6143	2028	770,00	Собственные средства РСО
97	Реконструкция ВЛ 0,4 Деревня-2 от ТП-6168	2030	770,00	Собственные средства РСО
98	Реконструкция ВЛ 0,4 Скважина от ТП-6178	2027	140,00	Собственные средства РСО
99	Реконструкция ВЛ 0,4 Овощехранилище от ТП 6142	2028	175,00	Собственные средства РСО
100	Реконструкция МТП, 6108 от ВЛ 10 кВ Демарино 1	2029	1500,00	Собственные средства РСО
101	Реконструкция МТП, 6115 от ВЛ 10кВ Михайловка	2026	1500,00	Собственные средства РСО
102	Реконструкция МТП, 6116 от ВЛ 10 кВ Михайловка	2026	1500,00	Собственные средства РСО
103	Реконструкция МТП, 6122 от ВЛ 10 кВ Кумляк	2028	1500,00	Собственные средства РСО
104	Реконструкция МТП, 6120 от ВЛ 10кВ Котлик	2030	1500,00	Собственные средства РСО
105	Реконструкция МТП, 6121 от ВЛ 10 кВ Котлик	2030	1500,00	Собственные средства РСО
106	Реконструкция МТП, 6123 от ВЛ 10 кВ Котлик	2028	1500,00	Собственные средства РСО
107	Реконструкция МТП, 6126 от ВЛ 10 кВ Кумляк	2027	1500,00	Собственные средства РСО
108	Реконструкция МТП, 6127 от ВЛ 10 кВ Кумляк	2027	1500,00	Собственные средства РСО
109	Реконструкция МТП, 6129 от ВЛ 10 кВ Кумляк	2028	1500,00	Собственные средства РСО
110	Реконструкция МТП, 6131 от ВЛ 10 кВ Кумляк	2026	1500,00	Собственные средства РСО
111	Реконструкция МТП, 6133 от ВЛ 10 кВ Чукса	2027	1500,00	Собственные средства РСО
112	Реконструкция МТП, 6132 от ВЛ 10 кВ Чукса	2027	1500,00	Собственные средства РСО
113	Реконструкция МТП, 6138 от ВЛ 10 кВ Поляновка	2028	1500,00	Собственные средства РСО
114	Реконструкция МТП, 6141 от ВЛ 10 кВ Михайловка.	2026	1500,00	Собственные средства РСО
115	Реконструкция МТП, 6161 от ВЛ 10 кВ Н.-Кумляк	2029	1500,00	Собственные средства РСО
116	Реконструкция МТП, 6168 от ВЛ 10 кВ Пивзавод.	2029	1500,00	Собственные средства РСО
117	Реконструкция МТП, 6166 от ВЛ 10 кВ Демарино 2	2026	1500,00	Собственные средства РСО
118	Реконструкция МТП, 6169 от ВЛ 10 кВ Кумляк	2028	1500,00	Собственные средства РСО
119	Реконструкция МТП, 6111 от ВЛ 10 кВ Демарино 2	2029	1500,00	Собственные средства РСО
120	Реконструкция МТП, 6114 от ВЛ 10 кВ Михайловка	2026	1500,00	Собственные средства РСО
121	Реконструкция МТП, 6164 от ВЛ 10 кВ Н.-Кумляк	2027	1500,00	Собственные средства РСО
122	Реконструкция МТП, 6137 от ВЛ 10 кВ Поляновка	2028	1500,00	Собственные средства РСО
123	Реконструкция КТП 6110 от ВЛ 10 кВ Демарино 2	2029	1500,00	Собственные средства РСО
124	Реконструкция МТП, 6139 от ВЛ 10 кВ Поляновка	2028	1500,00	Собственные средства РСО
125	Реконструкция КТП 6162 от ВЛ 10 кВ Демарино2	2029	1500,00	Собственные средства РСО
126	Реконструкция КТП, 6165 от ВЛ 10 кВ Михайловка	2026	1500,00	Собственные средства РСО
127	Реконструкция КТП, 6167 от ВЛ 10 кВ Котлик	2030	1500,00	Собственные средства РСО
128	Реконструкция КТП, 6170 от ВЛ 10 кВ Чукса	2027	1500,00	Собственные средства РСО
129	Реконструкция КТП, 6173 от ВЛ 10 кВ Кумляк	2026	1500,00	Собственные средства РСО
130	Реконструкция КТП, 6174 от ВЛ 10 кВ Демарино 1	2029	1500,00	Собственные средства РСО
131	Реконструкция КТП 6134 от ВЛ 10 кВ Чукса	2027	1500,00	Собственные средства РСО
132	Реконструкция КТП 6106 от ВЛ 10кВ Демарино 2	2029	1500,00	Собственные средства РСО
133	Реконструкция КТП, 6178 от ВЛ 10кВ В.Кабанка	2030	1500,00	Собственные средства РСО
134	Реконструкция МТП, 6180 от ВЛ 10кВ В.- Кабанка	2030	1500,00	Собственные средства РСО
135	Реконструкция КТП, 6182 от ВЛ 10 кВ В.- Кабанка	2030	1500,00	Собственные средства РСО
136	Реконструкция КТП, 6171 от ВЛ 10 кВ Чукса	2027	1500,00	Собственные средства РСО
137	Реконструкция ЗТП, 6172 от ВЛ 10кВ Михайловка	2026	1500,00	Собственные средства РСО
138	Реконструкция ЗТП, 6144 от ВЛ 10кВ Котлик	2030	1500,00	Собственные средства РСО
139	Реконструкция ЗТП, 6143 от ВЛ 10кВ Демарино 1	2029	1500,00	Собственные средства РСО
140	Реконструкция ЗТП, 6107 от ВЛ 10кВ Демарино 1	2029	1500,00	Собственные средства РСО
141	Реконструкция ЗТП, 6117 от ВЛ 10кВ Михайловка	2026	1500,00	Собственные средства РСО
142	Реконструкция ЗТП, 6147 от ВЛ 10кВ Кумляк	2028	1500,00	Собственные средства РСО
143	Реконструкция ЗТП, 6175 от ВЛ 10кВ Поляновка	2028	1500,00	Собственные средства РСО
144	Реконструкция КТП, 6176 от ВЛ 10кВ В.-Кабанка	2030	1500,00	Собственные средства РСО
145	Реконструкция КТП, 6179 от ВЛ 10кВ В.-Кабанка	2030	1500,00	Собственные средства РСО
146	Реконструкция КТП 6118 от ВЛ 10 кВ Пласт-1	2027	1500,00	Собственные средства РСО
147	Реконструкция КТП 6135 от ВЛ 10 кВ Чукса	2027	1500,00	Собственные средства РСО
148	Реконструкция КТП 6177 от Вл 10 кВ В.Кабанка	2030	1500,00	Собственные средства РСО
149	Реконструкция ВЛ-10кВ Кособродская от ПС 110/10кВ Борисовская	2029	130500,00	Собственные средства РСО
150	Реконструкция ВЛ-10кВ Борисовка-1 от ПС 110/10кВ Борисовская	2028	26550,00	Собственные средства РСО

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
151	Реконструкция ВЛ-10кВ Борисовка-2 от ПС 110/10кВ Борисовская	2026	26550,00	Собственные средства РСО
152	Реконструкция ВЛ-6кВ Н.Троицк-2 от ПС 110/6кВ Кочкарь	2030	35595,00	Собственные средства РСО
153	Реконструкция ВЛ-6кВ Н.Троицк-1 от ПС 110/6кВ Кочкарь	2030	35595,00	Собственные средства РСО
154	Реконструкция ВЛ-6кВ Базисный склад от ПС 110/6кВ Кочкарь	2029	13500,00	Собственные средства РСО
155	Реконструкция ВЛ-6кВ Борисовская от ПС 110/6кВ Светлинская	2028	43470,00	Собственные средства РСО
156	Реконструкция ВЛ-6кВ Кочкарь от ПС 110/6кВ Светлинская	2030	130500,00	Собственные средства РСО
157	Реконструкция ВЛ-10кВ Борисовка от ПС 35/10кВ Кособродская	2029	130500,00	Собственные средства РСО
158	Реконструкция ВЛ-10кВ Кособродка от ПС 35/10кВ Кособродская	2029	22500,00	Собственные средства РСО
159	Реконструкция ВЛ-0,4 ф.Школа от ТП 6220	2030	2800,00	Собственные средства РСО
160	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Интернат от ТП 6220	2029	2450,00	Собственные средства РСО
161	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок 2 от ТП 6220	2030	2800,00	Собственные средства РСО
162	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок 1 от ТП 6220	2030	4200,00	Собственные средства РСО
163	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок от ТП 6231	2028	2100,00	Собственные средства РСО
164	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Магазин от ТП 6231	2028	1400,00	Собственные средства РСО
165	Реконструкция ВЛ-0,4 ф.Столовая от ТП 6233.	2026	1400,00	Собственные средства РСО
166	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Д.сад от ТП 6233.	2026	1400,00	Собственные средства РСО
167	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Заречье от ТП 6244	2026	1400,00	Собственные средства РСО
168	Реконструкция ВЛ-0,4 ф.Посёлок от ТП 6244.	2028	1050,00	Собственные средства РСО
169	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок 1 от ТП 6215	2026	4200,00	Собственные средства РСО
170	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок 2 от ТП 6215	2026	1400,00	Собственные средства РСО
171	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок 1 от ТП 6216	2028	3307,50	Собственные средства РСО
172	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок 2 от ТП 6216	2028	2502,50	Собственные средства РСО
173	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. В-Санарка от ТП 6214	2030	4410,00	Собственные средства РСО
174	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок 1 от ТП 6225	2027	612,50	Собственные средства РСО
175	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок 2 от ТП 6225	2027	612,50	Собственные средства РСО
176	Реконструкция ВЛ-0,4 ф.Посёлок от ТП 6221	2028	4042,50	Собственные средства РСО
177	Реконструкция ВЛ-0,4 ф.Скважина от ТП 6221	2028	1837,50	Собственные средства РСО
178	Реконструкция ВЛ-0,4 ф.Посёлок от ТП 6222.	2028	3675,00	Собственные средства РСО
179	Реконструкция ВЛ-0,4 ф.Скважина от ТП 6222	2027	2572,50	Собственные средства РСО
180	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Зерноток от ТП 6222	2027	1592,50	Собственные средства РСО
181	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Красный уголок от ТП 6251	2026	1680,00	Собственные средства РСО
182	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Котельная 2 от ТП 6211	2028	612,50	Собственные средства РСО
183	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. МТМ от ТП 6211	2028	245,00	Собственные средства РСО
184	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Котельная 1 от ТП 6211	2028	735,00	Собственные средства РСО
185	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Гараж от ТП 6211	2028	1225,00	Собственные средства РСО
186	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. МТФ от ТП 6245	2026	1347,50	Собственные средства РСО
187	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Красный уголок от ТП 6245	2026	1470,00	Собственные средства РСО
188	Реконструкция ВЛ-0,4 ф.Столовая от ТП 6224	2030	2082,50	Собственные средства РСО
189	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Д.сад от ТП 6224	2030	367,50	Собственные средства РСО
190	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Баня от ТП 6210	2029	2450,00	Собственные средства РСО
191	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок от ТП 6210	2029	2817,50	Собственные средства РСО
192	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок 1 от ТП 6232	2029	3185,00	Собственные средства РСО
193	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок 2 от ТП 6232	2029	980,00	Собственные средства РСО
194	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Скважина от ТП 6206	2028	2327,50	Собственные средства РСО
195	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок 2 от ТП 6206	2028	3062,50	Собственные средства РСО
196	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок 1 от ТП 6206	2028	6370,00	Собственные средства РСО
197	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Кордон от ТП 6226	2030	245,00	Собственные средства РСО
198	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Пилорама от ТП 6252	2028	367,50	Собственные средства РСО
199	Реконструкция ВЛ-0,4 ф.цех от ТП 6252	2029	367,50	Собственные средства РСО
200	Реконструкция ВЛ-0,4 ф.заречье от ТП 6207	2028	3307,50	Собственные средства РСО
201	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок от ТП 6253	2026	1347,50	Собственные средства РСО
202	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Красный уголок от ТП 6249	2028	857,50	Собственные средства РСО
203	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Д.Сад от ТП 6209	2028	367,50	Собственные средства РСО
204	Реконструкция ВЛ 0,4 ф Ферма от ТП 6249	2028	1225,00	Собственные средства РСО
205	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок от ТП 6209	2027	4777,50	Собственные средства РСО
206	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Магазин от ТП 6209	2028	2450,00	Собственные средства РСО
207	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок 2 от ТП 6234	2027	1837,50	Собственные средства РСО
208	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок 1 от ТП 6234	2027	735,00	Собственные средства РСО
209	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ф.кормоцех от ТП 6203	2026	367,50	Собственные средства РСО
210	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Красный уголок от ТП 6203	2028	857,50	Собственные средства РСО

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
211	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП 6446 ф.окраина	2028	1837,50	Собственные средства РСО
212	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП 6447 ф.огород	2028	1960,00	Собственные средства РСО
213	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП 6448 ф.восток	2030	1102,50	Собственные средства РСО
214	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП 6448 ф.запад	2030	3430,00	Собственные средства РСО
215	Реконструкция ВЛ 0,4 клуб от ТП 6432	2028	4410,00	Собственные средства РСО
216	Реконструкция ВЛ 0,4 осейка от ТП 6433	2028	3062,50	Собственные средства РСО
217	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок 1 от ТП 6433	2028	1347,50	Собственные средства РСО
218	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок 2 от ТП 6433	2028	1715,00	Собственные средства РСО
219	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП 6437 ф.контора	2030	4042,50	Собственные средства РСО
220	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП 6437 ф.школа	2030	367,50	Собственные средства РСО
221	Реконструкция ВЛ 0,4 магазин от ТП 6439	2028	1715,00	Собственные средства РСО
222	Реконструкция ВЛ 0,4 новостройка от ТП 6439	2028	1102,50	Собственные средства РСО
223	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП 6440 ф.клуб	2028	4410,00	Собственные средства РСО
224	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП 6440 ф.малявина	2029	4410,00	Собственные средства РСО
225	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП 6441 ф.Посёлок	2028	3062,50	Собственные средства РСО
226	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП 6446 ф.береговая	2028	1837,50	Собственные средства РСО
227	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП 6446 ф.магазин	2028	1837,50	Собственные средства РСО
228	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок от ТП 6432	2028	4532,50	Собственные средства РСО
229	Реконструкция ВЛ 0,4 столовая от ТП 6432	2028	2572,50	Собственные средства РСО
230	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ф. Д\сад. от ТП 6230	2029	367,50	Собственные средства РСО
231	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ф.Шерстобитов от ТП 6219	2028	245,00	Собственные средства РСО
232	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Шевченко от ТП 6213	2026	2082,50	Собственные средства РСО
233	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ф. Пилорама от ТП 6206	2028	1750,00	Собственные средства РСО
234	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ф. Гараж 6260	2029	1750,00	Собственные средства РСО
235	Реконструкция ВЛ-0,4кВ Чехолкова от ТП 6237	2027	612,50	Собственные средства РСО
236	Реконструкция МТП, 6244 от ВЛ 6кВ Кочкарь	2027	1500,00	Собственные средства РСО
237	Реконструкция КТП 6240 от ВЛ 6 кВ Кочкарь	2028	1500,00	Собственные средства РСО
238	Реконструкция СТП 6254 от ВЛ 6 кВ Светлинская	2030	1500,00	Собственные средства РСО
239	Реконструкция МТП 6225 от ВЛ 10кВ Светлинская	2026	1500,00	Собственные средства РСО
240	Реконструкция МТП 6221 от ВЛ 10кВ Светлинская	2026	1500,00	Собственные средства РСО
241	Реконструкция МТП 6222 от ВЛ 10кВ Светлинская	2030	1500,00	Собственные средства РСО
242	Реконструкция КТП 6235 от ВЛ 10кВ Борисовская	2028	1500,00	Собственные средства РСО
243	Реконструкция КТП 6237 от ВЛ 10кВ Борисовская	2028	1500,00	Собственные средства РСО
244	Реконструкция КТП 6251 от ВЛ 10кВ Светлинская	2027	1500,00	Собственные средства РСО
245	Реконструкция КТП 6256 от ВЛ 10кВ Борисовская	2026	1500,00	Собственные средства РСО
246	Реконструкция КТП 6260 от ВЛ 6кВ Новотроицк 2	2029	1500,00	Собственные средства РСО
247	Реконструкция КТП 6247 от ВЛ 6кВ Светлое	2029	1500,00	Собственные средства РСО
248	Реконструкция КТП 6255 от ВЛ 6кВ Новотроицк 2	2030	1500,00	Собственные средства РСО
249	Реконструкция КТП 6236 от ВЛ 10кВ Борисовка	2028	1500,00	Собственные средства РСО
250	Реконструкция МТП 6233 от ВЛ 6кВ Кочкарь	2029	1500,00	Собственные средства РСО
251	Реконструкция КТП 6245 от ВЛ 6кВ Кочкарь	2030	1500,00	Собственные средства РСО
252	Реконструкция КТП 6249 от ВЛ 10кВ Борисовка 1	2029	1500,00	Собственные средства РСО
253	Реконструкция МТП 6206 от ВЛ 10кВ Бориовка 2	2028	1500,00	Собственные средства РСО
254	Реконструкция КТП 6252 от ВЛ 10кВ Борисовка 2	2030	1500,00	Собственные средства РСО
255	Реконструкция МТП 6234 от ВЛ 10кВ Борисовка 2	2027	1500,00	Собственные средства РСО
256	Реконструкция КТП 6228 от Вл 10кв Борисовка 1	2028	1500,00	Собственные средства РСО
257	Реконструкция МТП 6201 от ВЛ 10кВ Борисовка 1	2030	1500,00	Собственные средства РСО
258	Реконструкция МТП 6202 от ВЛ 10кВ Борисовка 1	2028	1500,00	Собственные средства РСО
259	Реконструкция МТП 6203 от ВЛ 10кВ Борисовка 1	2029	1500,00	Собственные средства РСО
260	Реконструкция МТП 6204 от ВЛ 10кВ Борисовка 2	2030	1500,00	Собственные средства РСО
261	Реконструкция МТП 6207 от ВЛ 10кВ Борисовка 2	2028	1500,00	Собственные средства РСО
262	Реконструкция МТП 6231 от ВЛ 6кВ Кочкарь	2026	1500,00	Собственные средства РСО
263	Реконструкция КТП 6232 от ВЛ 10кВ Борисовка 1	2029	1500,00	Собственные средства РСО
264	Реконструкция МТП 6210 от ВЛ 10кВ Борисовка 2	2028	1500,00	Собственные средства РСО
265	Реконструкция КТП 6212 от ВЛ 10кВ Борисовка 2	2028	1500,00	Собственные средства РСО
266	Реконструкция МТП 6220 от ВЛ 10кВ Светлинская	2029	1500,00	Собственные средства РСО
267	Реконструкция МТП 6216 от ВЛ 10кВ Светлинская	2029	1500,00	Собственные средства РСО
268	Реконструкция КТП 6215 от ВЛ 10кВ Светлинская	2029	1500,00	Собственные средства РСО
269	Реконструкция КТП 6230 от ВЛ 10кВ Светлинская	2028	1500,00	Собственные средства РСО
270	Реконструкция КТП 6218 от ВЛ 10кВ Светлинская	2030	1500,00	Собственные средства РСО
271	Реконструкция МТП 6219 от ВЛ 10кВ Светлинская	2030	1500,00	Собственные средства РСО
272	Реконструкция КТП 6214 от ВЛ 10кВ Светлинская	2030	1500,00	Собственные средства РСО
273	Реконструкция МТП 6217 от ВЛ 10кВ Светлинская	2027	1500,00	Собственные средства РСО
274	Реконструкция КТП 6257 от ВЛ 10 Борисовская	2029	1500,00	Собственные средства РСО
275	Реконструкция КТП 6253 от ВЛ 10кВ Кособродка	2026	1500,00	Собственные средства РСО
276	Реконструкция ЗТП 6208 от ВЛ 10кВ Борисовка 2	2030	1500,00	Собственные средства РСО
277	Реконструкция ЗТП 6209 от ВЛ 10кВ Борисовка 2	2029	1500,00	Собственные средства РСО
278	Реконструкция ЗТП 6211 от ВЛ 10кВ Борисовка 2	2029	1500,00	Собственные средства РСО
279	Реконструкция ЗТП 6213 от ВЛ 10кВ Светлинская	2030	1500,00	Собственные средства РСО
280	Реконструкция МТП 6437 от ВЛ 10кВ Кособродка	2027	1500,00	Собственные средства РСО

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
281	Реконструкция МТП 6433 от ВЛ 10кВ Кособродка	2027	1500,00	Собственные средства РСО
282	Реконструкция МТП 6432 от ВЛ 10кВ Кособродка	2027	1500,00	Собственные средства РСО
283	Реконструкция КТП 6448 от ВЛ 10кВ Борисовка	2029	1500,00	Собственные средства РСО
284	Реконструкция КТП 6447 от ВЛ 10кВ Борисовка	2029	1500,00	Собственные средства РСО
285	Реконструкция КТП 6446 от ВЛ 10кВ Борисовка	2029	1500,00	Собственные средства РСО
286	Реконструкция МТП 6440 от ВЛ 10кВ Борисовка	2026	1500,00	Собственные средства РСО
287	Реконструкция МТП 6441 от ВЛ 10кВ Борисовка	2026	1500,00	Собственные средства РСО
288	Реконструкция МТП 6439 от ВЛ 10кВ Борисовка	2026	1500,00	Собственные средства РСО
289	Реконструкция МТП, 6250 от вл-10кВ светлинская	2030	1500,00	Собственные средства РСО
290	Реконструкция МТП, 6224 от ВЛ 10кВ Светлинская	2028	1500,00	Собственные средства РСО
291	Реконструкция МТП, 6226 от ВЛ 10кВ Целинное	2026	1500,00	Собственные средства РСО
292	Реконструкция КТП 6241 от ВЛ 10кВ Кособродская	2029	1500,00	Собственные средства РСО
293	Реконструкция КТП 6223 от ВЛ 6кВ Кочкарь	2026	1500,00	Собственные средства РСО
294	Реконструкция КТП 6205 от ВЛ 10 кВ Целинная	2028	1500,00	Собственные средства РСО
295	Реконструкция КТП 6239 от ВЛ 10 кВ Светлинская	2027	1500,00	Собственные средства РСО
296	Реконструкция КТП 6243 от ВЛ 6 кВ Новотроицк 1	2028	1500,00	Собственные средства РСО
297	Реконструкция КТП 6227 от ВЛ 10 Борисовка от Кособродская	2029	1500,00	Собственные средства РСО
298	Реконструкция ВЛ-10кВ Крепость от ПС 110/10кВ Степная	2029	8190,00	Собственные средства РСО
299	Реконструкция ВЛ-10кВ Черноречье от ПС 110/10кВ Степная	2026	135000,00	Собственные средства РСО
300	Реконструкция ВЛ-10кВ РТС от ПС 110/10кВ Степная	2029	15750,00	Собственные средства РСО
301	Реконструкция ВЛ-10кВ Форштадт от ПС 110/10кВ Степная	2028	9900,00	Собственные средства РСО
302	Реконструкция ВЛ-10кВ 3-е отделение от ПС 110/10кВ Черноборская	2030	65250,00	Собственные средства РСО
303	Реконструкция ВЛ-10кВ Каменка от ПС 35/10кВ Целинная	2027	99000,00	Собственные средства РСО
304	Реконструкция ВЛ-10кВ Центральная усадьба от ПС 35/10кВ Целинная	2028	22500,00	Собственные средства РСО
305	Реконструкция ВЛ-10кВ Подгорный от ПС 35/10кВ Целинная	2030	99000,00	Собственные средства РСО
306	Реконструкция ВЛ 0,4 восток от ТП 6419	2030	5250,00	Собственные средства РСО
307	Реконструкция ВЛ 0,4 ПТО от ТП 6444	2026	350,00	Собственные средства РСО
308	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок от ТП 6442	2026	2450,00	Собственные средства РСО
309	Реконструкция ВЛ 0,4 клуб от ТП 6442	2030	3150,00	Собственные средства РСО
310	Реконструкция ВЛ 0,4 набережная от ТП 6451	2026	1750,00	Собственные средства РСО
311	Реконструкция ВЛ 0,4 школа от ТП 6452	2030	3500,00	Собственные средства РСО
312	Реконструкция ВЛ 0,4 береговая от ТП 6452	2029	1750,00	Собственные средства РСО
313	Реконструкция ВЛ 0,4 верхняя от ТП 6452	2029	3500,00	Собственные средства РСО
314	Реконструкция ВЛ 0,4 фид. №2 от ТП 6343	2029	4550,00	Собственные средства РСО
315	Реконструкция ВЛ 0,4 магазин от ТП 6409	2030	3150,00	Собственные средства РСО
316	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок от ТП 6409	2026	1400,00	Собственные средства РСО
317	Реконструкция ВЛ 0,4 фид. №1 от ТП 6366	2030	700,00	Собственные средства РСО
318	Реконструкция ВЛ 0,4 фид. №1 от ТП 6302	2026	7700,00	Собственные средства РСО
319	Реконструкция ВЛ 0,4 фид. №2 от ТП 6302	2026	5250,00	Собственные средства РСО
320	Реконструкция ВЛ 0,4 фид. №3 от ТП 6302	2026	4900,00	Собственные средства РСО
321	Реконструкция ВЛ 0,4 фид. №4 от ТП 6302	2026	2800,00	Собственные средства РСО
322	Реконструкция ВЛ 0,4 фид. №1 от ТП 6306	2026	2625,00	Собственные средства РСО
323	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6306	2026	2450,00	Собственные средства РСО
324	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№3 от ТП 6306	2026	4550,00	Собственные средства РСО
325	Реконструкция ВЛ 0,4 фид. №1 от ТП 6308	2030	3500,00	Собственные средства РСО
326	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6308	2030	1400,00	Собственные средства РСО
327	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№3 от ТП 6308	2028	1050,00	Собственные средства РСО
328	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№4 от ТП 6308	2028	1050,00	Собственные средства РСО
329	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6312	2028	350,00	Собственные средства РСО
330	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6312	2028	2800,00	Собственные средства РСО
331	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6307	2030	9800,00	Собственные средства РСО
332	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№3 от ТП 6307	2030	2450,00	Собственные средства РСО
333	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6310	2030	7000,00	Собственные средства РСО
334	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6310	2028	3150,00	Собственные средства РСО
335	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№3 от ТП 6310	2030	700,00	Собственные средства РСО
336	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6311	2028	3850,00	Собственные средства РСО
337	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6311	2028	8750,00	Собственные средства РСО
338	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№3 от ТП 6311	2030	5950,00	Собственные средства РСО
339	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6314	2028	2100,00	Собственные средства РСО
340	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6318	2029	1925,00	Собственные средства РСО
341	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6332	2026	2275,00	Собственные средства РСО
342	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6357	2026	2100,00	Собственные средства РСО

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
343	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6357	2030	2100,00	Собственные средства РСО
344	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6323	2026	1750,00	Собственные средства РСО
345	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6323	2026	1050,00	Собственные средства РСО
346	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6320	2030	3150,00	Собственные средства РСО
347	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6320	2029	1750,00	Собственные средства РСО
348	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№3 от ТП 6320	2029	3150,00	Собственные средства РСО
349	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№3 от ТП 6333	2026	1750,00	Собственные средства РСО
350	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6333	2030	700,00	Собственные средства РСО
351	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6333	2026	1750,00	Собственные средства РСО
352	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6334	2026	3500,00	Собственные средства РСО
353	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6334	2030	4550,00	Собственные средства РСО
354	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6343	2029	4900,00	Собственные средства РСО
355	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6347	2027	2100,00	Собственные средства РСО
356	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6347	2027	700,00	Собственные средства РСО
357	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6363	2030	1750,00	Собственные средства РСО
358	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6363	2028	2800,00	Собственные средства РСО
359	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6346	2030	2100,00	Собственные средства РСО
360	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№3 от ТП 6346	2027	3150,00	Собственные средства РСО
361	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6346	2027	3150,00	Собственные средства РСО
362	Реконструкция ВЛ 0,4 село 1 от ТП 6361	2027	2450,00	Собственные средства РСО
363	Реконструкция ВЛ 0,4 село 2 от ТП 6361	2027	3850,00	Собственные средства РСО
364	Реконструкция ВЛ 0,4 фид. Село 3 от ТП 6361	2030	3850,00	Собственные средства РСО
365	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6362	2027	2450,00	Собственные средства РСО
366	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6362	2027	1400,00	Собственные средства РСО
367	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№3 от ТП 6362	2027	2100,00	Собственные средства РСО
368	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6364	2029	2450,00	Собственные средства РСО
369	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6364	2029	2100,00	Собственные средства РСО
370	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№3 от ТП 6364	2029	2100,00	Собственные средства РСО
371	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6365	2030	3500,00	Собственные средства РСО
372	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6365	2029	5250,00	Собственные средства РСО
373	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№3 от ТП 6366	2030	2450,00	Собственные средства РСО
374	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок 1 от ТП 6403	2028	1750,00	Собственные средства РСО
375	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок 2 от ТП 6403	2028	700,00	Собственные средства РСО
376	Реконструкция ВЛ 0,4 гараж от ТП 6404	2028	350,00	Собственные средства РСО
377	Реконструкция ВЛ 0,4 мастерская от ТП 6404	2028	350,00	Собственные средства РСО
378	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок от ТП 6405	2030	3150,00	Собственные средства РСО
379	Реконструкция ВЛ 0,4 садовая от ТП 6405	2030	1225,00	Собственные средства РСО
380	Реконструкция ВЛ 0,4 скорая помощь от ТП 6406	2030	525,00	Собственные средства РСО
381	Реконструкция ВЛ 0,4 школа от ТП 6406	2028	700,00	Собственные средства РСО
382	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок от ТП 6407	2030	3500,00	Собственные средства РСО
383	Реконструкция ВЛ 0,4 столовая от ТП 6407	2028	700,00	Собственные средства РСО
384	Реконструкция ВЛ 0,4 12 квартирный дом от ТП 6408	2028	350,00	Собственные средства РСО
385	Реконструкция ВЛ 0,4 лесная от ТП 6408	2028	1750,00	Собственные средства РСО
386	Реконструкция ВЛ 0,4 магазин от ТП 6408	2030	2450,00	Собственные средства РСО
387	Реконструкция ВЛ 0,4 баня от ТП 6412	2028	1400,00	Собственные средства РСО
388	Реконструкция ВЛ 0,4 кузница от ТП 6412	2028	1400,00	Собственные средства РСО
389	Реконструкция ВЛ 0,4 скважина от ТП 6416	2030	700,00	Собственные средства РСО
390	Реконструкция ВЛ 0,4 околоток от ТП 6418	2030	1050,00	Собственные средства РСО
391	Реконструкция ВЛ 0,4 АТС от ТП 6430	2030	700,00	Собственные средства РСО
392	Реконструкция ВЛ 0,4 24 квартирный дом от ТП 6431	2028	350,00	Собственные средства РСО
393	Реконструкция ВЛ 0,4 водокачка от ТП 6431	2028	1400,00	Собственные средства РСО
394	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок от ТП 6431	2028	1050,00	Собственные средства РСО
395	Реконструкция ВЛ 0,4 больница от ТП 6436	2030	1750,00	Собственные средства РСО
396	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок от ТП 6436	2028	1400,00	Собственные средства РСО
397	Реконструкция ВЛ 0,4 лесная от ТП 6449	2027	2800,00	Собственные средства РСО
398	Реконструкция ВЛ 0,4 медвежий угол от ТП 6449	2028	525,00	Собственные средства РСО
399	Реконструкция ВЛ 0,4 набережная от ТП 6454	2028	3500,00	Собственные средства РСО
400	Реконструкция ВЛ 0,4 малый от ТП 6454	2028	700,00	Собственные средства РСО
401	Реконструкция ВЛ 0,4 клуб от ТП 6422	2030	7000,00	Собственные средства РСО
402	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок от ТП 6422	2028	2100,00	Собственные средства РСО
403	Реконструкция ВЛ 0,4 МТФ от ТП 6423	2026	1050,00	Собственные средства РСО
404	Реконструкция ВЛ 0,4 водокачка от ТП 6423	2026	1050,00	Собственные средства РСО
405	Реконструкция ВЛ 0,4 скважина от ТП 6425	2027	1750,00	Собственные средства РСО
406	Реконструкция ВЛ 0,4 зерноток от ТП 6426	2027	525,00	Собственные средства РСО
407	Реконструкция ВЛ 0,4 кузница от ТП 6426	2027	1050,00	Собственные средства РСО
408	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок от ТП 6427	2030	2800,00	Собственные средства РСО
409	Реконструкция ВЛ 0,4 клуб от ТП 6428	2026	3500,00	Собственные средства РСО
410	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок от ТП 6428	2027	3500,00	Собственные средства РСО
411	Реконструкция ВЛ 0,4 школа от ТП 6428	2026	175,00	Собственные средства РСО

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
412	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок 1 от ТП 6429	2027	3850,00	Собственные средства РСО
413	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок 2 от ТП 6429	2027	2100,00	Собственные средства РСО
414	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок 3 от ТП 6429	2027	700,00	Собственные средства РСО
415	Реконструкция ВЛ 0,4кВ ф.4 от ТП-6364	2027	2450,00	Собственные средства РСО
416	Реконструкция ВЛ 0,4 Восточный от ТП-6410	2028	4550,00	Собственные средства РСО
417	Реконструкция КТП-10 кВ 6304 от ВЛ-10кВ Пятое отд.	2030	1500,00	Собственные средства РСО
418	Реконструкция МТП - 10 кВ 6346 от ВЛ-10 кВ Черноречье.	2026	1500,00	Собственные средства РСО
419	Реконструкция КТП-10 кВ 6315 от ВЛ-10кВ Черноречье	2027	1500,00	Собственные средства РСО
420	Реконструкция МТП - 10 кВ 6312 от ВЛ-10кВ Цен.усадьба.	2030	1500,00	Собственные средства РСО
421	Реконструкция КТП-10 кВ 6354 от ВЛ-10 кВ Пятое отд.	2028	1500,00	Собственные средства РСО
422	Реконструкция КТП-10 кВ 6357 от ВЛ-10кВ Черноречье	2027	1500,00	Собственные средства РСО
423	Реконструкция МТП - 10 кВ 6320 от ВЛ-10кВ Черноречье.	2026	1500,00	Собственные средства РСО
424	Реконструкция МТП - 10 кВ 6310 от ВЛ-10кВ Цен.усадьба.	2030	1500,00	Собственные средства РСО
425	Реконструкция МТП - 10 кВ 6311 отВЛ-10кВ Цен.усадьба.	2030	1500,00	Собственные средства РСО
426	Реконструкция МТП - 10 кВ 6323 от ВЛ-10кВ Черноречье.	2026	1500,00	Собственные средства РСО
427	Реконструкция МТП - 10 кВ 6307 от ВЛ-10кВ Цен.усадьба.	2029	1500,00	Собственные средства РСО
428	Реконструкция МТП - 10 кВ 6306 от ВЛ-10кВ Крепость.	2029	1500,00	Собственные средства РСО
429	Реконструкция МТП - 10 кВ 6362 от ВЛ-10 кВ Черноречье.	2027	1500,00	Собственные средства РСО
430	Реконструкция МТП - 10 кВ 6318 от ВЛ-10кВ Черноречье.	2026	1500,00	Собственные средства РСО
431	Реконструкция МТП - 10 кВ 6314 от ВЛ-10кВ Цен. усадьба.	2029	1500,00	Собственные средства РСО
432	Реконструкция КТП-10 кВ 6343 от ВЛ-10кВ Чесма 1.	2028	1500,00	Собственные средства РСО
433	Реконструкция КТП-10 кВ 6365 от ВЛ-10кВ Черноречье.	2026	1500,00	Собственные средства РСО
434	Реконструкция КТП-10 кВ 6334 от ВЛ-10кВ Пятое отд.	2028	1500,00	Собственные средства РСО
435	Реконструкция КТП-10 кВ 6332 от ВЛ-10кВ Пятое отд.	2028	1500,00	Собственные средства РСО
436	Реконструкция КТП-10 кВ 6347 от ВЛ-10кВ Черноречье.	2027	1500,00	Собственные средства РСО
437	Реконструкция МТП - 10 кВ 6302 от ВЛ-10кВ Цен. усадьба	2029	1500,00	Собственные средства РСО
438	Реконструкция КТП-10 кВ 6333 от ВЛ-10кВ Пятое отд.	2028	1500,00	Собственные средства РСО
439	Реконструкция 3ТП-10кВ 6308 от ВЛ-10кВ Цен. усадьба.	2029	1500,00	Собственные средства РСО
440	Реконструкция 3ТП-10кВ 6309 от ВЛ-10кВ Цен. усадьба.	2030	1500,00	Собственные средства РСО
441	Реконструкция 3ТП-10кВ 6361 от ВЛ-10кВ Черноречье.	2027	1500,00	Собственные средства РСО
442	Реконструкция МТП 6403 от ВЛ 10кВ АВМ.	2028	1500,00	Собственные средства РСО
443	Реконструкция КТП 6405 от ВЛ 10кВ Ц. Усадьба	2030	1500,00	Собственные средства РСО
444	Реконструкция КТП 6404 от ВЛ 10кВ Ц. Усадьба	2026	1500,00	Собственные средства РСО
445	Реконструкция КТП 6419 от ВЛ 10кВ Ц. Усадьба	2026	1500,00	Собственные средства РСО
446	Реконструкция КТП 6416 от ВЛ-10 кВ Родники	2026	1500,00	Собственные средства РСО
447	Реконструкция МТП 6418 от ВЛ-10 кВ Борисовка	2028	1500,00	Собственные средства РСО
448	Реконструкция МТП 6430 от ВЛ 10кВ Ц. Усадьба	2030	1500,00	Собственные средства РСО
449	Реконструкция КТП 6431 от ВЛ 10кВ Ц. Усадьба	2030	1500,00	Собственные средства РСО
450	Реконструкция КТП 6436 от ВЛ 10кВ АВМ	2026	1500,00	Собственные средства РСО
451	Реконструкция КТП 6449 от ВЛ 10кВ АВМ	2026	1500,00	Собственные средства РСО
452	Реконструкция КТП 6454 от ВЛ 10кВ Ц. Усадьба	2030	1500,00	Собственные средства РСО
453	Реконструкция КТП 6422 от ВЛ 10кВ Каменка	2028	1500,00	Собственные средства РСО
454	Реконструкция КТП 6423 от ВЛ 10кВ Каменка	2028	1500,00	Собственные средства РСО
455	Реконструкция МТП 6425 от ВЛ 10кВ Подгорный	2027	1500,00	Собственные средства РСО
456	Реконструкция КТП 6426 от ВЛ 10кВ Подгорный	2027	1500,00	Собственные средства РСО
457	Реконструкция КТП 6427 от ВЛ 10кВ Подгорный	2027	1500,00	Собственные средства РСО
458	Реконструкция КТП 6428 от ВЛ 10кВ Подгорный	2030	1500,00	Собственные средства РСО

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
459	Реконструкция КТП 6429 от ВЛ 10кВ Подгорный	2027	1500,00	Собственные средства РСО
460	Реконструкция КТП 6445 от ВЛ 10кВ Родники	2027	1500,00	Собственные средства РСО
461	Реконструкция КТП 6444 от ВЛ 10кВ Родники	2027	1500,00	Собственные средства РСО
462	Реконструкция КТП 6442 от ВЛ 10кВ Родники	2027	1500,00	Собственные средства РСО
463	Реконструкция КТП 6417 от ВЛ 10 кВ Борисовка	2026	1500,00	Собственные средства РСО
464	Реконструкция КТП 6410 от ВЛ 10 кВ АВМ	2028	1500,00	Собственные средства РСО
465	Реконструкция КТП 6451 от ВЛ 10кВ Родники	2029	1500,00	Собственные средства РСО
466	Реконструкция МТП 6452 от ВЛ 10 кВ Родники	2029	1500,00	Собственные средства РСО

Раздел 7. Перспективная схема теплоснабжения муниципального образования

Существующее положение в системе теплоснабжения МО, балансы, показатели потребления, надежности и безопасности приведены в Разделе 3.1 Данного документа.

Выявленные в разделе 3.1.8. проблемы и задачи функционирования и развития системы теплоснабжения муниципального образования в рамках Программы решаются посредством мероприятий по повышению качества товаров (услуг) и надежности теплоснабжения.

Комплекс мероприятий по развитию системы теплоснабжения муниципального образования, учитывает проекты по развитию тепловых сетей и источников тепловой энергии на территории муниципального образования в соответствии с его Генеральным планом, инвестиционными программами регулируемых организаций, целевыми программами муниципального образования, а также данных о перспективных участках нового строительства.

Эффективность мероприятий выражается ростом выручки от реализации тепловой энергии в течение периода действия Программы.

Объемы мероприятий определены укрупненно. Список мероприятий на конкретном объекте детализируется после разработки проектной документации (при необходимости после проведения энергетических обследований).

Стоимость мероприятий определена на основании укрупненных нормативных цен строительства, оценок экспертов, прейскурантов поставщиков оборудования и открытых источников информации с учетом уровня цен на момент разработки Программы.

Стоимость мероприятий учитывает проектно-изыскательские работы, без учета налога на добавленную стоимость.

Предложения по строительству, реконструкции и модернизации объектов системы теплоснабжения приведены в таблице 64.

Таблица 64. Предложения по строительству, реконструкции и модернизации объектов системы теплоснабжения

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
1	Строительство модульной газовой котельной по ул. Сумина г. Пласт (разгрузка Районной котельной г. Пласт	2026-2028	45571,00	Собственные средства РСО
2	Строительство блочной газовой котельной по ул. Новый Быт г. Пласт (школа №5, д/с №2)	2026-2027	7700,00	Собственные средства РСО
3	Реконструкция котельной (система электроснабжения, здание котельной, АБК, благоустройство), модернизация оборудования (водоподготовки и др.) Районной котельной г. Пласт	2026-2030	54500,00	Собственные средства РСО
4	Реконструкция котельной, модернизация оборудования (замена котла ВК-21, автоматическое управление) котельной ПТУ-134 г. Пласт	2026-2030	17500,00	Собственные средства РСО

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
5	Реконструкция котельной, модернизация оборудования (замена котла ВК-21, замена сетевых насосов с частотным управлением, автоматическое управление) котельной п. Новотроицка	2026-2030	15000,00	Собственные средства РСО
6	Реконструкция котельной, модернизация оборудования (замена котла, автоматическое управление) центральной котельной с. Демарино	2027-2030	10500,00	Собственные средства РСО
7	Реконструкция котельной, модернизация оборудования (замена сетевых насосов с частотным управлением, автоматическое управление) котельной школы с. Демарино	2026-2030	13500,00	Собственные средства РСО
8	Реконструкция котельной, модернизация оборудования (автоматическое управление) котельной школы с. Верхняя Санарка	2027-2030	7500,00	Собственные средства РСО
9	Реконструкция котельной, модернизация оборудования (автоматическое управление) котельной клуба с. Верхняя Санарка	2027-2030	9000,00	Собственные средства РСО
10	Реконструкция котельной, модернизация оборудования (автоматическое управление) центральной котельной с. Борисовка	2028-2030	10500,00	Собственные средства РСО
11	Реконструкция котельной (система освещения) котельной с. Верхняя Кабанка	2030	1000,00	Собственные средства РСО
12	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса ежегодно	2026-2035	438321,91	Собственные средства РСО
13	Замена минераловатной изоляции на пенополиуретановую ежегодно	2026-2035	2700,00	Собственные средства РСО
14	Замена запорной арматуры на тепловых сетях на энергоэффективную ежегодно	2026-2035	1350,00	Собственные средства РСО
15	Реконструкция участка тепловой сети: Районная котельная: ТУ1	2030-2031	12355,00	Собственные средства РСО
16	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ1: ТУ2	2030-2031	6863,90	Собственные средства РСО
17	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ2: ТК-3	2030-2031	7321,50	Собственные средства РСО
18	Реконструкция участка тепловой сети: ТК47: ул. Черняховского, 8	2030-2031	1041,70	Собственные средства РСО
19	Реконструкция участка тепловой сети: ТК48: ул. Черняховского, 10	2030-2031	1041,70	Собственные средства РСО
20	Реконструкция участка тепловой сети: ТК49: ул. Черняховского, 12	2030-2031	1103,10	Собственные средства РСО
21	Реконструкция участка тепловой сети: ТК50: ТК50*	2030-2031	7184,70	Собственные средства РСО
22	Реконструкция участка тепловой сети: ТК50: ТК96	2030-2031	2773,60	Собственные средства РСО
23	Реконструкция участка тепловой сети: ТК71: ул. Черняховского, 16	2030-2031	857,90	Собственные средства РСО
24	Реконструкция участка тепловой сети: т.8а: ул. Правды, 2а	2030-2031	857,90	Собственные средства РСО
25	Реконструкция участка тепловой сети: ТК50: Изм. Прокладки	2030-2031	435,30	Собственные средства РСО

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
26	Реконструкция участка тепловой сети: Изм. Прокладки: ТУ54	2030-2031	15671,00	Собственные средства РСО
27	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ37: ТК38	2030-2031	2423,10	Собственные средства РСО
28	Реконструкция участка тепловой сети: ТК38: ТК39	2030-2031	31136,00	Собственные средства РСО
29	Реконструкция участка тепловой сети: ТК32: /ул. Октябрьская, 70	2030-2031	1031,20	Собственные средства РСО
30	Реконструкция участка тепловой сети: ТК39: ТК12	2030-2031	6108,00	Собственные средства РСО
31	Подгруппа проектов 001.02.03.186 - Реконструкция участка тепловой сети: ТК12: /ул. Октябрьская, 74	2030-2031	2141,70	Собственные средства РСО
32	Реконструкция участка тепловой сети: ТК39: т.40	2030-2031	2776,40	Собственные средства РСО
33	Реконструкция участка тепловой сети: ТК13: ТУ6	2030-2031	5049,70	Собственные средства РСО
34	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ6: ТК14	2030-2031	5049,70	Собственные средства РСО
35	Реконструкция участка тепловой сети: ТК14: ТУ14А	2030-2031	14833,40	Собственные средства РСО
36	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ14А: ТК14**	2031-2032	4109,00	Собственные средства РСО
37	Реконструкция участка тепловой сети: ТК14**: ТК15	2031-2032	3287,30	Собственные средства РСО
38	Реконструкция участка тепловой сети: ТК13: ТК7	2031-2032	21367,10	Собственные средства РСО
39	Реконструкция участка тепловой сети: ТК7: ТК20	2031-2032	6574,50	Собственные средства РСО
40	Реконструкция участка тепловой сети: ТК7: ТК8	2031-2032	17093,60	Собственные средства РСО
41	Реконструкция участка тепловой сети: ТК8: ТК8*	2031-2032	5588,30	Собственные средства РСО
42	Реконструкция участка тепловой сети: ТК8*: ТК9	2031-2032	5588,30	Собственные средства РСО
43	Реконструкция участка тепловой сети: ТК9а: ТК27	2031-2032	12820,20	Собственные средства РСО
44	Реконструкция участка тепловой сети: ТК27: ТК28	2031-2032	11834,10	Собственные средства РСО
45	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ1: ТУ3	2031-2032	14650,30	Собственные средства РСО
46	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ3: ТУ5	2031-2032	14650,30	Собственные средства РСО
47	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ5: ТУ6	2031-2032	26089,70	Собственные средства РСО
48	Реконструкция участка тепловой сети: ТК100: ТК101	2031-2032	18408,60	Собственные средства РСО
49	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ107: ТК107	2031-2032	2338,60	Собственные средства РСО
50	Реконструкция участка тепловой сети: ТК101: ТК103	2031-2032	26297,90	Собственные средства РСО
51	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ45: Нежилое здание	2031-2032	1914,90	Собственные средства РСО
52	Реконструкция участка тепловой сети: Нежилое здание: Нежилое здание	2031-2032	2425,50	Собственные средства РСО

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
53	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ12: ул. Менделеева, 35	2031-2032	7021,20	Собственные средства РСО
54	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ53: /ул. Школьная, 1	2031-2032	1914,90	Собственные средства РСО
55	Реконструкция участка тепловой сети: ТК110: ТК120	2031-2032	8218,10	Собственные средства РСО
56	Реконструкция участка тепловой сети: ТК120: ул. Октябрьская, 46а	2031-2032	255,30	Собственные средства РСО
57	Реконструкция участка тепловой сети: ТК120: ТК121	2031-2032	7889,40	Собственные средства РСО
58	Реконструкция участка тепловой сети: ТК126: ТК127	2031-2032	9861,70	Собственные средства РСО
59	Реконструкция участка тепловой сети: ТК127: ТУ127	2031-2032	4930,90	Собственные средства РСО
60	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ127: ТК129	2031-2032	18737,30	Собственные средства РСО
61	Реконструкция участка тепловой сети: ТК131А: ул. Октябрьская, 35	2031-2032	1276,60	Собственные средства РСО
62	Реконструкция участка тепловой сети: ТК131: пер. Восточный, 2	2031-2032	574,50	Собственные средства РСО
63	Реконструкция участка тепловой сети: ТК134: пер. Восточный, 8	2031-2032	383,00	Собственные средства РСО
64	Реконструкция участка тепловой сети: ТК135: пер. Восточный, 5	2031-2032	893,60	Собственные средства РСО
65	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ35: ул. Декабристов, 18	2031-2032	893,60	Собственные средства РСО
66	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ35: ул. Декабристов, 20	2031-2032	829,80	Собственные средства РСО
67	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ33: ул. Декабристов, 16	2031-2032	1276,60	Собственные средства РСО
68	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ3: ТУ64	2032-2033	28727,90	Собственные средства РСО
69	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ64: ТУ63	2032-2033	3273,50	Собственные средства РСО
70	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ63: изм	2032-2033	218,20	Собственные средства РСО
71	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ63: ТК63	2032-2033	2182,20	Собственные средства РСО
72	Реконструкция участка тепловой сети: ТК63: ТУ64	2032-2033	2182,20	Собственные средства РСО
73	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ64: ТК65	2032-2033	3819,00	Собственные средства РСО
74	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ57: ул. Заводская, 35	2032-2033	2400,50	Собственные средства РСО
75	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ55: ул. Заводская, 18	2032-2033	1527,40	Собственные средства РСО
76	Реконструкция участка тепловой сети: Т11: Т12	2032-2033	1805,20	Собственные средства РСО
77	Реконструкция участка тепловой сети: Т12: Т13	2032-2033	1375,40	Собственные средства РСО

Раздел 8. Перспективная схема водоснабжения муниципального образования

Существующее положение в системе водоснабжения МО, балансы, показатели потребления, надежности и безопасности приведены в Разделе 3.2 данного документа.

Выявленные в разделе 3.2.8. проблемы и задачи функционирования и развития системы водоснабжения муниципального образования в рамках Программы решаются посредством мероприятий по повышению качества товаров (услуг) и надежности водоснабжения.

Комплекс мероприятий по развитию системы водоснабжения муниципального образования, учитывает проекты по развитию водопроводных сетей и источников водоснабжения на территории муниципального образования в соответствии с его Генеральным планом, инвестиционными программами регулируемых организаций, целевыми программами муниципального образования, а также данных о перспективных участках нового строительства.

Эффективность мероприятий выражается ростом выручки от реализации воды в течение периода действия Программы.

Объемы мероприятий определены укрупненно. Список мероприятий на конкретном объекте детализируется после разработки проектной документации (при необходимости после проведения энергетических обследований).

Стоимость мероприятий определена на основании укрупненных нормативных цен строительства, оценок экспертов, прейскурантов поставщиков оборудования и открытых источников информации с учетом уровня цен на момент разработки Программы.

Стоимость мероприятий учитывает проектно-изыскательские работы, без учета налога на добавленную стоимость.

Предложения по строительству, реконструкции и модернизации объектов системы водоснабжения приведены в таблице 65.

Таблица 65. Предложения по строительству, реконструкции и модернизации объектов системы водоснабжения

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
1	Капитальный ремонт участка сети водоснабжения по ул. Спартака	2029	5120,00	Местный бюджет
2	Капитальный ремонт участка сети водоснабжения по ул. Увельская	2027	1020,00	Местный бюджет
3	Капитальный ремонт участка сети водоснабжения по ул. Октябрьская, 73	2027	940,00	Местный бюджет
4	Капитальный ремонт участка сети водоснабжения по ул. Ленина, 1- 117	2027	13020,00	Местный бюджет
5	Строительство сети водоснабжения протяженностью 25000 м диаметром 150, 63, 100 мм в г. Пласт	2031-2033	310000,00	Местный бюджет
6	Капитальный ремонт участка сети водоснабжения от скважины артезианской № 33953 до здания Северной насосной станции второго подъема протяженностью 11500 м диаметром 200 мм в г. Пласт	2028-2029	119600,00	Местный бюджет

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
7	Капитальный ремонт участка сети водоснабжения от скважины артезианской № 4636 до здания Северной насосной станции второго подъема протяженностью 6386 м диаметром 200 мм в г. Пласт	2027-2028	33280,00	Местный бюджет
8	Капитальный ремонт участка сети водоснабжения по ул. Спартака протяженностью 800 м диаметром 63 мм в г. Пласт	2029	5120,00	Местный бюджет
9	Капитальный ремонт участка сети водоснабжения по ул. Увельская протяженностью 143 м диаметром 90 мм в г. Пласт	2027	1020,00	Местный бюджет
10	Капитальный ремонт участка сети водоснабжения по ул. Октябрьская, 73 протяженностью 90 м диаметром 200 мм в г. Пласт	2027	940,00	Местный бюджет
11	Капитальный ремонт участка сети водоснабжения по ул. Ленина, 1- 117 протяженностью 1550 м диаметром 110 мм в г. Пласт	2027	13020,00	Местный бюджет
12	Капитальный ремонт участка сети водоснабжения по ул. Связи протяженностью 890 м диаметром 110 мм в г. Пласт	2030	7480,00	Местный бюджет
13	Капитальный ремонт участка сети водоснабжения от скв. № 141/1432-8 до к. № 3, расположенного в 3560 м. югозападнее от дома по ул. Советской 84 с. Кочкарь, до скв. №1316, до к. №1, расположенного в 591 м южнее скв. №1315, до скв. № 1315 протяженностью 2249 м диаметром 200, 100 мм в г. Пласт	2030	25200,00	Местный бюджет
14	Капитальный ремонт южной насосной станции в г. Пласт	2030	37000,00	Местный бюджет
15	Капитальный ремонт северной насосной станции в г. Пласт	2031	34600,00	Местный бюджет
16	Капитальный ремонт скважины №5724 в г. Пласт	2027	4000,00	Местный бюджет
17	Капитальный ремонт скважины №4636 в г. Пласт	2027	4000,00	Местный бюджет
18	Капитальный ремонт скважины №91-гг в г. Пласт	2028	4000,00	Местный бюджет
19	Капитальный ремонт скважины №92-гг в г. Пласт	2029	4000,00	Местный бюджет
20	Капитальный ремонт скважины №5 в г. Пласт	2029	4000,00	Местный бюджет
21	Капитальный ремонт скважины №1315 в г. Пласт	2030	4000,00	Местный бюджет
22	Капитальный ремонт скважины №141/1432-8 в г. Пласт	2030	4000,00	Местный бюджет
23	Капитальный ремонт скважины №1316 в г. Пласт	2031	4000,00	Местный бюджет
24	Капитальный ремонт скважины №142/1433 в г. Пласт	2031	4000,00	Местный бюджет
25	Капитальный ремонт скважины №2975 в г. Пласт	2032	4000,00	Местный бюджет

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
26	Капитальный ремонт скважины №2974 в г. Пласт	2033	4000,00	Местный бюджет
27	Капитальный ремонт скважины №5724 в г. Пласт	2034	4000,00	Местный бюджет
28	Капитальный ремонт скважины №4636 в г. Пласт	2035	4000,00	Местный бюджет
29	Капитальный ремонт скважины №91-гг в г. Пласт	2035	4000,00	Местный бюджет
30	Капитальный ремонт скважины №92-гг в г. Пласт	2035	4000,00	Местный бюджет
31	Строительство сети водоснабжения протяженностью 4000 м диаметром 63 мм и 550 м диаметром 100 мм в с. Борисовка	2031-2035	28750,00	Местный бюджет
32	Замена участка сети водоснабжения по ул. Центральная протяженностью 287 м диаметром 63 мм в с. Борисовка	2031	1840,00	Местный бюджет
33	Замена участка сети водоснабжения по ул. Победы протяженностью 234 м диаметром 110 мм в с. Борисовка	2027	1050,00	Местный бюджет
34	Замена участка сети водоснабжения по пер. Мостовой протяженностью 106 м диаметром 110 мм в с. Борисовка	2028	2100,00	Местный бюджет
35	Капитальный ремонт артезианской скважины №854 в с. Борисовка	2031	1600,00	Местный бюджет
36	Капитальный ремонт артезианской скважины №855 в с. Борисовка	2031	1600,00	Местный бюджет

Раздел 9. Перспективная схема водоотведения муниципального образования

Существующее положение в системе водоотведения МО, балансы, показатели потребления, надежности и безопасности приведены в Разделе 3.3 данного документа.

Выявленные в разделе 3.3.8. проблемы и задачи функционирования и развития системы водоотведения муниципального образования в рамках Программы решаются посредством мероприятий по повышению качества товаров (услуг) и надежности водоотведения.

Комплекс мероприятий по развитию системы водоотведения муниципального образования, учитывает проекты по развитию канализационных сетей и очистных сооружений на территории муниципального образования в соответствии с его Генеральным планом, инвестиционными программами регулируемых организаций, целевыми программами муниципального образования, а также данных о перспективных участках нового строительства.

Эффективность мероприятий выражается ростом выручки от реализации услуг водоотведения в течение периода действия Программы.

Объемы мероприятий определены укрупненно. Список мероприятий на конкретном объекте детализируется после разработки проектной документации (при необходимости после проведения энергетических обследований).

Стоимость мероприятий определена на основании укрупненных нормативных цен строительства, оценок экспертов, прейскурантов поставщиков оборудования и открытых источников информации с учетом уровня цен на момент разработки Программы.

Стоимость мероприятий учитывает проектно-изыскательские работы, без учета налога на добавленную стоимость.

Предложения по строительству, реконструкции и модернизации объектов системы водоотведения приведены в таблице 66.

Таблица 66. Предложения по строительству, реконструкции и модернизации объектов системы водоотведения

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
1	Строительство сети водоотведения в г. Пласт протяженностью 2000 м диаметром 200 и 150 мм	2026-2035	3000,00	Собственные средства
2	Строительство очистных сооружений мощностью 1500 м3	2031	244800,00	Собственные средства
3	Замена двух участков трубопроводов, подводящих хозбытовые стоки к зданию решеток протяженностью 42 м диаметром 325 мм	2027-2028	780,00	Собственные средства
4	Реконструкция канализационной камеры для гашения потока сточных вод, расположенной по адресу: ул. Черняховского, д.1	2029-2030	810,00	Собственные средства
5	Капитальный ремонт канализационных сетей, расположенных в районе МКД по адресу: ул. Титова, д.7 протяженностью 66 м диаметром 200 мм	2027	2860,00	Собственные средства

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
6	Капитальный ремонт канализационных сетей, расположенных в районе МКД по адресу: ул. Титова, д.3 протяженностью 54 м диаметром 200 мм	2028	2240,00	Собственные средства
7	Капитальный ремонт канализации от очистных сооружений г. Пласта до места сброса протяженностью 5016 м диаметром 630 мм	2030-2031	37480,00	Собственные средства
8	Капитальный ремонт КНС № 1 по ул. Октябрьская, д. 35 А, с заменой насосного оборудования	2032	5650,00	Собственные средства
9	Капитальный ремонт КНС №2 по ул. Красноармейская, д. 5 А, с заменой насосного оборудования	2033	7880,00	Собственные средства
10	Капитальный ремонт нежилого здания песколовки, расположенного на территории очистных сооружений	2034	4950,00	Собственные средства

Раздел 10. Перспективная схема обращения с твердыми коммунальными отходами муниципального образования

Существующее положение в системе обращения с твердыми коммунальными отходами МО, балансы, показатели потребления, надежности и безопасности приведены в Разделе 3.6 данного документа.

Выявленные в разделе 3.6.8. проблемы и задачи функционирования и развития системы обращения с твердыми коммунальными отходами муниципального образования в рамках Программы решаются посредством мероприятий по повышению качества товаров (услуг) и надежности системы обращения с твердыми коммунальными отходами.

Комплекс мероприятий по развитию системы обращения с твердыми коммунальными отходами муниципального образования, учитывает проекты по развитию мест сбора и захоронения отходов на территории муниципального образования в соответствии с его Генеральным планом, инвестиционными программами регулируемых организаций, целевыми программами муниципального образования, а также данных о перспективных участках нового строительства.

Эффективность мероприятий выражается ростом выручки от реализации услуг сбора и захоронения твердых коммунальных отходов в течение периода действия Программы.

Объемы мероприятий определены укрупненно. Список мероприятий на конкретном объекте детализируется после разработки проектной документации (при необходимости после проведения энергетических обследований).

Стоимость мероприятий определена на основании укрупненных нормативных цен строительства, оценок экспертов, прейскурантов поставщиков оборудования и открытых источников информации с учетом уровня цен на момент разработки Программы.

Стоимость мероприятий учитывает проектно-изыскательские работы, без учета налога на добавленную стоимость.

Предложения по строительству и расширению (рекультивации) системы обращения с отходами приведены в таблице 67.

Таблица 67. Предложения по строительству и расширению (рекультивации) системы обращения с отходами

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
1	Обустройство мест накопления отходов (контейнерных площадок)	2026-2030	1000,00	Местный бюджет
2	Установка контейнеров объемом 8 м3 8 шт.	2027-2029	800,00	Местный бюджет

Раздел 11. Перспективная схема газоснабжения муниципального образования

Существующее положение в системе газоснабжения МО, балансы, показатели потребления, надежности и безопасности приведены в Разделе 3.5 данного документа.

Выявленные в разделе 3.5.8. проблемы и задачи функционирования и развития системы газоснабжения муниципального образования в рамках Программы решаются посредством мероприятий по повышению качества товаров (услуг) и надежности системы газоснабжения.

Комплекс мероприятий по развитию системы газоснабжения муниципального образования, учитывает проекты по развитию мест сбора и захоронения отходов на территории муниципального образования в соответствии с его Генеральным планом, инвестиционными программами регулируемых организаций, целевыми программами муниципального образования, а также данных о перспективных участках нового строительства.

Эффективность мероприятий выражается ростом выручки от реализации услуг сбора и захоронения твердых коммунальных отходов в течение периода действия Программы.

Объемы мероприятий определены укрупненно. Список мероприятий на конкретном объекте детализируется после разработки проектной документации (при необходимости после проведения энергетических обследований).

Стоимость мероприятий определена на основании укрупненных нормативных цен строительства, оценок экспертов, прейскурантов поставщиков оборудования и открытых источников информации с учетом уровня цен на момент разработки Программы.

Стоимость мероприятий учитывает проектно-изыскательские работы, без учета налога на добавленную стоимость.

Предложения по строительству и расширению (рекультивации) системы газоснабжения приведены в таблице 68.

Таблица 68. Предложения по строительству и расширению (рекультивации) системы газоснабжения

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
1	Отсутствует	-	-	-

Раздел 12. Общая программа проектов

Общая программа проектов развития муниципального образования приведена в таблице 69.

Таблица 69. Общая программа проектов

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
1	Реконструкция ВЛ-10кВ Поляновка от Кочкарский ЦРП 10кВ	2029	69615,00	Собственные средства РСО
2	Реконструкция ВЛ-10кВ Пласт-2 от Кочкарский ЦРП 10кВ	2026	41580,00	Собственные средства РСО
3	Реконструкция ВЛ-10кВ Чукса от Кочкарский ЦРП 10кВ	2027	34020,00	Собственные средства РСО
4	Реконструкция ВЛ-10кВ Демаринская от Кочкарский ЦРП 10кВ	2030	46575,00	Собственные средства РСО
5	Реконструкция ВЛ-10кВ Кочкарский ЦРП от ПС 110/10кВ Демаринская	2030	46575,00	Собственные средства РСО
6	Реконструкция ВЛ-10кВ Михайловка от ПС 110/10кВ Демаринская	2028	47565,00	Собственные средства РСО
7	Реконструкция ВЛ-6/10кВ Кочкарский ЦРП-2 от ПС 110/6кВ Кочкарь	2026	585,00	Собственные средства РСО
8	Реконструкция ВЛ 0,4 Клуб от ТП 6134	2026	1242,50	Собственные средства РСО
9	Реконструкция ВЛ 0,4 Д.Сад от ТП 6134	2026	1680,00	Собственные средства РСО
10	Реконструкция ВЛ 0,4 Скважина от ТП 6138	2026	1330,00	Собственные средства РСО
11	Реконструкция ВЛ 0,4 Заречье от ТП 6132	2026	3220,00	Собственные средства РСО
12	Реконструкция ВЛ 0,4 Клуб от ТП 6139	2026	122,50	Собственные средства РСО
13	Реконструкция ВЛ 0,4 Деревня от ТП 6132	2026	2940,00	Собственные средства РСО
14	Реконструкция ВЛ 0,4 Клуб от ТП 6132	2026	1190,00	Собственные средства РСО
15	Реконструкция ВЛ 0,4 Мастерские от ТП 6171	2026	245,00	Собственные средства РСО
16	Реконструкция ВЛ 0,4 Заречье от ТП 6101	2030	4760,00	Собственные средства РСО
17	Реконструкция ВЛ 0,4 Мельница от ТП 6102	2030	945,00	Собственные средства РСО
18	Реконструкция ВЛ 0,4 В.Улица от ТП 6102	2030	4340,00	Собственные средства РСО
19	Реконструкция ВЛ 0,4 Н.Улица от ТП 6102	2030	3220,00	Собственные средства РСО
20	Реконструкция ВЛ 0,4 Деревня от ТП 6103	2030	8225,00	Собственные средства РСО
21	Реконструкция ВЛ 0,4 Школа от ТП 6103	2030	4760,00	Собственные средства РСО
22	Реконструкция ВЛ 0,4 Райпо от ТП 6103	2030	4060,00	Собственные средства РСО
23	Реконструкция ВЛ 0,4 Кондитерский цех от ТП 6103	2030	1120,00	Собственные средства РСО
24	Реконструкция ВЛ 0,4 16Кв.Дом от ТП 6105	2030	840,00	Собственные средства РСО
25	Реконструкция ВЛ 0,4 Деревня от ТП 6168	2030	1960,00	Собственные средства РСО
26	Реконструкция ВЛ 0,4 Клуб от ТП 6168	2030	2607,50	Собственные средства РСО
27	Реконструкция ВЛ 0,4 Вет.Лечебница от ТП 6151	2030	420,00	Собственные средства РСО
28	Реконструкция ВЛ 0,4 Фермерское хозяйство от ТП 6106	2028	840,00	Собственные средства РСО
29	Реконструкция ВЛ 0,4 Магазин от ТП 6110	2028	1890,00	Собственные средства РСО
30	Реконструкция ВЛ 0,4 Деревня от ТП 6110	2028	7840,00	Собственные средства РСО
31	Реконструкция ВЛ 0,4 Школа от ТП 6110	2028	1120,00	Собственные средства РСО
32	Реконструкция ВЛ 0,4 Деревня от ТП 6111	2028	7525,00	Собственные средства РСО
33	Реконструкция ВЛ 0,4 Вет.Лечебница от ТП 6110	2028	5040,00	Собственные средства РСО
34	Реконструкция ВЛ 0,4 Молокоприёмный пункт от ТП 6143	2028	787,50	Собственные средства РСО
35	Реконструкция ВЛ 0,4 Скважина от ТП 6153	2028	1680,00	Собственные средства РСО
36	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок 1 от ТП 6166	2028	2572,50	Собственные средства РСО
37	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок 2 от ТП 6166	2028	5292,00	Собственные средства РСО
38	Реконструкция ВЛ 0,4 Северный от ТП 6174	2028	945,00	Собственные средства РСО
39	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок 1 от ТП 6114	2027	2975,00	Собственные средства РСО
40	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок 2 от ТП 6114	2027	3010,00	Собственные средства РСО
41	Реконструкция ВЛ 0,4 Деревня от ТП 6115	2027	3640,00	Собственные средства РСО
42	Реконструкция ВЛ 0,4 Клуб от ТП 6115	2027	2940,00	Собственные средства РСО
43	Реконструкция ВЛ 0,4 Деревня 1 от ТП 6116	2027	2800,00	Собственные средства РСО
44	Реконструкция ВЛ 0,4 Деревня 2 от ТП 6116	2027	3675,00	Собственные средства РСО
45	Реконструкция ВЛ 0,4 Мастерская от ТП 6165	2027	385,00	Собственные средства РСО
46	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок от ТП 6120	2029	4340,00	Собственные средства РСО
47	Реконструкция ВЛ 0,4 Мастерские от ТП 6120	2029	787,50	Собственные средства РСО
48	Реконструкция ВЛ 0,4 Магазин от ТП 6121	2029	3622,50	Собственные средства РСО
49	Реконструкция ВЛ 0,4 Школа от ТП 6122	2029	1435,00	Собственные средства РСО
50	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок от ТП 6122	2029	3080,00	Собственные средства РСО

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
51	Реконструкция ВЛ 0,4 Клуб от ТП 6122	2029	2100,00	Собственные средства РСО
52	Реконструкция ВЛ 0,4 Скважина от ТП 6126	2029	980,00	Собственные средства РСО
53	Реконструкция ВЛ 0,4 З.Ток от ТП 6127	2029	6720,00	Собственные средства РСО
54	Реконструкция ВЛ 0,4 Сушилка от ТП 6127	2029	735,00	Собственные средства РСО
55	Реконструкция ВЛ 0,4 Д.Сад от ТП 6183	2030	875,00	Собственные средства РСО
56	Реконструкция ВЛ 0,4 Пилорама от ТП 6180	2027	700,00	Собственные средства РСО
57	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок от ТП 6179	2027	1820,00	Собственные средства РСО
58	Реконструкция ВЛ 0,4 Пекарня от ТП 6179	2027	2240,00	Собственные средства РСО
59	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок 2 от ТП 6182	2027	4340,00	Собственные средства РСО
60	Реконструкция ВЛ 0,4 Быт от ТП 6178	2027	3360,00	Собственные средства РСО
61	Реконструкция ВЛ 0,4 Быт 2 от ТП 6178	2027	2520,00	Собственные средства РСО
62	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок 1 от ТП 6182	2027	6440,00	Собственные средства РСО
63	Реконструкция ВЛ 0,4 Скважина от ТП 6176	2027	1120,00	Собственные средства РСО
64	Реконструкция ВЛ 0,4 Базовка от ТП 6176	2027	980,00	Собственные средства РСО
65	Реконструкция ВЛ 0,4 Клуб от ТП 6182	2027	6370,00	Собственные средства РСО
66	Реконструкция ВЛ 0,4 Школа от ТП 6182	2027	1680,00	Собственные средства РСО
67	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок от ТП 6175	2027	2240,00	Собственные средства РСО
68	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок 2 от ТП 6175	2027	3780,00	Собственные средства РСО
69	Реконструкция ВЛ 0,4 Котельная от ТП 6175	2027	1120,00	Собственные средства РСО
70	Реконструкция ВЛ 0,4 Клуб от ТП 6173	2026	2170,00	Собственные средства РСО
71	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок от ТП 6173	2026	5320,00	Собственные средства РСО
72	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок 1 от ТП 6169	2029	2520,00	Собственные средства РСО
73	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок 2 от ТП 6169	2029	3937,50	Собственные средства РСО
74	Реконструкция ВЛ 0,4 Магазин от ТП 6161	2029	8662,50	Собственные средства РСО
75	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок от ТП 6161	2029	3482,50	Собственные средства РСО
76	Реконструкция ВЛ 0,4 Кормоцех от ТП 6147	2029	805,00	Собственные средства РСО
77	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок от ТП 6131	2026	2835,00	Собственные средства РСО
78	Реконструкция ВЛ 0,4 Заречье от ТП 6131	2026	3465,00	Собственные средства РСО
79	Реконструкция ВЛ 0,4 Деревня от ТП 6133	2026	2100,00	Собственные средства РСО
80	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок от ТП 6133	2026	1260,00	Собственные средства РСО
81	Реконструкция ВЛ 0,4 АЗС от ТП 6153	2028	1540,00	Собственные средства РСО
82	Реконструкция ВЛ 0,4 Школа от ТП 6164	2029	2905,00	Собственные средства РСО
83	Реконструкция ВЛ 0,4 Деревня от ТП 6164	2029	7140,00	Собственные средства РСО
84	Реконструкция ВЛ 0,4 Коровник от ТП 6172	2028	787,50	Собственные средства РСО
85	Реконструкция ВЛ 0,4 Телятник от ТП 6172	2028	980,00	Собственные средства РСО
86	Реконструкция ВЛ 0,4 Скважина от ТП 6123	2029	735,00	Собственные средства РСО
87	Реконструкция ВЛ 0,4 Клуб от ТП 6111	2028	2205,00	Собственные средства РСО
88	Реконструкция ВЛ 0,4 Кафе от ТП 6108	2028	560,00	Собственные средства РСО
89	Реконструкция ВЛ 0,4 Храм от ТП 6111	2028	122,50	Собственные средства РСО
90	Реконструкция ВЛ 0,4 Радиовышка от ТП 6127	2029	1190,00	Собственные средства РСО
91	Реконструкция ВЛ 0,4 Деревня от ТП 6115	2027	420,00	Собственные средства РСО
92	Реконструкция ВЛ 0,4 Пилорама от ТП 6183	2030	700,00	Собственные средства РСО
93	Реконструкция ВЛ 0,4 Ферм.хозяйство от ТП 6131	2026	700,00	Собственные средства РСО
94	Реконструкция ВЛ 0,4 Газоны от ТП 6177	2027	945,00	Собственные средства РСО
95	Реконструкция ВЛ 0,4 Поселок от ТП 6116	2027	1592,50	Собственные средства РСО
96	Реконструкция ВЛ 0,4 Мельница от ТП-6143	2028	770,00	Собственные средства РСО
97	Реконструкция ВЛ 0,4 Деревня-2 от ТП-6168	2030	770,00	Собственные средства РСО
98	Реконструкция ВЛ 0,4 Скважина от ТП-6178	2027	140,00	Собственные средства РСО
99	Реконструкция ВЛ 0,4 Овощехранилище от ТП 6142	2028	175,00	Собственные средства РСО
100	Реконструкция МТП, 6108 от ВЛ 10 кВ Демарино 1.	2029	1500,00	Собственные средства РСО
101	Реконструкция МТП, 6115 от ВЛ 10кВ Михайловка.	2026	1500,00	Собственные средства РСО
102	Реконструкция МТП, 6116 от ВЛ 10 кВ Михайловка.	2026	1500,00	Собственные средства РСО
103	Реконструкция МТП, 6122 от ВЛ 10 кВ Кумляк.	2028	1500,00	Собственные средства РСО
104	Реконструкция МТП, 6120 от ВЛ 10кВ Котлик.	2030	1500,00	Собственные средства РСО
105	Реконструкция МТП, 6121 от ВЛ 10 кВ Котлик.	2030	1500,00	Собственные средства РСО
106	Реконструкция МТП, 6123 от ВЛ 10 кВ Котлик.	2028	1500,00	Собственные средства РСО
107	Реконструкция МТП, 6126 от ВЛ 10 кВ Кумляк.	2027	1500,00	Собственные средства РСО
108	Реконструкция МТП, 6127 от ВЛ 10 кВ Кумляк.	2027	1500,00	Собственные средства РСО
109	Реконструкция МТП, 6129 от ВЛ 10 кВ Кумляк.	2028	1500,00	Собственные средства РСО
110	Реконструкция МТП, 6131 от ВЛ 10 кВ Кумляк.	2026	1500,00	Собственные средства РСО
111	Реконструкция МТП, 6133 от ВЛ 10 кВ Чукса.	2027	1500,00	Собственные средства РСО
112	Реконструкция МТП, 6132 от ВЛ 10 кВ Чукса.	2027	1500,00	Собственные средства РСО
113	Реконструкция МТП, 6138 от ВЛ 10 кВ Поляновка.	2028	1500,00	Собственные средства РСО

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
114	Реконструкция МТП, 6141 от ВЛ 10 кВ Михайловка.	2026	1500,00	Собственные средства РСО
115	Реконструкция МТП, 6161 от ВЛ 10 кВ Н.-Кумляк.	2029	1500,00	Собственные средства РСО
116	Реконструкция МТП, 6168 от ВЛ 10 кВ Пивзавод.	2029	1500,00	Собственные средства РСО
117	Реконструкция МТП, 6166 от ВЛ 10 кВ Демарино 2.	2026	1500,00	Собственные средства РСО
118	Реконструкция МТП, 6169 от ВЛ 10 кВ Кумляк.	2028	1500,00	Собственные средства РСО
119	Реконструкция МТП, 6111 от ВЛ 10 кВ Демарино 2.	2029	1500,00	Собственные средства РСО
120	Реконструкция МТП, 6114 от ВЛ 10 кВ Михайловка.	2026	1500,00	Собственные средства РСО
121	Реконструкция МТП, 6164 от ВЛ 10 кВ Н.-Кумляк.	2027	1500,00	Собственные средства РСО
122	Реконструкция МТП, 6137 от ВЛ 10 кВ Поляновка.	2028	1500,00	Собственные средства РСО
123	Реконструкция КТП 6110 от ВЛ 10 кВ Демарино 2.	2029	1500,00	Собственные средства РСО
124	Реконструкция МТП, 6139 от ВЛ 10 кВ Поляновка.	2028	1500,00	Собственные средства РСО
125	Реконструкция КТП 6162 от ВЛ 10 кВ Демарино2.	2029	1500,00	Собственные средства РСО
126	Реконструкция КТП, 6165 от ВЛ 10 кВ Михайловка.	2026	1500,00	Собственные средства РСО
127	Реконструкция КТП, 6167 от ВЛ 10 кВ Котлик.	2030	1500,00	Собственные средства РСО
128	Реконструкция КТП, 6170 от ВЛ 10 кВ Чукса.	2027	1500,00	Собственные средства РСО
129	Реконструкция КТП, 6173 от ВЛ 10 кВ Кумляк.	2026	1500,00	Собственные средства РСО
130	Реконструкция КТП, 6174 от ВЛ 10 кВ Демарино 1.	2029	1500,00	Собственные средства РСО
131	Реконструкция КТП 6134 от ВЛ 10 кВ Чукса.	2027	1500,00	Собственные средства РСО
132	Реконструкция КТП 6106 от ВЛ 10кВ Демарино 2.	2029	1500,00	Собственные средства РСО
133	Реконструкция КТП, 6178 от ВЛ 10кВ В.Кабанка.	2030	1500,00	Собственные средства РСО
134	Реконструкция МТП, 6180 от ВЛ 10кВ В.- Кабанка.	2030	1500,00	Собственные средства РСО
135	Реконструкция КТП, 6182 от ВЛ 10 кВ В.- Кабанка.	2030	1500,00	Собственные средства РСО
136	Реконструкция КТП, 6171 от ВЛ 10 кВ Чукса.	2027	1500,00	Собственные средства РСО
137	Реконструкция ЗТП, 6172 от ВЛ 10кВ Михайловка.	2026	1500,00	Собственные средства РСО
138	Реконструкция ЗТП, 6144 от ВЛ 10кВ Котлик.	2030	1500,00	Собственные средства РСО
139	Реконструкция ЗТП, 6143 от ВЛ 10кВ Демарино 1.	2029	1500,00	Собственные средства РСО
140	Реконструкция ЗТП, 6107 от ВЛ 10кВ Демарино 1.	2029	1500,00	Собственные средства РСО
141	Реконструкция ЗТП, 6117 от ВЛ 10кВ Михайловка.	2026	1500,00	Собственные средства РСО
142	Реконструкция ЗТП, 6147 от ВЛ 10кВ Кумляк.	2028	1500,00	Собственные средства РСО
143	Реконструкция ЗТП, 6175 от ВЛ 10кВ Поляновка.	2028	1500,00	Собственные средства РСО
144	Реконструкция КТП, 6176 от ВЛ 10кВ В.-Кабанка.	2030	1500,00	Собственные средства РСО
145	Реконструкция КТП, 6179 от ВЛ 10кВ В.-Кабанка.	2030	1500,00	Собственные средства РСО
146	Реконструкция КТП 6118 от ВЛ 10 кВ Пласт-1.	2027	1500,00	Собственные средства РСО
147	Реконструкция КТП 6135 от ВЛ 10 кВ Чукса.	2027	1500,00	Собственные средства РСО
148	Реконструкция КТП 6177 от Вл 10 кВ В.Кабанка.	2030	1500,00	Собственные средства РСО
149	Реконструкция ВЛ-10кВ Кособродская от ПС 110/10кВ Борисовская	2029	130500,00	Собственные средства РСО
150	Реконструкция ВЛ-10кВ Борисовка-1 от ПС 110/10кВ Борисовская	2028	26550,00	Собственные средства РСО
151	Реконструкция ВЛ-10кВ Борисовка-2 от ПС 110/10кВ Борисовская	2026	26550,00	Собственные средства РСО
152	Реконструкция ВЛ-6кВ Н.Троицк-2 от ПС 110/6кВ Кочкарь	2030	35595,00	Собственные средства РСО
153	Реконструкция ВЛ-6кВ Н.Троицк-1 от ПС 110/6кВ Кочкарь	2030	35595,00	Собственные средства РСО

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
154	Реконструкция ВЛ-6кВ Базисный склад от ПС 110/6кВ Кочкарь	2029	13500,00	Собственные средства РСО
155	Реконструкция ВЛ-6кВ Борисовская от ПС 110/6кВ Светлинская	2028	43470,00	Собственные средства РСО
156	Реконструкция ВЛ-6кВ Кочкарь от ПС 110/6кВ Светлинская	2030	130500,00	Собственные средства РСО
157	Реконструкция ВЛ-10кВ Борисовка от ПС 35/10кВ Кособродская	2029	130500,00	Собственные средства РСО
158	Реконструкция ВЛ-10кВ Кособродка от ПС 35/10кВ Кособродская	2029	22500,00	Собственные средства РСО
159	Реконструкция ВЛ-0,4 ф.Школа от ТП 6220.	2030	2800,00	Собственные средства РСО
160	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Интернат от ТП 6220	2029	2450,00	Собственные средства РСО
161	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок 2 от ТП 6220	2030	2800,00	Собственные средства РСО
162	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок 1 от ТП 6220	2030	4200,00	Собственные средства РСО
163	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок от ТП 6231	2028	2100,00	Собственные средства РСО
164	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Магазин от ТП 6231	2028	1400,00	Собственные средства РСО
165	Реконструкция ВЛ-0,4 ф.Столовая от ТП 6233.	2026	1400,00	Собственные средства РСО
166	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Д.сад от ТП 6233.	2026	1400,00	Собственные средства РСО
167	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Заречье от ТП 6244	2026	1400,00	Собственные средства РСО
168	Реконструкция ВЛ-0,4 ф.Посёлок от ТП 6244.	2028	1050,00	Собственные средства РСО
169	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок 1 от ТП 6215	2026	4200,00	Собственные средства РСО
170	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок 2 от ТП 6215	2026	1400,00	Собственные средства РСО
171	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок 1 от ТП 6216	2028	3307,50	Собственные средства РСО
172	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок 2 от ТП 6216	2028	2502,50	Собственные средства РСО
173	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. В-Санарка от ТП 6214	2030	4410,00	Собственные средства РСО
174	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок 1 от ТП 6225	2027	612,50	Собственные средства РСО
175	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок 2 от ТП 6225	2027	612,50	Собственные средства РСО
176	Реконструкция ВЛ-0,4 ф.Посёлок от ТП 6221.	2028	4042,50	Собственные средства РСО
177	Реконструкция ВЛ-0,4 ф.Скважина от ТП 6221	2028	1837,50	Собственные средства РСО
178	Реконструкция ВЛ-0,4 ф.Посёлок от ТП 6222.	2028	3675,00	Собственные средства РСО
179	Реконструкция ВЛ-0,4 ф.Скважина от ТП 6222.	2027	2572,50	Собственные средства РСО
180	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Зерноток от ТП 6222	2027	1592,50	Собственные средства РСО
181	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Красный уголок от ТП 6251	2026	1680,00	Собственные средства РСО
182	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Котельная 2 от ТП 6211	2028	612,50	Собственные средства РСО
183	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. МТМ от ТП 6211	2028	245,00	Собственные средства РСО
184	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Котельная 1 от ТП 6211	2028	735,00	Собственные средства РСО
185	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Гараж от ТП 6211	2028	1225,00	Собственные средства РСО
186	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. МТФ от ТП 6245	2026	1347,50	Собственные средства РСО
187	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Красный уголок от ТП 6245	2026	1470,00	Собственные средства РСО
188	Реконструкция ВЛ-0,4 ф.Столовая от ТП 6224.	2030	2082,50	Собственные средства РСО
189	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Д.сад от ТП 6224	2030	367,50	Собственные средства РСО
190	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Баня от ТП 6210	2029	2450,00	Собственные средства РСО
191	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок от ТП 6210	2029	2817,50	Собственные средства РСО
192	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок 1 от ТП 6232	2029	3185,00	Собственные средства РСО
193	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок 2 от ТП 6232	2029	980,00	Собственные средства РСО
194	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Скважина от ТП 6206	2028	2327,50	Собственные средства РСО
195	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок 2 от ТП 6206	2028	3062,50	Собственные средства РСО
196	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок 1 от ТП 6206	2028	6370,00	Собственные средства РСО
197	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Кордон от ТП 6226	2030	245,00	Собственные средства РСО
198	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Пилорама от ТП 6252	2028	367,50	Собственные средства РСО
199	Реконструкция ВЛ-0,4 ф.цех от тп 6252	2029	367,50	Собственные средства РСО
200	Реконструкция ВЛ-0,4 ф.заречье от тп 6207	2028	3307,50	Собственные средства РСО
201	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок от ТП 6253	2026	1347,50	Собственные средства РСО
202	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Красный уголок от ТП 6249	2028	857,50	Собственные средства РСО
203	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Д.Сад от ТП 6209	2028	367,50	Собственные средства РСО
204	Реконструкция ВЛ 0,4 ф Ферма от ТП 6249	2028	1225,00	Собственные средства РСО
205	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок от ТП 6209	2027	4777,50	Собственные средства РСО
206	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Магазин от ТП 6209	2028	2450,00	Собственные средства РСО
207	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок 2 от ТП 6234	2027	1837,50	Собственные средства РСО
208	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок 1 от ТП 6234	2027	735,00	Собственные средства РСО
209	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ф.кормоцех от тп 6203	2026	367,50	Собственные средства РСО
210	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Красный уголок от ТП 6203	2028	857,50	Собственные средства РСО
211	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП 6446 ф.окраина.	2028	1837,50	Собственные средства РСО
212	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП 6447 ф.огород.	2028	1960,00	Собственные средства РСО
213	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП 6448 ф.восток.	2030	1102,50	Собственные средства РСО

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
214	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП 6448 ф.запад.	2030	3430,00	Собственные средства РСО
215	Реконструкция ВЛ 0,4 клуб от ТП 6432	2028	4410,00	Собственные средства РСО
216	Реконструкция ВЛ 0,4 осейка от ТП 6433	2028	3062,50	Собственные средства РСО
217	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок 1 от ТП 6433	2028	1347,50	Собственные средства РСО
218	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок 2 от ТП 6433	2028	1715,00	Собственные средства РСО
219	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП 6437 ф.контора.	2030	4042,50	Собственные средства РСО
220	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП 6437 ф.школа.	2030	367,50	Собственные средства РСО
221	Реконструкция ВЛ 0,4 магазин от ТП 6439	2028	1715,00	Собственные средства РСО
222	Реконструкция ВЛ 0,4 новостройка от ТП 6439	2028	1102,50	Собственные средства РСО
223	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП 6440 ф.клуб.	2028	4410,00	Собственные средства РСО
224	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП 6440 ф.малявина.	2029	4410,00	Собственные средства РСО
225	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП 6441 ф.Посёлок	2028	3062,50	Собственные средства РСО
226	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП 6446 ф.береговая.	2028	1837,50	Собственные средства РСО
227	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП 6446 ф.магазин.	2028	1837,50	Собственные средства РСО
228	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок от ТП 6432	2028	4532,50	Собственные средства РСО
229	Реконструкция ВЛ 0,4 столовая от ТП 6432	2028	2572,50	Собственные средства РСО
230	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ф. Д\сад. от ТП 6230	2029	367,50	Собственные средства РСО
231	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ф.Шерстобитов от ТП 6219	2028	245,00	Собственные средства РСО
232	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Шевченко от ТП 6213	2026	2082,50	Собственные средства РСО
233	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ф.Пилорама от ТП 6206	2028	1750,00	Собственные средства РСО
234	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ф.Гараж 6260	2029	1750,00	Собственные средства РСО
235	Реконструкция ВЛ-0,4кВ Чехолкова от ТП 6237	2027	612,50	Собственные средства РСО
236	Реконструкция МТП, 6244 от ВЛ 6кВ Кочкарь	2027	1500,00	Собственные средства РСО
237	Реконструкция КТП 6240 от ВЛ 6 кВ Кочкарь	2028	1500,00	Собственные средства РСО
238	Реконструкция СТП 6254 от ВЛ 6 кВ Светлинская	2030	1500,00	Собственные средства РСО
239	Реконструкция МТП 6225 от ВЛ 10кВ Светлинская.	2026	1500,00	Собственные средства РСО
240	Реконструкция МТП 6221 от ВЛ 10кВ Светлинская.	2026	1500,00	Собственные средства РСО
241	Реконструкция МТП 6222 от ВЛ 10кВ Светлинская.	2030	1500,00	Собственные средства РСО
242	Реконструкция КТП 6235 от ВЛ 10кВ Борисовская.	2028	1500,00	Собственные средства РСО
243	Реконструкция КТП 6237 от ВЛ 10кВ Борисовская.	2028	1500,00	Собственные средства РСО
244	Реконструкция КТП 6251 от ВЛ 10кВ Светлинская.	2027	1500,00	Собственные средства РСО
245	Реконструкция КТП 6256 от ВЛ 10кВ Борисовская.	2026	1500,00	Собственные средства РСО
246	Реконструкция КТП 6260 от ВЛ 6кВ Новотроицк 2.	2029	1500,00	Собственные средства РСО
247	Реконструкция КТП 6247 от ВЛ 6кВ Светлое.	2029	1500,00	Собственные средства РСО
248	Реконструкция КТП 6255 от ВЛ 6кВ Новотроицк 2.	2030	1500,00	Собственные средства РСО
249	Реконструкция КТП 6236 от ВЛ 10кВ Борисовка.	2028	1500,00	Собственные средства РСО
250	Реконструкция МТП 6233 от ВЛ 6кВ Кочкарь.	2029	1500,00	Собственные средства РСО
251	Реконструкция КТП 6245 от ВЛ 6кВ Кочкарь.	2030	1500,00	Собственные средства РСО
252	Реконструкция КТП 6249 от ВЛ 10кВ Борисовка 1.	2029	1500,00	Собственные средства РСО
253	Реконструкция МТП 6206 от ВЛ 10кВ Бориовка 2.	2028	1500,00	Собственные средства РСО
254	Реконструкция КТП 6252 от ВЛ 10кВ Борисовка 2.	2030	1500,00	Собственные средства РСО
255	Реконструкция МТП 6234 от ВЛ 10кВ Борисовка 2.	2027	1500,00	Собственные средства РСО
256	Реконструкция КТП 6228 от Вл 10кв Борисовка 1	2028	1500,00	Собственные средства РСО
257	Реконструкция МТП 6201 от ВЛ 10кВ Борисовка 1.	2030	1500,00	Собственные средства РСО
258	Реконструкция МТП 6202 от ВЛ 10кВ Борисовка 1.	2028	1500,00	Собственные средства РСО
259	Реконструкция МТП 6203 от ВЛ 10кВ Борисовка 1.	2029	1500,00	Собственные средства РСО
260	Реконструкция МТП 6204 от ВЛ 10кВ Борисовка 2.	2030	1500,00	Собственные средства РСО
261	Реконструкция МТП 6207 от ВЛ 10кВ Борисовка 2.	2028	1500,00	Собственные средства РСО

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
262	Реконструкция МТП 6231 от ВЛ 6кВ Кочкарь.	2026	1500,00	Собственные средства РСО
263	Реконструкция КТП 6232 от ВЛ 10кВ Борисовка 1.	2029	1500,00	Собственные средства РСО
264	Реконструкция МТП 6210 от ВЛ 10кВ Борисовка 2.	2028	1500,00	Собственные средства РСО
265	Реконструкция КТП 6212 от ВЛ 10кВ Борисовка 2.	2028	1500,00	Собственные средства РСО
266	Реконструкция МТП 6220 от ВЛ 10кВ Светлинская.	2029	1500,00	Собственные средства РСО
267	Реконструкция МТП 6216 от ВЛ 10кВ Светлинская.	2029	1500,00	Собственные средства РСО
268	Реконструкция КТП 6215 от ВЛ 10кВ Светлинская.	2029	1500,00	Собственные средства РСО
269	Реконструкция КТП 6230 от ВЛ 10кВ Светлинская.	2028	1500,00	Собственные средства РСО
270	Реконструкция КТП 6218 от ВЛ 10кВ Светлинская.	2030	1500,00	Собственные средства РСО
271	Реконструкция МТП 6219 от ВЛ 10кВ Светлинская.	2030	1500,00	Собственные средства РСО
272	Реконструкция КТП 6214 от ВЛ 10кВ Светлинская.	2030	1500,00	Собственные средства РСО
273	Реконструкция МТП 6217 от ВЛ 10кВ Светлинская.	2027	1500,00	Собственные средства РСО
274	Реконструкция КТП 6257 от ВЛ 10 Борисовская	2029	1500,00	Собственные средства РСО
275	Реконструкция КТП 6253 от ВЛ 10кВ Кособродка.	2026	1500,00	Собственные средства РСО
276	Реконструкция ЗТП 6208 от ВЛ 10кВ Борисовка 2.	2030	1500,00	Собственные средства РСО
277	Реконструкция ЗТП 6209 от ВЛ 10кВ Борисовка 2.	2029	1500,00	Собственные средства РСО
278	Реконструкция ЗТП 6211 от ВЛ 10кВ Борисовка 2.	2029	1500,00	Собственные средства РСО
279	Реконструкция ЗТП 6213 от ВЛ 10кВ Светлинская.	2030	1500,00	Собственные средства РСО
280	Реконструкция МТП 6437 от ВЛ 10кВ кособродка	2027	1500,00	Собственные средства РСО
281	Реконструкция МТП 6433 от ВЛ 10кВ кособродка	2027	1500,00	Собственные средства РСО
282	Реконструкция МТП 6432 от ВЛ 10кВ кособродка	2027	1500,00	Собственные средства РСО
283	Реконструкция КТП 6448 от ВЛ 10кВ Борисовка	2029	1500,00	Собственные средства РСО
284	Реконструкция КТП 6447 от ВЛ 10кВ Борисовка	2029	1500,00	Собственные средства РСО
285	Реконструкция КТП 6446 от ВЛ 10кВ Борисовка	2029	1500,00	Собственные средства РСО
286	Реконструкция МТП 6440 от ВЛ 10кВ Борисовка	2026	1500,00	Собственные средства РСО
287	Реконструкция МТП 6441 от ВЛ 10кВ Борисовка	2026	1500,00	Собственные средства РСО
288	Реконструкция МТП 6439 от ВЛ 10кВ Борисовка	2026	1500,00	Собственные средства РСО
289	Реконструкция МТП, 6250 от вл-10кВ светлинская	2030	1500,00	Собственные средства РСО
290	Реконструкция МТП, 6224 от ВЛ 10кВ Светлинская	2028	1500,00	Собственные средства РСО
291	Реконструкция МТП, 6226 от ВЛ 10кВ Целинное	2026	1500,00	Собственные средства РСО
292	Реконструкция КТП 6241 от ВЛ 10кВ Кособродская	2029	1500,00	Собственные средства РСО
293	Реконструкция КТП 6223 от ВЛ 6кВ Кочкарь	2026	1500,00	Собственные средства РСО
294	Реконструкция КТП 6205 от ВЛ 10 кВ Целинная	2028	1500,00	Собственные средства РСО
295	Реконструкция КТП 6239 от ВЛ 10 кВ Светлинская	2027	1500,00	Собственные средства РСО
296	Реконструкция КТП 6243 от ВЛ 6 кВ Новотроицк 1	2028	1500,00	Собственные средства РСО
297	Реконструкция КТП 6227 от ВЛ 10 Борисовка от Кособродс	2029	1500,00	Собственные средства РСО
298	Реконструкция ВЛ-10кВ Крепость от ПС 110/10кВ Степная	2029	8190,00	Собственные средства РСО
299	Реконструкция ВЛ-10кВ Черноречье от ПС 110/10кВ Степная	2026	135000,00	Собственные средства РСО
300	Реконструкция ВЛ-10кВ РТС от ПС 110/10кВ Степная	2029	15750,00	Собственные средства РСО
301	Реконструкция ВЛ-10кВ Форштадт от ПС 110/10кВ Степная	2028	9900,00	Собственные средства РСО

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
302	Реконструкция ВЛ-10кВ 3-е отделение от ПС 110/10кВ Черноборская	2030	65250,00	Собственные средства РСО
303	Реконструкция ВЛ-10кВ Каменка от ПС 35/10кВ Целинная	2027	99000,00	Собственные средства РСО
304	Реконструкция ВЛ-10кВ Центральная усадьба от ПС 35/10кВ Целинная	2028	22500,00	Собственные средства РСО
305	Реконструкция ВЛ-10кВ Подгорный от ПС 35/10кВ Целинная	2030	99000,00	Собственные средства РСО
306	Реконструкция ВЛ 0,4 восток от ТП 6419	2030	5250,00	Собственные средства РСО
307	Реконструкция ВЛ 0,4 ПТО от ТП 6444	2026	350,00	Собственные средства РСО
308	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок от ТП 6442	2026	2450,00	Собственные средства РСО
309	Реконструкция ВЛ 0,4 клуб от ТП 6442	2030	3150,00	Собственные средства РСО
310	Реконструкция ВЛ 0,4 набережная от ТП 6451	2026	1750,00	Собственные средства РСО
311	Реконструкция ВЛ 0,4 школа от ТП 6452	2030	3500,00	Собственные средства РСО
312	Реконструкция ВЛ 0,4 береговая от ТП 6452	2029	1750,00	Собственные средства РСО
313	Реконструкция ВЛ 0,4 верхняя от ТП 6452	2029	3500,00	Собственные средства РСО
314	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6343	2029	4550,00	Собственные средства РСО
315	Реконструкция ВЛ 0,4 магазин от ТП 6409	2030	3150,00	Собственные средства РСО
316	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок от ТП 6409	2026	1400,00	Собственные средства РСО
317	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6366	2030	700,00	Собственные средства РСО
318	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6302	2026	7700,00	Собственные средства РСО
319	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6302	2026	5250,00	Собственные средства РСО
320	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№3 от ТП 6302	2026	4900,00	Собственные средства РСО
321	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№4 от ТП 6302	2026	2800,00	Собственные средства РСО
322	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6306	2026	2625,00	Собственные средства РСО
323	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6306	2026	2450,00	Собственные средства РСО
324	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№3 от ТП 6306	2026	4550,00	Собственные средства РСО
325	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6308	2030	3500,00	Собственные средства РСО
326	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6308	2030	1400,00	Собственные средства РСО
327	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№3 от ТП 6308	2028	1050,00	Собственные средства РСО
328	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№4 от ТП 6308	2028	1050,00	Собственные средства РСО
329	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6312	2028	350,00	Собственные средства РСО
330	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6312	2028	2800,00	Собственные средства РСО
331	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6307	2030	9800,00	Собственные средства РСО
332	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№3 от ТП 6307	2030	2450,00	Собственные средства РСО
333	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6310	2030	7000,00	Собственные средства РСО
334	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6310	2028	3150,00	Собственные средства РСО
335	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№3 от ТП 6310	2030	700,00	Собственные средства РСО
336	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6311	2028	3850,00	Собственные средства РСО
337	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6311	2028	8750,00	Собственные средства РСО
338	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№3 от ТП 6311	2030	5950,00	Собственные средства РСО
339	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6314	2028	2100,00	Собственные средства РСО
340	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6318	2029	1925,00	Собственные средства РСО
341	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6332	2026	2275,00	Собственные средства РСО
342	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6357	2026	2100,00	Собственные средства РСО
343	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6357	2030	2100,00	Собственные средства РСО
344	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6323	2026	1750,00	Собственные средства РСО
345	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6323	2026	1050,00	Собственные средства РСО
346	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6320	2030	3150,00	Собственные средства РСО
347	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6320	2029	1750,00	Собственные средства РСО
348	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№3 от ТП 6320	2029	3150,00	Собственные средства РСО
349	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№3 от ТП 6333	2026	1750,00	Собственные средства РСО
350	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6333	2030	700,00	Собственные средства РСО
351	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6333	2026	1750,00	Собственные средства РСО
352	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6334	2026	3500,00	Собственные средства РСО
353	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6334	2030	4550,00	Собственные средства РСО
354	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6343	2029	4900,00	Собственные средства РСО
355	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6347	2027	2100,00	Собственные средства РСО
356	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6347	2027	700,00	Собственные средства РСО
357	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6363	2030	1750,00	Собственные средства РСО
358	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6363	2028	2800,00	Собственные средства РСО
359	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6346	2030	2100,00	Собственные средства РСО
360	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№3 от ТП 6346	2027	3150,00	Собственные средства РСО
361	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6346	2027	3150,00	Собственные средства РСО
362	Реконструкция ВЛ 0,4 село 1 от ТП 6361	2027	2450,00	Собственные средства РСО
363	Реконструкция ВЛ 0,4 село 2 от ТП 6361	2027	3850,00	Собственные средства РСО
364	Реконструкция ВЛ 0,4 фид. Село 3 от ТП 6361	2030	3850,00	Собственные средства РСО
365	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6362	2027	2450,00	Собственные средства РСО

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
366	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6362	2027	1400,00	Собственные средства РСО
367	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№3 от ТП 6362	2027	2100,00	Собственные средства РСО
368	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6364	2029	2450,00	Собственные средства РСО
369	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6364	2029	2100,00	Собственные средства РСО
370	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№3 от ТП 6364	2029	2100,00	Собственные средства РСО
371	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6365	2030	3500,00	Собственные средства РСО
372	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6365	2029	5250,00	Собственные средства РСО
373	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№3 от ТП 6366	2030	2450,00	Собственные средства РСО
374	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок 1 от ТП 6403	2028	1750,00	Собственные средства РСО
375	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок 2 от ТП 6403	2028	700,00	Собственные средства РСО
376	Реконструкция ВЛ 0,4 гараж от ТП 6404	2028	350,00	Собственные средства РСО
377	Реконструкция ВЛ 0,4 мастерская от ТП 6404	2028	350,00	Собственные средства РСО
378	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок от ТП 6405	2030	3150,00	Собственные средства РСО
379	Реконструкция ВЛ 0,4 садовая от ТП 6405	2030	1225,00	Собственные средства РСО
380	Реконструкция ВЛ 0,4 скорая помощь от ТП 6406	2030	525,00	Собственные средства РСО
381	Реконструкция ВЛ 0,4 школа от ТП 6406	2028	700,00	Собственные средства РСО
382	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок от ТП 6407	2030	3500,00	Собственные средства РСО
383	Реконструкция ВЛ 0,4 столовая от ТП 6407	2028	700,00	Собственные средства РСО
384	Реконструкция ВЛ 0,4 12 квартирный дом от ТП 6408	2028	350,00	Собственные средства РСО
385	Реконструкция ВЛ 0,4 лесная от ТП 6408	2028	1750,00	Собственные средства РСО
386	Реконструкция ВЛ 0,4 магазин от ТП 6408	2030	2450,00	Собственные средства РСО
387	Реконструкция ВЛ 0,4 баня от ТП 6412	2028	1400,00	Собственные средства РСО
388	Реконструкция ВЛ 0,4 кузница от ТП 6412	2028	1400,00	Собственные средства РСО
389	Реконструкция ВЛ 0,4 скважина от ТП 6416	2030	700,00	Собственные средства РСО
390	Реконструкция ВЛ 0,4 околоток от ТП 6418	2030	1050,00	Собственные средства РСО
391	Реконструкция ВЛ 0,4 АТС от ТП 6430	2030	700,00	Собственные средства РСО
392	Реконструкция ВЛ 0,4 24 квартирный дом от ТП 6431	2028	350,00	Собственные средства РСО
393	Реконструкция ВЛ 0,4 водокачка от ТП 6431	2028	1400,00	Собственные средства РСО
394	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок от ТП 6431	2028	1050,00	Собственные средства РСО
395	Реконструкция ВЛ 0,4 больница от ТП 6436	2030	1750,00	Собственные средства РСО
396	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок от ТП 6436	2028	1400,00	Собственные средства РСО
397	Реконструкция ВЛ 0,4 лесная от ТП 6449	2027	2800,00	Собственные средства РСО
398	Реконструкция ВЛ 0,4 медвежий угол от ТП 6449	2028	525,00	Собственные средства РСО
399	Реконструкция ВЛ 0,4 набережная от ТП 6454	2028	3500,00	Собственные средства РСО
400	Реконструкция ВЛ 0,4 малый от ТП 6454	2028	700,00	Собственные средства РСО
401	Реконструкция ВЛ 0,4 клуб от ТП 6422	2030	7000,00	Собственные средства РСО
402	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок от ТП 6422	2028	2100,00	Собственные средства РСО
403	Реконструкция ВЛ 0,4 МТФ от ТП 6423	2026	1050,00	Собственные средства РСО
404	Реконструкция ВЛ 0,4 водокачка от ТП 6423	2026	1050,00	Собственные средства РСО
405	Реконструкция ВЛ 0,4 скважина от ТП 6425	2027	1750,00	Собственные средства РСО
406	Реконструкция ВЛ 0,4 зерноток от ТП 6426	2027	525,00	Собственные средства РСО
407	Реконструкция ВЛ 0,4 кузница от ТП 6426	2027	1050,00	Собственные средства РСО
408	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок от ТП 6427	2030	2800,00	Собственные средства РСО
409	Реконструкция ВЛ 0,4 клуб от ТП 6428	2026	3500,00	Собственные средства РСО
410	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок от ТП 6428	2027	3500,00	Собственные средства РСО
411	Реконструкция ВЛ 0,4 школа от ТП 6428	2026	175,00	Собственные средства РСО
412	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок 1 от ТП 6429	2027	3850,00	Собственные средства РСО
413	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок 2 от ТП 6429	2027	2100,00	Собственные средства РСО
414	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок 3 от ТП 6429	2027	700,00	Собственные средства РСО
415	Реконструкция ВЛ 0,4кВ ф.4 от ТП-6364	2027	2450,00	Собственные средства РСО
416	Реконструкция ВЛ 0,4 Восточный от ТП-6410	2028	4550,00	Собственные средства РСО
417	Реконструкция КТП-10 кВ 6304 от ВЛ-10кВ Пятое отд.	2030	1500,00	Собственные средства РСО
418	Реконструкция МТП - 10 кВ 6346 от ВЛ-10 кВ Черноречье.	2026	1500,00	Собственные средства РСО
419	Реконструкция КТП-10 кВ 6315 от ВЛ-10кВ Черноречье	2027	1500,00	Собственные средства РСО
420	Реконструкция МТП - 10 кВ 6312 от ВЛ-10кВ Цен.усадьба.	2030	1500,00	Собственные средства РСО
421	Реконструкция КТП-10 кВ 6354 от ВЛ-10 кВ Пятое отд.	2028	1500,00	Собственные средства РСО
422	Реконструкция КТП-10 кВ 6357 от ВЛ-10кВ Черноречье	2027	1500,00	Собственные средства РСО
423	Реконструкция МТП - 10 кВ 6320 от ВЛ-10кВ Черноречье.	2026	1500,00	Собственные средства РСО

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
424	Реконструкция МТП - 10 кВ 6310 от ВЛ-10кВ Цен.усадьба.	2030	1500,00	Собственные средства РСО
425	Реконструкция МТП - 10 кВ 6311 отВЛ-10кВ Цен.усадьба.	2030	1500,00	Собственные средства РСО
426	Реконструкция МТП - 10 кВ 6323 от ВЛ-10кВ Черноречье.	2026	1500,00	Собственные средства РСО
427	Реконструкция МТП - 10 кВ 6307 от ВЛ-10кВ Цен.усадьба.	2029	1500,00	Собственные средства РСО
428	Реконструкция МТП - 10 кВ 6306 от ВЛ-10кВ Крепость.	2029	1500,00	Собственные средства РСО
429	Реконструкция МТП - 10 кВ 6362 от ВЛ-10 кВ Черноречье.	2027	1500,00	Собственные средства РСО
430	Реконструкция МТП - 10 кВ 6318 от ВЛ-10кВ Черноречье.	2026	1500,00	Собственные средства РСО
431	Реконструкция МТП - 10 кВ 6314 отВЛ-10кВ Цен. усадьба.	2029	1500,00	Собственные средства РСО
432	Реконструкция КТП-10 кВ 6343 от ВЛ-10кВ Чесма 1.	2028	1500,00	Собственные средства РСО
433	Реконструкция КТП-10 кВ 6365 отВЛ-10кВ Черноречье.	2026	1500,00	Собственные средства РСО
434	Реконструкция КТП-10 кВ 6334 от ВЛ-10кВ Пятое отд.	2028	1500,00	Собственные средства РСО
435	Реконструкция КТП-10 кВ 6332 отВЛ-10кВ Пятое отд.	2028	1500,00	Собственные средства РСО
436	Реконструкция КТП-10 кВ 6347 от ВЛ-10кВ Черноречье.	2027	1500,00	Собственные средства РСО
437	Реконструкция МТП - 10 кВ 6302 от ВЛ-10кВ Цен. усадьба	2029	1500,00	Собственные средства РСО
438	Реконструкция КТП-10 кВ 6333 от ВЛ-10кВ Пятое отд.	2028	1500,00	Собственные средства РСО
439	Реконструкция ЗТП-10кВ 6308 от ВЛ-10кВ Цен. усадьба.	2029	1500,00	Собственные средства РСО
440	Реконструкция ЗТП-10кВ 6309 от ВЛ-10кВ Цен. усадьба.	2030	1500,00	Собственные средства РСО
441	Реконструкция ЗТП-10кВ 6361 от ВЛ-10кВ Черноречье.	2027	1500,00	Собственные средства РСО
442	Реконструкция МТП 6403 от ВЛ 10кВ АВМ.	2028	1500,00	Собственные средства РСО
443	Реконструкция КТП 6405 от ВЛ 10кВ Ц. Усадьба	2030	1500,00	Собственные средства РСО
444	Реконструкция КТП 6404 от ВЛ 10кВ Ц. Усадьба.	2026	1500,00	Собственные средства РСО
445	Реконструкция КТП 6419 от ВЛ 10кВ Ц. Усадьба.	2026	1500,00	Собственные средства РСО
446	Реконструкция КТП 6416 от ВЛ-10 кВ Родники.	2026	1500,00	Собственные средства РСО
447	Реконструкция МТП 6418 от ВЛ-10 кВ Борисовка.	2028	1500,00	Собственные средства РСО
448	Реконструкция МТП 6430 от ВЛ 10кВ Ц. Усадьба.	2030	1500,00	Собственные средства РСО
449	Реконструкция КТП 6431 от ВЛ 10кВ Ц. Усадьба.	2030	1500,00	Собственные средства РСО
450	Реконструкция КТП 6436 от ВЛ 10кВ АВМ.	2026	1500,00	Собственные средства РСО
451	Реконструкция КТП 6449 от ВЛ 10кВ АВМ.	2026	1500,00	Собственные средства РСО
452	Реконструкция КТП 6454 от ВЛ 10кВ Ц. Усадьба.	2030	1500,00	Собственные средства РСО
453	Реконструкция КТП 6422 от ВЛ 10кВ Каменка.	2028	1500,00	Собственные средства РСО
454	Реконструкция КТП 6423 от ВЛ 10кВ Каменка.	2028	1500,00	Собственные средства РСО
455	Реконструкция МТП 6425 от ВЛ 10кВ Подгорный.	2027	1500,00	Собственные средства РСО
456	Реконструкция КТП 6426 от ВЛ 10кВ Подгорный.	2027	1500,00	Собственные средства РСО
457	Реконструкция КТП 6427 от ВЛ 10кВ Подгорный.	2027	1500,00	Собственные средства РСО
458	Реконструкция КТП 6428 от ВЛ 10кВ Подгорный.	2030	1500,00	Собственные средства РСО
459	Реконструкция КТП 6429 от ВЛ 10кВ Подгорный.	2027	1500,00	Собственные средства РСО
460	Реконструкция КТП 6445 от ВЛ 10кВ Родники	2027	1500,00	Собственные средства РСО
461	Реконструкция КТП 6444 от ВЛ 10кВ Родники	2027	1500,00	Собственные средства РСО
462	Реконструкция КТП 6442 от ВЛ 10кВ Родники	2027	1500,00	Собственные средства РСО
463	Реконструкция КТП 6417 от ВЛ 10 кВ Борисовка	2026	1500,00	Собственные средства РСО
464	Реконструкция КТП 6410 от ВЛ 10 кВ АВМ	2028	1500,00	Собственные средства РСО

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
465	Реконструкция КТП 6451 от ВЛ 10кВ Родники	2029	1500,00	Собственные средства РСО
466	Реконструкция МТП 6452 от ВЛ 10 кВ Родники	2029	1500,00	Собственные средства РСО
467	Строительство модульной газовой котельной по ул. Сумина г. Пласт (разгрузка Районной котельной г. Пласт	2026-2028	45571,00	Собственные средства РСО
468	Строительство блочной газовой котельной по ул. Новый Быт г. Пласт (школа №5, д/с №2)	2026-2027	7700,00	Собственные средства РСО
469	Реконструкция котельной (система электроснабжения, здание котельной, АБК, благоустройство), модернизация оборудования (водоподготовки и др.) Районной котельной г. Пласт	2026-2030	54500,00	Собственные средства РСО
470	Реконструкция котельной, модернизация оборудования (замена котла ВК-21, автоматическое управление) котельной ПТУ-134 г. Пласт	2026-2030	17500,00	Собственные средства РСО
471	Реконструкция котельной, модернизация оборудования (замена котла ВК-21, замена сетевых насосов с частотным управлением, автоматическое управление) котельной п. Новотроицка	2026-2030	15000,00	Собственные средства РСО
472	Реконструкция котельной, модернизация оборудования (замена котла, автоматическое управление) центральной котельной с. Демарино	2027-2030	10500,00	Собственные средства РСО
473	Реконструкция котельной, модернизация оборудования (замена сетевых насосов с частотным управлением, автоматическое управление) котельной школы с. Демарино	2026-2030	13500,00	Собственные средства РСО
474	Реконструкция котельной, модернизация оборудования (автоматическое управление) котельной школы с. Верхняя Санарка	2027-2030	7500,00	Собственные средства РСО
475	Реконструкция котельной, модернизация оборудования (автоматическое управление) котельной клуба с. Верхняя Санарка	2027-2030	9000,00	Собственные средства РСО
476	Реконструкция котельной, модернизация оборудования (автоматическое управление) центральной котельной с. Борисовка	2028-2030	10500,00	Собственные средства РСО
477	Реконструкция котельной (система освещения) котельной с. Верхняя Кабанка	2030	1000,00	Собственные средства РСО
478	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса ежегодно	2026-2035	438321,91	Собственные средства РСО
479	Замена минераловатной изоляции на пенополиуретановую ежегодно	2026-2035	2700,00	Собственные средства РСО
480	Замена запорной арматуры на тепловых сетях на энергоэффективную ежегодно	2026-2035	1350,00	Собственные средства РСО
481	Реконструкция участка тепловой сети: Районная котельная: ТУ1	2030-2031	12355,00	Собственные средства РСО
482	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ1: ТУ2	2030-2031	6863,90	Собственные средства РСО
483	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ2: ТК-3	2030-2031	7321,50	Собственные средства РСО
484	Реконструкция участка тепловой сети: ТК47: ул. Черняховского, 8	2030-2031	1041,70	Собственные средства РСО
485	Реконструкция участка тепловой сети: ТК48: ул. Черняховского, 10	2030-2031	1041,70	Собственные средства РСО
486	Реконструкция участка тепловой сети: ТК49: ул. Черняховского, 12	2030-2031	1103,10	Собственные средства РСО
487	Реконструкция участка тепловой сети: ТК50: ТК50*	2030-2031	7184,70	Собственные средства РСО
488	Реконструкция участка тепловой сети: ТК50: ТК96	2030-2031	2773,60	Собственные средства РСО
489	Реконструкция участка тепловой сети: ТК71: ул. Черняховского, 16	2030-2031	857,90	Собственные средства РСО
490	Реконструкция участка тепловой сети: т.8а: ул.Правды,2а	2030-2031	857,90	Собственные средства РСО
491	Реконструкция участка тепловой сети: ТК50: Изм. Прокладки	2030-2031	435,30	Собственные средства РСО

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
492	Реконструкция участка тепловой сети: Изм. Прокладки: ТУ54	2030-2031	15671,00	Собственные средства РСО
493	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ37: ТК38	2030-2031	2423,10	Собственные средства РСО
494	Реконструкция участка тепловой сети: ТК38: ТК39	2030-2031	31136,00	Собственные средства РСО
495	Реконструкция участка тепловой сети: ТК32: ул. Октябрьская, 70	2030-2031	1031,20	Собственные средства РСО
496	Реконструкция участка тепловой сети: ТК39: ТК12	2030-2031	6108,00	Собственные средства РСО
497	Подгруппа проектов 001.02.03.186 - Реконструкция участка тепловой сети: ТК12: ул. Октябрьская, 74	2030-2031	2141,70	Собственные средства РСО
498	Реконструкция участка тепловой сети: ТК39: т.40	2030-2031	2776,40	Собственные средства РСО
499	Реконструкция участка тепловой сети: ТК13: ТУ6	2030-2031	5049,70	Собственные средства РСО
500	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ6: ТК14	2030-2031	5049,70	Собственные средства РСО
501	Реконструкция участка тепловой сети: ТК14: ТУ14А	2030-2031	14833,40	Собственные средства РСО
502	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ14А: ТК14**	2031-2032	4109,00	Собственные средства РСО
503	Реконструкция участка тепловой сети: ТК14**: ТК15	2031-2032	3287,30	Собственные средства РСО
504	Реконструкция участка тепловой сети: ТК13: ТК7	2031-2032	21367,10	Собственные средства РСО
505	Реконструкция участка тепловой сети: ТК7: ТК20	2031-2032	6574,50	Собственные средства РСО
506	Реконструкция участка тепловой сети: ТК7: ТК8	2031-2032	17093,60	Собственные средства РСО
507	Реконструкция участка тепловой сети: ТК8: ТК8*	2031-2032	5588,30	Собственные средства РСО
508	Реконструкция участка тепловой сети: ТК8*: ТК9	2031-2032	5588,30	Собственные средства РСО
509	Реконструкция участка тепловой сети: ТК9а: ТК27	2031-2032	12820,20	Собственные средства РСО
510	Реконструкция участка тепловой сети: ТК27: ТК28	2031-2032	11834,10	Собственные средства РСО
511	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ1: ТУ3	2031-2032	14650,30	Собственные средства РСО
512	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ3: ТУ5	2031-2032	14650,30	Собственные средства РСО
513	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ5: ТУ6	2031-2032	26089,70	Собственные средства РСО
514	Реконструкция участка тепловой сети: ТК100: ТК101	2031-2032	18408,60	Собственные средства РСО
515	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ107: ТК107	2031-2032	2338,60	Собственные средства РСО
516	Реконструкция участка тепловой сети: ТК101: ТК103	2031-2032	26297,90	Собственные средства РСО
517	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ45: Нежилое здание	2031-2032	1914,90	Собственные средства РСО
518	Реконструкция участка тепловой сети: Нежилое здание: Нежилое здание	2031-2032	2425,50	Собственные средства РСО
519	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ12: ул. Менделеева, 35	2031-2032	7021,20	Собственные средства РСО
520	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ53: ул. Школьная, 1	2031-2032	1914,90	Собственные средства РСО
521	Реконструкция участка тепловой сети: ТК110: ТК120	2031-2032	8218,10	Собственные средства РСО
522	Реконструкция участка тепловой сети: ТК120: ул. Октябрьская, 46а	2031-2032	255,30	Собственные средства РСО
523	Реконструкция участка тепловой сети: ТК120: ТК121	2031-2032	7889,40	Собственные средства РСО
524	Реконструкция участка тепловой сети: ТК126: ТК127	2031-2032	9861,70	Собственные средства РСО
525	Реконструкция участка тепловой сети: ТК127: ТУ127	2031-2032	4930,90	Собственные средства РСО
526	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ127: ТК129	2031-2032	18737,30	Собственные средства РСО
527	Реконструкция участка тепловой сети: ТК131А: ул. Октябрьская, 35	2031-2032	1276,60	Собственные средства РСО

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
528	Реконструкция участка тепловой сети: ТК131 пер. Восточный, 2	2031-2032	574,50	Собственные средства РСО
529	Реконструкция участка тепловой сети: ТК134: пер. Восточный, 8	2031-2032	383,00	Собственные средства РСО
530	Реконструкция участка тепловой сети: ТК135: пер. Восточный, 5	2031-2032	893,60	Собственные средства РСО
531	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ35: ул. Декабристов, 18	2031-2032	893,60	Собственные средства РСО
532	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ35: ул. Декабристов, 20	2031-2032	829,80	Собственные средства РСО
533	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ33: ул. Декабристов, 16	2031-2032	1276,60	Собственные средства РСО
534	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ3: ТУ64	2032-2033	28727,90	Собственные средства РСО
535	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ64: ТУ63	2032-2033	3273,50	Собственные средства РСО
536	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ63: изм	2032-2033	218,20	Собственные средства РСО
537	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ63: ТК63	2032-2033	2182,20	Собственные средства РСО
538	Реконструкция участка тепловой сети: ТК63: ТУ64	2032-2033	2182,20	Собственные средства РСО
539	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ64: ТК65	2032-2033	3819,00	Собственные средства РСО
540	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ57: ул. Заводская, 35	2032-2033	2400,50	Собственные средства РСО
541	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ55: ул. Заводская, 18	2032-2033	1527,40	Собственные средства РСО
542	Реконструкция участка тепловой сети: Т11: Т12	2032-2033	1805,20	Собственные средства РСО
543	Реконструкция участка тепловой сети: Т12: Т13	2032-2033	1375,40	Собственные средства РСО
544	Капитальный ремонт участка сети водоснабжения от скважины артезианской № 33953 до здания Северной насосной станции второго подъема (протяженность 11500 м; диаметр 200 мм) г. Пласт	2028-2029	119600,00	Местный бюджет
545	Капитальный ремонт участка сети водоснабжения от скважины артезианской № 4636 до здания Северной насосной станции второго подъема (протяженность 6386 м; диаметр 200 мм) г. Пласт	2027-2028	33280,00	Местный бюджет
546	Капитальный ремонт участка сети водоснабжения по ул. Спартака	2029	5120,00	Местный бюджет
547	Капитальный ремонт участка сети водоснабжения по ул. Увельская	2027	1020,00	Местный бюджет
548	Капитальный ремонт участка сети водоснабжения по ул. Октябрьская, 73	2027	940,00	Местный бюджет
549	Капитальный ремонт участка сети водоснабжения по ул. Ленина, 1- 117	2027	13020,00	Местный бюджет
550	Строительство сети водоснабжения протяженностью 25000 м диаметром 150, 63, 100 мм в г. Пласт	2031-2033	310000,00	Местный бюджет
551	Капитальный ремонт участка сети водоснабжения от скважины артезианской № 33953 до здания Северной насосной станции второго подъема протяженностью 11500 м диаметром 200 мм в г. Пласт	2028-2029	119600,00	Местный бюджет
552	Капитальный ремонт участка сети водоснабжения от скважины артезианской № 4636 до здания Северной насосной станции	2027-2028	33280,00	Местный бюджет

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
	второго подъема протяженностью 6386 м диаметром 200 мм в г. Пласт			
553	Капитальный ремонт участка сети водоснабжения по ул. Спартака протяженностью 800 м диаметром 63 мм в г. Пласт	2029	5120,00	Местный бюджет
554	Капитальный ремонт участка сети водоснабжения по ул. Увельская протяженностью 143 м диаметром 90 мм в г. Пласт	2027	1020,00	Местный бюджет
555	Капитальный ремонт участка сети водоснабжения по ул. Октябрьская, 73 протяженностью 90 м диаметром 200 мм в г. Пласт	2027	940,00	Местный бюджет
556	Капитальный ремонт участка сети водоснабжения по ул. Ленина, 1- 117 протяженностью 1550 м диаметром 110 мм в г. Пласт	2027	13020,00	Местный бюджет
557	Капитальный ремонт участка сети водоснабжения по ул. Связи протяженностью 890 м диаметром 110 мм в г. Пласт	2030	7480,00	Местный бюджет
558	Капитальный ремонт участка сети водоснабжения от скв. № 141/1432-8 до к. № 3, расположенного в 3560 м. югозападнее от дома по ул. Советской 84 с. Кочкарь, до скв. №1316, до к. №1, расположенного в 591 м южнее скв. №1315, до скв. № 1315 протяженностью 2249 м диаметром 200, 100 мм в г. Пласт	2030	25200,00	Местный бюджет
559	Капитальный ремонт южной насосной станции в г. Пласт	2030	37000,00	Местный бюджет
560	Капитальный ремонт северной насосной станции в г. Пласт	2031	34600,00	Местный бюджет
561	Капитальный ремонт скважины №5724 в г. Пласт	2027	4000,00	Местный бюджет
562	Капитальный ремонт скважины №4636 в г. Пласт	2027	4000,00	Местный бюджет
563	Капитальный ремонт скважины №91-гг в г. Пласт	2028	4000,00	Местный бюджет
564	Капитальный ремонт скважины №92-гг в г. Пласт	2029	4000,00	Местный бюджет
565	Капитальный ремонт скважины №5 в г. Пласт	2029	4000,00	Местный бюджет
566	Капитальный ремонт скважины №1315 в г. Пласт	2030	4000,00	Местный бюджет
567	Капитальный ремонт скважины №141/1432-8 в г. Пласт	2030	4000,00	Местный бюджет
568	Капитальный ремонт скважины №1316 в г. Пласт	2031	4000,00	Местный бюджет
569	Капитальный ремонт скважины №142/1433 в г. Пласт	2031	4000,00	Местный бюджет
570	Капитальный ремонт скважины №2975 в г. Пласт	2032	4000,00	Местный бюджет
571	Капитальный ремонт скважины №2974 в г. Пласт	2033	4000,00	Местный бюджет
572	Капитальный ремонт скважины №5724 в г. Пласт	2034	4000,00	Местный бюджет
573	Капитальный ремонт скважины №4636 в г. Пласт	2035	4000,00	Местный бюджет
574	Капитальный ремонт скважины №91-гг в г. Пласт	2035	4000,00	Местный бюджет
575	Капитальный ремонт скважины №92-гг в г. Пласт	2035	4000,00	Местный бюджет
576	Строительство сети водоснабжения протяженностью 4000 м диаметром 63 мм и 550 м диаметром 100 мм в с. Борисовка	2031-2035	28750,00	Местный бюджет
577	Замена участка сети водоснабжения по ул. Центральная протяженностью 287 м диаметром 63 мм в с. Борисовка	2031	1840,00	Местный бюджет
578	Замена участка сети водоснабжения по ул. Победы протяженностью 234 м диаметром 110 мм в с. Борисовка	2027	1050,00	Местный бюджет

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
579	Замена участка сети водоснабжения по пер. Мостовой протяженностью 106 м диаметром 110 мм в с. Борисовка	2028	2100,00	Местный бюджет
580	Капитальный ремонт артезианской скважины №854 в с. Борисовка	2031	1600,00	Местный бюджет
581	Капитальный ремонт артезианской скважины №855 в с. Борисовка	2031	1600,00	Местный бюджет
582	Строительство сети водоснабжения в ТЗ №1протяженностью 600 м диаметром 63 мм в с. В. Санарка	2027-2028	3840,00	Местный бюджет
583	Строительство сети водоснабжения в ТЗ №2 протяженностью 1800 м диаметром 63 мм в с. В. Санарка	2028-2030	11520,00	Местный бюджет
584	Капитальный ремонт скв. №850 в с. В. Санарка	2027	1600,00	Местный бюджет
585	Капитальный ремонт скв. №851 в с. В. Санарка	2027	1600,00	Местный бюджет
586	Строительство сети водоснабжения протяженностью 1200 м диаметром 63 мм в с. Радиомайка	2031	7680,00	Местный бюджет
587	Замена участка сети водоснабжения по ул. Боровая протяженностью 390 м диаметром 63 мм в с. Радиомайка	2028	2500,00	Местный бюджет
588	Замена участка сети водоснабжения по ул. 8 Марта протяженностью 790 м диаметром 63 мм в с. Радиомайка	2029	5060,00	Местный бюджет
589	Капитальный ремонт скв. №4600 в п. Воронино	2028	1600,00	Местный бюджет
590	Строительство сети водоснабжения протяженностью 1050 м диаметром 63 мм и 550 м диаметром 63 мм в с. Демарино	2031-2035	9000,00	Местный бюджет
591	Замена участка сети водоснабжения по ул. Центральная протяженностью 400 м диаметром 63 мм в с. Демарино	2028	2600,00	Местный бюджет
592	Замена участка сети водоснабжения по ул. Лесная протяженностью 744 м диаметром 63 мм в с. Демарино	2029	4400,00	Местный бюджет
593	Капитальный ремонт артезианской скважины №399-ю, в том числе организация ЗСО в с. Демарино	2028	1600,00	Местный бюджет
594	Капитальный ремонт артезианской скважины бн, в том числе организация ЗСО в с. Демарино	2029	1600,00	Местный бюджет
595	Строительство сети водоснабжения протяженностью 350 м диаметром 63 мм в с. Михайловка	2030	2400,00	Местный бюджет
596	Капитальный ремонт артезианской скважины №3531, в том числе организация ЗСО в с. Михайловка	2029	1600,00	Местный бюджет
597	Строительство сети водоснабжения протяженностью 400 м диаметром 63 мм в п. Котлик	2030	2700,00	Местный бюджет
598	Замена участка сети водоснабжения по ул. Окружная протяженностью 400 м диаметром 63 мм в п. Котлик	2029	2600,00	Местный бюджет
599	Капитальный ремонт артезианской скважины №1-85, в том числе организация ЗСО в п. Котлик	2029	1600,00	Местный бюджет
600	Строительство сети водоснабжения протяженностью 668 м диаметром 63 мм в с. Старый Кумляк	2031	3600,00	Местный бюджет
601	Капитальный ремонт скв. №880, в том числе организация ЗСО в с. Старый Кумляк	2030	1600,00	Местный бюджет
602	Строительство сети водоснабжения протяженностью 500 м диаметром 63 мм в с. Новый Кумляк	2032	3200,00	Местный бюджет
603	Замена участка сети водоснабжения по ул. Нагорная протяженностью 520 м диаметром 63 мм в с. Новый Кумляк	2035	2200,00	Местный бюджет
604	Капитальный ремонт скв. №112-рэ, в том числе организация ЗСО в с. Новый Кумляк	2027	1600,00	Местный бюджет
605	Строительство сети водоснабжения протяженностью 250 м диаметром 63 мм в с. Кукушка	2035	1600,00	Местный бюджет

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
606	Капитальный ремонт скв. №5207, в том числе организация ЗСО в с. Кукушка	2030	1600,00	Местный бюджет
607	Строительство сети водоснабжения протяженностью 2500 м диаметром 63 мм в с. Кочкарь	2027-2030	16000,00	Местный бюджет
608	Замена участка сети водоснабжения по ул. Пролетарская протяженностью 660 м диаметром 150 мм в с. Кочкарь	2029-2030	6860,00	Местный бюджет
609	Замена участка сети водоснабжения по ул. Библиотечная протяженностью 206 м диаметром 63 мм в с. Верхняя Кабанка	2027	1320,00	Местный бюджет
610	Замена участка сети водоснабжения по ул. Центральная протяженностью 368 м диаметром 63 мм в с. Верхняя Кабанка	2028	2360,00	Местный бюджет
611	Капитальный ремонт скв. №400-ю в с. Верхняя Кабанка	2031	1600,00	Местный бюджет
612	Капитальный ремонт скв. №677 в с. Верхняя Кабанка	2031	1600,00	Местный бюджет
613	Строительство сети водоснабжения протяженностью 1200 м диаметром 63 мм в с. Поляновка	2030	7680,00	Местный бюджет
614	Строительство сети водоснабжения протяженностью 1100 м диаметром 63 мм в с. Чукса	2030-2033	7040,00	Местный бюджет
615	Замена участка сети водоснабжения по ул. Центральная в с. Чукса	2033	1280,00	Местный бюджет
616	Строительство сети водоснабжения в технологической зоне №1 протяженностью 1800 м диаметром 63 мм в с. Степное	2028-2031	11520,00	Местный бюджет
617	Замена участка сети водоснабжения по ул. Набережная протяженностью 1200 м диаметром 63 мм в с. Степное	2027-2031	7680,00	Местный бюджет
618	Замена участка сети водоснабжения по ул. Советская протяженностью 1300 м диаметром 63 мм в с. Степное	2028-2030	8320,00	Местный бюджет
619	Замена участка сети водоснабжения по ул. Комсомольская протяженностью 644 м диаметром 63 мм в с. Степное	2028	4120,00	Местный бюджет
620	Замена участка сети водоснабжения по ул. Центральная протяженностью 640 м диаметром 63 мм в с. Степное	2029	4100,00	Местный бюджет
621	Замена участка сети водоснабжения по ул. Дачная протяженностью 850 м диаметром 63 мм в с. Степное	2030-2031	5440,00	Местный бюджет
622	Капитальный ремонт артезианской скважины №2233а в с. Степное	2027	1600,00	Местный бюджет
623	Капитальный ремонт артезианской скважины №3628 в с. Степное	2027	1600,00	Местный бюджет
624	Строительство сети водоснабжения протяженностью 500 м диаметром 63 мм в с. Степнинское	2030	3200,00	Местный бюджет
625	Замена участка сети водоснабжения по ул. Центральная протяженностью 1200 м диаметром 63 мм в с. Степнинское	2031-2033	7680,00	Местный бюджет
626	Строительство сети водоотведения в г. Пласт протяженностью 2000 м диаметром 200 и 150 мм	2026-2035	3000,00	Собственные средства
627	Строительство очистных сооружений мощностью 1500 м3	2031	244800,00	Собственные средства
628	Замена двух участков трубопроводов, подводящих хозбытовые стоки к зданию решеток протяженностью 42 м диаметром 325 мм	2027-2028	780,00	Собственные средства
629	Реконструкция канализационной камеры для гашения потока сточных вод, расположенной по адресу: ул. Черняховского, д.1	2029-2030	810,00	Собственные средства
630	Капитальный ремонт канализационных сетей, расположенных в районе МКД по адресу: ул. Титова, д.7 протяженностью 66 м диаметром 200 мм	2027	2860,00	Собственные средства

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
631	Капитальный ремонт канализационных сетей, расположенных в районе МКД по адресу: ул. Титова, д.3 протяженностью 54 м диаметром 200 мм	2028	2240,00	Собственные средства
632	Капитальный ремонт канализации от очистных сооружений г. Пласта до места сброса протяженностью 5016 м диаметром 630 мм	2030-2031	37480,00	Собственные средства
633	Капитальный ремонт КНС № 1 по ул. Октябрьская, д. 35 А, с заменой насосного оборудования	2032	5650,00	Собственные средства
634	Капитальный ремонт КНС №2 по ул. Красноармейская, д. 5 А, с заменой насосного оборудования	2033	7880,00	Собственные средства
635	Капитальный ремонт нежилого здания песколовки, расположенного на территории очистных сооружений	2034	4950,00	Собственные средства
636	Обустройство мест накопления отходов (контейнерных площадок)	2026-2030	1000,00	Местный бюджет
637	Установка контейнеров объемом 8 м3 8 шт.	2027-2029	800,00	Местный бюджет

Раздел 13. Финансовые потребности для реализации программы

Финансовые потребности для реализации программы указаны в таблице 70.

Таблица 70. Финансовые потребности для реализации программы

№ п/п	Область проектов	Показатель	Объём финансирования, тыс. руб.									
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Теплоснабжение	Всего капитальные затраты, в том числе:	83377,52	90127,52	89777,52	74587,19	139615,44	238262,79	197990,29	67992,94	44237,19	44237,19
		Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Региональный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Собственные средства РСО	83377,52	90127,52	89777,52	74587,19	139615,44	238262,79	197990,29	67992,94	44237,19	44237,19
		Прочие источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Водоснабжение	Всего капитальные затраты, в том числе:	0,00	89066,00	190709,33	177259,33	119799,33	184459,33	122403,33	120483,33	11550,00	23350,00
		Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Региональный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Местный бюджет	0,00	5000,00	5000,00	5000,00	5000,00	5000,00	5000,00	5000,00	5000,00	5000,00
		Собственные средства РСО	0,00	84066,00	185709,33	172259,33	114799,33	179459,33	117403,33	115483,33	6550,00	18350,00
		Прочие источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Водоотведение	Всего капитальные затраты, в том числе:	300,00	3550,00	2930,00	705,00	19445,00	263840,00	5950,00	8180,00	5250,00	300,00
		Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Региональный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Местный бюджет	0,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	0,00
		Собственные средства РСО	300,00	2850,00	2230,00	5,00	18745,00	263140,00	5250,00	7480,00	4550,00	300,00
		Прочие источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Электроснабжение	Всего капитальные затраты, в том числе:	378027,50	296530,00	392027,00	564045,00	672590,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Региональный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Собственные средства РСО	378027,50	296530,00	392027,00	564045,00	672590,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Прочие источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Область проектов	Показатель	Объём финансирования, тыс. руб.									
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Газоснабжение	Всего капитальные затраты, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Региональный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Собственные средства РСО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Прочие источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Сбор и утилизация твердых коммунальных отходов	Всего капитальные затраты, в том числе:	200,00	466,67	466,67	466,67	200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Региональный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Местный бюджет	200,00	466,67	466,67	466,67	200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Собственные средства РСО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Прочие источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Совокупные финансовые потребности	Всего капитальные затраты, в том числе:	461905,02	479740,19	675910,52	817063,19	951649,77	686562,12	326343,62	196656,27	61037,19	67887,19
		Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Региональный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Местный бюджет	200,00	6166,67	6166,67	6166,67	5900,00	5700,00	5700,00	5700,00	5700,00	5000,00
		Собственные средства РСО	461705,02	473573,52	669743,86	810896,52	945749,77	680862,12	320643,62	190956,27	55337,19	62887,19
		Прочие источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 14. Организация реализации проектов

Варианты организации реализации проектов указаны в таблице 71.

Таблица 71. Варианты организации реализации проектов

№ п/п	Область проектов	Группа проектов	Вариант организации	Обоснование
Ед. изм.	-	-	-	-
1	Теплоснабжение	Строительство тепловых сетей	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Затраты учитываются в тарифах действующих коммунальных организаций
		Реконструкция тепловых сетей	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Затраты учитываются в тарифах действующих коммунальных организаций
		Строительство теплоисточников	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Затраты учитываются в тарифах действующих коммунальных организаций
		Реконструкция теплоисточников	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Затраты учитываются в тарифах действующих коммунальных организаций
2	Водоснабжение	Строительство водопроводных сетей	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Затраты учитываются в тарифах действующих коммунальных организаций
		Реконструкция водопроводных сетей	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Затраты учитываются в тарифах действующих коммунальных организаций
		Строительство водоисточников	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Затраты учитываются в тарифах действующих коммунальных организаций
		Реконструкция водоисточников	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Затраты учитываются в тарифах действующих коммунальных организаций
3	Водоотведение	Строительство канализационных сетей	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Затраты учитываются в тарифах действующих коммунальных организаций
		Реконструкция канализационных сетей	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Затраты учитываются в тарифах действующих коммунальных организаций
		Строительство очистных сооружений	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Затраты учитываются в тарифах действующих коммунальных организаций
		Реконструкция очистных сооружений	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Затраты учитываются в тарифах действующих коммунальных организаций

№ п/п	Область проектов	Группа проектов	Вариант организации	Обоснование
Ед. изм.	-	-	-	-
4	Электроснабжение	Строительство электросетей	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Мероприятия финансируются за счет кредитных средств
		Реконструкция электросетей	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Мероприятия финансируются за счет кредитных средств
		Строительство подстанций	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Мероприятия финансируются за счет кредитных средств
		Реконструкция подстанций	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Мероприятия финансируются за счет кредитных средств
5	Газоснабжение	Строительство газопровода	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Затраты учитываются в тарифах действующих коммунальных организаций
		Реконструкция газопровода	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Затраты учитываются в тарифах действующих коммунальных организаций
		Строительство распределительных пунктов	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Затраты учитываются в тарифах действующих коммунальных организаций
		Реконструкция распределительных пунктов	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Затраты учитываются в тарифах действующих коммунальных организаций
6	Сбор и утилизация твердых коммунальных отходов	Пополнение мусоровозного автопарка	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Затраты учитываются в тарифах действующих коммунальных организаций
		Капитальный ремонт мусоровозного автопарка	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Затраты учитываются в тарифах действующих коммунальных организаций
		Строительство полигонов	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Затраты учитываются в тарифах действующих коммунальных организаций
		Реконструкция полигонов	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Затраты учитываются в тарифах действующих коммунальных организаций

Раздел 15. Программы инвестиционных проектов, тариф и плата (тариф) за подключение (присоединение)

Перспективные тарифы на коммунальные услуги указаны в таблице 72.

Таблица 72. Перспективные тарифы на коммунальные услуги

Сфера коммунальной деятельности	Регулируемая организация	Описание тарифа			Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Теплоснабжение	МУП «Пластовские тепловые системы»	одноставочный			руб./Гкал	2735,4	2844,8	2958,6	3077,0	3200,0	3328,0	3461,2	3599,6	3743,6	3893,3	4049,1
	ПАО «ЮГК»	одноставочный			руб./Гкал	1111,2	1155,6	1201,9	1249,9	1299,9	1351,9	1406,0	1462,2	1520,7	1581,6	1644,8
Водоснабжение	ООО «Водоснабжение»	Тариф на холодное водоснабжение для населения и организаций, подключённых к централизованным системам водоснабжения			руб./м3	81,8	85,1	88,5	92,0	95,7	99,5	103,5	107,7	112,0	116,5	121,1
Водоотведение	ООО «Водоотведение»	Тариф на холодное водоснабжение ля населения и организаций, подключённых к централизованным системам водоотведения			руб./м3	78,5	81,6	84,9	88,3	91,8	95,5	99,3	103,3	107,4	111,7	116,2
Электроснабжение	Филиал ПАО «Россети Урала» - «Челябэнерго»	Население	Одноставочный тариф		руб./кВтч	8,9	9,2	9,6	10,0	10,4	10,8	11,2	11,7	12,1	12,6	13,1
			Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суто	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	10,2	10,6	11,0	11,5	11,9	12,4	12,9	13,4	14,0	14,5	15,1
				Ночная зона	руб./кВтч	5,3	5,5	5,8	6,0	6,2	6,5	6,7	7,0	7,3	7,6	7,9
			Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	Пиковая зона	руб./кВтч	11,5	12,0	12,5	13,0	13,5	14,0	14,6	15,2	15,8	16,4	17,1
				Полупиковая зона	руб./кВтч	8,9	9,2	9,6	10,0	10,4	10,8	11,2	11,7	12,1	12,6	13,1
				Ночная зона	руб./кВтч	5,3	5,5	5,8	6,0	6,2	6,5	6,7	7,0	7,3	7,6	7,9
Газоснабжение	АО «Газпром газораспределение Челябинск»	Для нагрева воды и приготовления пищи			руб./м3	12,2	12,7	13,2	13,7	14,2	14,8	15,4	16,0	16,7	17,3	18,0
		Для отопления и использования газа на другие цели			руб./м3	8,0	8,4	8,7	9,0	9,4	9,8	10,2	10,6	11,0	11,4	11,9
Обращение с ТКО	ООО "БИЗ"	Для населения Пластовского МО			руб./м3	897,2	933,1	970,4	1009,3	1049,6	1091,6	1135,3	1180,7	1227,9	1277,0	1328,1

Раздел 16. Прогноз расходов 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.

Расчет расходов населения на коммунальные ресурсы для расчётного периода был произведен в текущих ценах на основании перспективных показателей спроса (подробнее см. раздел 2) и прогнозируемых тарифов по каждому из коммунальных ресурсов.

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 конца срока реализации настоящей Программы 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 величиной 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. Коэффициент обращаемости граждан за получением субсидий на оплату жилищно-коммунальных услуг остается стабильным на протяжении всего срока реализации программы.

Результаты прогноза расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии и проверка доступности тарифов на коммунальные услуги представлены в таблице 73.

Проверка доступности тарифов на коммунальные услуги для населения проводится в соответствии с Приказом Министерства регионального развития РФ от 23 августа 2010 г. № 378 «Об утверждении методических указаний по расчету предельных индексов изменений размера платы граждан за коммунальные услуги».

Таблица 73. Прогноз расходов на коммунальные услуги

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	Значение										
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Плата населения за коммунальные услуги, в том числе:	млн. руб.	1207,67	1255,97	1306,21	1358,46	1412,80	1469,31	1528,09	1589,21	1652,78	1718,89	1787,64
1.1	электроэнергия	млн. руб.	576,88	599,95	623,95	648,91	674,87	701,86	729,93	759,13	789,50	821,08	853,92
1.2	тепловая энергия	млн. руб.	479,83	499,03	518,99	539,75	561,34	583,79	607,14	631,43	656,68	682,95	710,27
1.3	холодная вода	млн. руб.	79,45	82,63	85,93	89,37	92,94	96,66	100,53	104,55	108,73	113,08	117,60
1.4	природный газ	млн. руб.	38,92	40,48	42,10	43,78	45,53	47,35	49,25	51,22	53,27	55,40	57,61
1.5	водоотведение	млн. руб.	32,35	33,64	34,98	36,38	37,84	39,35	40,93	42,56	44,27	46,04	47,88
1.6	твердые коммунальные отходы	млн. руб.	0,24	0,25	0,26	0,27	0,28	0,29	0,31	0,32	0,33	0,34	0,36
3	Критерии доступности коммунальных услуг для населения:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи	%	22,98	21,83	20,74	19,7	18,72	17,78	16,89	16,05	15,25	14,48	13,76
3.2	Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума	%	18,19	17,28	16,42	15,6	14,82	14,08	13,37	12,7	12,07	11,46	10,89
3.3	Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги	%	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
3.4	Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения	%	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82

Раздел 17. Модель для расчета программы

Модель для расчета настоящей Программы составлена в форме электронных книг формата EXCEL, что позволяет автоматизировать расчеты и эффективно обрабатывать большие массивы исходных данных. Выбор построения модели в форме электронных книг формата EXCEL основан на критериях удобства ввода-вывода информации в графическом и табличном виде, ее редактирования, формирования отчетных документов и широкого использования данного программного продукта.

Модель представляет собой блок взаимосвязанных моделей, представленных утвержденными программами развития муниципального образования в соответствие с таблицей 74.

Таблица 74. Планы развития муниципального образования

№ п/п	Наименование документа (Программы)	Утверждающий нормативно-правовой акт			
		Тип акта (приказ, постановление и тд.)	Каким органом утверждено	Номер акта	Дата утверждения
Ед. изм.	-	-			
1	«Повышение энергетической эффективности экономики Пластовского муниципального округа и сокращение энергетических издержек в бюджетном секторе на территории Пластовского муниципального округа»	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1343	05.11.2025
2	«Чистая вода» на территории Пластовского муниципального округа	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1344	05.11.2025
3	«Доступное и комфортное жилье – гражданам России» в Пластовском муниципальном округе	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1342	05.11.2025
4	«Строительство и модернизация объектов социальной сферы Пластовского муниципального округа»	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1193	14.10.2025
5	«Развитие улично-дорожной сети в Пластовском муниципальном округе»	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1194	14.10.2025
6	«Поддержка малого и среднего предпринимательства в Пластовском муниципальном округе»	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1209	14.10.2025
7	«Развитие информационного общества на территории Пластовского муниципального округа»	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1258	20.10.2025

№ п/п	Наименование документа (Программы)	Утверждающий нормативно-правовой акт			
		Тип акта (приказ, постановление и тд.)	Каким органом утверждено	Номер акта	Дата утверждения
Ед. изм.	-	-			
8	«Улучшение условий и охраны труда в Пластовском муниципальном округе»	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1227	16.10.2025
9	«Комплексное развитие сельского хозяйства на территории Пластовского муниципального округа Челябинской области»	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1278	24.10.2025
10	«Профилактика безнадзорности и правонарушений несовершеннолетних в Пластовском муниципальном округе»	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1575	16.12.2025
11	«Развитие муниципальной службы в Пластовском муниципальном округе»	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1211	15.10.2025
12	«Организация общественных работ и временного трудоустройства безработных граждан (в том числе инвалидов), испытывающих трудности в поиске работы на территории Пластовского муниципального округа»	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1279	24.10.2025
13	«Социальная поддержка населения Пластовского муниципального округа»	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1367	13.11.2025
14	«Доступная среда Пластовского муниципального округа»	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1366	13.11.2025
15	«Развитие образования в Пластовском муниципальном округе Челябинской области»	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1261	20.10.2025
16	«Развитие физической культуры и спорта в Пластовском муниципальном округе»	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1332	31.10.2025
17	«Сохранение и развитие культуры в Пластовском муниципальном округе»	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1386	13.11.2025

№ п/п	Наименование документа (Программы)	Утверждающий нормативно-правовой акт			
		Тип акта (приказ, постановление и тд.)	Каким органом утверждено	Номер акта	Дата утверждения
Ед. изм.	-	-			
18	«Укрепление материально-технической базы учреждений культуры в Пластовском муниципальном округе»	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1387	13.11.2025
19	«Повышение эффективности реализации молодежной политики в Пластовском муниципальном округе»	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1385	13.11.2025
20	«Подготовка кадров для органов местного самоуправления, муниципальных учреждений Пластовского муниципального округа и создание благоприятных условий в целях привлечения медицинских работников для работы в учреждениях здравоохранения, расположенных на территории Пластовского муниципального округа»	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1239	17.10.2025
21	«Формирование и благоустройство городской среды на территории Пластовского муниципального округа»	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1236	17.10.2025
22	«Обеспечение пассажирских перевозок транспортом общего пользования в Пластовском муниципальном округе»	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1207	14.10.2025
23	«Охрана окружающей среды на территории Пластовского муниципального округа»	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1238	17.10.2025
24	«Инициативное бюджетирование на территории Пластовского муниципального округа»	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1235	17.10.2025
25	«Разработка градостроительной документации Пластовского муниципального округа»	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1330	31.10.2025
26	«Повышение безопасности жизнедеятельности населения и территории Пластовского муниципального округа»	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1327	31.10.2025

№ п/п	Наименование документа (Программы)	Утверждающий нормативно-правовой акт			
		Тип акта (приказ, постановление и тд.)	Каким органом утверждено	Номер акта	Дата утверждения
Ед. изм.	-	-			
27	«Развитие территориального общественного самоуправления Пластовского муниципального округа»	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1237	17.10.2025
28	«Обеспечение банных услуг населению в Пластовском муниципальном округе»	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1206	14.10.2025
29	«Переселение граждан из аварийного жилищного фонда, признанного таковым с 1 января 2017 до 1 января 2022 года на территории Пластовского муниципального округа»	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1345	05.11.2025
30	«Реализация государственной национальной политики в Пластовском муниципальном округе»	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1368	13.11.2025
31	«Профилактика преступлений и иных правонарушений в Пластовском муниципальном округе»	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1363	11.11.2025
32	«Противодействие проявлениям экстремизма в Пластовском муниципальном округе»	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1369	13.11.2025
33	«Противодействие злоупотреблению наркотиками и их незаконному обороту в Пластовском муниципальном округе»	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1362	11.11.2025
34	«Профилактика преступлений, совершаемых с использованием информационно - телекоммуникационных технологий на территории Пластовского муниципального округа»	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1361	11.11.2025
35	«Профилактика терроризма в Пластовском муниципальном округе»	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1364	11.11.2025
36	«Эффективное управление муниципальным имуществом и земельными ресурсами Пластовского муниципального округа Челябинской области»	Постановление	Постановление администрации Пластовского муниципального округа Челябинской области	1331	31.10.2025