

УТВЕРЖДАЮ
Глава администрации
сельского поселения Хорошенькое
муниципального района Красноярский
Самарской области
_____ С.А. Паничкин
« ____ » _____ 2014 г.

**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ
СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ХОРОШЕНЬКОЕ
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА КРАСНОЯРСКИЙ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ
НА ПЕРИОД 2014-2024 г.г.**

ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ

2014 г.

СОДЕРЖАНИЕ

№ раздела	Наименование раздела	Стр.
	Введение	3
1	Паспорт Программы	4
2	Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры с.п. Хорошенькое	7
2.1	Анализ существующего состояния системы теплоснабжения	8
2.2	Анализ существующего состояния системы водоснабжения	28
2.3	Анализ существующего состояния системы водоотведения	36
2.4	Анализ существующего состояния системы электроснабжения	38
2.5	Анализ существующего состояния системы газоснабжения	40
2.6	Анализ существующего состояния системы захоронения (утилизации) ТБО	43
3	Перспективы развития муниципального образования и прогноз спроса на коммунальные ресурсы с.п. Хорошенькое	45
3.1	План прогнозируемой застройки с.п. Хорошенькое	45
3.2	Прогноз спроса на коммунальные ресурсы со ссылкой на обоснование прогноза спроса	53
4	Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры	96
5	Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей	99
6	Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения с.п. Хорошенькое	116
7	Управление Программой	119

ВВЕДЕНИЕ

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры (далее – Программа) сельского поселения Хорошенькое муниципального района Красноярский Самарской области (далее – с.п. Хорошенькое) разработана в соответствии с Федеральным законом № 210-ФЗ от 30 декабря 2004 г. "Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса", Приказом Минрегиона РФ № 204 от 06 мая 2011 г. «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований», а также Постановлением Правительства РФ № 502 от 14.06.2013 г. «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов».

Программа определяет основные направления развития систем коммунальной инфраструктуры с.п. Хорошенькое, в том числе, систем теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, электроснабжения, газоснабжения, а также объектов, используемых для утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов, в соответствии с потребностями промышленного, жилищного строительства, в целях повышения качества услуг и улучшения экологического состояния с.п. Хорошенькое.

Основу Программы составляет система программных мероприятий по различным направлениям развития коммунальной инфраструктуры с.п. Хорошенькое.

Данная Программа ориентирована на устойчивое развитие с.п. Хорошенькое и в полной мере соответствует государственной политике реформирования коммунального комплекса Российской Федерации.

1 Паспорт Программы

Наименование Программы	Долгосрочная целевая программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Хорошенькое муниципального района Красноярский Самарской области на 2014-2024 г.г.
Основание для разработки Программы	<ul style="list-style-type: none"> • ФЗ РФ от 30.12.2004 г. № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»; • Постановление Правительства РФ от 14.06.2013 г. № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; • Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 г. № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований».
Заказчик Программы	Администрация сельского поселения Хорошенькое муниципального района Красноярский Самарской области
Разработчик Программы	Общество с ограниченной ответственностью «Самарская энергосервисная компания» (ООО «СамараЭСКО»)
Ответственный исполнитель Программы	Администрация сельского поселения Хорошенькое муниципального района Красноярский Самарской области
Соисполнители Программы	<ul style="list-style-type: none"> • МУП «Красноярское ЖКХ»; • Прочие подрядные организации.
Цели Программы	<p>Цели Программы:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Развитие систем коммунальной инфраструктуры в соответствии с потребностями жилищного и промышленного строительства в с.п. Хорошенькое с 2014 по 2024 годы; • Модернизация и повышение эффективности существующей системы коммунальной инфраструктуры; • Экономия топливно-энергетических и трудовых ресурсов в системе коммунальной инфраструктуры с.п. Хорошенькое;

	<ul style="list-style-type: none"> • Повышение качества предоставляемых коммунальных услуг; • Улучшение состояния окружающей среды, экологическая безопасность развития с.п. Хорошенькое, создание благоприятных условий для проживания населения с.п. Хорошенькое.
Задачи Программы	<ul style="list-style-type: none"> • Определение перспективной потребности населения и объектов нового строительства сельского поселения Хорошенькое в коммунальных ресурсах; • Обеспечение наиболее экономичным образом качественного и надежного предоставления коммунальных услуг потребителям; • Разработка конкретных мероприятий по повышению эффективности и оптимальному развитию систем коммунальной инфраструктуры, повышение их инвестиционной привлекательности; • Обеспечение коммунальной инфраструктурой объектов жилищного и промышленного строительства.
Основные индикаторы и целевые показатели, позволяющие оценить ход реализации Программы	<ul style="list-style-type: none"> • Показатели перспективной обеспеченности и потребности застройки поселения; • Показатели надежности; • Показатели энергоэффективности и развития соответствующей системы коммунальной инфраструктуры, объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов; • Показатели качества коммунальных ресурсов; • Критерии доступности для населения коммунальных услуг; • Показатели спроса на коммунальные ресурсы; • Показатели перспективных нагрузок; • Показатели величин новых нагрузок; • Показатели качества поставляемого коммунального ресурса; • Показатели степени охвата потребителей приборами учета; • Показатели надежности; • Показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов; • Показатели эффективности потребления каждого вида коммунального ресурса;

	<ul style="list-style-type: none"> Показатели воздействия на окружающую среду.
Сроки и этапы реализации Программы	Программа реализуется в течение 2014 - 2024 г.г.
Объемы требуемых капитальных вложений	<p>Общий объем финансирования Программы составляет 50 023,64 тыс. руб., в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> Теплоснабжение – 12 557,64 тыс. руб.; Водоснабжение – 31 616,00 тыс. руб.; Водоотведение – 5 850,00 тыс. руб.
Ожидаемые результаты реализации Программы	<ul style="list-style-type: none"> Повышение надежности работы систем коммунальной инфраструктуры с.п. Хорошенькое; Повышение качества предоставления коммунальных услуг; Повышение экологической безопасности с.п. Хорошенькое.

2 Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры с.п. Хорошенькое

В таблице 2.1 приведены данные о наличии в населенных пунктах с.п. Хорошенькое инфраструктуры для предоставления централизованных коммунальных услуг и ресурсов.

Таблица 2.1 – Наличие инфраструктуры в с.п. Хорошенькое

№ п/п	Наименование населенного пункта	ТС	ВС	ВО	ЭС	ГС	ТБО
1	с. Хорошенькое (центр поселения)	Да	Да	Нет	Да	Да	Да
2	п. Мартышенка	Нет	Нет	Нет	Да	Нет	Нет
3	с. Лопатино	Нет	Да	Нет	Да	Да	Да
4	п. Конезавод	Да	Да	Нет	Да	Да	Да
5	с. Кривое Озеро	Нет	Да	Нет	Да	Да	Да
6	п. Лебяжинка	Нет	Нет	Нет	Да	Нет	Нет
7	п. Ильинка	Нет	Нет	Нет	Да	Нет	Нет
8	п. Лужки	Нет	Нет	Нет	Да	Нет	Нет
9	п. Малая Тростянка	Нет	Нет	Нет	Да	Да	Нет
10	п. Грачевка	Нет	Да	Нет	Да	Да	Да
11	п. Потаповка	Нет	Нет	Нет	Да	Да	Да
12	п. Песчановка	Нет	Нет	Нет	Да	Нет	Нет
13	п. Маршанка	Нет	Нет	Нет	Да	Нет	Нет
14	п. Светлый Ключ	Да	Да	Нет	Да	Да	Да
15	п. Сухолинка	Нет	Нет	Нет	Да	Да	Нет

ТС – централизованное теплоснабжение;

ВС – централизованное водоснабжение;

ВО – централизованное водоотведение;

ЭС – централизованное электроснабжение;

ГС – централизованное газоснабжение;

ТБО – вывоз ТБО.

2.1 Анализ существующего состояния системы теплоснабжения

Институциональная структура теплоснабжения с.п. Хорошенькое

МУП «Красноярское ЖКХ» осуществляет деятельность по производству и передаче тепловой энергии потребителям в Красноярском районе Самарской области. В хозяйственном ведении организации находятся тепловые сети, общей протяженностью 33,710 км и 33 котельные (3 из них в сельском поселении Хорошенькое). Организация имеет необходимый персонал и техническое оснащение для осуществления эксплуатации и проведения ремонтных работ объектов производства и передачи тепловой энергии.

Основные показатели результатов хозяйственной деятельности теплоснабжающей и теплосетевой организации в соответствии с требованиями устанавливаемыми Правительством РФ в стандартах раскрытия информации представлены в таблице 2.1.1.

Таблица 2.1.1 – Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности МУП «Красноярское ЖКХ» Красноярского района на 2013 год

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2013 г.
1	2	3	4
1	Вид регулируемой деятельности	х	производство (некомбинир. выработка) + передача + сбыт
2	Выручка от регулируемой деятельности	тыс. руб.	40 724,02
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, в том числе:	тыс. руб.	40 724,02
3.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность)	тыс. руб.	0
3.2	Расходы на топливо	тыс. руб.	22 569,11
3.2.1	газ природный по нерегулируемой цене	Стоимость	тыс. руб.
		Объем	тыс. м ³
		Стоимость 1й единицы объема с учетом доставки (транспортировки)	тыс. руб.
			5,31
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), потребляемую оборудованием, используемым в технологическом процессе:	тыс. руб.	3 682,05
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВтч (с учетом мощности)	руб.	4,03
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВтч	914,20
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	300,18
3.5	Расходы на химреагенты, используемые в технолог. процессе	тыс. руб.	-
3.6	Расходы на оплату труда основного производств. персонала	тыс. руб.	5 278,34
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	1 594,06
3.8	Расходы на амортизацию основных производственных средств, используемых в технологическом процессе	тыс. руб.	1 934,05
3.9	Расходы на аренду имущества, используемого в технологическом процессе	тыс. руб.	-
3.10	Общепроизводственные (цеховые) расходы, в том числе:	тыс. руб.	1 355,74
3.10.1	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2013 г.
1	2	3	4
3.10.2	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	
3.11	Общехозяйственные (управленческие) расходы	тыс. руб.	1 982,39
3.11.1	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	1 500,87
3.11.2	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	453,26
3.12	Расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств	тыс. руб.	2 028,10
3.13	Расходы на услуги производ. характера, выполн. по договорам с организ. на провед.реглам.работ в рамках технолог. процесса	тыс. руб.	-
4	Валовая прибыль от продажи товаров и услуг по регулируруемому виду деятельности	тыс. руб.	457,14
5	Чистая прибыль от регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	-
6	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	21,500
7	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	10,700
8	Объем выработ. регулируемой организацией тепловой энергии	тыс. Гкал	23,300
8.1	Справочно: объем ТЭ на технолог. нужды производства	тыс. Гкал	0,600
9	Объем покупаемой регулируемой организацией ТЭ	тыс. Гкал	0,00
10	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, в т.ч.:	тыс. Гкал	20,900
10.1	По приборам учета	тыс. Гкал	0,1325
10.2	По нормативам потребления (расчетным методом)	тыс. Гкал	20,7675
11	Технолог. потери ТЭ при передаче по тепловым сетям	%	7,93
12	Справочно: потери тепла через изоляцию труб	тыс. Гкал	1,800
13	Протяженность магистральных сетей и тепловых вводов (в однотрубном исчислении)	км	-
14	Протяженность разводящих сетей (в однотрубном исчислении)	км	32,40
15	Количество теплоэлектростанций	ед.	-
16	Количество тепловых станций и котельных	ед.	15
17	Количество тепловых пунктов	ед.	-
18	Среднесписочная числен. основного производств. персонала	чел.	67
19	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	кг у.т./Гкал	165,31
20	Удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	кВтч/Гкал	26,05
21	Удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	куб. м/Гкал	0,13

Характеристика системы теплоснабжения с.п. Хорошенькое

Теплоснабжение на территории сельского поселения Хорошенькое осуществляется преимущественно от индивидуальных источников отопления.

Село Хорошенькое имеет единственную отопительную котельную и тепловые сети, обслуживаемые МУП «Красноярское ЖКХ». Потребителем тепловой энергии является Хорошенская средняя образовательная школа. Все остальные общественные, коммунально-бытовые здания, а также объекты индивидуального жилищного строительства с. Хорошенькое оборудованы индивидуальными источниками тепловой энергии. Индивидуальные жилые дома населенных пунктов с. Хорошенькое отапливаются за счет собственных теплогенераторов. Для горячего водоснабжения в с. Хорошенькое используются проточные газовые водонагреватели, двухконтурные отопительные котлы и электрические водонагреватели. Производственные объекты на территории с. Хорошенькое имеют собственные автономные источники тепловой

энергии – котлы различной модификации. В качестве топлива для всех источников используется природный газ.

В посёлке Конезавод централизованным теплоснабжением обеспечивается здание школы. Источником тепла школы является мини-котельная, обслуживаемая МУП «Красноярское ЖКХ». Индивидуальный жилой сектор, общественные, коммунально-бытовые здания снабжаются теплом от собственных автономных источников – котлов различной модификации. Для горячего водоснабжения в п. Конезавод используются проточные газовые водонагреватели, двухконтурные отопительные котлы и электрические водонагреватели. В качестве топлива для всех источников используется природный газ.

В посёлке Светлый Ключ централизованным теплоснабжением обеспечивается здание школы. Источником тепла школы является мини-котельная, расположенная на ул. Центральная.

Индивидуальный жилой сектор, общественные, коммунально-бытовые здания снабжаются теплом от собственных автономных источников – котлов различной модификации. Для горячего водоснабжения в п. Светлый Ключ используются проточные газовые водонагреватели, двухконтурные отопительные котлы и электрические водонагреватели. В качестве топлива для всех источников используется природный газ.

Село Лопатино, посёлок Грачевка, посёлок Сухолинка, посёлок Малая Тростянка, село Кривое Озеро не имеют централизованного источника тепловой энергии. Все потребители оборудованы собственными автономными тепловыми источниками – котлами различной модификации, работающими на газовом топливе.

В населенных пунктах: посёлок Лебяжинка, посёлок Мартышенка, посёлок Лужки, посёлок Песчановка, посёлок Ильинка, посёлок Маршанка, посёлок Потаповка Централизованное теплоснабжение поселков отсутствует. Источниками теплоснабжения служат собственные встроенные тепловые источники, работающие на твердом топливе.

Источники тепловой энергии

На территории сельского поселения Хорошенькое действуют 3 отопительные мини-котельные МУП «Красноярское ЖКХ».

В селе Хорошенькое находится 1 котельная № 1.25 по адресу: с. Хорошенькое, ул. Школьная, 12, которая обеспечивает централизованным теплоснабжением здание школы.

Котельная является автономной, находится на обслуживании МУП «Красноярское ЖКХ», работает с постоянным обслуживающим персоналом. В

настоящее время в котельной установлено 2 котла КВа-100. Котлоагрегаты введены в эксплуатацию в 1996 году. Производительность каждого котлоагрегата согласно паспортным данным составляет 0,172 Гкал/час. Номинальная мощность котельной 0,344 Гкал/ч. Приборы учета тепловой энергии отсутствуют.

Газ является основным видом топлива на котельной. Для учета потребления газа в котельной установлен счетчик газа СГ-16М, учет потребления воды ведется по счетчику ВК-25. Резервное топливо не предусмотрено. Котельная работает только в отопительный сезон (4872 ч.). Котельная отпускает тепловую энергию в горячей воде на нужды отопления потребителей по закрытой схеме. Тепловые сети двухтрубные, симметричные, стальные, проложены надземным способом. Тепловая изоляция трубопроводов выполнена из минераловатного утеплителя с покровным слоем из рубероида. Протяженность тепловых сетей в однострубно́м исчислении составляет 60 м. Тепловые сети введены в эксплуатацию в 1996 г., работают по температурному графику 90/70, ЦТП отсутствуют.

Режимно-наладочные работы в котельной не проводились с 2011 года. Удельный расход топлива на выработку 1 Гкал тепла в 2013 г. составил 161,94 кг у.т. / Гкал.

После реализации предложений по замене котлоагрегатов удельных расход топлива на производство тепловой энергии снизится на 4,6 % и составит 154,29 кг у.т. / Гкал.

В п. Конезавод централизованным теплоснабжением обеспечивается здание школы. Источником тепла здания школы является мини-котельная № 1.26, расположенная на ул. Школьная, 3. В котельной установлено 2 котла типа КВа-100М. Котлоагрегаты введены в эксплуатацию в 1998 году. Производительность каждого котлоагрегата согласно паспортным данным составляет 0,172 Гкал/час. Номинальная мощность котельной 400 кВт. Приборы учета тепловой энергии и воды отсутствуют.

Газ является основным видом топлива на котельной. Для учета потребления газа в котельной установлен счетчик газа СГ-16М. Резервное топливо не предусмотрено. Котельная работает только в отопительный сезон (4872 ч.). Котельная отпускает тепловую энергию в горячей воде на нужды отопления потребителей по закрытой схеме. Тепловые сети двухтрубные, симметричные, стальные, надземного способа прокладки. Тепловая изоляция трубопроводов выполнена из минераловатного утеплителя с покровным слоем из рубероида. Протяженность тепловых сетей в однострубно́м исчислении составляет 25 м. Тепловые сети введены в эксплуатацию в 1998 г., работают по температурному графику 90/70, ЦТП отсутствуют.

Режимно-наладочные работы в котельной проводились в 2012 году. Согласно режимным картам удельный расход топлива на выработку 1 Гкал тепла составил: котла № 1 – 159,30 кг у.т./Гкал; котла № 2 – 159,41 кг у.т./Гкал.

После реализации предложений по замене котлоагрегатов удельных расход топлива на производство тепловой энергии снизится на 2,9 % и составит 154,76 кг у.т. / Гкал.

В п. Светлый Ключ централизованным теплоснабжением обеспечивается здание школы. Источником тепла является мини-котельная № 1.27, расположенная на ул. Центральная, 6. В котельной установлено 2 котла типа КВа-100М. Котлоагрегаты введены в эксплуатацию в 1996 году. Производительность каждого котлоагрегата согласно паспортным данным составляет 0,172 Гкал/час. Номинальная мощность котельной 0,344 Гкал/ч. Приборы учета тепловой энергии и воды отсутствуют.

Газ является основным видом топлива на котельной. Для учета потребления газа в котельной установлен счетчик газа СГ-16М. Резервное топливо не предусмотрено. Котельная работает только в отопительный сезон (4872 ч.). Котельная отпускает тепловую энергию в горячей воде на нужды отопления потребителей по закрытой схеме. Тепловые сети двухтрубные, симметричные, стальные, надземного способа прокладки. Тепловая изоляция трубопроводов выполнена из минераловатного утеплителя с покровным слоем из рубероида. Протяженность тепловых сетей в однострубно́м исчислении составляет 400 м. Тепловые сети введены в эксплуатацию в 1996 г., работают по температурному графику 90/70, ЦТП отсутствуют.

Режимно-наладочные работы в котельной проводились в 2012 году. Согласно режимным картам удельный расход топлива на выработку 1 Гкал тепла составил: котла № 1 – 159,72 кг у.т./Гкал; котла № 2 – 160,15 кг у.т./Гкал.

Тепловые сети

Котельная № 1.25 (с. Хорошенькое)

Тепловые сети двухтрубные, симметричные, стальные, проложены надземным способом от котельной до Хорошенской СОШ. Тепловая изоляция трубопроводов выполнена из минераловатного утеплителя с покровным слоем из рубероида. Протяженность тепловых сетей в однострубно́м исчислении составляет 60 м. Тепловые сети введены в эксплуатацию в 1996 г., работают по температурному графику 90/70, ЦТП отсутствуют.

Котельная № 1.26 (п. Конезавод)

Тепловые сети двухтрубные, симметричные, стальные, проложены надземным способом от котельной до Конезаводской СОШ. Тепловая изоляция трубопроводов выполнена из минераловатного утеплителя с покровным слоем из рубероида.

Протяженность тепловых сетей в однострубно́м исчислении составляет 25 м. Тепловые сети введены в эксплуатацию в 1998 г., работают по температурному графику 90/70, ЦТП отсутствуют.

Котельная № 1.27 (п. Светлый Ключ)

Тепловые сети двухтрубные, симметричные, стальные, проложены надземным способом от котельной до филиала Конезаводской СОШ. Тепловая изоляция трубопроводов выполнена из минераловатного утеплителя с покровным слоем из рубероида. Протяженность тепловых сетей в однострубно́м исчислении составляет 400 м. Тепловые сети введены в эксплуатацию в 1996 г., работают по температурному графику 90/70, ЦТП отсутствуют

Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении МУП «Красноярское ЖКХ», которое осуществляет деятельность по производству и передаче тепловой энергии потребителям в Красноярском районе Самарской области.

Нормативные годовые потери тепловой энергии в тепловых сетях МУП «Красноярское ЖКХ» в сельском поселении Хорошенькое составляют:

- потери тепловой энергии теплопередачей через теплоизоляционные конструкции трубопроводов тепловой сети – 68,340 Гкал;
- потери тепловой энергии с утечкой теплоносителя из системы – 2,263 Гкал;
- объем утечки теплоносителя – 3,619 м³.

После реализации предложений по замене изоляции участков теплотрассы нормативные (годовые) потери тепловой энергии в тепловых сетях МУП «Красноярское ЖКХ» в сельском поселении Хорошенькое составят:

- потери тепловой энергии теплопередачей через теплоизоляционные конструкции трубопроводов тепловой сети – 51,437 Гкал;
- потери тепловой энергии с утечкой теплоносителя из системы – 2,263 Гкал;
- объем утечки теплоносителя – 3,619 м³

Нормируемые эксплуатационные часовые тепловые потери определены на основании данных о конструктивной характеристике участка тепловой сети при среднегодовых условиях работы исходя из норм тепловых потерь.

Сведения о конструктивных особенностях теплотрассы (тип прокладки, год ввода, наружный диаметр, протяженность) и тепловых потерях представлены в таблицах 2.1.2 – 2.1.7.

Таблица 2.1.2 – Конструктивные характеристики и нормативные потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям Котельной № 1.25 (с. Хорошенькое, ул. Школьная, 12)

№ уч.	Наружный диаметр, м	Длина в однострубнои исчислении, м	Изоляционный материал	Тип		Год ввода	Темп. график	Козф. местных тепловых потерь	Удельные часовые потери, Ккал/ч м	Часовые потери, Гкал/ч	Тепловые потери теплопередачей за отопительный период, Гкал	Объём, м ³	Норма утечки теплоносителя за отопительный период, м ³	Потери с утечкой за отопительный период, Гкал
1	0,076	30	Мин. вата	Надземная	подача	1996	90/70	1,2	27,23	0,000980	4,776	0,117	1,4	0,073
1	0,076	30	Мин. вата	Надземная	обратка	1996	90/70	1,2	21,29	0,000766	3,733	0,117	1,4	0,073
Всего										0,001746	8,509	0,234	2,8	0,146

Таблица 2.1.3 – Конструктивные характеристики и перспективные нормативные потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям Котельной № 1.25 (с. Хорошенькое, ул. Школьная, 12)

№ уч.	Наружный диаметр, м	Длина в однострубнои исчислении, м	Изоляционный материал	Тип		Год ввода	Темп. график	Козф. местных тепловых потерь	Удельные часовые потери, Ккал/ч м	Часовые потери, Гкал/ч	Тепловые потери теплопередачей за отопительный период, Гкал	Объём, м ³	Норма утечки теплоносителя за отопительный период, м ³	Потери с утечкой за отопительный период, Гкал
1	0,089	30	ППУ	Надземная	подача	нов.	90/70	1,2	20,30	0,000731	3,560	0,117	1,4	0,073
1	0,089	30	ППУ	Надземная	обратка	нов.	90/70	1,2	15,75	0,000567	2,763	0,117	1,4	0,073
Всего										0,001298	6,323	0,234	2,8	0,146

Таблица 2.1.4 – Конструктивные характеристики и нормативные потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям Котельной № 1.26 (п. Конезавод, ул. Школьная, 3)

№ уч.	Наружный диаметр, м	Длина в однострубнои исчислении, м	Изоляционный материал	Тип		Год ввода	Темп. график	Козф. местных тепловых потерь	Удельные часовые потери, Ккал/ч м	Часовые потери, Гкал/ч	Тепловые потери теплопередачей за отопительный период, Гкал	Объём, м ³	Норма утечки теплоносителя за отопительный период, м ³	Потери с утечкой за отопительный период, Гкал
1	0,089	12,5	Мин. вата	Надземная	подача	1998	90/70	1,2	23,70	0,000356	1,732	0,133	1,6	0,083
1	0,089	12,5	Мин. вата	Надземная	обратка	1998	90/70	1,2	18,81	0,000282	1,375	0,133	1,6	0,083
Всего										0,000638	3,107	0,266	3,2	0,166

Таблица 2.1.5 – Конструктивные характеристики и перспективные нормативные потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям Котельной № 1.26 (п. Конезавод, ул. Школьная, 3)

№ уч.	Наружный диаметр, м	Длина в однострубно исчислении, м	Изоляционный материал	Тип		Год ввода	Темп. график	Козф. местных тепловых потерь	Удельные часовые потери, Ккал/ч м	Часовые потери, Гкал/ч	Тепловые потери теплопередачей за отопительный период, Гкал	Объём, м ³	Норма утечки теплоносителя за отопительный период, м ³	Потери с утечкой за отопительный период, Гкал
1	0,089	12,5	ППУ	Надземная	подача	нов.	90/70	1,2	22,70	0,000341	1,660	0,133	1,6	0,083
1	0,089	12,5	ППУ	Надземная	обратка	нов.	90/70	1,2	17,81	0,000267	1,301	0,133	1,6	0,083
Всего										0,000608	2,961	0,266	3,2	0,166

Таблица 2.1.6 – Конструктивные характеристики и нормативные потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям Котельной № 1.27 (п. Светлый Ключ, ул. Центральная, 6)

№ уч.	Наружный диаметр, м	Длина в однострубно исчислении, м	Изоляционный материал	Тип		Год ввода	Темп. график	Козф. местных тепловых потерь	Удельные часовые потери, Ккал/ч м	Часовые потери, Гкал/ч	Тепловые потери теплопередачей за отопительный период, Гкал	Объём, м ³	Норма утечки теплоносителя за отопительный период, м ³	Потери с утечкой за отопительный период, Гкал
1	0,076	200	Мин. вата	Надземная	подача	1996	90/70	1,2	27,23	0,006534	31,834	1,56	19,0	0,975
1	0,076	200	Мин. вата	Надземная	обратка	1996	90/70	1,2	21,29	0,005109	24,890	1,56	19,0	0,975
Всего										0,011643	56,724	3,12	38,0	1,950

Таблица 2.1.7 – Конструктивные характеристики и перспективные нормативные потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям Котельной № 1.27 (п. Светлый Ключ, ул. Центральная, 6)

№ уч.	Наружный диаметр, м	Длина в однострубно исчислении, м	Изоляционный материал	Тип		Год ввода	Темп. график	Козф. местных тепловых потерь	Удельные часовые потери, Ккал/ч м	Часовые потери, Гкал/ч	Тепловые потери теплопередачей за отопительный период, Гкал	Объём, м ³	Норма утечки теплоносителя за отопительный период, м ³	Потери с утечкой за отопительный период, Гкал
1	0,076	200	ППУ	Надземная	подача	нов.	90/70	1,2	20,30	0,004871	23,732	1,56	19,0	0,975
1	0,076	200	ППУ	Надземная	обратка	нов.	90/70	1,2	15,75	0,003781	18,421	1,56	19,0	0,975
Всего										0,008652	42,153	3,12	38,0	1,950

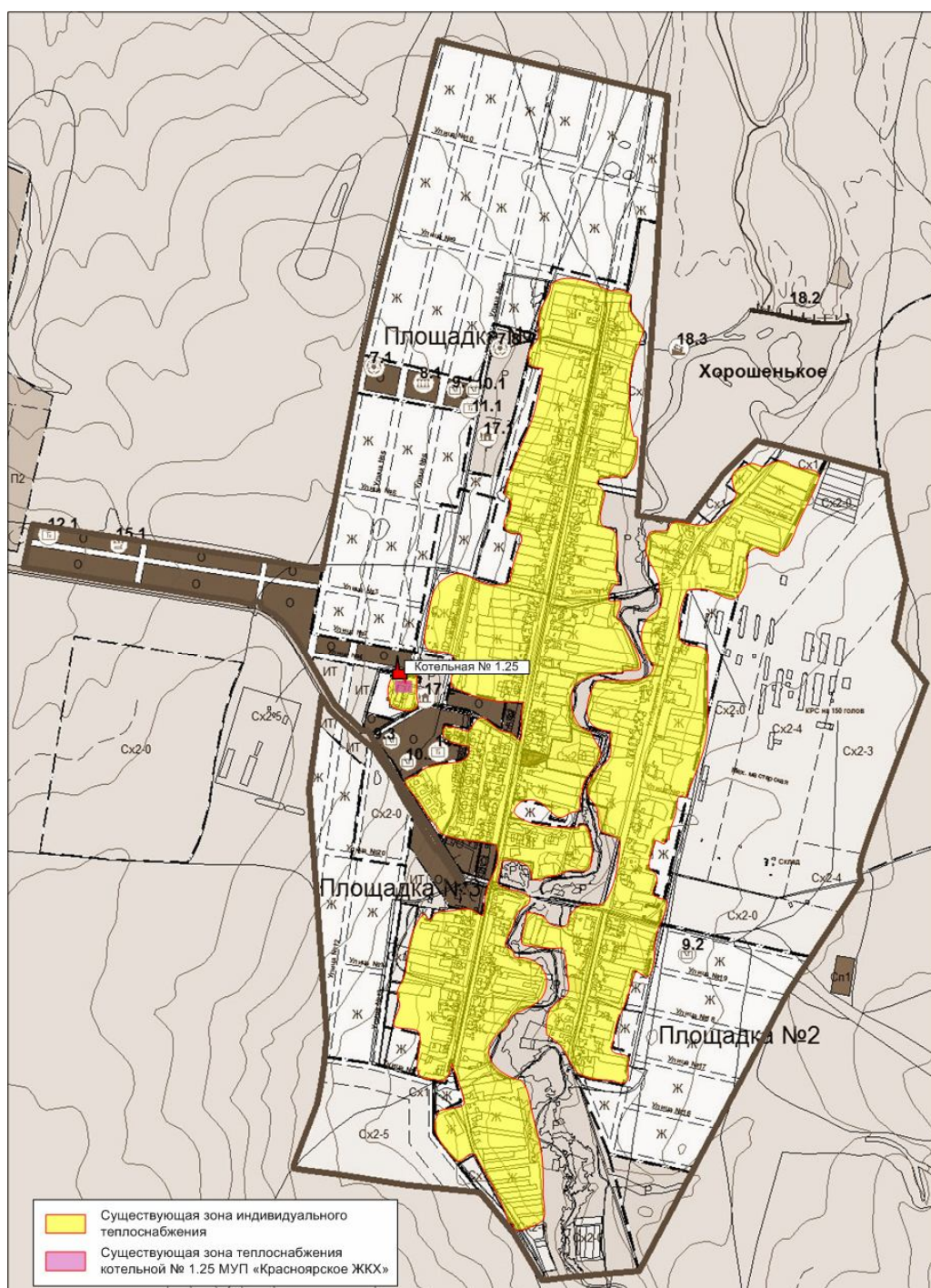
Доля поставки ресурса по приборам учета

Учет отпущенной тепловой энергии от котельной отсутствует.

Зоны действия источников тепловой энергии

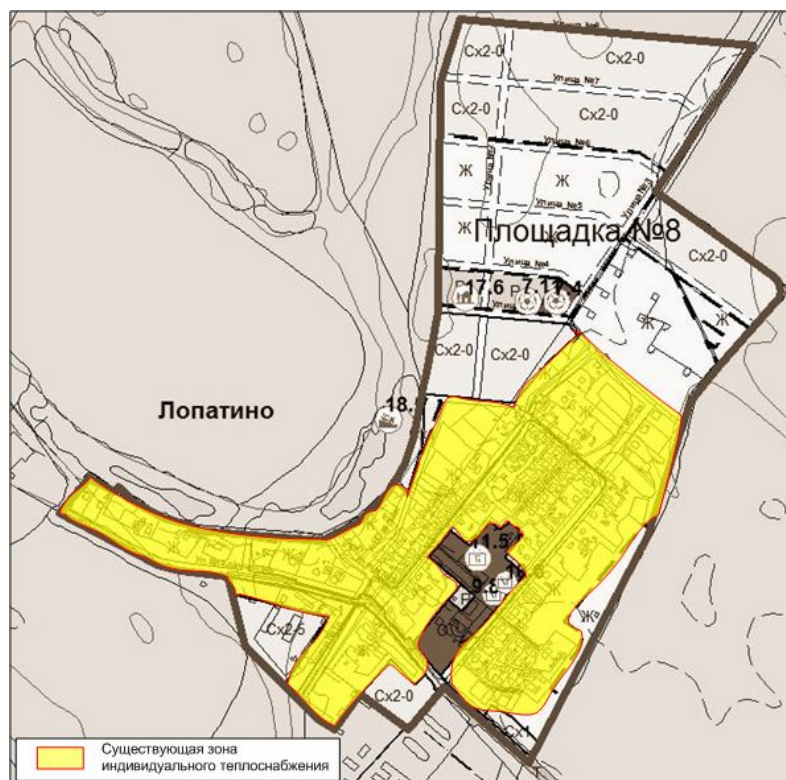
Границы зон действия систем теплоснабжения определены точками присоединения самых отдаленных потребителей к тепловым сетям. На рисунке 2.1.1 представлена существующая зона действия источников теплоснабжения с. Хорошенькое.

Рисунок 2.1.1 – Зона действия системы теплоснабжения с. Хорошенькое



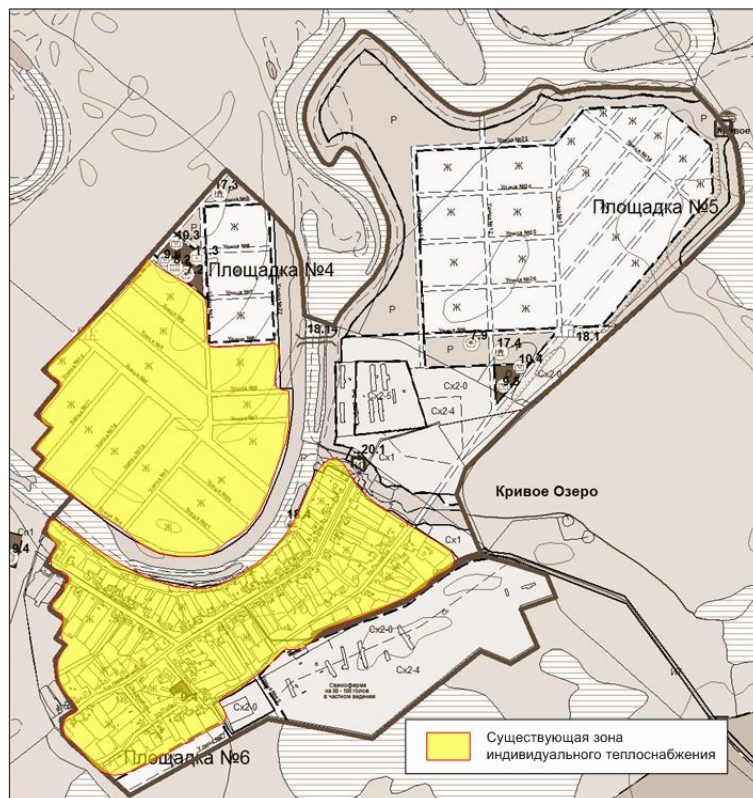
На рисунке 2.1.2 представлена существующая зона действия источников теплоснабжения с. Лопатино.

Рисунок 2.1.2 – Зоны действия систем теплоснабжения с. Лопатино



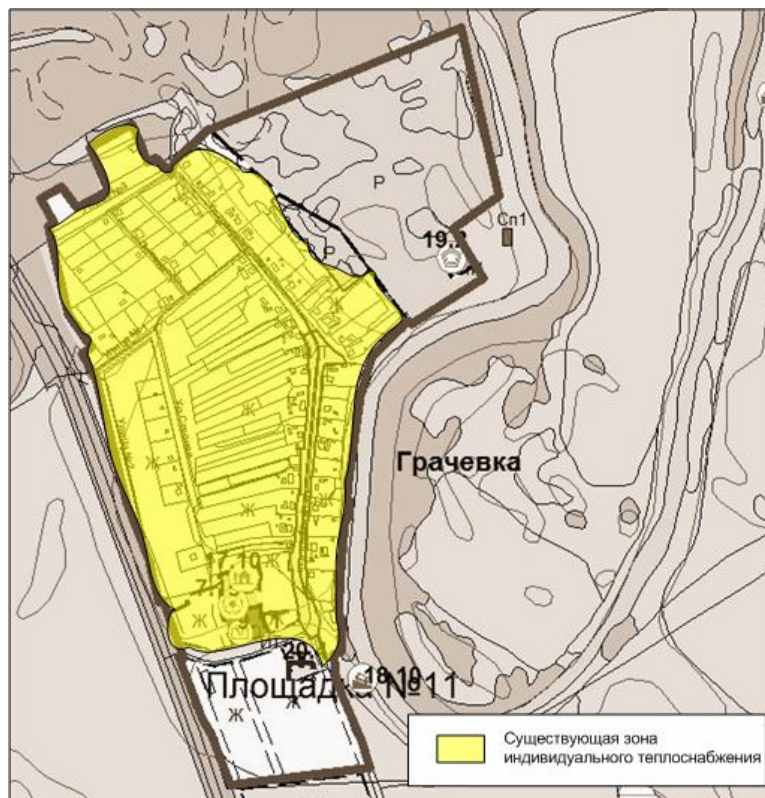
На рисунке 2.1.3 представлена существующая зона действия источников теплоснабжения с. Кривое Озеро.

Рисунок 2.1.3 – Зоны действия систем теплоснабжения с. Кривое Озеро



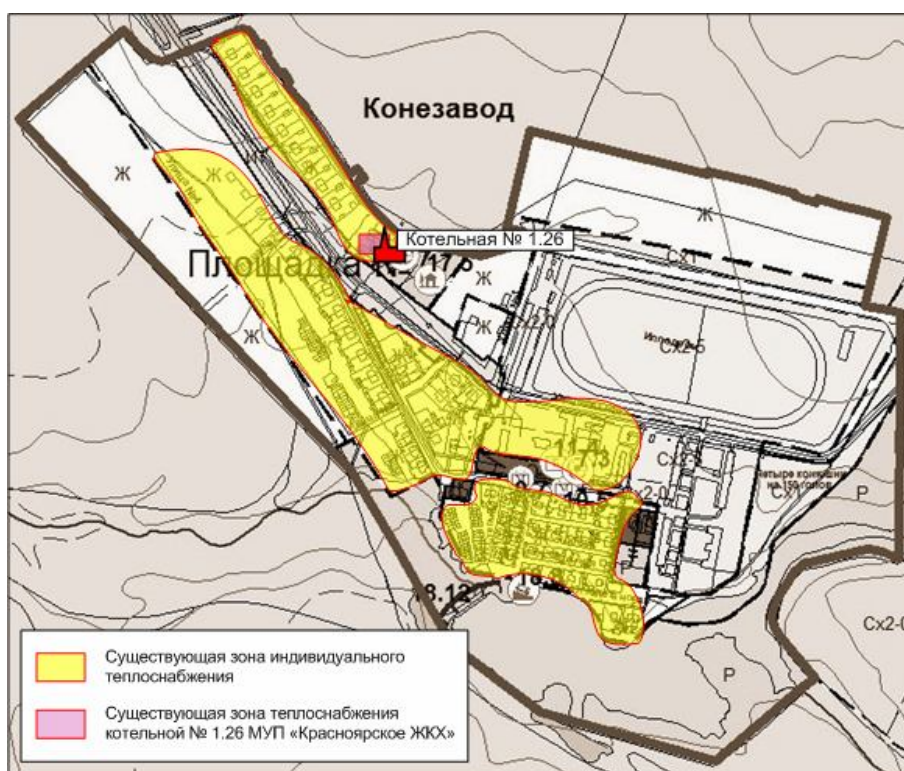
На рисунке 2.1.4 представлена существующая зона действия источников теплоснабжения п. Грачевка

Рисунок 2.1.4 – Зоны действия систем теплоснабжения п. Грачевка



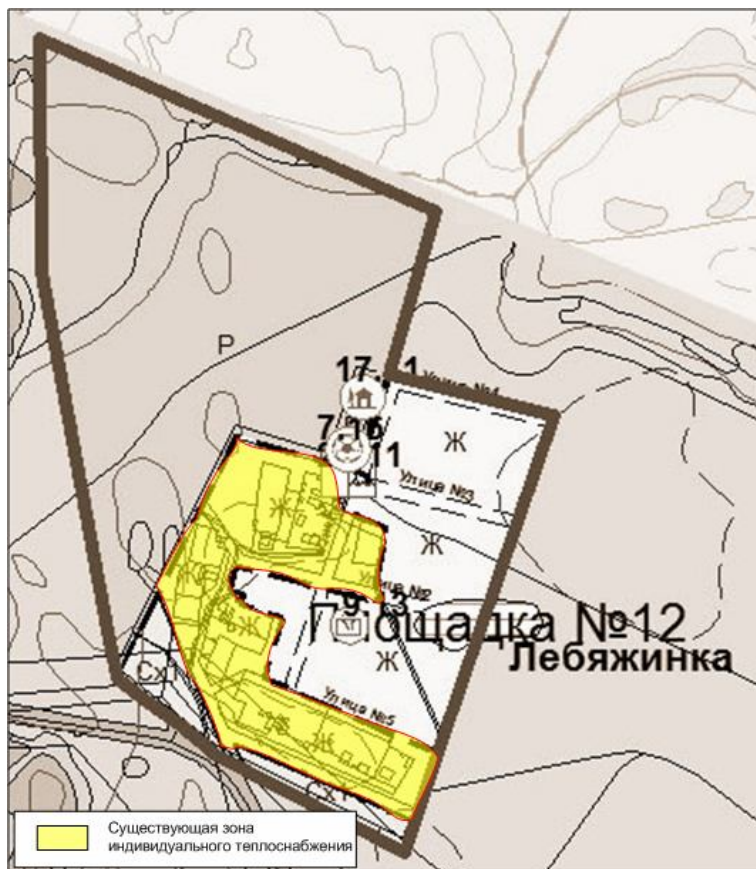
На рисунке 2.1.5 представлена существующая зона действия индивидуальных источников теплоснабжения п. Конезавод.

Рисунок 2.1.5 – Зоны действия систем теплоснабжения п. Конезавод



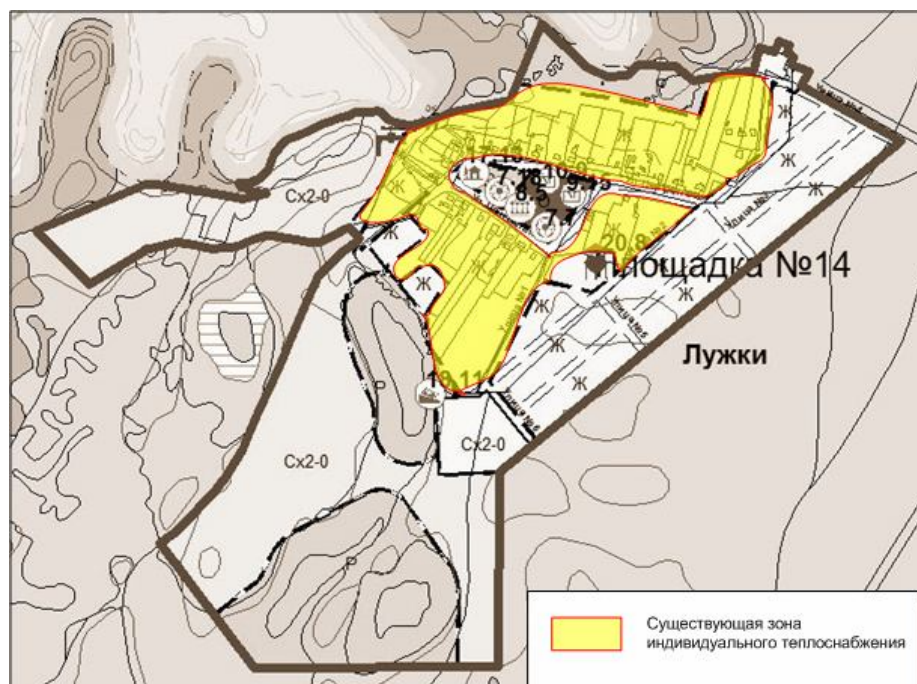
На рисунке 2.1.6 представлена существующая зона действия индивидуальных источников п. Лебяжинка.

Рисунок 2.1.6 – Зоны действия систем теплоснабжения п. Лебяжинка



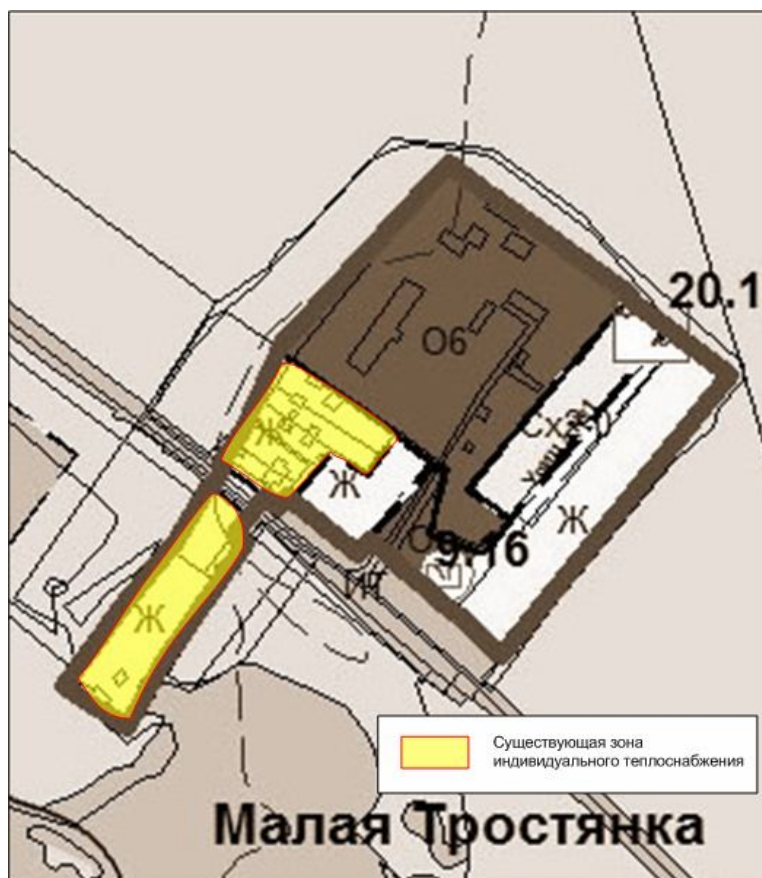
На рисунке 2.1.7 представлена существующая зона действия индивидуальных источников п. Лужки.

Рисунок 2.1.7 – Зоны действия систем теплоснабжения п. Лужки



На рисунке 2.1.8 представлена существующая зона действия индивидуальных источников п. Малая Тростянка.

Рисунок 2.1.8 – Зона действия системы теплоснабжения п. Малая Тростянка

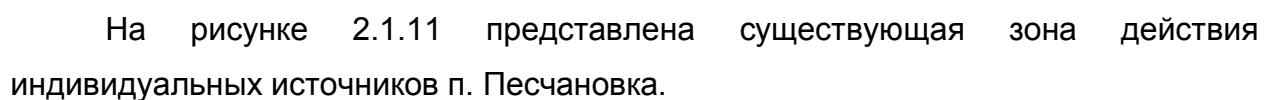


На рисунке 2.1.9 представлена существующая зона действия индивидуальных источников п. Мартышенка.

Рисунок 2.1.9 – Зоны действия систем теплоснабжения п. Мартышенка



Рисунок 2.1.10 – Зона действия системы теплоснабжения п. Маршанка



На рисунке 2.1.12 представлена существующая зона действия индивидуальных источников п. Потаповка.

Рисунок 2.1.12 – Зона действия систем теплоснабжения п. Потаповка

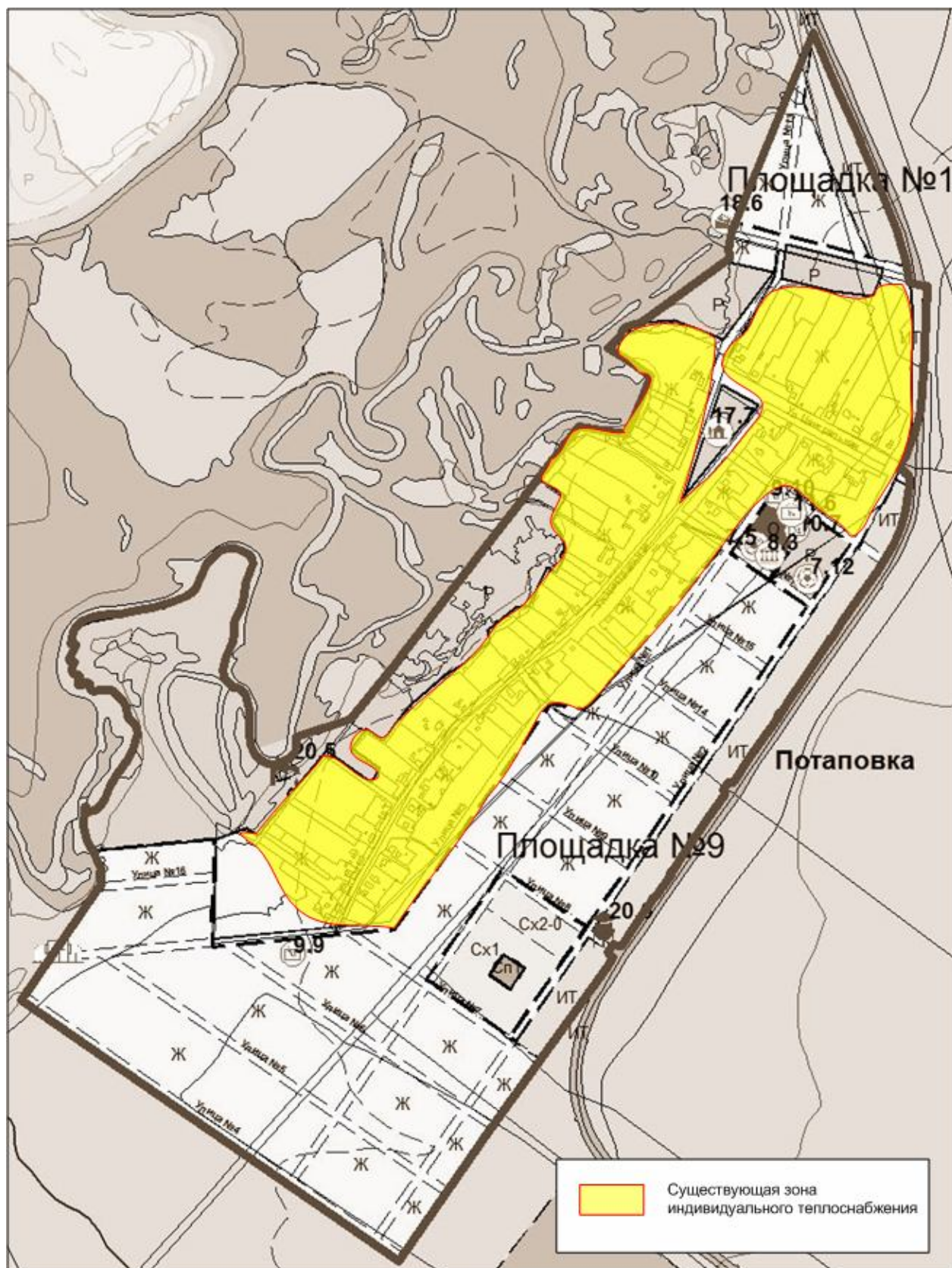
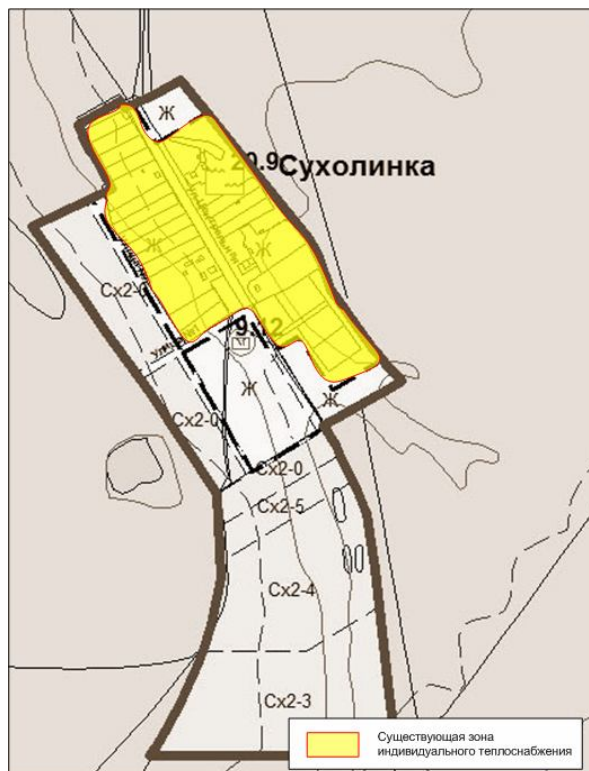


Рисунок 2.1.13 – Зоны действия системы теплоснабжения п. Светлый Ключ



На рисунке 2.1.14 представлена существующая зона действия индивидуальных источников п. Сухолинка.

Рисунок 2.1.14 – Зона действия системы теплоснабжения п. Сухолинка



Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки источников тепловой энергии

Резервы и дефициты по зонам действия источников тепловых ресурсов

Расчетные показатели тепловой мощности систем теплоснабжения МУП «Красноярское ЖКХ» сельского поселения Хорошенькое, представлены в таблицах 2.1.8 – 2.1.10.

Таблица 2.1.8 – Значения тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельной № 1.25 (с. Хорошенькое, ул. Школьная, 12), Гкал/ч

№ п/п	Наименование	Базовое значение (факт 2013 г.)
1.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,344
2.	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	0,344
3.	Затраты тепловой мощности на собственные и хоз. нужды котельной	0,002
4.	Тепловая мощность источника тепловой энергии, нетто	0,342
5.	Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, в т.ч.:	0,00178
5.1.	теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	0,00175
5.2.	потерей теплоносителя	0,00003
6.	Тепловая мощность котлов на резервном топливе	0,000
7.	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,109
8.	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии	+0,231

Таблица 2.1.9 – Значения тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельной № 1.26 (п. Конезавод, ул. Школьная, 3), Гкал/ч

№ п/п	Наименование	Базовое значение (факт 2013 г.)
1.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,344
2.	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	0,344
3.	Затраты тепловой мощности на собственные и хоз. нужды котельной	0,007
4.	Тепловая мощность источника тепловой энергии, нетто	0,337
5.	Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, в т.ч.:	0,001
5.1.	теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	0,0006
5.2.	потерей теплоносителя	0,00003
6.	Тепловая мощность котлов на резервном топливе	0
7.	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,321
8.	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии	+0,015

Таблица 2.1.10 – Значения тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельной № 1.27 (п. Светлый Ключ, ул. Центральная, 6), Гкал/ч

№ п/п	Наименование	Базовое значение (факт 2013 г.)
1.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,344
2.	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	0,344
3.	Затраты тепловой мощности на собственные и хоз. нужды котельной	0,002
4.	Тепловая мощность источника тепловой энергии, нетто	0,342
5.	Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, в т.ч.:	0,0121
5.1.	теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	0,0116
5.2.	потерей теплоносителя	0,00042
6.	Тепловая мощность котлов на резервном топливе	0,000
7.	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,076
8.	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии	+0,254

Балансы теплоносителя

Балансы теплоносителя существующей системы теплоснабжения в сельском поселении Хорошенькое, включающий расход сетевой воды, объем трубопроводов и потери в сетях представлены в таблицах 2.1.11 – 2.1.13.

Таблица 2.1.11 – Баланс теплоносителя Котельной № 1.25 МУП «Красноярское ЖКХ» (с. Хорошенькое, ул. Школьная, 12)

№ п/п	Наименование	Базовое значение (факт 2013 г.)
1.	Тепловая нагрузка + потери, Гкал/ч	0,111
2.	Расход теплоносителя, т/ч	5,5
3.	Объем теплоносителя в тепловой сети, м ³	0,2
4.	Расход воды для подпитки тепловой сети, м ³ /ч	0,001
5.	Аварийная величина подпитки тепловой сети, м ³ /ч	0,005
6.	Годовой расход воды для подпитки тепловой сети, м ³	3

Таблица 2.1.12 – Баланс теплоносителя Котельной № 1.26 МУП «Красноярское ЖКХ» (п. Конезавод, ул. Школьная, 3)

№ п/п	Наименование	Базовое значение (факт 2013 г.)
1.	Тепловая нагрузка + потери, Гкал/ч	0,322
2.	Расход теплоносителя, т/ч	16,1
3.	Объем теплоносителя в тепловой сети, м ³	0,3
4.	Расход воды для подпитки тепловой сети, м ³ /ч	0,001
5.	Аварийная величина подпитки тепловой сети, м ³ /ч	0,005
6.	Годовой расход воды для подпитки тепловой сети, м ³	3

Таблица 2.1.13 – Баланс теплоносителя Котельной № 1.27 МУП «Красноярское ЖКХ» (п. Светлый Ключ, ул. Центральная, 6)

№ п/п	Наименование	Базовое значение (факт 2013 г.)
1.	Тепловая нагрузка + потери, Гкал/ч	0,088
2.	Расход теплоносителя, т/ч	3,5
3.	Объем теплоносителя в тепловой сети, м ³	3,1
4.	Расход воды для подпитки тепловой сети, м ³ /ч	0,008
5.	Аварийная величина подпитки тепловой сети, м ³ /ч	0,062
6.	Годовой расход воды для подпитки тепловой сети, м ³	38

Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

Тарифы на тепловую энергию МУП «Красноярское ЖКХ» за предыдущие 5 лет представлены в таблице 2.1.14.

Таблица 2.1.14 – Тарифы на тепловую энергию МУП «Красноярское ЖКХ» за 5 лет

Показатель	2009	2010	2011	2012	01.01. 2013	01.07. 2013	01.01. 2014	01.07. 2014
Тариф на тепловую энергию, руб/Гкал	922	1124	1293	1371	1421,9	1545,8	1545,8	1609,52
Изменение относительно предыдущего, % (↑ – рост)	-	↑22	↑15	↑6	↑4	↑9	0	↑4

Динамика утвержденных тарифов на тепловую энергию МУП «Красноярское ЖКХ» представлена на рисунке 2.1.15.

Рисунок 2.1.15 – Динамика утвержденных тарифов на тепловую энергию МУП «Красноярское ЖКХ»



Тариф на тепловую энергию для потребителей МУП «Красноярское ЖКХ» (Муниципальный район Красноярский), установленный приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 26 ноября 2013 г. № 346, представлен в таблице 2.1.15.

Таблица 2.1.15 – Тариф на тепловую энергию для потребителей МУП «Красноярское ЖКХ»

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)*							
1.1	однотарифный тариф руб./Гкал	с 01.01.2014 до 30.06.2014	1310	-	-	-	-	-
1.2		с 01.07.2014 до 31.12.2014	1364	-	-	-	-	-
2	Население (с учетом НДС)*							
2.1	однотарифный тариф руб./Гкал	с 01.01.2014 до 30.06.2014	1545,8	-	-	-	-	-
2.2		с 01.07.2014 до 31.12.2014	1609,52	-	-	-	-	-

2.2 Анализ существующего состояния системы водоснабжения

Институциональная структура водоснабжения с.п. Хорошенькое

Водоснабжение населённых пунктов на территории сельского поселения Хорошенькое осуществляется из подземных водоисточников.

Село Хорошенькое, посёлок Грачевка, посёлок Конезавод, село Кривое Озеро, село Лопатино и посёлок Светлый Ключ обеспечены централизованным водоснабжением.

Остальные населенные пункты посёлки: Ильинка, Лебяжинка, Лужки, Малая Тростянка, Мартышенка, Маршанка, Песчановка, Потаповка и Сухолинка не имеют централизованных систем водоснабжения. Источниками водоснабжения для населенных пунктов служат шахтные колодцы и индивидуальные артезианские скважины.

В 2012-2013 г.г. потребности в воде населённых пунктов сельского поселения Хорошенькое, обеспечивал индивидуальный предприниматель Айтынова Жупар. Взаимоотношения с потребителями услуг осуществляются на договорной основе.

Организация, эксплуатирующая все системы водоснабжения населённых пунктов с.п. Хорошенькое, на настоящий момент отсутствует.

Характеристика системы водоснабжения с.п. Хорошенькое

Краткая техническая характеристика и расположение артезианских скважин представлена в таблице 2.2.1.

Таблица 2.2.1 – Характеристика скважин

Место размещения, № скважины	№ скважин по паспорту	Кол-во, шт.	Дебит, м ³ /ч	Глубина, м	Состояние на 01.01.2014 г.
<i>село Хорошенькое</i>					
на северо-западе села		1			рабочее
центр села (резервная)		1			резервная
на востоке села		1			рабочее
для животноводческой фермы		1			рабочее
<i>посёлок Грачевка</i>					
на юге поселка		1			рабочая
<i>посёлок Конезавод</i>					
на юго-востоке за границей поселка		1			рабочая
<i>село Кривое Озеро</i>					
на северо-востоке села		1			рабочая
<i>село Лопатино</i>					
на юге за границей села		1			рабочее
		1			резервная
<i>посёлок Светлый Ключ</i>					
на северо-востоке за границей поселка		1			рабочая

Режим эксплуатации скважин круглогодичный, круглосуточный.

Эксплуатационные запасы подземных вод не оценивались и не утверждались.

Краткая техническая характеристика насосного оборудования, установленного на водозаборе, представлена в таблице 2.2.2.

Таблица 2.2.2 – Техническая характеристика насосного оборудования

Место размещения	Марка оборудования	Кол-во, шт.	Напор, м	Произв. м ³ /час	Мощность, кВт	Техническое состояние
Водозабор с. Хорошенькое	ЭЦВ 6-10-110	4	110	10	5,5	3 рабочих, 1 в резерве
Водозабор п. Грачевка	ЭЦВ 6-10-110	1	110	10	5,5	рабочее
Водозабор п. Конезавод	ЭЦВ 6-10-110	1	110	10	5,5	рабочее
Водозабор с. Кривое Озеро	ЭЦВ 6-6,5-120	1	120	6,5		рабочее
Водозабор с. Лопатино	ЭЦВ 6-10-110	2	110	10	5,5	1 рабочий, 1 в резерве
Водозабор п. Светлый Ключ	ЭЦВ 6-10-110	1	110	10	5,5	рабочее

Используется вода на хозяйственно-питьевые и производственные нужды, в том числе на полив приусадебных участков и пожаротушения.

Краткая техническая характеристика сооружений, установленных в системе водоснабжения с.п., представлена в таблицах 2.2.3.

Таблица 2.2.3 – Краткая техническая характеристика сооружений

Место размещения, краткая характеристика	Кол-во, шт.	Текущее техническое состояние
село Хорошенькое Водонапорная башня: V=50 м ³ (рядом со скважинами)	3	рабочее
посёлок Грачевка Водонапорная башня: V=150 м ³ (на юге поселка)	1	рабочее
Посёлок Конезавод Водонапорная башня: V=50 м ³ на севере за границей поселка	1	рабочее
село Кривое Озеро Водонапорная башня: V=150 м ³ на северо-востоке села	1	рабочее
село Лопатино Водонапорная башня: V=150 м ³ на юге за границей села	1	рабочее
посёлок Светлый Ключ Водонапорная башня: V=150 м ³ на северо-востоке за границей поселка	1	рабочее

Вода по уличным сетям водопровода подаётся потребителям.

Характеристика системы хозяйственно-питьевого водоснабжения населённых пунктов за 2013 год представлена в таблице 2.2.4.

На территории с.п. Хорошенькое м. р. Красноярский Самарской обл. в 2013 г. бесхозные объекты централизованных систем водоснабжения отсутствуют.

Таблица 2.2.4 – Характеристика системы водоснабжения

Населенный пункт		с. Хорошенькое	п. Грачевка	п. Конезавод	с Кривое Озеро	с Лопатино	п. Светлый Ключ
Производительность, м ³ /сутки	проектная	960	240	240	156	480	240
	фактическая	360	10	210	52	100	80
Характеристика водопроводных сетей	устройство водопровода (закольцован, тупиковый, смешанный)	тупиковый	тупиковый	тупиковый	тупиковый	закольцован, тупиковый	тупиковый
	протяженность сетей (км.)	5,8	1,6	5	3	4,5	1,6
	материал труб, диаметр трубопроводов	а/ц., полиэтилен, Ø110 мм	полиэтилен, Ø110 мм	полиэтилен, сталь, Ø 100мм	полиэтилен, Ø110 мм	ПЭ, Ø110 мм	сталь, Ø110 мм
	Износ трубопроводов, %	90	30	70	50	30	90
	кол-во колонок на сетях		-			-	-
	кол-во колодцев		-			-	-
	количество пожарных гидрантов и пожарных кранов	6 (3 рабочих)	1	2 рабочих	1 рабочий	1 (пожарный кран на башне)	1 (пожарный кран на башне)
	Наличие пожарного пирса	нет	нет	нет	нет	нет	нет

Балансы мощности и ресурса

Баланс подачи и реализации воды с разделением по видам водопотребителей в зонах действия водоисточников в населённых пунктах с. п. Хорошенькое приведены в таблице 2.2.5.

Таблица 2.2.5 – Баланс водопотребления за 2013 г.

№ п/п	Наименование параметра	Водопотребление		
		п. Хорошенькое	п. Светлый Ключ	с. Лопатино
1	Подъём воды, тыс. м³/год	68,55	27,917	26,674
2	Вода, отпущенная потребителям всего, в том числе, тыс. м³/год:	42,844	17,448	22,694
2.1	население	38,544	17,448	22,694
2.2	прочие потребители	4,3	-	-
3	Неучтённые расходы и потери воды, тыс. м³/год	25,706	10,469	3,98
4	Среднесуточное потребление воды, м³/сутки	117,381	47,803	62,175
5	Максимальное суточное потребление воды, м³/сутки	140,934	57,395	74,651

Продолжение таблицы 2.2.5

№ п/п	Наименование параметра	Водопотребление		
		с. Кривое Озеро	п. Конезавод	п. Грачёвка
1	Подъём воды, тыс. м³/год	16,89	59,547	2,177
2.	Вода, отпущенная потребителям всего, в том числе, тыс. м³/год:	11,664	37,217	1,555
2.1	население	11,664	37,217	1,555
2.2	прочие потребители	-	-	-
3	Неучтённые расходы и потери воды, тыс. м³/год	5,226	22,33	0,622
4	Среднесуточное потребление воды, м³/сутки	31,956	101,964	4,26
5	Максимальное суточное потребление воды, м³/сутки	38,368	122,424	5,115

В таблице 2.2.5 поднятая вода – величина расчетная, так как коммерческие приборы учета не установлены. Объемы реализации воды определяются как по приборам учета, установленным у потребителей, так и расчетным путем по нормативам потребления. Для усовершенствования системы учета необходимо оснастить приборами учета каждую артезианскую скважину.

Неучтённые расходы и потери воды при её транспортировке предприятие, осуществляющее водоснабжение населённых пунктов с.п. Хорошенькое, отдельной строкой в отчётной документации не выделяло.

Резерв (дефицит) существующей располагаемой мощности

Резерв (дефицит) существующей располагаемой мощности системы водоснабжения населённых пунктов с.п. Хорошенькое при обеспечении перспективных нагрузок, представлен в таблице 2.2.6.

Таблица 2.2.6 – Резерв (дефицит) существующей располагаемой мощности системы водоснабжения населённых пунктов, м³ / сутки

Наименование параметра	2013 год	1я очередь (до 2023 г.)	2я очередь (до 2033 г.)
с. Хорошенькое			
Установленная мощность водозабора	960	960	960
Потребность в подаче воды для покрытия нужд нагрузки потребителей	193,23	230,79	631,17
потребители, в т.ч.:			
прочие потребители	17,2	17,84	85,93
население	176,03	212,95	545,24
Резерв (+) / дефицит (–) мощности	+766,77	+729,21	+328,83
с. Кривое Озеро			
Установленная мощность водозабора	156	156	156
Потребность в подаче воды для покрытия нужд нагрузки потребителей села	46,27	51,61	685,04
потребители, в т.ч.:			
прочие потребители	-	0,48	50,08
население	46,27	51,13	634,96
Резерв (+) / дефицит (–) мощности:	+109,73	+104,39	-529,048
п. Грачевка			
Установленная мощность водозабора	240	240	240
Потребность в подаче воды для покрытия нужд нагрузки потребителей села	5,96	6,82	40,23
потребители, в т.ч.:			
прочие потребители	-	-	-
население	5,96	6,82	40,23
Резерв (+) / дефицит (–) мощности	+234,04	+233,18	+199,77
п. Конезавод			
Установленная мощность водозабора	240	240	240
Потребность в подаче воды для покрытия нужд нагрузки потребителей села	101,96	192,48	245,88
потребители, в т.ч.:			
прочие потребители	32,05	32,06	35,59
население	69,91	160,42	210,29
Резерв (+) / дефицит (–) мощности	+138,04	+325,849	-5,88
село Лопатино			
Установленная мощность водозабора	480	480	480
Потребность в подаче воды для покрытия нужд нагрузки потребителей посёлка	73,08	103,17	137,7
потребители, в т.ч.:			
прочие потребители	-	-	4,85
население	73,08	103,17	132,85
Резерв (+) / дефицит (–) мощности	+406,92	+376,83	+342,3
п. Светлый Ключ			
Установленная мощность водозабора	240	240	240
Потребность в подаче воды для покрытия нужд нагрузки потребителей посёлка	76,48	112,07	114
потребители, в т.ч.:			
прочие потребители	-	0,11	2,04
население	76,48	111,96	111,96
Резерв (+) / дефицит (–) мощности	+163,52	+127,93	+126
п. Лужки			
Потребность в подаче воды для покрытия нужд нагрузки потребителей посёлка	-	5,75	62,4
потребители, в т.ч.:			
прочие потребители	-	-	1,1
население	-	5,75	61,3

Продолжение таблицы 2.2.6

Наименование параметра	2013 год	1я очередь (до 2023 г.)	2я очередь (до 2033 г.)
п. Потаповка			
Потребность в подаче воды для покрытия нужд нагрузки потребителей посёлка	-	-	299,58
потребители, в т.ч.: прочие потребители население	-	-	19,7 279,88

Как видно из таблицы 2.2.6, при обеспечении перспективной нагрузки системы водоснабжения на первый срок развития населённых пунктов с.п. Хорошенькое в населённых пунктах дефицита в подаче воды не будет, если выполнить капитальный ремонт трубопроводов водопроводных сетей и реконструкцию артскважин.

Высокая изношенность разводящих сетей приводит к высоким потерям воды в процессе транспортировки ее к местам потребления. В процессе эксплуатации удельный дебит водозаборных скважин, постепенно уменьшается, уровни воды в скважинах понижаются. Это происходит вследствие колюматации фильтров и прифильтровых зон скважин осадками.

Доля поставки ресурса по приборам учета

Объемы потребления воды определяются как по приборам учета, установленным у потребителей, так и расчетным путем по нормативам потребления.

Характеристика качества системы водоснабжения

Качество подземных вод на водозаборах соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01.

Результаты многолетнего контроля показали, что из-за коррозии и отложений в трубопроводах качество воды ежегодно ухудшается в связи со старением трубопроводных сетей. Растет процент утечек особенно в сетях со стальными трубопроводами притом, что их срок службы достаточно низкий и составляет 15 лет (для сравнения срок службы чугунных трубопроводов 35-40 лет, полиэтиленовых более 50 лет, керамических – 30 лет).

Повышение качества водоснабжения населения обеспечивается за счет:

- ✓ Благоустройства территорий водозаборов.
- ✓ Реконструкции старых и строительства новых водоводов и насосных станций.
- ✓ Строгого соблюдения режима использования 2-го и 3-го поясов зон санитарной охраны источников водоснабжения.

- ✓ Оборудования насосных станций современными системами водоподготовки.
- ✓ Правильной эксплуатации и поддержания надлежащего технического состояния водопроводных сооружений и сетей.
- ✓ Тампонажа бездействующих водозаборных скважин.

Технические и технологические проблемы в системе водоснабжения

По данным администрации, в системе водоснабжения населённых пунктов выделено несколько особо значимых технических проблем:

- ✓ отсутствует учет поднятой и отпущенной холодной воды;
- ✓ недостаточное количество запорно-регулирующей арматуры на водопроводных сетях;
- ✓ нехватка воды в летний период времени;
- ✓ существующие трубопроводы системы водоснабжения в основном исчерпали свой нормативный срок службы. Фактические потери воды в процессе транспортировки ее к местам потребления составляют 45%. Полиэтиленовые трубы в 1980-х годах проложены без соблюдения технологии соединения между собой (соединения металлические). При таком состоянии дел фактические потери будут увеличиваться, из-за роста аварийности на трубопроводах и неплотностей в колодцах и стыках труб и запорной арматуры.

Цены (тарифы) в сфере водоснабжения

Утвержденные тарифы Министерством Энергетики и ЖКХ Самарской области на холодную воду населению с.п. Хорошенькое приведены в таблице 2.2.7.

Таблица 2.2.7 – Сведения по тарифам на холодную воду

Наименование	Ед. изм.	2012 г.			с 01.01.- 31.12. 2013 г.	01.01.- 30.06. 2014 г.
		01.01- 30.06	01.07- 31.08	01.09- 31.12		
Величина установленного тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	руб. /м ³ (без учета НДС)	33,06	39,01	41,39	41,39	41,39

Надежность работы систем водоснабжения

Для целей комплексного развития систем водоснабжения главным критерием эффективности выступает надежность функционирования сетей.

Основные показатели:

- ✓ перебои в водоснабжении (часы, дни);
- ✓ частота отказов в услуге водоснабжения.

Параметры оценки надежности предоставляемых услуг водоснабжения представлены в таблице 2.2.8.

Таблица 2.2.8 – Параметры оценки надежности предоставляемых услуг водоснабжения

Нормативные параметры надежности	Допустимый период и показатели нарушения (снижения) параметров надежности	Учетный период (величина) снижения оплаты за нарушение параметров	Условия расчета	
			При наличии приборов учета	При отсутствии приборов учета
Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год	а) не более 8 часов в течение одного месяца б) при аварии – не более 4 часов	за каждый час, превышающий (суммарно) допустимый период нарушения (3) за расчетный период	по показаниям приборов учета	с 1 человека по установленному нормативу

Воздействие на окружающую среду

Целью осуществления мероприятий по охране окружающей среды, по предотвращению и (или) снижению воздействия на окружающую среду является улучшение (оздоровление) среды жизнедеятельности в границах проектирования.

Повышение качества водоснабжения населения с. п. Хорошенькое обеспечивается за счет:

- ✓ Благоустройства территорий водозаборов;
- ✓ Строгого соблюдения режима использования 2-го и 3-го поясов зон санитарной охраны источников водоснабжения;
- ✓ Обязательной реконструкцией уличных водоводов;
- ✓ Заменой устаревшего или вышедшего из строя оборудования на водозаборах;
- ✓ Правильной эксплуатации и поддержания надлежащего технического состояния водопроводных сооружений и сетей;
- ✓ Организация регулярных режимных наблюдений за условиями залегания, уровнем и качеством подземных вод;
- ✓ Тампонажа бездействующих водозаборных скважин;
- ✓ Развитие объектов промышленности с организацией и обустройством необходимых санитарно защитных зон производственных объектов и комплексов; реконструкция, техническое перевооружение и модернизация существующего производства позволят снизить уровень негативного воздействия на компоненты окружающей среды и население.

2.3 Анализ существующего состояния системы водоотведения

Институциональная структура водоотведения с.п. Хорошенькое

Во всех населенных пунктах сельского поселения Хорошенькое централизованная канализация отсутствует.

Характеристика системы водоотведения

Бытовая канализация

Во всех населенных пунктах сельского поселения Хорошенькое централизованная канализация отсутствует. Хозяйственно-бытовые стоки поступают в выгребные ямы и надворные уборные, с последующим вывозом спецавтотранспортом в ближайшие места, отведенные санитарным надзором.

Согласно материалам «Схемы территориального планирования муниципального района Красноярский» до 2030 года необходимо строительство очистных сооружений в пос. Хорошенькое.

Дождевая канализация.

Во всех населенных пунктах сельского поселения отвод дождевых и талых вод осуществляется по рельефу местности в пониженные места.

Откачку сточных вод из выгребов и их транспортировку с территории населённых пунктов с. п. Хорошенькое осуществляет муниципальное казённое учреждение «СОК».

Балансы мощности и ресурса

Поскольку во всех населенных пунктах сельского поселения Хорошенькое централизованная канализация отсутствует, оценку фактического сброса сточных вод не предоставляется возможным.

Воздействие на окружающую среду

Улучшение условий жизни населения с.п. Хорошенькое и улучшение экологической обстановки в населённых пунктах обеспечивается за счет:

- ✓ Строительства канализационных очистных сооружений для с.п. Хорошенькое с применением безопасных методов обеззараживания воды (ультрафиолетовое облучение, озонирование);
- ✓ Запрещения сброса сточных вод и жидких отходов в поглощающие горизонты, имеющие гидравлическую связь с горизонтами, используемыми для водоснабжения;

- ✓ Устройства защитной гидроизоляции сооружений, являющихся потенциальными источниками загрязнения подземных вод;
- ✓ Внедрения на промышленных и сельскохозяйственных предприятиях экологически безопасных, ресурсосберегающих технологий, малоотходных и безотходных производств;
- ✓ Организации строительства отводящих сооружений и дамб обвалования для отвода поверхностного стока, дренажей - для понижения уровня грунтовых вод;
- ✓ Экологически безопасного размещения, захоронения, утилизации и обезвреживания отходов производства и потребления;
- ✓ Засыпки отрицательных форм рельефа с покрытием поверхности потенциально плодородным и почвенным слоем.

Технические и технологические проблемы в системе водоотведения

В системе водоотведения с. п. Хорошенькое выделено несколько особо значимых технических проблем:

- ✓ отсутствие официально установленных мест размещения жидких бытовых отходов;
- ✓ отсутствие очистных сооружений сточных вод;
- ✓ отсутствие централизованной системы водоотведения.

Согласно проекту Генерального плана для нового строительства перспективных объектов до строительства канализационных очистных сооружений и сетей в селе Хорошенькое предусматривается строительство водонепроницаемых выгребов с последующим вывозом стоков спецавтотранспортом в места, отведённые службой Роспотребнадзора, в последствии на КОС.

2.4 Анализ существующего состояния системы электроснабжения

Источником электроснабжения с.п. Хорошенькое (посёлок Грачевка, посёлок Ильинка, посёлок Конезавод, село Кривое Озеро, посёлок Лебяжинка, село Лопатино, посёлок Лужки, посёлок Малая Тростянка, посёлок Мартышенка, посёлок Маршанка, посёлок Песчановка, посёлок Потаповка, посёлок Светлый Ключ, посёлок Сухолинка, село Хорошенькое) являются головные подстанции: ПС «Хилково» напряжением 35/6 кВ, ПС «Шилан» напряжением 36/10 кВ, ПС «Раковка» напряжением 35/10 кВ. Балансовая принадлежность подстанций филиал ОАО «МРСК ВОЛГА» «Самарские распределительные сети». Распределение электроэнергии по потребителям осуществляется по воздушным фидерам 10 кв. Питание потребителей осуществляется от распределительных подстанций напряжением 10/0,4 кВ по сетям 0,4 кВ. Владельцами сетей 10 кВ и 0,4 кВ, подстанций 10/0,4 кВ являются ОАО «МРСК ВОЛГА» «Самарские распределительные сети» и ЗАО «ССК». Данные по сетям и подстанциям приведены в таблицах.

Потребителями электроэнергии являются:

- ✓ жилые здания 1-2х этажные;
- ✓ общественные здания;
- ✓ коммунальные предприятия, объекты транспортного обслуживания;
- ✓ наружное освещение.

Данные об электроснабжении населенных пунктов сельского поселения Хорошенькое представлены в таблице 2.4.1.

Таблица 2.4.1 – Данные об электроснабжении населенных пунктов сельского поселения Хорошенькое

Сооружения, характеристика	
Головные подстанции: - местоположение; - количество трансформаторных подстанций, количество и мощность трансформаторов	ПС «Хилково 35/6кВ Село Хилково ПС «Шилан 35/10кВ Село Шилан ПС «Раковка 35/10кВ Село Б. Раковка
Протяженность и марки электрических сетей н.п. Сети 6-10 кВ: - кабельные, сечением... - <u>воздушные</u> , сечением...	

Перечень трансформаторных пунктов, расположенных в сельском поселении Хорошенькое, представлен в таблице 2.4.2.

Таблица 2.4.2 – Перечень трансформаторных пунктов, расположенных в сельском поселении Хорошенькое

№ п/п	Тип ТП, мощность трансформаторов на п/ст.	Место расположения
1	КТП 518/250	с. Хорошенькое
2	КТП 507/250	с. Хорошенькое
3	КТП504/100	с. Лужи
4	КТП509/100	с. Лопатино
5	КТП520/250	с. Конезавод
6	КТП521/160	с. Конезавод
7	КТП522/250	с. Конезавод

2.5 Анализ существующего состояния системы газоснабжения

село Хорошенькое- а/ц

Источниками газоснабжения сетевым природным газом служит АГРС №65. По подземному газопроводу высокого давления (0,3-0,6 МПа) газ поступает в ГРПБ№40, двухниточное (с регулятором РДГБ-6, РДГ-50Н/40), ГРП№27 ул.Центральная (с регулятором РДУК2Н-50) и ШГРП№49 (школа) с регулятором РДНК-400, в которых снижается до низкого давления. Далее по стальным трубопроводам низкого давления Ø 100-25 мм газ подается потребителям на хозяйственные нужды и в качестве топлива для теплоисточников. Газопроводы низкого давления прокладываются надземно на опорах.

село Лопатино

Источниками газоснабжения сетевым природным газом служит АГРС №5. По подземному газопроводу высокого давления (0,3-0,6 МПа) Ø 150 из полиэтилена газ поступает в ГРП№32 ул.Школьная (с регулятором РДБК-50) и по надземному газопроводу высокого давления (0,3-0,6 МПа) Ø 57 из стали в ШГРП№52 (с регулятором РДНК-400), в которых снижается до низкого давления. Далее по стальным трубопроводам низкого давления Ø 80-20 мм газ подается потребителям на хозяйственные нужды и в качестве топлива для теплоисточников. Газопроводы низкого давления прокладываются надземно на опорах.

посёлок Светлый Ключ

Источниками газоснабжения сетевым природным газом служит АГРС №5. По подземному газопроводу высокого давления (0,3-0,6 МПа) Ø 150 из стали газ поступает в ШГРП№29 (с регулятором РДУК-50н), в котором снижается до низкого давления. Далее по стальным трубопроводам низкого давления газ подается потребителям на хозяйственные нужды и в качестве топлива для теплоисточников. Газопроводы низкого давления прокладываются надземно на опорах.

посёлок Конезавод

Источниками газоснабжения сетевым природным газом служит АГРС №5. По подземному газопроводу высокого давления (менее 1,2 МПа) из стали газ поступает в ГРП№35 ул.Школьная 23 двухниточное (с регулятором РДБК-100 и РДБК-50), в котором снижается до низкого давления. Далее по стальным трубопроводам низкого давления газ подается потребителям на хозяйственные

нужды и в качестве топлива для теплоисточников. Газопроводы низкого давления прокладываются надземно на опорах.

посёлок Грачевка

Источниками газоснабжения сетевым природным газом служит АГРС №5. По подземному газопроводу высокого давления (0,3-0,6 МПа) Ø 60 из полиэтилена газ поступает в ШГРП№26 (с регулятором РДНК-400), в котором снижается до низкого давления. Далее по стальным трубопроводам низкого давления газ подается потребителям на хозяйственные нужды и в качестве топлива для теплоисточников. Газопроводы низкого давления прокладываются надземно на опорах из стали и подземно из полиэтилена.

посёлок Сухолинка

Источниками газоснабжения сетевым природным газом служит АГРС №5. По подземному газопроводу высокого давления (0,3-0,6 МПа) из полиэтилена газ поступает в ШГРП№77 (с регулятором РДУ-32), в котором снижается до низкого давления. Далее по стальным трубопроводам низкого давления газ подается потребителям на хозяйственные нужды и в качестве топлива для теплоисточников. Газопроводы низкого давления прокладываются надземно на опорах из стали и подземно из полиэтилена.

посёлок Малая Тростянка

Источниками газоснабжения сетевым природным газом служит АГРС №5. По подземному газопроводу высокого давления (0,3-0,6 МПа) Ø 100 из стали и полиэтилена газ поступает в ШГРП№81Потаповский пансионат для инвалидов (с регулятором РДНК-400), в котором снижается до низкого давления. Далее по стальным трубопроводам низкого давления газ подается потребителям на хозяйственные нужды и в качестве топлива для теплоисточников. Газопроводы низкого давления прокладываются надземно на опорах из стали и подземно из полиэтилена.

село Кривое Озеро

Источниками газоснабжения сетевым природным газом служит АГРС №65. По подземному и надземному газопроводам высокого давления (0,3-0,6 МПа) газ поступает в ШГРП№25 (с регуляторомРДБК-1), в котором снижается до низкого давления. Далее по стальным трубопроводам низкого давления Ø от 150 мм газ подается потребителям на хозяйственные нужды и в качестве топлива для

теплоисточников. Газопроводы низкого давления прокладываются надземно на опорах.

посёлок Потаповка

В настоящее время завершается строительство газопроводов высокого и низкого давлений п.Потаповка.

Источниками газоснабжения сетевым природным газом служит АГРС №5. По подземному газопроводу высокого давления (0,3-0,6 МПа) Ø 100 из полиэтилена газ поступает в ШГРП, в котором снижается до низкого давления. Далее по стальным трубопроводам низкого давления газ подается потребителям на хозяйственные нужды и в качестве топлива для теплоисточников. Газопроводы низкого давления прокладываются подземно из полиэтилена.

*посёлок Лебяжинка, посёлок Мартышенка, посёлок Лужки, посёлок Песчановка,
посёлок Ильинка, посёлок Маршанка*

Централизованным газоснабжением данные поселения не обеспечены.

2.6 Анализ существующего состояния системы захоронения (утилизации) ТБО

Принимаемые органами местного самоуправления решения, по обращению с отходами, должны быть направлены на снижение объема (массы) отходов, внедрение безотходных и малоотходных технологий, обеспечение рециклинга - вторичного использования отходов с вовлечением их в хозяйственный оборот, а также экономию природных ресурсов и восстановление земель, испорченных отходами (Закон Самарской области от 17 декабря 1998г. № 28-ГД «Об отходах производства и потребления на территории Самарской области»).

Согласно СанПиН 42.128-4690-88 «Санитарные правила содержания территорий населенных мест» система санитарной очистки и уборки территории предусматривает: рациональный сбор, быстрое удаление, обезвреживание и экономически целесообразную утилизацию бытовых отходов, в соответствии с генеральной схемой очистки муниципального района.

Проект «Генеральная схема очистки территории муниципального района Красноярский Самарской области», был выполнен ООО «ЭПСИ» в 2009 году. Согласно проекту на территории с.п. Хорошенькое в год образуется 1724,27 м³ твердых бытовых и 86,16 м³ крупногабаритных отходов. Вывоз ТБО осуществляется на полигон ТБО в районе п. Водино, а также на несанкционированные свалки.

Мероприятиями проекта генеральной схемы очистки предусмотрено установка 17 контейнеров для ТБО объемом 0,75 м³ в с. Хорошенькое, 14 контейнеров в с. Лопатино, 10 контейнеров в п. Конезавод, 7 контейнеров в п. Светлый Ключ, 5 контейнеров в с. Кривое Озеро, 4 контейнеров в п. Потаповка и 2 контейнеров для ТБО в п. Грачевка.

Вывоз твердых бытовых отходов с.п. Хорошенькое планируется по маршруту: Гараж - посёлок Грачевка - село Лопатино - посёлок Потаповка – село Светлый Ключ - посёлок Конезавод - село Хорошенькое - село Кривое Озеро - Полигон Водино - Гараж.

В настоящий момент, твёрдые бытовые отходы с. Хорошенькое размещаются на трех несанкционированных свалках:

- ✓ в 300 м на север от с. Хорошенькое;
- ✓ в 2800 м на юго-восток от п. Конезавод;
- ✓ в 500 м на северо-восток от д. Светлый Ключ.

Учитывая непосредственную близость данных объектов к жилой застройке и недостаточную защищенность подземных вод от загрязнения с поверхности, несанкционированные свалки в с.п. Хорошенькое оказывают комплексное негативное влияние на все компоненты окружающей природной среды и подлежат ликвидации.

3 Перспективы развития муниципального образования и прогноз спроса на коммунальные ресурсы с.п. Хорошенькое

3.1 План прогнозируемой застройки с.п. Хорошенькое

Проектные решения, согласно генеральному плану развития с.п. Хорошенькое м.р. Красноярский Самарской области, разработаны с учетом перспективы развития поселения на расчетные сроки:

- ✓ 1 очередь (первый период) – до 2023 года включительно;
- ✓ расчетный срок (второй период) – до 2033 года включительно.

В результате анализа современного использования территории с.п. Хорошенькое, согласно Генеральному плану, можно сделать вывод о недостаточном количестве свободных земель, пригодных для строительства, в существующих границах населённых пунктов.

Для развития с. *Хорошенькое* предусматриваются площадки за существующими границами села, к северо-западу, юго-западу и юго-востоку от населённого пункта. Имеются незначительные свободные территории в существующей застройке. Развитие центра планируется по автодороге регионального значения "Урал" – Хорошенькое. В восточной части села сохраняется зона сельскохозяйственного использования.

Развитие села *Кривое Озеро* планируется в северо-западном и в северо-восточном направлениях за границами населённого пункта, а также в существующих границах села, в его южной части. Общественные центры и озеленённые территории общего пользования формируются на новых площадках.

Развитие посёлка *Конезавод* планируется в северо-западной части посёлка и на свободной территории в существующей застройке.

Развитие села *Лопатино* планируется в северо-восточном направлении за границами населённого пункта, с формированием общественного центра и объектов рекреации.

Развитие посёлка *Поталовка* планируется в юго-западном, южном, юго-восточном и северном направлениях за границами населённого пункта, с преимущественным развитием жилой зоны, а также формированием общественного центра.

Развитие посёлка *Светлый Ключ* планируется на свободных участках в существующих границах посёлка. Общественный центр развивается по автодороге регионального значения "Урал" - Светлый Ключ.

Развитие посёлка *Песчановка* планируется в северном и южном направлениях за границами населённого пункта. Северная площадка предназначена для развития зоны рекреационного назначения, южная под садово-дачные участки. Общественный центр запланирован в центре существующей застройки.

Развитие посёлка *Грачевка* планируется в южном направлении за границами населённого пункта, с развитием общественного центра на новой территории посёлка.

Развитие посёлка *Сухолинка* планируется в южном направлении за границами населённого пункта. Площадка предназначена для зоны сельскохозяйственного использования. Развитие жилой зоны планируется на свободных участках в существующей застройке.

Развитие посёлка *Маршанка* планируется на свободных участках в существующей застройке.

Развитие посёлка *Ильинка* планируется на свободных участках в существующей застройке.

Развитие посёлка *Лебяжинка* планируется в северо-восточном направлении, под жилую зону, и северо-западном направлении, под зону рекреационного назначения, за границами населённого пункта.

Развитие посёлка *Мартышенка* планируется в южном направлении за границами населённого пункта, с преимущественным развитием жилой зоны.

Развитие посёлка *Лужки* планируется в юго-западном и западном направлениях за границами населённого пункта, с преимущественным развитием зоны сельскохозяйственного использования, а в юго-восточном направлении - жилой зоны, также за границами населённого пункта. Общественный центр запланирован в центре существующей застройки.

Развитие посёлка *Малая Тростянка* планируется на свободных участках в существующей застройке.

Также планируется уплотнение существующей застройки. Площадки под развитие жилищного строительства на территории с.п. Хорошенькое муниципального района Красноярский представлены в таблице 3.1.1.

Таблица 3.1.1 – Площадки под развитие жилищного строительства с.п. Хорошенькое

№ п/п	Населенный пункт	Площадь, га
1	с. Хорошенькое	74,9
2	с. Кривое Озеро	103,3
3	п. Конезавод	6,8

Продолжение таблицы 3.1.1

№ п/п	Населенный пункт	Площадь, га
4	с. Лопатино	8,2
5	п. Потаповка	45,8
6	п. Грачевка	5,2
7	п. Лебяжинка	6,9
8	п. Мартышенка	6,7
9	п. Лужки	9,6
10	п. Светлый Ключ	9,8
11	п. Песчановка	0,6
12	п. Сухолинка	4,6
13	п. Маршанка	0,4
14	п. Ильинка	1,0
15	п. Малая Тростянка	2,2

Увеличение жилищного фонда на *расчётный срок* строительства составит 292 950,0 кв. м. общей площади.

Общий жилищный фонд с учётом существующего фонда составит 332311,0 кв. м. общей площади.

Средняя обеспеченность жилищным фондом составит 40,5 кв. м/чел.

Количество домов, планируемых построить в существующих границах и на новых площадках сельского поселения, приведено в таблице 3.1.2.

Таблица 3.1.2 – Количество домов планируемых построить на территории сельского поселения Хорошенькое

Населенный пункт	Зоны под застройку	Количество домов
с. Хорошенькое	Площадка № 1	299 ИЖД (44 850 кв. м)
	Площадка № 2	120 ИЖД (18 000 кв. м)
	Площадка № 3	79 ИЖД (11 850 кв.м)
	Уплотнение по ул. Центральной	9 ИЖД (1 350 кв.м)
	Уплотнение по ул. Заречной	14 ИЖД (2 100 кв.м)
	Итого	521 ИЖД (78 150 кв. м)
с. Кривое Озеро	Площадка № 4	360 ИЖД (54 000 кв. м)
	Площадка № 5	315 ИЖД (47 250 кв. м)
	Площадка № 6	14 ИЖД (2 100 кв. м)
	Итого	689 ИЖД (103 350 кв. м)
п. Конезавод	Площадка № 7	45 ИЖД (6 750 кв. м)
	Уплотнение по ул. Школьной	14 ИЖД (2 100 кв. м)
	Итого	59 ИЖД (8 850 кв. м)
с. Лопатино	Площадка № 8	55 ИЖД (8 250 кв. м)
	Уплотнение вдоль восточной границы н.п.	14 ИЖД (2 100 кв. м)
	Итого	69 ИЖД (10 350 кв. м)
п. Потаповка	Площадка № 9	305 ИЖД (45 750 кв. м)
	Площадка № 10	21 ИЖД (3 150 кв. м)
	Итого	326 ИЖД (48 900 кв. м)
п. Светлый Ключ	Уплотнение по ул. Центральной	22 ИЖД (3 300 кв. м)
	Уплотнение по ул. Садовой	11 ИЖД (1 650 кв. м)
	Итого	333 ИЖД (4 950 кв. м)
п. Песчановка	Уплотнение по ул. Центральной	4 ИЖД (600 кв. м)
	Итого	4 ИЖД (600 кв. м)
п. Грачевка	Площадка № 11	34 ИЖД (5 100 кв. м)
	Итого	34 ИЖД (5 100 кв. м)
п. Сухолинка	Уплотнение по ул. Центральной	31 ИЖД (4 650 кв. м)
	Итого	31 ИЖД (4 650 кв. м)

Продолжение таблицы 3.1.2

Населенный пункт	Зоны под застройку	Количество домов
п. Маршанка	Уплотнение по ул. Центральной	3 ИЖД (450 кв. м)
	Итого	3 ИЖД (450 кв. м)
п. Ильинка	Уплотнение по ул. Центральной	7 ИЖД (1 050 кв. м)
	Итого	7 ИЖД (1 050 кв. м)
п. Лебяжинка	Площадка № 12	46 ИЖД (6 900 кв. м)
	Итого	46 ИЖД (6 900 кв. м)
п. Мартышенка	Площадка № 13	47 ИЖД (7 050 кв. м)
	Итого	47 ИЖД (7 050 кв. м)
п. Лужки	Площадка № 14	64 ИЖД (9 600 кв. м)
	Уплотнение по ул. Центральной	6 ИЖД (900 кв. м)
	Итого	70 ИЖД (10 500 кв. м)
п. Малая Тростянка	Уплотнение по ул. № 1	14 ИЖД (2 100 кв. м)
	Итого	14 ИЖД (2 100 кв. м)
Всего		1953 ИЖД (292 950 кв. м)

Динамика приростов площади жилищного фонда в сельском поселении приведено в таблице 3.1.3.

Таблица 3.1.3 – Прирост площади жилищного фонда

Тип застройки	Существующая площадь жилого фонда, м ²	Значение на расчетный срок строительства, м ²
Многokвартирные жилые дома	-	-
Индивидуальные жилые дома	19 861	312 811
Блокированная застройка	19 500	19 500
Всего:	39 361	332 311
Прирост площади жилищного фонда		292 950

Наглядное отображение приростов площади жилищного фонда приведено на рисунке 3.1.1.

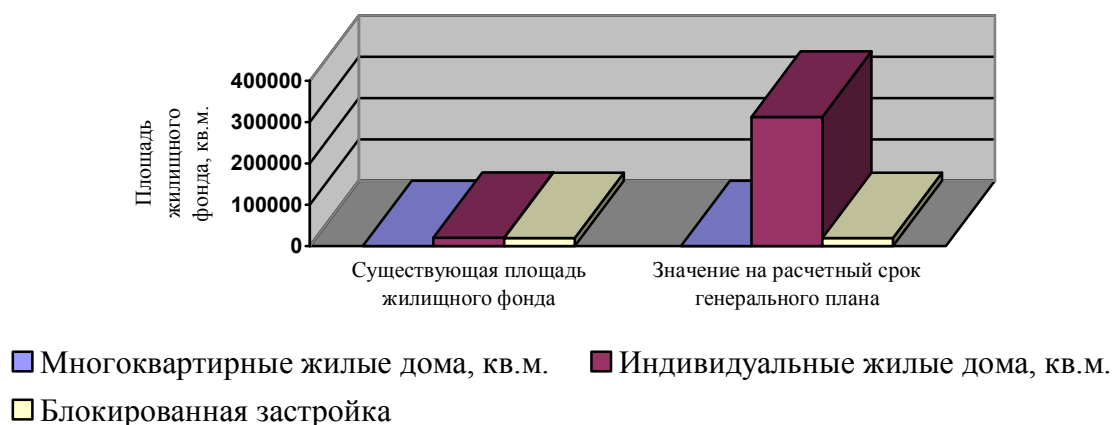


Рисунок 3.1.1 – Прирост площади жилищного фонда

Как видно из таблицы 3.1.3 и рисунка 3.1.1, прирост площади жилищного фонда будет происходить за счет строительства индивидуальных жилых домов.

Развитие зоны производственного использования

Документами территориального планирования Самарской области и муниципального района Красноярский, на территории сельского поселения Хорошенькое не запланированы мероприятия по размещению предприятий промышленного назначения.

Генеральным планом предусматривается формирование зоны производственного использования на площадках, расположенных за границами населённых пунктов:

- ✓ к западу от п. Светлый Ключ;
- ✓ между посёлками Потаповка и Малая Тростянка, по автодороге регионального значения "Урал" - Потаповский дом инвалидов;
- ✓ к юго-востоку от с. Кривое Озеро, вдоль автодороги федерального значения "Урал";
- ✓ к западу от с. Хорошенькое, вдоль автодороги регионального значения "Урал" – Хорошенькое;
- ✓ к югу от п. Грачёвка, вдоль автодороги регионального значения "Урал" - Большая Каменка - Русская Селитьба - Большая Чесноковка;
- ✓ в районе АБЗ по автодороге федерального значения "Урал".

На данных площадках возможно размещение предприятий II-V класса опасности, складских комплексов, состоящих из общетоварных, специализированных складов, а также складов строительных материалов и других.

Развитие общественно-деловой зоны

Административно-общественные здания планируемые построить на территории сельского поселения приведены в таблице 3.1.4.

Таблица 3.1.4 – Перечень административно-общественных зданий планируемых построить

№ по ГП	Наименование	Местоположение (населённый пункт, улица, № дома)	Характеристика объекта (проектная)	Функциональная зона	Мероприятие (кап. ремонт, реконструкция, строительство)	Значение (собственность)
1	2	3	4	5	6	7
Объекты учебно-образовательного назначения						
Детские дошкольные учреждения (общего типа, специализированного, оздоровительного и др.)						
3.1	Дошкольное отд.при Конезаводской школе	п. Конезавод, ул. Школьная, 3	После реконстр. 35 мест (увелич. на 20 мест)	Жилая зона	Реконструкция	Муницип. района
3.2	ДОУ	с. Хорошенькое, Площадка № 2	40 мест	Жилая зона	Строительство	Муницип. района
3.3	ДОУ	с. Кривое Озеро, Площадка № 4	60 мест	Жилая зона	Строительство	Муницип. района
3.4	ДОУ	с. Кривое Озеро, Площадка № 5	60 мест	Жилая зона	Строительство	Муницип. района
3.5	ДОУ	с. Лопатино, Площадка № 8	35 мест	Жилая зона	Строительство	Муницип. района
3.6	ДОУ	п. Потаповка, Площадка № 9	65 мест	Жилая зона	Строительство	Муницип. района
Общеобразовательные учреждения						
4.1	СОШ	с. Кривое Озеро, Площадка № 5	90 учащихся	Жилая зона	Строительство	Муницип. района
Объекты здравоохранения						
5.1	фельдшерско-акушерск. пункт с аптечным отд.	с. Кривое Озеро, Площадка № 4	20 пос. в смену	Общественно-деловая зона	Строительство	Муницип. района
5.2	фельдшерско-акушерск. пункт с аптечным отд.	п. Потаповка, Площадка № 9	10 пос. в смену	Общественно-деловая зона	Строительство	Муницип. района
Объекты спортивного назначения						
7.1	Спортивный комплекс: - спорт. залы; бассейн	с. Хорошенькое, Площадка № 1	500 м ² площади пола, 300 м ² зеркала воды	Общественно-деловая зона	Строительство	Сельск. поселения
7.2	Спортивный комплекс: - спорт. залы; бассейн	с. Кривое Озеро, Площадка № 4	500 м ² площади пола, 400 м ² зеркала воды	Общественно-деловая зона	Строительство	Сельск. поселения
7.3	Спортивный зал	п. Конезавод, ул. Центральная	120 м ² площади пола	Общ.-деловая зона	Строительство	Сельск. поселения
7.4	Спорт. зал (в многофункц. центре)	с. Лопатино, Площадка № 8	130 м ² площади пола,	Общ.-деловая зона	Строительство	Сельск. поселения
7.5	Спортивный комплекс: - спорт. залы; бассейн	п. Потаповка, Площадка № 9	250 м ² площади пола, 120 м ² зеркала воды	Общественно-деловая зона	Строительство	Сельск. поселения
7.6	Спортивный зал (в центре досуга)	п. Светлый Ключ, А./д. "Урал" - Светлый Ключ	100 м ² площади пола,	Общественно-деловая зона	Строительство	Сельск. поселения
7.7	Спорт. зал (в центре досуга)	п. Лужки, ул. Центральная	50 м ² площади пола,	Общ.-деловая зона	Строительство	Сельск. поселения
Объекты культурно-досугового назначения						
8.1	Культурн.центр: зрит. зал	с. Хорошенькое, Площадка № 1	400 мест	Общ.-деловая зона	Строительство	Сельск. поселения

Продолжение таблицы 3.1.4

№ по ГП	Наименование	Местоположение (населённый пункт, улица, № дома)	Характеристика объекта (проектная)	Функциональная зона	Мероприятие (кап. ремонт, реконструкция, строительство)	Значение (собственность)
1	2	3	4	5	6	7
8.2	Культурный центр: зрит. зал, библиотека	с. Кривое Озеро, Площадка № 4	330 мест, 10.0 тыс. ед. хран., 10 чит. мест	Общ.-деловая зона	Строительство	Сельск. поселения
8.3	Культурный центр: зрит. зал, библиотека	п. Потаповка, Площадка № 9	200 мест, 5.0 тыс. ед. хран., 5 чит. мест	Общ.-деловая зона	Строительство	Сельск. поселения
8.4	Центр досуга: зрительный зал	п. Светлый Ключ, А./д. "Урал" - Светлый Ключ	100 мест	Общ.-деловая зона	Строительство	Сельск. поселения
8.5	Центр досуга: зрительный зал, библиотека	п. Лужки, ул. Центральная	40 мест, 1.0 тыс. ед. хран.	Общ.-деловая зона	Строительство	Сельск. поселения
Объекты торгового назначения						
9.1	Магазин	с. Хорошенькое, Площ. № 1	110 кв. м торг. площади	Общ.-деловая зона	Строительство	Частное
9.2	Магазин	с. Хорошенькое, Площ. № 2	50 кв. м торг. площади	Жилая зона	Строительство	Частное
9.3	Магазин	с. Хорошеньк., ул. Нагорная	250 кв. м торг. площади	Общ.-деловая зона	Строительство	Частное
9.4	Магазин	с. Кривое Озеро, ул. Победы	150 кв. м торг. площади	Общ.-деловая зона	Строительство	Частное
9.5	Магазин	с. Кривое Озеро, Площ. № 5	150 кв. м торг. площади	Общ.-деловая зона	Строительство	Частное
9.6	Магазин	с. Кривое Озеро, Площ. № 4	220 кв. м торг. площади	Общ.-деловая зона	Строительство	Частное
9.7	Магазин (в многофункц. центре)	п. Конезавод, ул. Центральн.	90 кв. м торг. площади	Общ.-деловая зона	Строительство	Частное
9.8	Магазин (в многофункц. центре)	с. Лопатино, ул. Центральн.	50 кв. м торг. площади	Общ.-деловая зона	Строительство	Частное
9.9	Магазин	п. Потаповка, Площадка № 9	100 кв. м торг. площади	Жилая зона	Строительство	Частное
9.10	Магазин	п. Потаповка, Площадка № 9	190 кв. м торг. площади	Общ.-деловая зона	Строительство	Частное
9.11	Магазин	п. Грачевка, Площадка № 11	35 кв. м торг. площади	Общ.-деловая зона	Строительство	Частное
9.12	Магазин	п. Сухолинка, ул. Центральн.	25 кв. м торг. площади	Жилая зона	Строительство	Частное
9.13	Магазин	п. Лебяжинка, Площ. № 12	35 кв. м торг. площади	Жилая зона	Строительство	Частное
9.14	Магазин	п. Мартышенка, Площ. № 13	35 кв. м торг. площади	Жилая зона	Строительство	Частное
9.15	Магазин	п. Лужки, ул. Центральная	60 кв. м торг. площади	Общ.-деловая зона	Строительство	Частное
9.16	Магазин	п. Малая Тростянка, ул. № 1	10 кв. м торг. площади	Общ.-деловая зона	Строительство	Частное
9.17	Магазин	п. Песчановка, ул. Централ.	10 кв. м торг. площади	Общ.-деловая зона	Строительство	Частное
Объекты общественного питания						
10.1	Кафе	с. Хорошенькое, Площ. № 1	30 мест	Общ.-деловая зона	Строительство	Частное
10.2	Кафе	с. Хорошенькое, ул. Нагорн.	60 мест	Общ.-деловая зона	Строительство	Частное
10.3	Кафе	с. Кривое Озеро, Площ. № 4	60 мест	Общ.-деловая зона	Строительство	Частное

Продолжение таблицы 3.1.4

№ по ГП	Наименование	Местоположение (населённый пункт, улица, № дома)	Характеристика объекта (проектная)	Функциональная зона	Мероприятие (кап. ремонт, реконструкция, строительство)	Значение (собственность)
1	2	3	4	5	6	7
10.4	Кафе	с. Кривое Озеро, Площ. № 5	40 мест	Общ.-деловая зона	Строительство	Частное
10.5	Кафе (в многофункц. центре)	п. Конезавод, ул. Центральн.	25 мест	Общ.-деловая зона	Строительство	Частное
10.6	Кафе (в многофункц. центре)	с. Лопатино, ул. Центральн.	25 мест	Общ.-деловая зона	Строительство	Частное
10.7	Кафе	п. Потаповка, Площадка № 9	50 мест	Общ.-деловая зона	Строительство	Частное
10.8	Кафе (в центре досуга)	п. Светлый Ключ, А./д. "Урал" - Светлый Ключ	20 мест	Общ.-деловая зона	Строительство	Частное
10.9	Кафе (в центре досуга)	п. Лужки, ул. Центральная	15 мест	Общ.-деловая зона	Строительство	Частное
Объекты бытового обслуживания						
11.1	Предприятие быт. обслуж.	с. Хорошенькое, Площ. № 1	на 5 рабочих мест	Общ.-деловая зона	Строительство	Сельск. поселения
11.2	Предприятие быт. обслуж.	с. Хорошеньк., ул. Нагорная	на 15 рабочих мест	Общ.-деловая зона	Строительство	Сельск. поселения
11.3	Предприятие быт. обслуж.	с. Кривое Озеро, Площ. № 4	на 20 рабочих места	Общ.-деловая зона	Строительство	Сельск. поселения
11.4	Предприятие быт. обслуж. (в многофункц. центре)	п. Конезавод, ул. Центральн.	на 4 рабочих места	Общ.-деловая зона	Строительство	Сельск. поселения
11.5	Предприятие быт. обслуж. (в многофункц. центре)	с. Лопатино, ул. Центральн.	на 4 рабочих места	Общественно-деловая зона	Строительство	Сельск. поселения
11.6	Предприятие быт. обслуж.	п. Потаповка, Площадка № 9	на 10 рабочих мест	Общ.-деловая зона	Строительство	Сельск. поселения
12.1	Комплексное предприятие коммун.-быт. бслуж. с прачечной, химчисткой, баней	с. Хорошенькое, А./д. "Урал" – Хорошенькое	-250,0 кг белья /смену, -12,3 кг вещей /смену, -на 60 мест	Общ.-деловая зона	Строительство	Сельск. поселения
Учреждения жилищно-коммунального хозяйства						
15.1	Гостиница	с. Хорошенькое, А./д. "Урал" – Хорошенькое	50 мест	Общ.-деловая зона	Строительство	Частное

3.2 Прогноз спроса на коммунальные ресурсы со ссылкой на обоснование прогноза спроса

Показатели перспективного спроса по теплоснабжению

Тепловая энергия используется на цели отопления. Описание перспективных потребителей и значения тепловых нагрузок, представлены в таблице 3.2.1.

Таблица 3.2.1 – Тепловые нагрузки вновь проектируемых объектов

№ п/п	Наименование здания	Место расположения	Источник теплоснабжения	Срок строительства	Тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	Детское образовательное учреждение	с. Хорошенькое, в сущ. застройке	Планируемая индивидуальная БМК № 1	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,170
2	Спортивный комплекс с залами и бассейном	с. Хорошенькое, в сущ. застройке	Планируемая индивидуальная БМК № 2	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,792
3	Магазин торговой площадью 250 м ²	с. Хорошенькое, в сущ. застройке	Индивидуальный котел	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,050
4	Кафе на 60 мест	с. Хорошенькое, в сущ. застройке	Планируемая индивидуальная БМК № 3	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,456
5	Предприятие бытового обслуживания	с. Хорошенькое, в сущ. застройке	Индивидуальный котел	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,068
6	Культурный центр на 400 мест	с. Хорошенькое, Площадка № 1	Планируемая индивидуальная БМК № 4	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,381
7	Магазин торговой площадью 110 м ²	с. Хорошенькое, Площадка № 1	Планируемая БМК № 5	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,021
8	Кафе	с. Хорошенькое, Площадка № 1	Планируемая БМК № 5	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,228
9	Предприятие бытового обслуживания	с. Хорошенькое, Площадка № 1	Планируемая БМК № 5	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,039
10	Комплексное предпр. КБО с прачечной	с. Хорошенькое, Площадка № 1	Планируемая индивидуальная БМК № 6	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,456
11	Гостиница	с. Хорошенькое, Площадка № 1	Планируемая индивидуальная БМК № 7	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,300
12	Дошкольное образоват. учреждение на 40 мест	с. Хорошенькое, Площадка № 2	Планируемая индивидуальная БМК № 8	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,136
13	Магазин торговой площадью 50 м ²	с. Хорошенькое, Площадка № 2	Индивидуальный котел	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,009
14	Кафе	с. Лопатино в сущ. застройке	Планируемая индивидуальная БМК № 9	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,190
15	Магазин торговой площадью 50 м ²	с. Лопатино в сущ. застройке	Индивидуальный котел	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,009
16	Предприятие бытового обслуживания	с. Лопатино в сущ. застройке	Индивидуальный котел	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,041
17	Спортивный зал 130 м ²	с. Лопатино Площадка № 8	Планируемая индивидуальная БМК № 10	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,033
18	ДОУ на 35 мест	с. Лопатино Площадка № 8	Планируемая индивидуальная БМК № 11	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,119
19	Магазин торговой площадью 50 м ²	с. Кривое Озеро, в сущ. застройке	Индивидуальный котел	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,009
20	Спортивный комплекс с бассейном	с. Кривое Озеро, Площадка № 4	Планируемая БМК № 13	Расчетный срок строительства до 2033 г.	1,057
21	Культурный центр со зрит. залом на 330 мест	с. Кривое Озеро, Площадка № 4	Планируемая БМК № 13	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,314
22	ФАП	с. Кривое Озеро, Площадка № 4	Планируемая БМК № 13	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,016
23	Магазин торговой площадью 220 м ²	с. Кривое Озеро, Площадка № 4	Планируемая БМК № 13	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,042
24	Кафе на 60 мест	с. Кривое Озеро, Площадка № 4	Планируемая индивидуальная БМК № 14	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,456
25	Предприятие бытового обслуживания	с. Кривое Озеро, Площадка № 4	Планируемая индивидуальная БМК № 15	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,155
26	СОШ на 90 мест	с. Кривое Озеро, Площадка № 5	Планируемая индивидуальная БМК № 16	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,114
27	Магазин торговой площадью 150 м ²	с. Кривое Озеро, Площадка № 5	Индивидуальный котел	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,029

Продолжение таблицы 3.2.1

№ п/п	Наименование здания	Место расположения	Источник теплоснабжения	Срок строительства	Тепловая нагрузка, Гкал/ч
28	Кафе на 40 мест	с. Кривое Озеро, Площадка № 5	Планируемая индивидуальная БМК № 17	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,304
29	ДОУ на 60 мест	с. Кривое Озеро, Площадка № 5	Планируемая индивидуальная БМК № 18	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,204
30	Торговый Центр площадью 35 м²	п. Грачевка, Площадка № 11	Индивидуальный котел	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,006
31	Реконструкция дошкольного отделения при Конезаводской школе	п. Конезавод, в существующей застройке	Котельная № 1.26	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,068
32	Спортивный зал 120 м²	п. Конезавод, в сущ. застройке	Планируемая индивидуальная БМК № 19	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,036
33	Магазин торговой площадью 90 м²	п. Конезавод, в сущ. застройке	Индивидуальный котел	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,017
34	Предприятие бытового обслуживания	п. Конезавод, в сущ. застройке	Индивидуальный котел	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,041
35	Кафе на 25 мест	п. Конезавод, в сущ. застройке	Планируемая индивидуальная БМК № 20	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,190
36	Магазин торговой площадью 35 м²	п. Лебяжinka, Площадка № 12	Индивидуальный котел	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,006
37	Спортивный зал 50 м²	п. Лужки, сущ. застройка	Планируемая БМК № 21	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,013
38	Центр досуга на 40 мест	п. Лужки, сущ. застройка	Планируемая БМК № 21	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,038
39	Магазин торговой площадью 60 м²	п. Лужки, сущ. застройка	Индивидуальный котел	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,012
40	Кафе на 15 мест	п. Лужки, сущ. застройка	Планируемая индивидуальная БМК № 22	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,114
41	Магазин торговой площадью 10 м²	п. Малая Тростянка, сущ. застройка	Индивидуальный котел	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,002
42	Магазин торговой площадью 35 м²	п. Мартышенка, сущ. застройка	Индивидуальный котел	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,006
43	Магазин торговой площадью 10 м²	п. Песчановка, сущ. застройка	Индивидуальный котел	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,002
44	ДОУ на 65 мест	п. Потаповка, Площадка № 9	Планируемая индивидуальная БМК № 23	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,221
45	ФАП	п. Потаповка, Площадка № 9	Индивидуальный котел	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,016
46	Спортивный комплекс с бассейном	п. Потаповка, Площадка № 9	Планируемая БМК № 24	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,396
47	Культурный центр со зрительным залом	п. Потаповка, Площадка № 9	Планируемая БМК № 24	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,190
48	Магазин торговой площадью 100 м²	п. Потаповка, Площадка № 9	Индивидуальный котел	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,018
49	Магазин торговой площадью 190 м²	п. Потаповка, Площадка № 9	Планируемая БМК № 25	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,036
50	Кафе на 50 мест	п. Потаповка, Площадка № 9	Планируемая БМК № 25	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,380
51	Предприятие бытового обслуживания	п. Потаповка, Площадка № 9	Планируемая БМК № 25	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,046
52	Спортивный зал 100 м²	п. Светлый Ключ, в сущ. застройке	Планируемая БМК № 25	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,025
53	Центр досуга на 100 мест	п. Светлый Ключ, в сущ. застройке	Планируемая БМК № 25	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,095
54	Кафе на 20 мест	п. Светлый Ключ, в сущ. застройке	Планируемая БМК № 25	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,152
55	Магазин торговой площадью 25 м²	п. Сухолинка, в сущ. застройке	Индивидуальный котел	Расчетный срок строительства до 2033 г.	0,005

*Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и
тепловой нагрузки*

Перспективные показатели тепловой мощности и тепловой нагрузки систем теплоснабжения с.п. Хорошенькое представлены в таблицах 3.2.2 – 3.2.30.

Таблица 3.2.2 – Перспективные значения тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельной № 1.25 (с. Хорошенькое, ул. Школьная, 12), Гкал/ч

№ п/п	Наименование	Базовое знач. (факт 2013 г.)	до 2033
1.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,344	0,400
2.	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	0,344	0,400
3.	Затраты тепловой мощности на собственные и хоз. нужды котельной	0,002	0,002
4.	Тепловая мощность источника тепловой энергии, нетто	0,342	0,398
5.	Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, в т.ч.:	0,00178	0,00178
5.1.	теплопередачей через теплоизоляц. конструкции теплопроводов	0,00175	0,00175
5.2.	потерей теплоносителя	0,00003	0,00003
6.	Тепловая мощность котлов на резервном топливе	0,000	0,000
7.	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,109	0,109
8.	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника ТЭ	+0,231	+0,287

Таблица 3.2.3 – Перспективные значения тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельной № 1.26 (п. Конезавод, ул. Школьная, 3), Гкал/ч

№ п/п	Наименование	Базовое знач. (факт 2013 г.)	до 2033
1.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,344	0,430
2.	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	0,344	0,430
3.	Затраты тепловой мощности на собственные и хоз. нужды котельной	0,007	0,009
4.	Тепловая мощность источника тепловой энергии, нетто	0,337	0,421
5.	Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, в т.ч.:	0,001	0,001
5.1.	теплопередачей через теплоизоляц. конструкции теплопроводов	0,0006	0,0006
5.2.	потерей теплоносителя	0,00003	0,00003
6.	Тепловая мощность котлов на резервном топливе	0	0
7.	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,321	0,389
8.	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника ТЭ	+0,015	+0,032

Таблица 3.2.4 – Перспективные значения тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельной № 1.27 (п. Светлый Ключ, ул. Центральная, 6), Гкал/ч

№ п/п	Наименование	Базовое знач. (факт 2013 г.)	до 2033
1.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,344	0,400
2.	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	0,344	0,400
3.	Затраты тепловой мощности на собственные и хоз. нужды котельной	0,002	0,002
4.	Тепловая мощность источника тепловой энергии, нетто	0,342	0,398
5.	Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, в т.ч.:	0,0121	0,012
5.1.	теплопередачей через теплоизоляц. конструкции теплопроводов	0,0116	0,012
5.2.	потерей теплоносителя	0,00042	0,00042
6.	Тепловая мощность котлов на резервном топливе	0,000	0,000
7.	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,076	0,076
8.	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника ТЭ	+0,254	+0,310

Таблица 3.2.5 – Перспективные значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 1 (с. Хорошенькое, существующая застройка, ДОУ), Гкал/ч

№ п/п	Наименование	до 2033
1.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,258
2.	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	0,258
3.	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной	0,004
4.	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,254
5.	Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям:	0,005
6.	Тепловая мощность котлов на резервном топливе	0,000
7.	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,170
8.	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии	+0,079

Таблица 3.2.6 – Перспективные значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 2 (с. Хорошенькое, существующая застройка, Спорткомплекс с залами и бассейном), Гкал/ч

№ п/п	Наименование	до 2033
1.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,860
2.	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	0,860
3.	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной	0,018
4.	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,842
5.	Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям:	0,024
6.	Тепловая мощность котлов на резервном топливе	0,000
7.	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,792
8.	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии	+0,026

Таблица 3.2.7 – Перспективные значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 3 (с. Хорошенькое, существующая застройка, Кафе), Гкал/ч

№ п/п	Наименование	до 2033
1.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,516
2.	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	0,516
3.	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной	0,010
4.	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,506
5.	Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям:	0,014
6.	Тепловая мощность котлов на резервном топливе	0,000
7.	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,456
8.	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии	+0,036

Таблица 3.2.8 – Перспективные значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 4 (с. Хорошенькое, Площадка № 1, Культурный центр), Гкал/ч

№ п/п	Наименование	до 2033
1.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,430
2.	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	0,430
3.	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной	0,007
4.	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,423
5.	Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям:	0,011
6.	Тепловая мощность котлов на резервном топливе	0,000
7.	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,381
8.	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии	+0,030

Таблица 3.2.9 – Перспективные значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 5 (с. Хорошенькое, Площадка № 1, Магазин, Кафе, Предприятие бытового обслуживания), Гкал/ч

№ п/п	Наименование	до 2033
1.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,344
2.	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	0,344
3.	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной	0,005
4.	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,338
5.	Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям:	0,014
6.	Тепловая мощность котлов на резервном топливе	0,000
7.	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,288
8.	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии	+0,036

Таблица 3.2.10 – Перспективные значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 6 (с. Хорошенькое, Площадка № 1, Комплексное предприятие коммунально-бытового обслуживания с прачечной), Гкал/ч

№ п/п	Наименование	до 2033
1.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,516
2.	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	0,516
3.	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной	0,010
4.	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,506
5.	Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям:	0,011
6.	Тепловая мощность котлов на резервном топливе	0,000
7.	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,456
8.	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии	+0,038

Таблица 3.2.11 – Перспективные значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 7 (с. Хорошенькое, Площадка № 1, Гостиница), Гкал/ч

№ п/п	Наименование	до 2033
1.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,430
2.	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	0,430
3.	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной	0,008
4.	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,422
5.	Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям:	0,008
6.	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,300
7.	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии	+0,115

Таблица 3.2.12 – Перспективные значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 8 (с. Хорошенькое, Площадка № 2, ДОУ), Гкал/ч

№ п/п	Наименование	до 2033
1.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,172
2.	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	0,172
3.	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной	0,0024
4.	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,170
5.	Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям:	0,004
6.	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,136
7.	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии	+0,034

Таблица 3.2.13 – Перспективные значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 9 (с. Лопатино, существующая застройка, Кафе), Гкал/ч

№ п/п	Наименование	до 2033
1.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,258
2.	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	0,258
3.	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной	0,0042
4.	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,254
5.	Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям:	0,005
6.	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,190
7.	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии	+0,058

Таблица 3.2.14 – Перспективные значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 10 (с. Лопатино, Площадка, № 8, Спортивный зал), Гкал/ч

№ п/п	Наименование	до 2033
1.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,086
2.	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	0,086
3.	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной	0,0007
4.	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,085
5.	Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям:	0,001
6.	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,033
7.	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии	+0,052

Таблица 3.2.15 – Перспективные значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 11 (с. Лопатино, Площадка № 8, ДОУ), Гкал/ч

№ п/п	Наименование	до 2033
1.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,172
2.	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	0,172
3.	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной	0,0027
4.	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,169
5.	Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям:	0,004
6.	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,119
7.	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии	+0,047

Таблица 3.2.16 – Перспективные значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 12 (с. Кривое Озеро, Площадка № 4, ДОУ), Гкал/ч

№ п/п	Наименование	до 2033
1.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,258
2.	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	0,258
3.	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной	0,0047
4.	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,253
5.	Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям:	0,010
6.	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,204
7.	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии	+0,039

Таблица 3.2.17 – Перспективные значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 13 (с. Кривое Озеро, Площадка № 4, Спорткомплекс с бассейном, Культурный центр, Магазин, ФАП), Гкал/ч

№ п/п	Наименование	до 2033
1.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	1,548
2.	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	1,548
3.	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной	0,0330
4.	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	1,515
5.	Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям:	0,071
6.	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	1,429
7.	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии	+0,014

Таблица 3.2.18 – Перспективные значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 14 (с. Кривое Озеро, Площадка № 4, Кафе), Гкал/ч

№ п/п	Наименование	до 2033
1.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,516
2.	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	0,516
3.	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной	0,0105
4.	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,505
5.	Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям:	0,023
6.	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,456
7.	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии	+0,027

Таблица 3.2.19 – Перспективные значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 15 (с. Кривое Озеро, Площадка № 4, Предприятие бытового обслуживания), Гкал/ч

№ п/п	Наименование	до 2033
1.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,172
2.	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	0,172
3.	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной	0,0036
4.	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,168
5.	Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям:	0,008
6.	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,155
7.	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии	+0,006

Таблица 3.2.20 – Перспективные значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 16 (с. Кривое Озеро, Площадка № 5, СОШ), Гкал/ч

№ п/п	Наименование	до 2033
1.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,172
2.	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	0,172
3.	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной	0,0026
4.	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,169
5.	Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям:	0,005
6.	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,114
7.	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии	+0,050

Таблица 3.2.21 – Перспективные значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 17 (с. Кривое Озеро, Площадка № 5, Кафе), Гкал/ч

№ п/п	Наименование	до 2033
1.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,344
2.	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	0,344
3.	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной	0,0069
4.	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,337
5.	Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям:	0,010
6.	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,304
7.	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии	+0,023

Таблица 3.2.22 – Перспективные значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 18 (с. Кривое Озеро, Площадка № 5, ДОУ), Гкал/ч

№ п/п	Наименование	до 2033
1.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,258
2.	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	0,258
3.	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной	0,0046
4.	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,253
5.	Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям:	0,007
6.	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,204
7.	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии	+0,043

Таблица 3.2.23 – Перспективные значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 19 (п. Конезавод, существующая застройка, Спортивный зал), Гкал/ч

№ п/п	Наименование	до 2033
1.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,086
2.	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	0,086
3.	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной	0,0008
4.	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,085
5.	Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям:	0,002
6.	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,036
7.	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии	+0,047

Таблица 3.2.24 – Перспективные значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 20 (п. Конезавод, существующая застройка, Кафе), Гкал/ч

№ п/п	Наименование	до 2033
1.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,258
2.	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	0,258
3.	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной	0,0043
4.	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,254
5.	Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям:	0,006
6.	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,190
7.	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии	+0,058

Таблица 3.2.25 – Перспективные значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 21 (п. Лужки, существующая застройка, Спортивный зал, Центр досуга), Гкал/ч

№ п/п	Наименование	до 2033
1.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,086
2.	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	0,086
3.	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной	0,0012
4.	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,085
5.	Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям:	0,003
6.	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,051
7.	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии	+0,032

Таблица 3.2.26 – Перспективные значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 22(п. Лужки, существующая застройка, Кафе), Гкал/ч

№ п/п	Наименование	до 2033
1.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,172
2.	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	0,172
3.	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной	0,0026
4.	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,169
5.	Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям:	0,004
6.	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,114
7.	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии	+0,052

Таблица 3.2.27 – Перспективные значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 23 (п. Потаповка, Площадка № 9, ДОУ), Гкал/ч

№ п/п	Наименование	до 2033
1.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,258
2.	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	0,258
3.	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной	0,0050
4.	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,253
5.	Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям:	0,007
6.	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,221
7.	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии	+0,025

Таблица 3.2.28 – Перспективные значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 24 (п. Потаповка, Площадка № 9, Спортивный комплекс с бассейном, Культурный центр со зрительным залом), Гкал/ч

№ п/п	Наименование	до 2033
1.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,688
2.	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	0,688
3.	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной	0,0136
4.	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,674
5.	Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям:	0,029
6.	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,587
7.	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии	+0,058

Таблица 3.2.29 – Перспективные значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 25 (п. Потаповка, Площадка № 9, Магазин, Кафе, Предприятие бытового обслуживания), Гкал/ч

№ п/п	Наименование	до 2033
1.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,516
2.	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	0,516
3.	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной	0,0107
4.	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,505
5.	Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям:	0,023
6.	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,462
7.	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии	+0,021

Таблица 3.2.30 – Перспективные значения тепловой мощности и тепловой нагрузки планируемой БМК № 26 (п. Светлый Ключ, существующая застройка, Спортивный зал, Центр досуга, Кафе), Гкал/ч

№ п/п	Наименование	до 2033
1.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	0,344
2.	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	0,344
3.	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной	0,0063
4.	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,338
5.	Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям:	0,014
6.	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,272
7.	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии	+0,052

Границы зон действия систем теплоснабжения определены точками присоединения самых отдаленных потребителей к тепловым сетям. На рисунке 3.2.1 представлена перспективная зона действия источников теплоснабжения с. Хорошенькое.

Рисунок 3.2.1 – Перспективная зона действия систем теплоснабжения в с. Хорошенькое

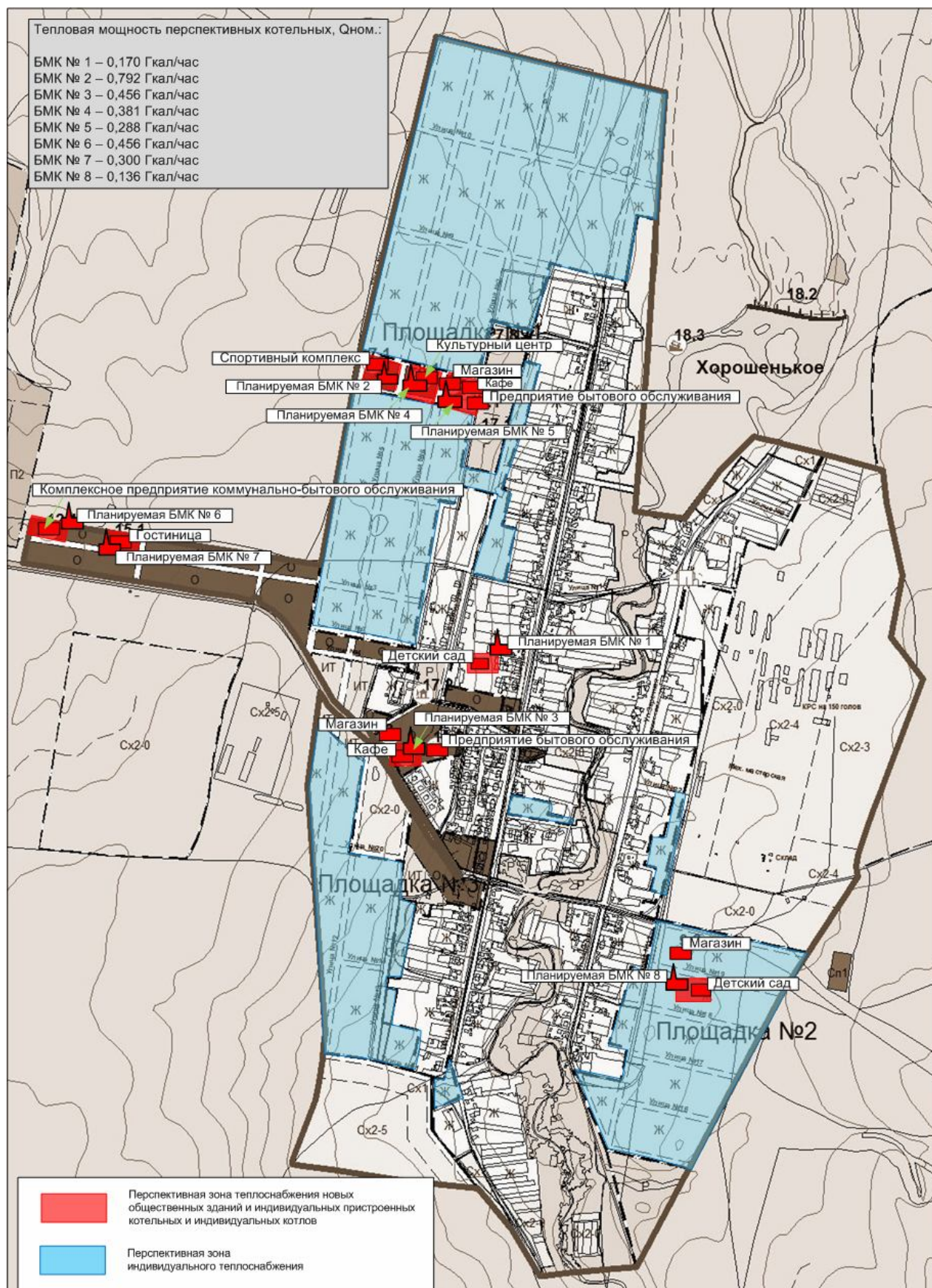
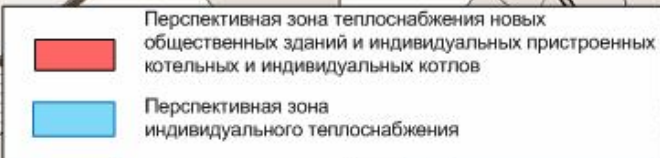
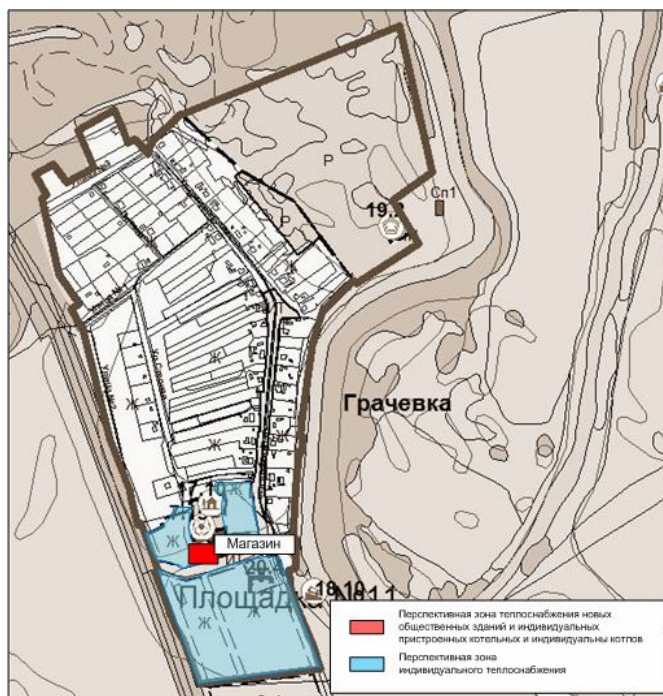


Рисунок 3.2.3 – Перспективная зона действия системы теплоснабжения в с. Кривое Озеро



На рисунке 3.2.4 представлена перспективная зона действия источников теплоснабжения п. Грачевка.

Рисунок 3.2.4 – Перспективная зона действия систем теплоснабжения п. Грачевка

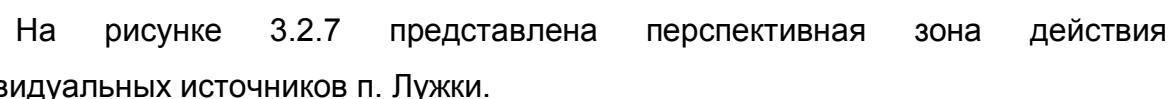


По данным на 01.01.2014 г., предоставленным Администрацией сельского поселения Хорошенькое, население в п. Ильинка отсутствует. На рисунке 3.2.5 представлена перспективная зона действия источников теплоснабжения п. Ильинка.

Рисунок 3.2.5 – Перспективная зона действия системы теплоснабжения п. Ильинка



Рисунок 3.2.6 – Перспективная зона действия системы теплоснабжения п. Конезавод



На рисунке 3.2.8 представлена перспективная зона действия индивидуальных источников п. Лебяжинка.

Рисунок 3.2.8 – Перспективная зона действия системы теплоснабжения п. Лебяжинка



На рисунке 3.2.9 представлена перспективная зоны действия индивидуальных источников п. Мартышенка.

Рисунок 3.2.9 – Перспективная зона действия системы теплоснабжения п. Мартышенка



Рисунок 3.2.10 – Перспективная зона действия системы теплоснабжения п. Малая Тростянка

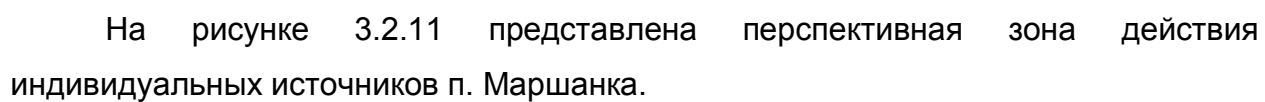


Рисунок 3.2.11 – Перспективная зона действия системы теплоснабжения п. Маршанка



Рисунок 3.2.12 – Перспективная зона действия системы теплоснабжения п. Песчановка

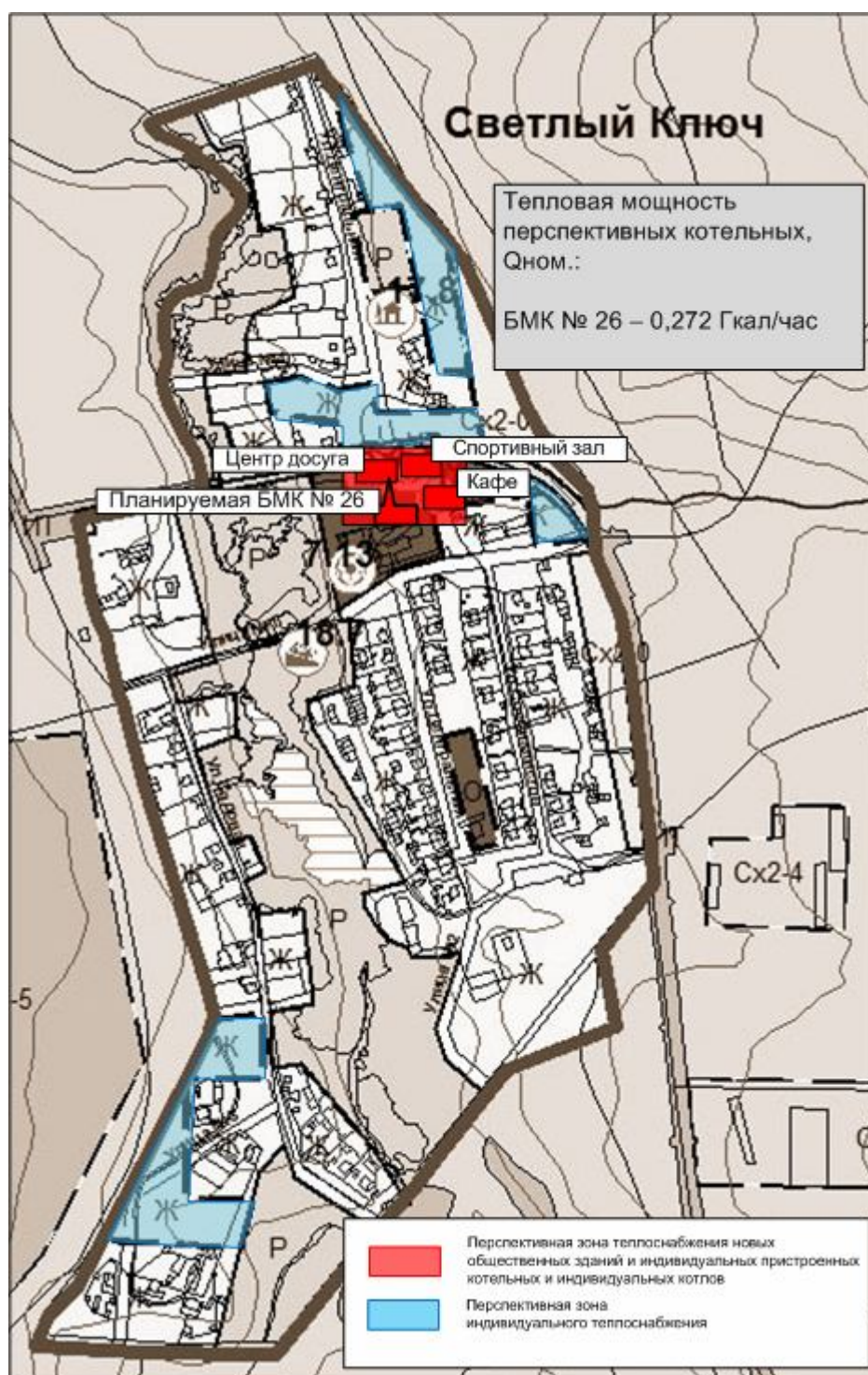


Рисунок 3.2.13 – Перспективная зона действия системы теплоснабжения п. Потаповка



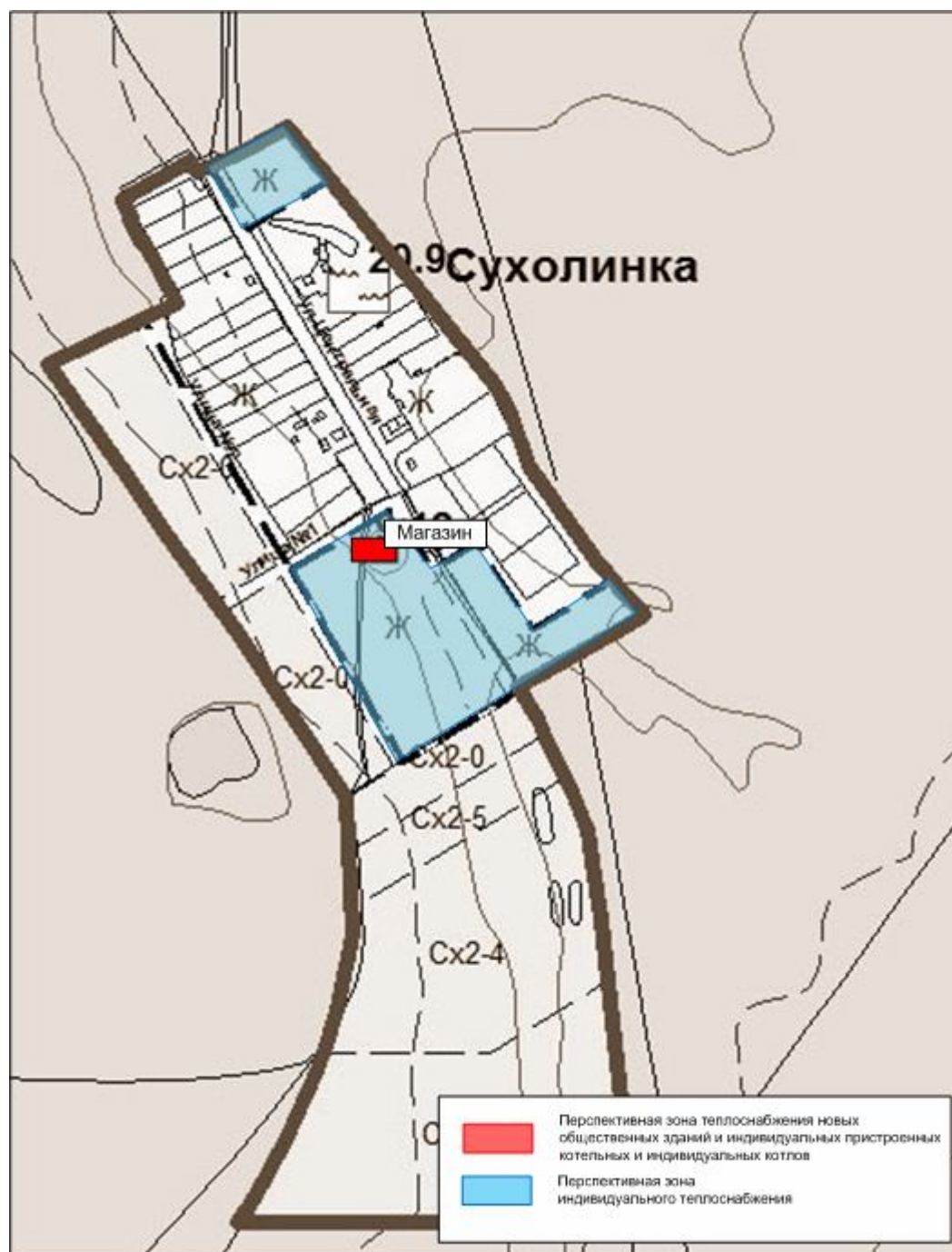
На рисунке 3.2.14 представлена перспективная зона действия индивидуальных источников п. Светлый Ключ.

Рисунок 3.2.14 – Перспективная зона действия системы теплоснабжения п. Светлый Ключ



На рисунке 3.2.15 представлена перспективная зона действия индивидуальных источников п. Сухолинка.

Рисунок 3.2.15 – Перспективная зона действия системы теплоснабжения п. Сухолинка



Показатели прогноза спроса по водоснабжению

Объекты местного значения представлены в таблице 3.2.16.

Таблица 3.2.16 – Объекты местного значения

№ п/п	Наименование	Мощность	Расход воды м ³ /сутки
1	2	3	4
	Село Хорошенькое		
1.1	ДОУ Площадка №1	50 мест	0,4
1.2	ДОУ Площадка №2	40 мест	0,32
1.3	Спортивный комплекс с залами и бассейном	500 м ² 300 м ² зеркала воды	42
1.4	Культурный центр	400 мест	3,2
1.5	Магазин Площадка №1	110 м ²	0,16
1.6	Магазин общей торг. площадью Площ. № 2	50 м ²	0,08
1.7	Магазин общей торговой площадью	250 м ²	0,32
1.8	Кафе Площадка №1	30 мест	0,36
1.9	Кафе	60 мест	0,72
1.10	Предприятие быт. обслужив. Площадка №1	5 раб. мест	0,09
1.11	Предприятие быт. обслужив. на 10 раб. мест		0,18
1.12	Комплексное предприятие коммунально - бытового обслужив. с прачечной, химчисткой, баней	250 кг белья 12,3 кг 60 места	18,75 0,49 1,08
	Итого		68,09
	Село Кривое Озеро		
2.1	ДОУ Площадка №4	60 мест	0,48
2.2	ДОУ Площадка №5	60 мест	0,48
2.3	СОШ	90 мест	2
2.4	ФАП Площадка №4		0,22
2.5	Спортивный комплекс с залами и бассейном	500 м ² 400 м ² зеркала воды	42
2.6	Культурный центр	330 мест	2,64
2.7	Магазин	50 м ²	0,08
2.8	Магазин Площадка №5	150 м ²	0,24
2.9	Магазин Площадка №4	220 м ²	0,36
2.10	Кафе Площадка №4	60 мест	0,72
2.11	Кафе Площадка №5	40 мест	0,48
2.12	Предприятие быт. обслужив. Площадка №4	20 раб. мест	0,36
	Итого		50,08
	Посёлок Конезавод		
3.1	ДОУ	20 мест	1,76
3.2	Спортивный зал	120 м ²	1,25
3.3	Магазин	90 м ²	0,15
3.4	Кафе	25 мест	0,3
3.5	Предприятие бытового обслуживания	4 раб. мест	0,07
	Итого		3,53
	Село Лопатино		
4.1	ДОУ	35 мест	3,08
4.2	Спортивный зал Площадка №8	130 м ²	1,25
4.3	Магазин	50 м ²	0,08
4.4	Кафе	25 мест	0,3
4.5	Предприятие бытового обслуживания	4 раб. мест	0,07
	Итого		4,79
	Посёлок Потаповка		
5.1	ДОУ Площадка №9	65 мест	5,72
5.2	ФАП Площадка №9		0,11
5.3	Спортивный комплекс с залами и бассейном Площадка №9	250 м ² 120 м ² зеркала воды	11

Продолжение таблицы 3.2.16

№ п/п	Наименование	Мощность	Расход воды м ³ /сутки
1	2	3	4
5.4	Культурный центр Площадка №9	200 мест	1,6
5.5	Магазин Площадка №9	100 м ²	0,16
5.6	Магазин Площадка №9	190 м ²	0,32
5.7	Кафе	50 мест	0,6
5.8	Предприятие быт. обслужив. на 10 раб. мест		0,18
	Итого		19,69
Посёлок Светлый Ключ			
6.1	Спортивный зал	100 м ²	1,0
6.2	Центр досуга	100 мест	0,8
6.3	Кафе	20 мест	0,24
	Итого		2,04
Посёлок Лужки			
7.1	Спортивный зал	50 м ²	0,5
7.2	Центр досуга	40 мест	0,32
7.3	Магазин	60 м ²	0,1
7.4	Кафе	15 мест	0,18
	Итого		1,10

Перспективные объёмы водопотребления, с разделением по объектам строительства, представлены в таблице 3.2.17.

Таблица 3.2.17 – Перспективные объёмы водопотребления

Местоположение объекта	Потребители	Перспективные объёмы водопотребления, м ³ / сутки
с. Хорошенькое	Административно-общественные здания	68,73
	Развитие жилого фонда	409,58
Итого:		478,31
с. Кривое Озеро	Административно-общественные здания	50,56
	Индивидуальные жилые здания	569,90
Итого:		620,46
п. Конезавод	Административно-общественные здания	3,53
	Развитие жилого фонда	54,87
Итого:		58,4
с. Лопатино	Административно-общественные здания	4,85
	Развитие жилого фонда	64,12
Итого:		68,97
п. Потаповка	Индивидуальные жилые здания	19,69
	Развитие жилого фонда	271,16
Итого:		290,85
п. Светлый Ключ	Административно-общественные здания	2,15
	Развитие жилого фонда	30,69
Итого:		32,84
п. Грачевка	Развитие жилого фонда	31,62
	Административно-общественные здания	0
Итого:		31,62
п. Лужки	Административно-общественные здания	1,1
	Развитие жилого фонда	65,06
Итого:		66,16

Перспектива потребления воды населёнными пунктами с.п. Хорошенькое в период 2014÷2023 г.г. и прогноз ожидаемых потерь воды в системе водоснабжения представлены в таблицах 3.2.18 – 3.2.35.

Таблица 3.2.18 – Перспектива потребления воды с. Хорошенькое в период 2014÷2023 г.г.

Наименование показателя	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Поднято воды, тыс. м ³ /год	68,55	69,83	71,14	72,47	73,83	75,22	76,63	78,06	79,53	81,02
Вода, отпущенная потребителю, тыс. м ³ /год	42,84	43,74	44,65	45,58	46,53	47,51	48,50	49,51	50,54	51,60
Потери воды, тыс. м ³ /год	25,71	26,10	26,49	26,89	27,30	27,71	28,13	28,55	28,99	29,42

Таблица 3.2.19 – Сведения о прогнозе потребления воды на период 2014÷2023 г.г.

Наименование показателя	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Вода, отпущенная потребителю, тыс. м ³ /год	42,84	43,74	44,65	45,58	46,53	47,51	48,50	49,51	50,54	51,60
Среднесуточное потребление воды, м ³ /сутки	117,381	119,831	122,332	124,886	127,492	130,153	132,870	135,643	138,475	141,365
Максимальное суточное потребление воды, м ³ /сутки	140,934	143,876	146,879	149,945	153,075	156,270	159,531	162,861	166,261	169,731

Таблица 3.2.20 – Прогноз ожидаемых потерь воды в системе водоснабжения при её передаче

Наименование показателя	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Потери воды, тыс. м ³ /год	25,71	26,10	26,49	26,89	27,30	27,71	28,13	28,55	28,99	29,42
Среднесуточные потери воды, м ³ /сутки	70,428	71,493	72,575	73,672	74,786	75,917	77,065	78,230	79,413	80,614

Таблица 3.2.21 – Перспектива потребления воды с. Кривое Озеро в период 2014÷2023 г.г.

Наименование показателя	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Поднято воды, тыс. м ³ /год	16,89	17,05	17,22	17,40	17,58	17,76	17,95	18,15	18,35	18,56
Вода, отпущенная потребителю, тыс. м ³ /год	11,66	11,67	11,68	11,69	11,70	11,70	11,71	11,72	11,73	11,74
Потери воды, тыс. м ³ /год	5,23	5,38	5,54	5,71	5,88	6,06	6,24	6,43	6,62	6,82

Таблица 3.2.22 – Сведения о прогнозе потребления воды на период 2014÷2023 г.г.

Наименование показателя	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Вода, отпущенная потребителю, тыс. м ³ /год	11,66	11,67	11,68	11,69	11,70	11,70	11,71	11,72	11,73	11,74
Среднесуточное потребление воды, м ³ /сутки	31,956	31,979	32,001	32,023	32,046	32,068	32,091	32,113	32,136	32,158
Максимальное суточное потребление воды, м ³ /сутки	38,368	38,395	38,422	38,449	38,476	38,503	38,530	38,557	38,584	38,611

Таблица 3.2.23 – Прогноз ожидаемых потерь воды в системе водоснабжения при её передаче

Наименование показателя	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Потери воды, тыс. м ³ /год	5,23	5,38	5,54	5,71	5,88	6,06	6,24	6,43	6,62	6,82
Среднесуточные потери воды, м ³ /сутки	14,317	14,747	15,189	15,645	16,114	16,598	17,096	17,608	18,137	18,681

Таблица 3.2.24 – Перспектива потребления воды п. Грачевка в период 2014÷2023 г.г.

Наименование показателя	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Поднято воды, тыс. м ³ /год	2,18	2,20	2,23	2,26	2,30	2,33	2,37	2,40	2,44	2,48
Вода, отпущенная потребителю, тыс. м ³ /год	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
Потери воды, тыс. м ³ /год	0,62	0,65	0,68	0,71	0,74	0,78	0,81	0,85	0,88	0,92

Таблица 3.2.25 – Сведения о прогнозе потребления воды на период 2014÷2023 г.г.

Наименование показателя	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Вода, отпущенная потребителю, тыс. м ³ /год	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
Среднесуточное потребление воды, м ³ /сутки	4,260	4,260	4,260	4,260	4,260	4,260	4,260	4,260	4,260	4,260
Максимальное суточное потребление воды, м ³ /сутки	5,115	5,115	5,115	5,115	5,115	5,115	5,115	5,115	5,115	5,115

Таблица 3.2.26 – Прогноз ожидаемых потерь воды в системе водоснабжения при её передаче

Наименование показателя	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Потери воды, тыс. м ³ /год	0,62	0,65	0,68	0,71	0,74	0,78	0,81	0,85	0,88	0,92
Среднесуточные потери воды, м ³ /сутки	1,704	1,781	1,861	1,945	2,032	2,124	2,219	2,319	2,423	2,532

Таблица 3.2.27 – Перспектива потребления воды п. Конезавод в период 2014÷2023 г.г.

Наименование показателя	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Поднято воды, тыс. м ³ /год	59,55	60,55	61,57	62,61	63,67	64,75	65,85	66,97	68,11	69,28
Вода, отпущенная потребителю, тыс. м ³ /год	37,22	37,66	38,11	38,56	39,02	39,48	39,95	40,42	40,90	41,39
Потери воды, тыс. м ³ /год	22,33	22,89	23,46	24,05	24,65	25,26	25,90	26,54	27,21	27,89

Таблица 3.2.28 – Сведения о прогнозе потребления воды на период 2014÷2023 г.г.

Наименование показателя	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Вода, отпущенная потребителю, тыс. м ³ /год	37,22	37,66	38,11	38,56	39,02	39,48	39,95	40,42	40,90	41,39
Среднесуточное потребление воды, м ³ /сутки	101,964	103,176	104,402	105,642	106,897	108,167	109,452	110,753	112,068	113,400
Максимальное суточное потребление воды, м ³ /сутки	122,424	123,879	125,351	126,840	128,347	129,872	131,415	132,976	134,556	136,154

Таблица 3.2.29 – Прогноз ожидаемых потерь воды в системе водоснабжения при её передаче

Наименование показателя	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Потери воды, тыс. м ³ /год	22,33	22,89	23,46	24,05	24,65	25,26	25,90	26,54	27,21	27,89
Среднесуточные потери воды, м ³ /сутки	61,179	62,708	64,276	65,883	67,530	69,218	70,948	72,722	74,540	76,404

Таблица 3.2.30 – Перспектива потребления воды с. Лопатино в период 2014÷2023 г.г.

Наименование показателя	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Поднято воды, тыс. м ³ /год	26,67	27,50	28,38	29,31	30,30	31,35	32,46	33,65	34,92	36,28
Вода, отпущенная потребителю, тыс. м ³ /год	22,69	23,13	23,57	24,01	24,47	24,94	25,41	25,90	26,39	26,89
Потери воды, тыс. м ³ /год	3,98	4,38	4,82	5,30	5,83	6,41	7,05	7,76	8,53	9,39

Таблица 3.2.31 – Сведения о прогнозе потребления воды на период 2014÷2023 г.г.

Наименование показателя	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Вода, отпущенная потребителю, тыс. м ³ /год	22,69	23,13	23,57	24,01	24,47	24,94	25,41	25,90	26,39	26,89
Среднесуточное потребление воды, м ³ /сутки	62,175	63,359	64,565	65,794	67,047	68,323	69,624	70,949	72,300	73,676
Максимальное суточное потребление воды, м ³ /сутки	74,651	76,072	77,521	78,996	80,500	82,033	83,594	85,186	86,808	88,460

Таблица 3.2.32 – Прогноз ожидаемых потерь воды в системе водоснабжения при её передаче

Наименование показателя	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Потери воды, тыс. м ³ /год	3,98	4,38	4,82	5,30	5,83	6,41	7,05	7,76	8,53	9,39
Среднесуточные потери воды, м ³ /сутки	10,905	11,995	13,195	14,514	15,966	17,562	19,318	21,250	23,375	25,713

Таблица 3.2.33 – Перспектива потребления воды п. **Светлый Ключ** в период 2014÷2023 г.г.

Наименование показателя	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Поднято воды, тыс. м ³ /год	27,92	29,02	30,17	31,38	32,64	33,97	35,37	36,83	38,37	39,98
Вода, отпущенная потребителю, тыс. м ³ /год	17,45	18,39	19,38	20,43	21,53	22,70	23,92	25,21	26,57	28,01
Потери воды, тыс. м ³ /год	10,47	10,63	10,79	10,95	11,11	11,28	11,45	11,62	11,79	11,97

Таблица 3.2.34 – Сведения о прогнозе потребления воды на период 2014÷2023 г.г.

Наименование показателя	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Вода, отпущенная потребителю, тыс. м ³ /год	17,45	18,39	19,38	20,43	21,53	22,70	23,92	25,21	26,57	28,01
Среднесуточное потребление воды, м ³ /сутки	47,803	50,384	53,105	55,972	58,995	62,181	65,538	69,078	72,808	76,739
Максимальное суточное потребление воды, м ³ /сутки	57,395	60,494	63,761	67,204	70,833	74,658	78,689	82,939	87,417	92,138

Таблица 3.2.35 – Прогноз ожидаемых потерь воды в системе водоснабжения при её передаче

Наименование показателя	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Потери воды, тыс. м ³ /год	10,47	10,63	10,79	10,95	11,11	11,28	11,45	11,62	11,79	11,97
Среднесуточные потери воды, м ³ /сутки	28,682	29,112	29,549	29,992	30,442	30,898	31,362	31,832	32,310	32,794

Из таблиц прогноза ожидаемых потерь воды видно, что при существующем состоянии водопроводных сетей потери при транспортировке воды к 2023 г. увеличиваются.

Основные показатели водопотребления населённых пунктов с.п. Хорошенькое на расчётный срок развития схемы водоснабжения указаны в таблице 3.2.36.

Таблица 3.2.36 – Основные показатели перспективного водопотребления

Наименование показателя	Режим водопотребления	Расчётный расход			Примечание
		Средне-суточное потребление воды, м³/сутки	Максимальн. суточное потребление воды, м³/сутки	при пожаре, л/с	
Водопровод хозяйственно-питьевой в с.п. Хорошенькое всего, в том числе:					
село Хорошенькое	напорный	631,165	755,329	5	1 пожар, 3 часа
посёлок Грачевка	напорный	40,23	48,145	5	1 пожар, 3 часа
посёлок Конезавод	напорный	245,877	294,247	5	1 пожар, 3 часа
село Кривое Озеро	напорный	685,036	819,797	5	1 пожар, 3 часа
село Лопатино	напорный	137,705	164,794	5	1 пожар, 3 часа
посёлок Светлый Ключ	напорный	84,676	101,33	5	1 пожар, 3 часа
п. Лужки	напорный	68,14	81,55	5	1 пожар, 3 часа
п. Потаповка	напорный	299,58	358,513	5	1 пожар, 3 часа

Перспективный баланс водопотребления населёнными пунктами с учётом неучтённых расходов и потерь воды в системах коммунального водоснабжения, при условии выполнения работ по реконструкции водопроводных сетей системы водоснабжения в населённых пунктах, представлен в таблицах 3.2.37 – 3.2.38.

Таблица 3.2.37 – Перспективный баланс водопотребления населёнными пунктами

№ п/п	Наименование параметра	Водопотребление, м ³ /сутки			
		2023	2033	2023	2033
		п. Потаповка		п. Лужки	
1	Поднято воды	-	299,58	5,75	68,14
2	Неучтённые расходы и потери воды при её транспортировке	-	1,82	0,17	1,98
3	Полезный отпуск воды всего:	-	290,85	5,58	66,16
3.1	прочие потребители	-	19,69	0	1,1
3.2	население	-	271,16	5,58	65,06

Изменение показателей на первом этапе развития обусловлено планируемой реализацией мероприятий по реконструкции водопроводных сетей и артскважин.

Неучтённые расходы и потери воды по зонам действия водоисточников выделены отдельной строкой согласно проведённому расчёту.

Таблица 3.2.38 – Перспективный баланс водопотребления населёнными пунктами

№ п/п	Наименование параметра	Водопотребление, м³/сутки											
		2023	2033	2023	2033	2023	2033	2023	2033	2023	2033	2023	2033
		с. Хорошенькое		с. Светлый Ключ		с. Лопатино		с. Кривое Озеро		п. Конезавод		п. Грачёвка	
1	Поднято воды	230,79	631,16	112,07	84,68	103,17	137,7	51,61	685,04	192,48	245,88	6,82	40,23
2	Неучтённые расходы и потери воды при её транспортировке	85,96	30,05	33,46	4,03	27,98	6,56	19,17	32,62	77,49	8,02	2,56	1,79
3	Полезный отпуск воды всего:	144,83	601,11	78,61	80,65	75,19	131,14	32,44	652,42	114,99	237,86	4,26	38,44
3.1	прочие потребители	17,84	85,93	0,11	2,15	0	4,85	0,48	50,08	32,06	32,06	0	0
3.2	население	126,99	515,18	78,50	78,50	75,19	126,29	31,96	602,34	82,93	205,8	4,26	38,44

На рисунках 3.2.16 – 3.2.30 представлены перспективные зоны действия систем водоснабжения в населённых пунктах сельского поселения Хорошенькое.

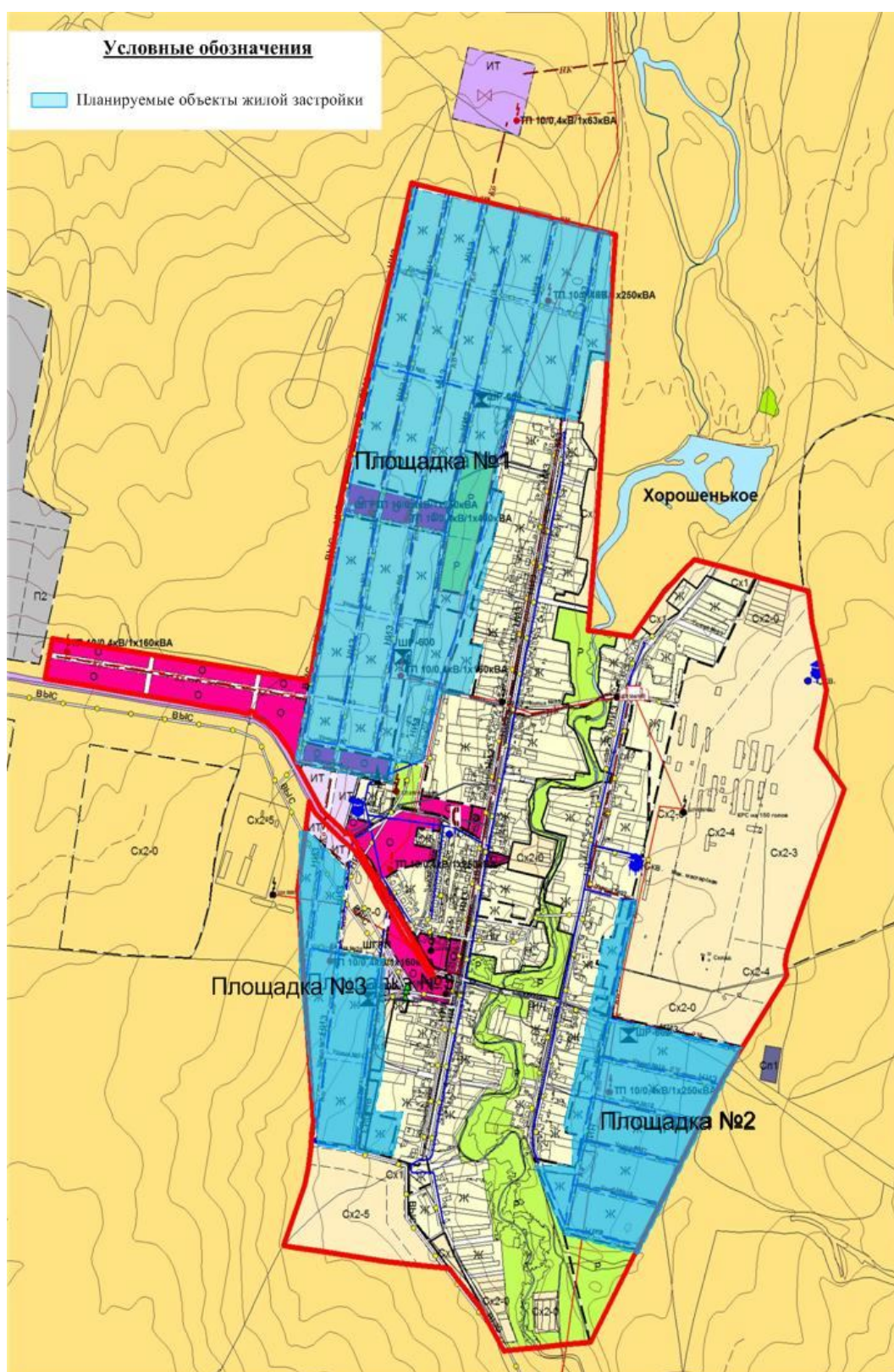


Рисунок 3.2.16 – Перспективные потребители централизованной системы водоснабжения с. Хорошенькое

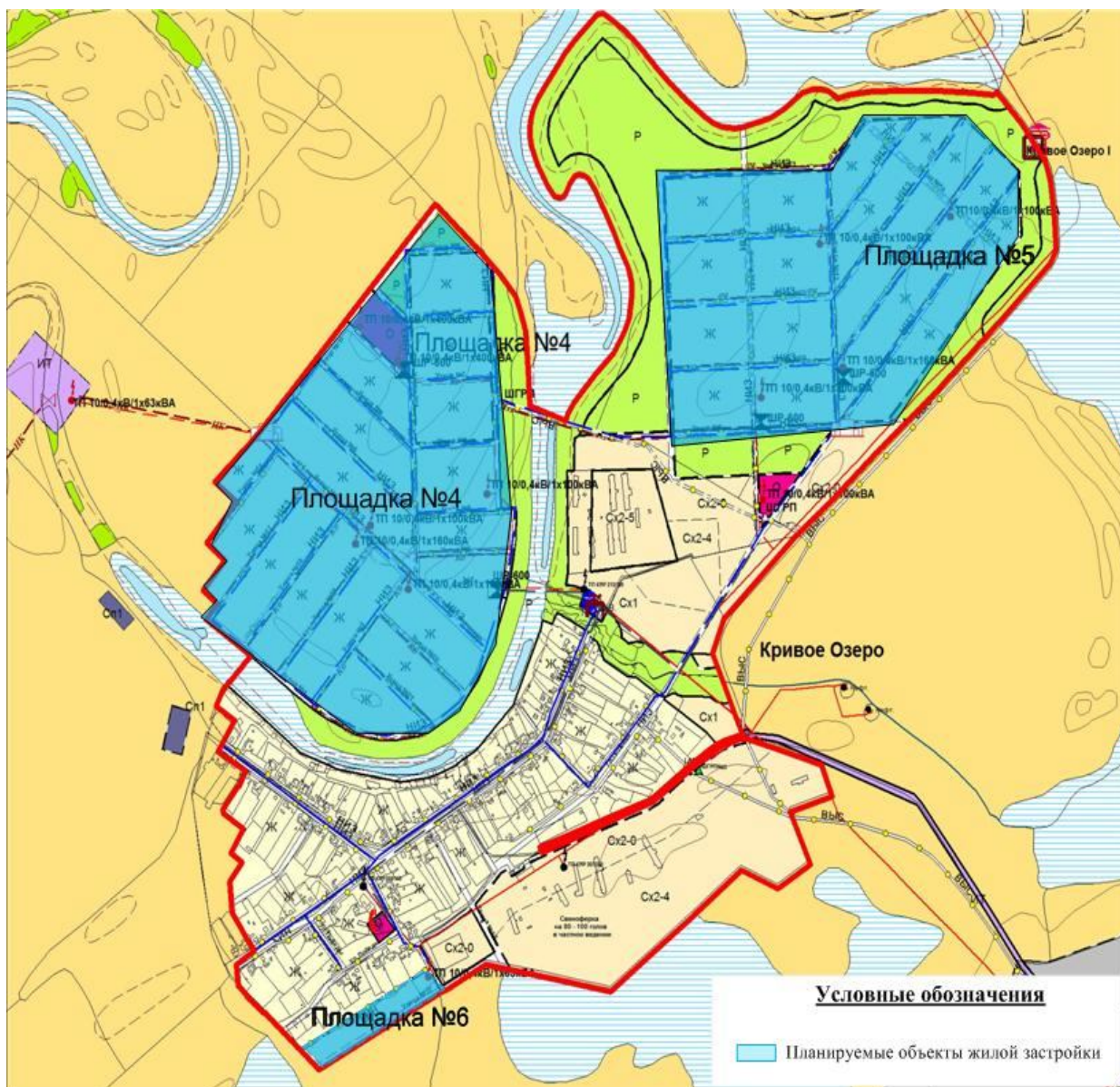


Рисунок 3.2.17 – Перспективные потребители системы водоснабжения
с. Кривое Озеро

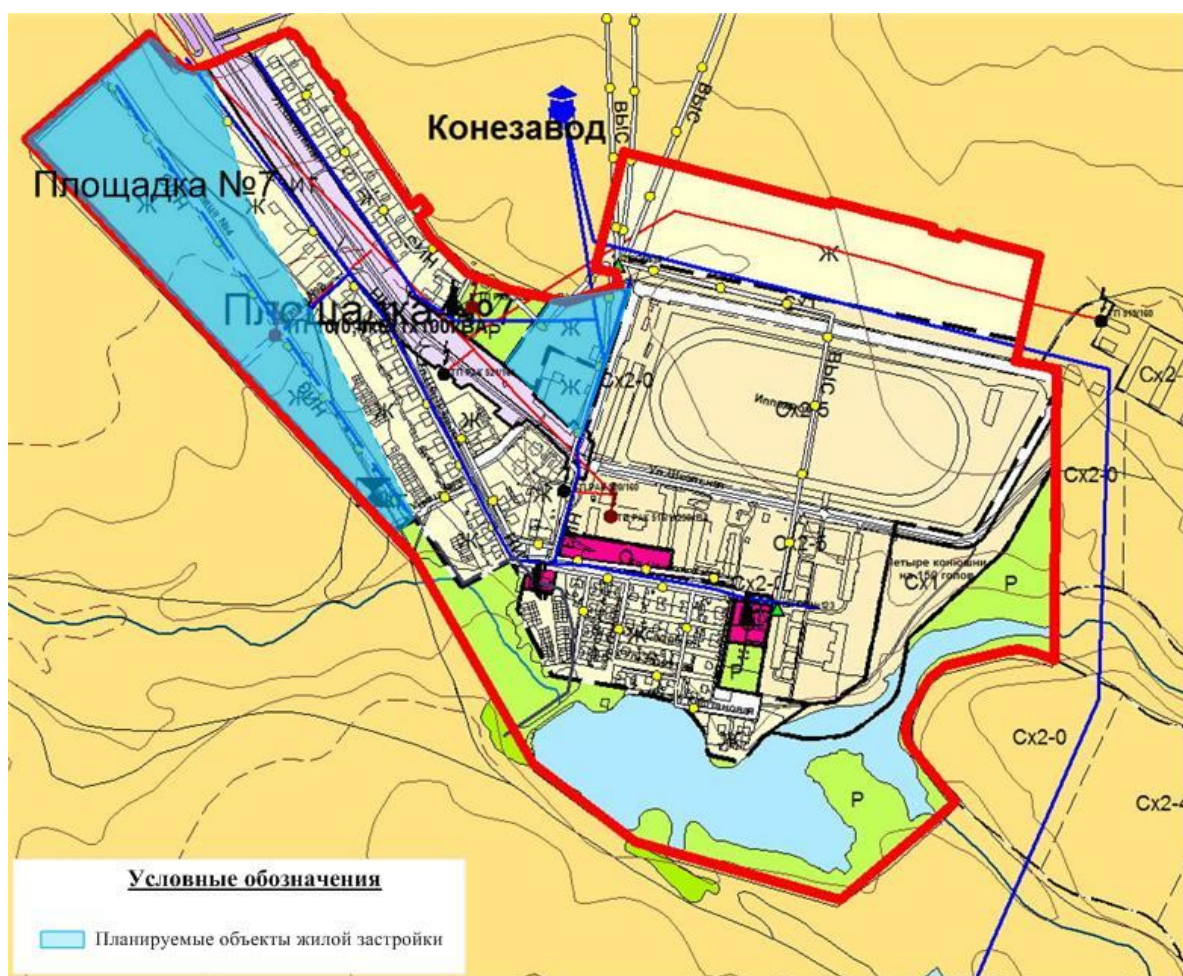


Рисунок 3.2.18 – Перспективные потребители системы водоснабжения в п. Конезавод

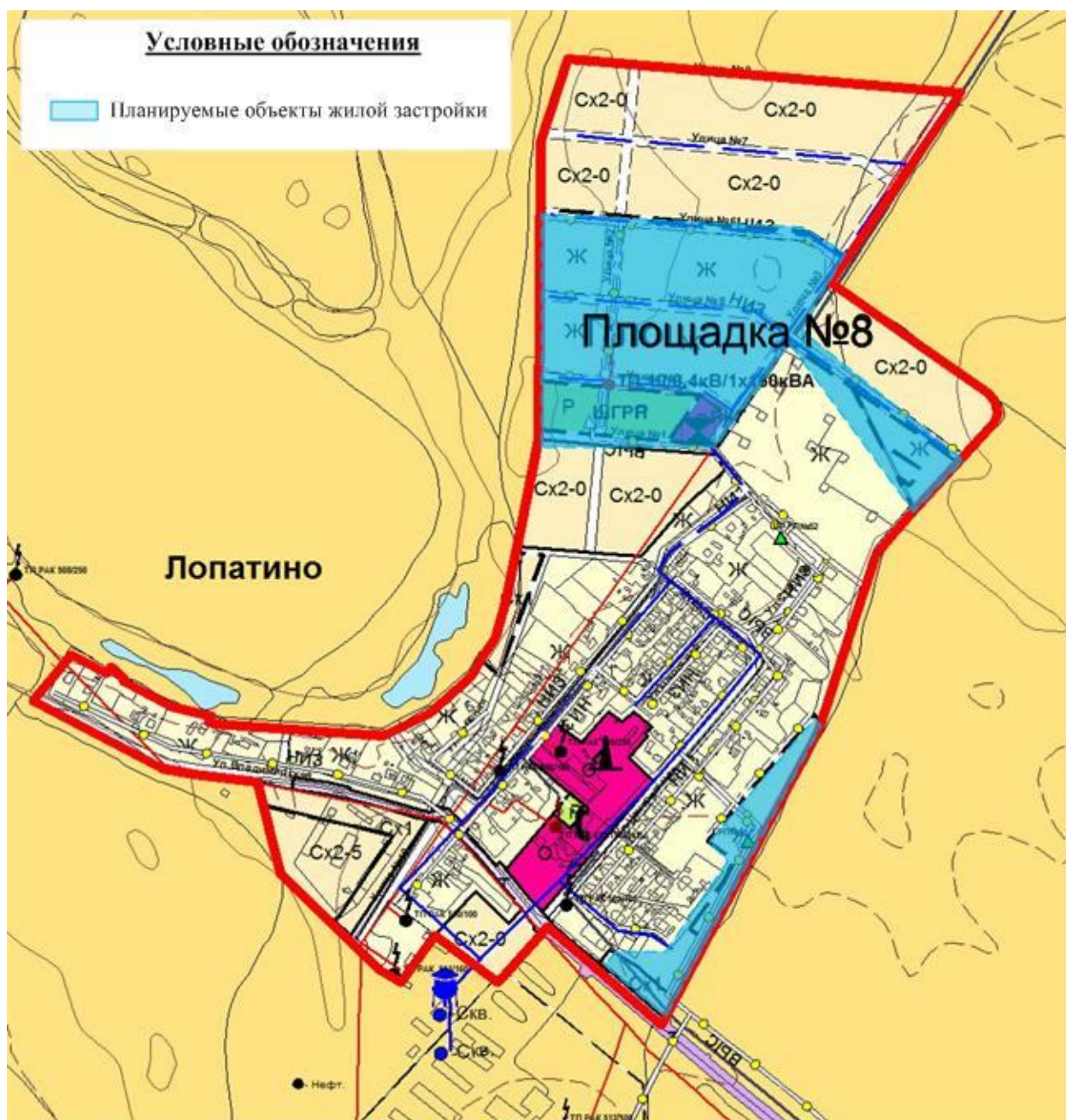


Рисунок 3.2.19 – Перспективные потребители системы водоснабжения
в с. Лопатино

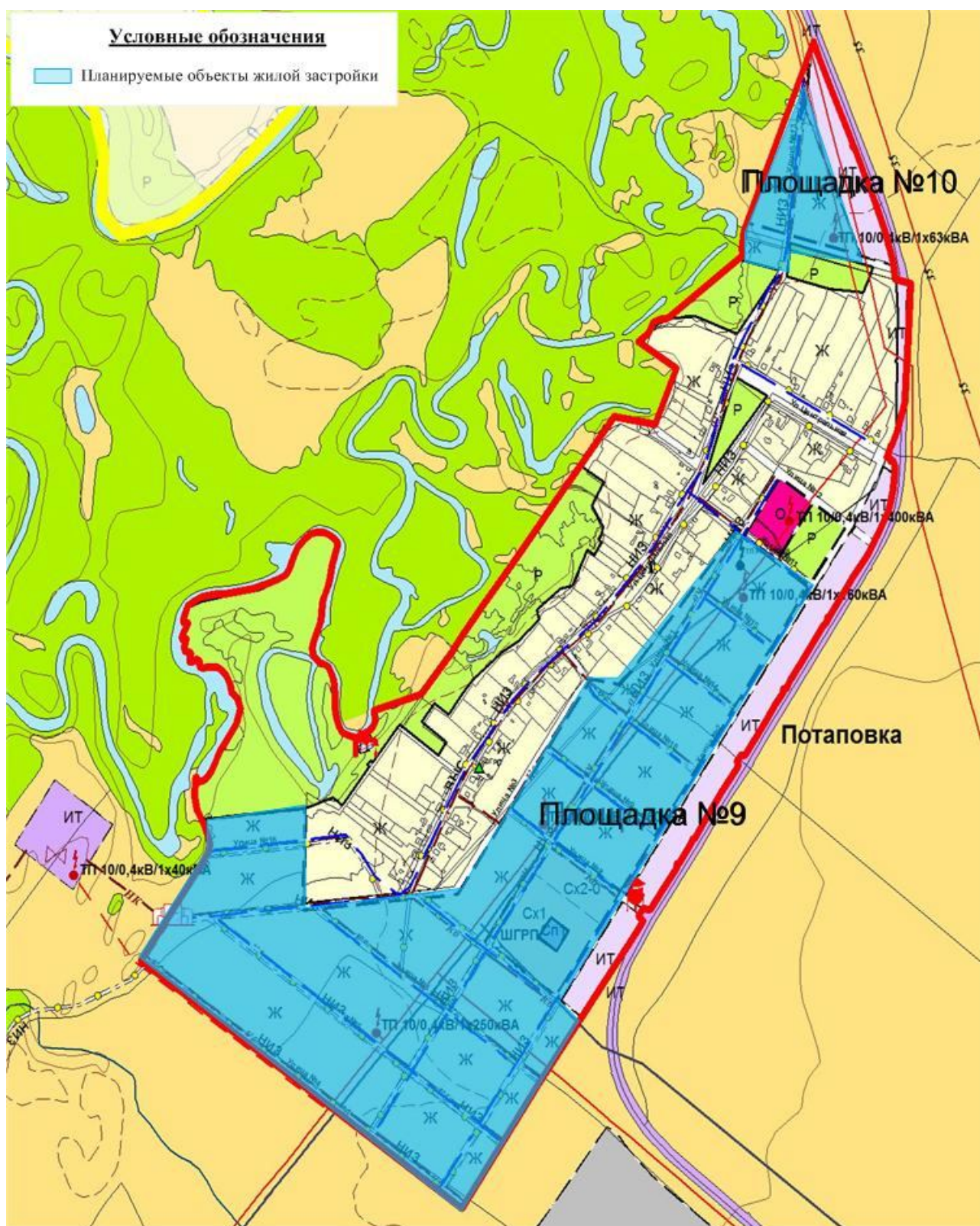


Рисунок 3.2.20 – Перспективные потребители системы водоснабжения
в посёлке Потоповка

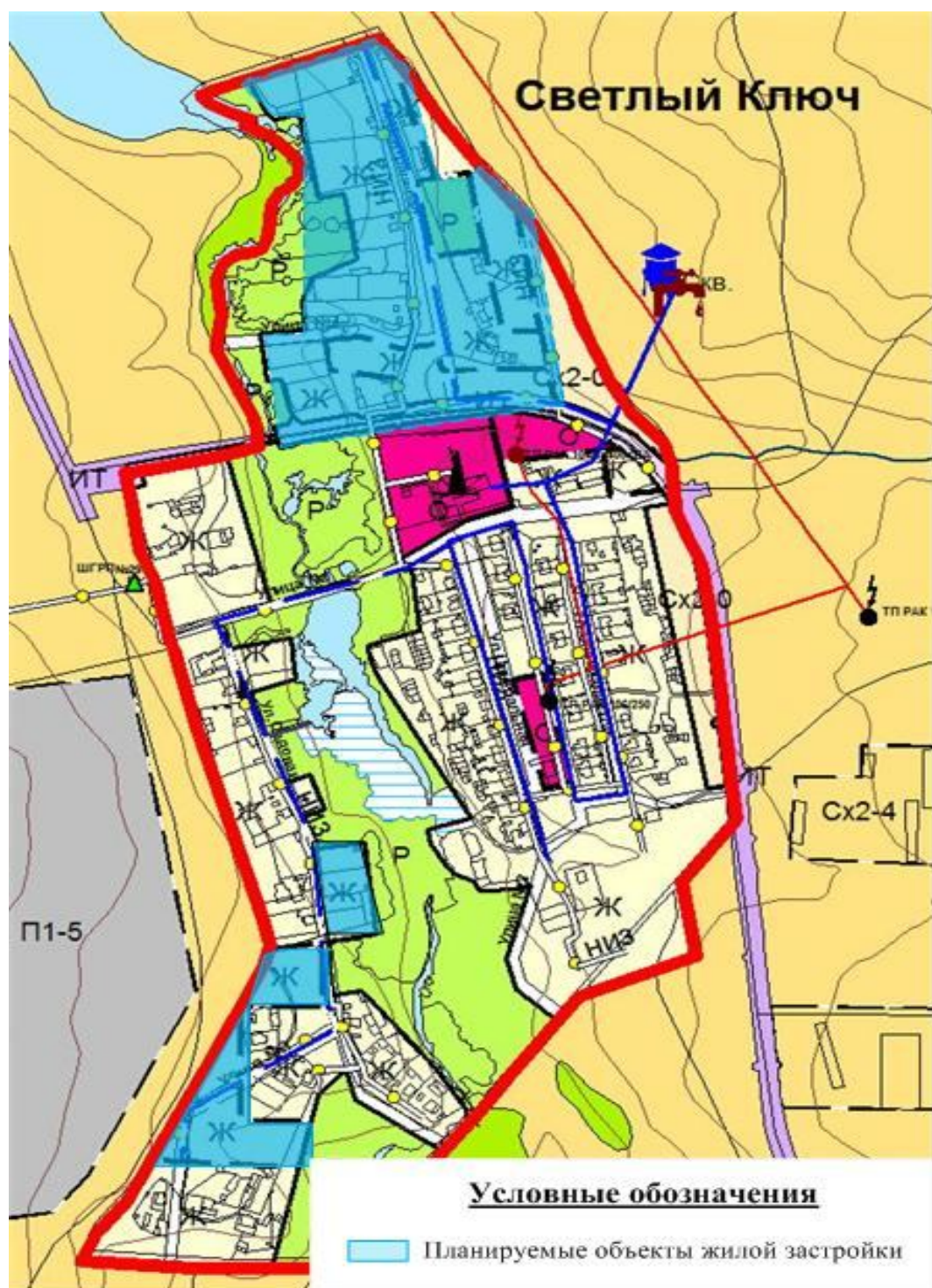


Рисунок 3.2.21 – Перспективные потребители системы водоснабжения
в посёлке Светлый Ключ



Рисунок 3.2.22 – Перспективные потребители системы водоснабжения
в посёлке Песчановка



Рисунок 3.2.23 – Перспективные потребители системы водоснабжения
в посёлке Грачевка



Рисунок 3.2.25 – Перспективные потребители системы водоснабжения в посёлке Маршанка



Рисунок 3.2.26 – Перспективные потребители системы водоснабжения в посёлке Ильинка



Рисунок 3.2.27 – Перспективные потребители системы водоснабжения в посёлке Лебяженка



Рисунок 3.2.28 – Перспективные потребители системы водоснабжения в посёлке Мартышенка

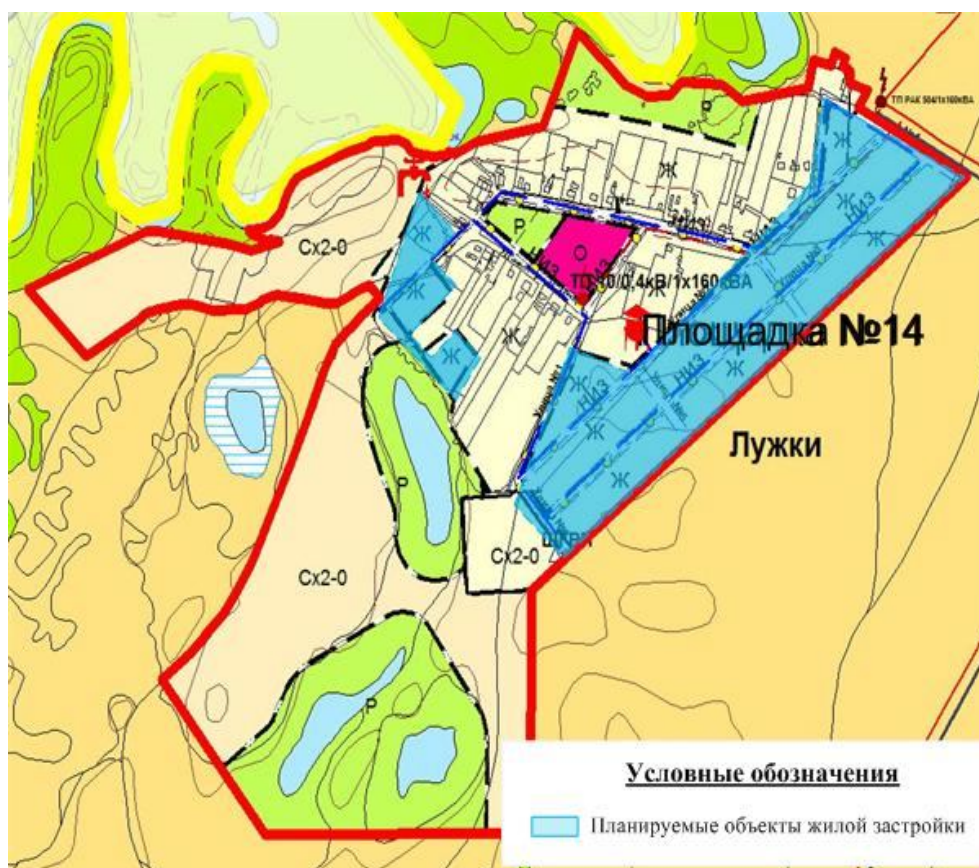


Рисунок 3.2.29 – Перспективные потребители системы водоснабжения
в посёлке Лужки



Рисунок 3.2.30 – Перспективные потребители системы водоснабжения
в посёлке Малая Тростянка

Показатели прогноза спроса по водоотведению

Перспективные объёмы водоотведения от новых площадок жилой застройки и от объектов соцкультбыта сельского поселения, представлены в таблице 3.2.39.

Таблица 3.2.39 – Перспективные объёмы водоотведения, м³/сутки

№ п/п	Площадки застройки	Ед. изм.	Кол-во домов, шт.	Кол-во людей, чел	Водоотведение, м ³ /сутки
с. Хорошенькое					
Уплотнение существующей застройки					
1	Индивид. жилые дома по ул. Центральная	шт.	9	27	6,48
2	Индивид. жилые дома по ул. Заречной	шт.	14	42	10,08
Новое строительство					
3	Индивид. жилые дома на площадке № 1	шт.	299	897	215,28
4	Индивид. жилые дома на площадке № 2	шт.	120	360	86,4
5	Индивид. жилые дома на площадке № 3	шт.	79	237	56,88
с. Кривое Озеро Новое строительство					
6	Индивид. жилые дома на площадке № 4	шт.	360	1080	259,2
7	Индивид. жилые дома на площадке № 5	шт.	315	945	226,8
8	Индивид. жилые дома на площадке № 6	шт.	14	42	10,08
п. Конезавод					
Уплотнение существующей застройки					
9	Индивид. жилые дома по ул. Школьная	шт.	14	42	10,08
Новое строительство					
10	Индивид. жилые дома площадке № 7	шт.	45	135	32,4
с. Лопатино					
Уплотнение существующей застройки					
11	Индивид. жилые дома вдоль вост. границы	шт.	14	42	10,08
Новое строительство					
12	Индивид. жилые дома площадке № 8	шт.	55	165	39,6
п. Потаповка Новое строительство					
13	Индивид. жилые дома на площадке № 9	шт.	305	915	219,6
14	Индивид. жилые дома на площадке № 10	шт.	21	63	15,12
п. Светлый Ключ Уплотнение существующей застройки					
15	Индивид. жилые дома по ул. Центральной	шт.	22	66	15,84
п. Грачёвка Новое строительство					
16.	Индивид. жилые дома на площадке № 11	шт.	34	102	24,48
п. Сухолинка Уплотнение существующей застройки					
17	Индивид. жилые дома по ул. Центральной	шт.	31	93	22,32
п. Маршанка Уплотнение существующей застройки					
18	Индивид. жилые дома по ул. Центральной	шт.	3	9	2,16
п. Ильинка Уплотнение существующей застройки					
19	Индивид. жилые дома по ул. Центральной	шт.	7	21	5,04
п. Лебяженка Новое строительство					
20	Индивид. жилые дома на площадке № 12	шт.	46	138	33,12
п. Мартышенка Новое строительство					
20	Индивид. жилые дома на площадке № 13	шт.	47	141	33,84
п. Лужки					
Уплотнение существующей застройки					
21	Индивид. жилые дома по ул. Центральной	шт.	6	18	4,32
Новое строительство					
22	Индивид. жилые дома на площадке № 14	шт.	55	192	46,08
п. Малая Тростянка Уплотнение существующей застройки					
23	Индивид. жилые дома по ул. № 1	шт.	14	42	10,08

Перспективные объёмы водоотведения, с разделением по объектам строительства, представлены в таблице 3.2.40.

Таблица 3.2.40 – Перспективные объёмы водоотведения, м³ / сутки

Местоположение объекта	Потребители	Перспективные объёмы водоотведения, м ³ / сутки
с. Хорошенькое	Административно-общественные здания	68,73
	Развитие жилого фонда	375,12
Итого:		443,85
с. Кривое Озеро	Административно-общественные здания	50,56
	Индивидуальные жилые здания	496,08
Итого:		546,64
п. Конезавод	Административно-общественные здания	3,53
	Развитие жилого фонда	42,48
Итого:		46,01
с. Лопатино	Административно-общественные здания	4,85
	Развитие жилого фонда	49,68
Итого:		54,53
п. Потаповка	Индивидуальные жилые здания	19,69
	Развитие жилого фонда	234,72
Итого:		254,41
п. Светлый Ключ	Административно-общественные здания	2,15
	Развитие жилого фонда	23,76
Итого:		25,91
п. Песчановка	Административно-общественные здания	-
	Развитие жилого фонда	2,88
Итого:		2,88
п. Грачевка	Развитие жилого фонда	24,48
	Административно-общественные здания	0
Итого:		24,48
п. Сухолинка	Административно-общественные здания	-
	Развитие жилого фонда	22,32
Итого:		22,32
п. Маршанка	Административно-общественные здания	-
	Развитие жилого фонда	2,13
Итого:		2,13
п. Ильинка	Административно-общественные здания	-
	Развитие жилого фонда	5,04
Итого:		5,04
п. Лебяжинка	Административно-общественные здания	-
	Развитие жилого фонда	33,12
Итого:		33,12
п. Мартышенка	Административно-общественные здания	-
	Развитие жилого фонда	33,84
Итого:		33,84
п. Лужки	Административно-общественные здания	1,1
	Развитие жилого фонда	50,4
Итого:		51,5
п. Малая Тростянка	Административно-общественные здания	-
	Развитие жилого фонда	10,08
Итого:		10,08

4 Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры с.п. Хорошенькое

Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры с.п. Хорошенькое муниципального района Красноярский Самарской области представлены в таблице 4.1.

Таблица 4.1 – Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры с.п. Хорошенькое муниципального района Красноярский Самарской области

Наименование показателей	Ед. изм.	2013	2014	2015	2016	2017	2018 - 2024
1	2	3	4	5	6	7	8
1. Критерии доступности для населения коммунальных услуг							
Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе населения	%	9,80	9,67	9,54	9,41	9,28	9,16
Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги	%	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
Численность населения, получающего коммунальные услуги	чел.	2 331	2 331	2 331	2 331	2 331	2 745
Численность населения, получающего услуги водоснабжения	чел.	1 695	1 695	1 695	1 695	1 695	1 947
2. Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки							
Показатель спроса на тепловую энергию, всего	Гкал / час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Административно-общественные здания	Гкал / час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Жилые дома	Гкал / час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Показатель спроса на воду, всего	м ³ / сутки	133,42	133,42	133,42	133,42	133,42	450,32
Население	м ³ / сутки	129,12	129,12	129,12	129,12	129,12	399,83
Прочие потребители	м ³ / сутки	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	50,49
Показатель спроса на водоотведение, всего	м ³ / сутки	-	-	-	-	-	-
Административно-общественные здания	м ³ / сутки	-	-	-	-	-	-
Жилые дома	м ³ / сутки	-	-	-	-	-	-
3. Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе							
Прирост тепловой нагрузки, в т.ч.	Гкал/час	-	-	-	-	-	н/д
Административно-общественные здания	Гкал/час	-	-	-	-	-	н/д
Жилые дома	Гкал/час	-	-	-	-	-	н/д
Прирост потребления воды, в т.ч.	м ³ /сутки	-	-	-	-	-	316,90
Население	м ³ /сутки	-	-	-	-	-	270,71
Прочие потребители	м ³ /сутки	-	-	-	-	-	46,19
Прирост объемов водоотведения, в т.ч.	м ³ /сутки	-	-	-	-	-	-
Административно-общественные здания	м ³ /сутки	-	-	-	-	-	-

Наименование показателей	Ед. изм.	2013	2014	2015	2016	2017	2018 - 2024
1	2	3	4	5	6	7	8
Жилые дома	м ³ /сутки	-	-	-	-	-	-
4. Показатели степени охвата потребителей приборами учета							
Доля объема электроэнергии, расчеты за которую осуществляется с использ. приборов учета, в общем объеме потребления электроэнергии, в т.ч.	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
в индивидуальных жилых зданиях	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
в бюджетных организациях	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля объема теплоты, расчеты за которую осуществляется с использ. приборов учета, в общем объеме потребления теплоты, в т.ч.	%	0,0	0,0	0,0	100,0	100,0	100,0
в индивидуальных жилых зданиях	%	0,0	0,0	0,0	100,0	100,0	100,0
в бюджетных организациях	%	0,0	0,0	0,0	100,0	100,0	100,0
Доля объема воды, расчет за которую осуществляется с использованием приборов учета, в общем объеме потребления воды, в т.ч.	%	5,0	5,0	60,0	100,0	100,0	100,0
в индивидуальных жилых зданиях	%	10,0	10,0	70,0	100,0	100,0	100,0
в бюджетных организациях	%	0,0	0,0	50,0	100,0	100,0	100,0
Доля объемов природного газа, расчет за который осуществляется с использованием приборов учета, в общем объеме потребляемого природного газа, в т.ч.	%	95,0	95,0	100,0	100,0	100,0	100,0
в индивидуальных жилых зданиях	%	90,0	90,0	100,0	100,0	100,0	100,0
в бюджетных организациях	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
5. Показатели надежности систем ресурсоснабжения							
Количество аварий на системах коммунальной инфраструктуры							
на тепловых сетях	Ав./км	нет	нет	нет	нет	нет	нет
на сетях водоснабжения	Ав./км	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	нет
на сетях электроснабжения	Ав./км	0,30	нет	нет	нет	нет	нет
на сетях газоснабжения	Ав./км	нет	нет	нет	нет	нет	нет
Перебои в снабжении потребителей коммунальным ресурсом							
тепловая энергия	Час/чел.	нет	нет	нет	нет	нет	нет
водоснабжение	Час/чел.	7,0	нет	нет	нет	нет	нет
электроснабжение	Час/чел.	1,0	нет	нет	нет	нет	нет
газоснабжение	Час/чел.	нет	нет	нет	нет	нет	нет
сбор и вывоз ТБО	Час/чел.	нет	нет	нет	нет	нет	нет
Количество часов предоставления коммунальной услуги							
тепловая энергия (отопительный период)	Час/день	24	24	24	24	24	24

Наименование показателей	Ед. изм.	2013	2014	2015	2016	2017	2018 - 2024
1	2	3	4	5	6	7	8
водоснабжение	Час/день	24	24	24	24	24	24
электроснабжение	Час/день	24	24	24	24	24	24
газоснабжение	Час/день	24	24	24	24	24	24
сбор и вывоз ТБО	Час/день	24	24	24	24	24	24
Протяжённость сетей водоснабжения	км	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50
6. Показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов							
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т. / Гкал	165,40	165,40	165,40	165,40	165,40	165,40
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	163,47	163,47	163,47	163,47	163,47	163,47
Потери тепловой энергии через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222
Потери тепловой энергии через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/год	5 952	5 952	5 952	5 952	5 952	5 952
Потери тепловой энергии с утечкой теплоносителя	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Потери тепловой энергии с утечкой теплоносителя	Гкал/год	244	244	244	244	244	244
Потери теплоносителя	м куб./ч	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975
Потери теплоносителя	м куб./год	4 750	4 750	4 750	4 750	4 750	4 750
Потери теплоносителя в % от циркуляции теплоносителя	% в час	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Удельный расход электрической энергии на транспорт воды	кВтч / м³	1,46	1,46	1,46	1,46	1,13	1,13
Уровень потерь воды при ее транспортировке	%	11,73	11,73	11,73	11,73	4,50	4,50
Коэффициент потерь воды	тыс. м³ / км	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	4,20
7. Показатели эффективности потребления коммунального ресурса							
Удельный расход тепловой энергии на 1 м² площади бюджетного учреждения	Гкал / м²	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Удельный расход электрической энергии на одного бюджетного работника	кВтч / чел.	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Удельное водопотребление на одного человека ¹	м³ / чел	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
8. Показатели воздействия на окружающую среду							
Количество экологических аварий (например, незапланированные выбросы)	Да / Нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
Капиталовложения в охрану окружающей среды	тыс. руб.	-	-	-	-	-	5 850,00

¹ Количество реализованной воды населению определяется по показаниям приборов учёта, в случае их отсутствия - по нормативам потребления, установленного в соответствии с законодательством

5 Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей

Программы инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей в сфере теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, газоснабжения, электроснабжения представлены в таблице 5.1.

Таблица 5.1 – Программы инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей

№ п/п	Наименование мероприятия	Цели реализации мероприятия	Сроки реализации Программы		Финансовые потребности, тыс. руб.						
			Начало	Окончание	На весь период 2013 - 2024 г.г.	По годам					
						2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Программа инвестиционных проектов в сфере теплоснабжения											
<i>Переворужение существующих источников теплоснабжения</i>											
1	Замена котлоагрегатов КВа-100 2 ед. на Micro new 200 2 ед. в котельной № 1.25 по адресу с. Хорошенское, ул. Школьная	Повышение производительности системы теплоснабжения	II кв. 2021	III кв. 2024	318,65	-	-	-	-	-	318,65
2	Замена котлоагрегатов КВа-100М 2 ед. на Micro new 200 2 ед. и Micro new 100 1 ед. в котельной № 1.26 по адресу п. Конезавод, ул. Школьная, 3	Повышение производительности системы теплоснабжения	II кв. 2021	III кв. 2024	400,84	-	-	-	-	-	400,84
3	Замена котлоагрегатов КВа-100М 2 ед. на Micro new 200 2 ед. в котельной № 1.27 по адресу с. Светлый Ключ, ул. Центральная	Повышение производительности системы теплоснабжения	II кв. 2021	III кв. 2024	318,65	-	-	-	-	-	318,65
4	Замена изношенной изоляции тепловой сети диаметром 76 мм, протяжен. 60 м в однотрубном исчислении в котельной № 1.25 по адресу с. Хорошенское, ул. Школьная (Хорошенская СОШ)	Повышение производительности системы теплоснабжения	II кв. 2021	III кв. 2024	38,90	-	-	-	-	-	38,90
5	Замена изношенной изоляции тепловой сети диаметром 89 мм, протяжен. 25 м в однотрубном исчислении в котельной № 1.26 по адресу п. Конезавод, ул. Школьная, 3 (Конезавод. СОШ)	Повышение производительности системы теплоснабжения	II кв. 2021	III кв. 2024	34,90	-	-	-	-	-	34,90

Продолжение таблицы 5.1

№ п/п	Наименование мероприятия	Цели реализации мероприятия	Сроки реализации Программы		Финансовые потребности, тыс. руб.						
			Начало	Окон чание	На весь период 2013 - 2024 г.г.	По годам					
						2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
6	Замена изношенной изоляции тепловой сети диаметром 76 мм, протяжен. 400 м в однотрубном исчислении в котельной № 1.27 по адресу п. Светлый Ключ, ул. Центральная (филиал Конезаводской СОШ)	Повышение производительности системы теплоснабжения	II кв. 2021	III кв. 2024	259,20	-	-	-	-	-	259,20
	Итого перевооружение существующих источников теплоснабжения				1 371,14	-	-	-	-	-	259,20
Строительство новых источников тепловой энергии											
1	Строительство инд. БМК № 1 мощностью 0,3 МВт (ДОУ) в сущ. застройке с. Хорошенькое	Обеспечение тепловой энергией новой застройки	III кв. 2019 г.	III кв. 2021 г.	762,70	-	-	-	-	-	762,70
2	Строительство инд. БМК № 2 мощностью 1,0 МВт (Спорт. комплекс с залом и бассейн.) в сущ. застройке с. Хорошенькое	Обеспечение тепловой энергией новой застройки	III кв. 2019 г.	III кв. 2021 г.	2 542,40	-	-	-	-	-	2 542,40
3	Строительство инд. БМК № 3 мощностью 0,6 МВт (Кафе) в сущ. застройке с. Хорошенькое	Обеспечение тепловой энергией новой застройки	III кв. 2019 г.	III кв. 2022 г.	1 525,40	-	-	-	-	-	1 525,40
4	Строительство инд. БМК № 4 мощностью 0.5 МВт (Культурный центр) на площадке № 1 с. Хорошенькое	Обеспечение тепловой энергией новой застройки	III кв. 2019 г.	III кв. 2022 г.	1 271,20	-	-	-	-	-	1 271,20
5	Строительство БМК № 5 мощностью 0,4 МВт (Магазин, Кафе, предпр. быт. обслуж.) на площадке № 1 с. Хорошенькое	Обеспечение тепловой энергией новой застройки	III кв. 2019 г.	III кв. 2023 г.	1 017,00	-	-	-	-	-	1 017,00
6	Строительство инд. БМК № 6 мощн. 0,6 МВт (Комплексное предпр. быт. обслуж.) на площадке № 1 с. Хорошенькое	Обеспечение тепловой энергией новой застройки	III кв. 2019 г.	III кв. 2023 г.	1 525,40	-	-	-	-	-	1 525,40

Продолжение таблицы 5.1

№ п/п	Наименование мероприятия	Цели реализации мероприятия	Сроки реализации Программы		Финансовые потребности, тыс. руб.						
			Начало	Окон чание	На весь период 2013 - 2024 г.г.	По годам					
						2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
7	Строительство инд. БМК № 7 мощностью 0,5 МВт (Гостиница) на площадке № 1 с. Хорошенькое	Обеспечение тепловой энергией новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	1 271,20	-	-	-	-	-	1 271,20
8	Строительство инд. БМК №8 мощностью 0,2 МВт (ДОУ) на площадке № 2 с. Хорошенькое	Обеспечение тепловой энергией новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	508,50	-	-	-	-	-	508,50
9	Строительство инд. БМК № 9 мощностью 0,3 МВт (Кафе) в сущ. застройке с. Попатино	Обеспечение тепловой энергией новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	762,70	-	-	-	-	-	762,70
	Итого строительство новых источников тепловой энергии				11 186,50	-	-	-	-	-	11 186,50
	Итого в сфере теплоснабжения				12 557,64	-	-	-	-	-	12 557,64
Программа инвестиционных проектов в сфере водоснабжения											
с. Хорошенькое											
1	Реконструкция существующих и строительство новых трубопроводов водопроводных сетей для подключения новых объектов	Сокращение потерь воды при транспор. и обеспечение питьевой водой новых объектов	II кв. 2017 г	III кв. 2017 г.	7 540,00	-	-	-	7 540,00	-	-
2	Установка приборов учёта питьевой воды на артскважинах (3 шт.)	Согласно треб. ФЗ от 23.11.2009 г. № 261–ФЗ «Об энергосбережении...»	II кв. 2017 г	III кв. 2017 г.	174,00	-	-	-	174,00	-	-
3	Приобретение и монтаж станции управления работы насосов на скважинах (2 шт.)	для оптимизации работы насосов, снижения потребления электроэнергии	II кв. 2017 г	III кв. 2017 г.	600,00	-	-	-	600,00	-	-
	Итого водоснабжение с. Хорошенькое				8 314,00	-	-	-	8 314,00	-	-

Продолжение таблицы 5.1

№ п/п	Наименование мероприятия	Цели реализации мероприятия	Сроки реализации Программы		Финансовые потребности, тыс. руб.						
			Начало	Окон чание	На весь период 2013 - 2024 г.г.	По годам					
						2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
<i>п. Грачёвка</i>											
1	Реконструкция сущ. и строительство новых водопроводных сетей на перспективных площадках	Сокращение потерь воды при транспортировке	III кв. 2019 г.	III кв. 2024 г.	650,00	-	-	-	-	-	650,00
2	Установка приборов учёта питьевой воды на артскважинах (1 шт.)	Согласно требованиям ФЗ от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении...»	III кв. 2019 г.	III кв. 2024 г.	58,00	-	-	-	-	-	58,00
Итого водоснабжение п. Грачёвка					708,00	-	-	-	-	-	708,00
<i>п. Конезавод</i>											
1	Реконструкция сущ. и строительство новых водопроводных сетей на перспективных площадках	Сокращение потерь воды при транспортировке	III кв. 2019 г.	III кв. 2024 г.	6 500,00	-	-	-	-	-	6 500,00
2	Установка приборов учёта питьевой воды на артскважинах (1 шт.)	Согласно требованиям ФЗ № 261-ФЗ «Об энергосбережении...»	III кв. 2019 г.	III кв. 2024 г.	58,00	-	-	-	-	-	58,00
3	Приобретение и монтаж станции управления работы насосов на скважинах (1 шт.)	Для оптимизации работы насосов, снижения потребления электроэнергии	III кв. 2019 г.	III кв. 2024 г.	300,00	-	-	-	-	-	300,00
Итого водоснабжение п. Конезавод					6 858,00	-	-	-	-	-	6 858,00
<i>с. Кривое Озеро</i>											
1	Реконструкция сущ. и строительство новых водопроводных сетей на перспективных площадках	Сокращение потерь воды при транспортировке	II кв. 2018 г.	III кв. 2018 г.	1 950,00	-	-	-	-	1 950,00	-
2	Установка приборов учёта питьевой воды на артскважинах (1 шт.)	Согласно требованиям ФЗ от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении...»	II кв. 2018 г.	III кв. 2018 г.	58,00	-	-	-	-	58,00	-
Итого водоснабжение с. Кривое Озеро					2 008,00	-	-	-	-	2 008,00	-

Продолжение таблицы 5.1

№ п/п	Наименование мероприятия	Цели реализации мероприятия	Сроки реализации Программы		Финансовые потребности, тыс. руб.						
			Начало	Окон чание	На весь период 2013 - 2024 г.г.	По годам					
						2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
1	2	3	4	5	6	9	10	11	12	13	14
<i>с. Попатино</i>											
1	Реконструкция сущ. и строительство новых водопроводных сетей на перспективных площадках	Сокращение потерь воды при транспортировке	II кв. 2017 г	III кв. 2017 г.	2 232,00	-	-	-	2 232,00	-	-
2	Установка приборов учёта питьевой воды на артезианских (1 шт.)	Согласно требованиям ФЗ от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении...»	II кв. 2017 г	III кв. 2017 г.	58,00	-	-	-	58,00	-	-
Итого водоснабжение с. Попатино					2 290,00	-	-	-	2 290,00	-	-
<i>п. Светлый Ключ</i>											
1	Реконструкция сущ. и строительство новых водопроводных сетей на перспективных площадках	Сокращение потерь воды при транспортировке	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	2 080,00	-	-	-	-	-	2 080,00
2	Установка приборов учёта питьевой воды на артезианских (1 шт.)	Согласно требованиям ФЗ от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении...»	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	58,00	-	-	-	-	-	58,00
3	Приобретение и монтаж станции управления работы насосов на скважинах (1 шт.)	Для оптимизации работы насосов, снижения потребления электроэнергии	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	300,00	-	-	-	-	-	300,00
Итого водоснабжение п. Светлый Ключ					2 438,00	-	-	-	-	-	2 438,00
<i>Населённые пункты Лебяжинка, Малая Тростянка, Ильинка, Маршанка, Мартышенка и Сухопинка</i>											
1	Строит. пожар. резервуара V=50 м ³ в п. Лебяжинка, в жил. зоне на улице №1	Согласно требованиям СП 31.13330.2012 и СП 8.13130.2009	II кв. 2018 г	III кв. 2018 г.	1 500,00	-	-	-	-	1 500,00	-
2	Строительство пожарного резервуара V=50 м ³ в п. Малая Тростянка, в жилой зоне на улице №1	Согласно требованиям СП 31.13330.2012 и СП 8.13130.2009	II кв. 2018 г	III кв. 2018 г.	1 500,00	-	-	-	-	1 500,00	-

Продолжение таблицы 5.1

№ п/п	Наименование мероприятия	Цели реализации мероприятия	Сроки реализации Программы		Финансовые потребности, тыс. руб.						
			Начало	Окон чание	На весь период 2013 - 2024 г.г.	По годам					
						2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
1	2	3	4	5	6	9	10	11	12	13	14
3	Строительство пожарного резервуара V=50 м ³ в п. <i>Ильинка</i> , в жилой зоне на улице Центральная	Согласно требованиям СП 31.13330.2012 и СП 8.13130.2009	II кв. 2018 г	III кв. 2018 г.	1 500,00	-	-	-	-	1 500,00	-
4	Строительство пожарного резервуара V=50 м ³ в п. <i>Маршанка</i> , в жилой зоне на улице Центральная	Согласно требованиям СП 31.13330.2012 и СП 8.13130.2009	II кв. 2018 г	III кв. 2018 г.	1 500,00	-	-	-	-	1 500,00	-
5	Строительство пожарного резервуара V=50 м ³ в п. <i>Мартышенка</i> , в жилой зоне на улице №2	Согласно требованиям СП 31.13330.2012 и СП 8.13130.2009	II кв. 2018 г	III кв. 2018 г.	1 500,00	-	-	-	-	1 500,00	-
6	Строительство пожарного резервуара V=50 м ³ в п. <i>Сухолинка</i> , на улице №1	Согласно требованиям СП 31.13330.2012 и СП 8.13130.2009	II кв. 2018 г	III кв. 2018 г.	1 500,00	-	-	-	-	1 500,00	-
	Итого водоснабж. н.п. Лебяжинка, Малая Тростянка, Ильинка, Маршанка, Мартышенка и Сухолинка				9 000,00	-	-	-	-	9 000,00	-
	Итого в сфере водоснабжения				31 616,00	-	-	-	10 604,00	11 008,00	10 004,00
Программа инвестиционных проектов в сфере водоотведения											
1	Строит. водонепрониц. выгребов на ул. Центральная и Заречная	Улучшение условий жизни населения и улучшение экологической обстановки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	2 070,00	-	-	-	-	-	2 070,00
2	Строит. водонепрониц. выгребов на ул. Школьная и на площадке №7 п. Конезавод		III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	420,00	-	-	-	-	-	420,00
3	Строит. водонепрониц. выгребов вдоль восточной границы и на площадке №8 с. Лопатино		III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	420,00	-	-	-	-	-	420,00
4	Строительство водонепрониц. выгребов на ул. Центральная и Садовая п. Светлый Ключ		III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	990,00	-	-	-	-	-	990,00

Продолжение таблицы 5.1

№ п/п	Наименование мероприятия	Цели реализации мероприятия	Сроки реализации Программы		Финансовые потребности, тыс. руб.						
			Начало	Окон чание	На весь период 2013 - 2024 г.г.	По годам					
						2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
1	2	3	4	5	6	9	10	11	12	13	14
5	Строительство водонепрониц. выгребов на ул. Центральная п. Песчановка	Улучшение условий жизни населения и	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	120,00	-	-	-	-	-	120,00
6	Строительство водонепрониц. выгребов на ул. Центральная п. Сухолинка	улучшение экологической обстановки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	930,00	-	-	-	-	-	930,00
7	Строительство водонепрониц. выгребов на ул. Центральная п. Маршанка	Улучшение условий жизни населения и улучшение экологической обстановки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	90,00	-	-	-	-	-	90,00
8	Строительство водонепрониц. выгребов на ул. Центральная п. Ильинка		III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	210,00	-	-	-	-	-	210,00
9	Строительство водонепрониц. выгребов на ул. Центральная и площадке №14 п. Лужки		III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	180,00	-	-	-	-	-	180,00
10	Строительство водонепрониц. выгребов на ул. №1 п. Малая Тростянка		III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	420,00	-	-	-	-	-	420,00
	Итого в сфере водоотведения				5 850,00	-	-	-	-	-	5 850,00
Программа инвестиционных проектов в сфере электроснабжения											
с. Хорошенькое											
1	Строительство подстанции ТП- 10/0,4кВ 1Х160кВА-1шт. в жилой зоне на площадке № 1	Обеспечение электроснабжен.	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
2	Строительство подстанции ТП- 10/0,4кВ 1Х250кВА-1шт. в жилой зоне на площадке № 1	новой жилой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
3	Строительство подстанции ТП- 10/0,4кВ 1Х160кВА-1шт. в общ.- деловой зоне на площадке № 1	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
4	Строительство подстанции ТП- 10/0,4кВ 1Х250кВА-1шт. в общ.- деловой зоне на площадке № 1	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта

Продолжение таблицы 5.1

№ п/п	Наименование мероприятия	Цели реализации мероприятия	Сроки реализации Программы		Финансовые потребности, тыс. руб.						
			Начало	Окон чание	На весь период 2013 - 2024 г.г.	По годам					
						2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
1	2	3	4	5	6	9	10	11	12	13	14
5	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1Х400кВА-1шт. в общ.-деловой зоне на площадке № 1	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
6	Строительство воздушной линии 10 кВ длиной 1900 м на площадке № 1	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
7	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1Х250кВА-1шт. в жилой зоне на площадке № 2	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
8	Строительство воздушной линии 10 кВ длиной 20 м на площадке № 2	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
9	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1Х160кВА-1шт. в жилой зоне на площадке № 3	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
10	Строительство воздушной линии 10 кВ длиной 50 м на площадке № 3	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
11	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1Х250кВА-1шт. на ул. Нагорная	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
12	Строительство воздушной линии 10 кВ длиной 20 м на ул. Нагорная	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
13	Реконструкция подстанции ТП-518 на ТП-10/0,4кВ 1Х250кВА-1шт. в зоне рекреации по ул. Школьная	Повышение производительности системы электроснабжения	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
14	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1Х63кВА-1шт. на очистных сооружениях	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта

Продолжение таблицы 5.1

№ п/п	Наименование мероприятия	Цели реализации мероприятия	Сроки реализации Программы		Финансовые потребности, тыс. руб.						
			Начало	Окон чание	На весь период 2013 - 2024 г.г.	По годам					
						2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
1	2	3	4	5	6	9	10	11	12	13	14
15	Строительство воздушной линии 10 кВ длиной 300 м за селом	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
с. Лопатино											
16	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1Х160кВА-1шт. в жилой зоне на площадке № 8	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
17	Строительство воздушной линии 10 кВ длиной 250 м на площадке № 8	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
18	Реконструкция подстанции ТП-513 на ТП-10/0,4кВ 1Х160кВА-1шт. по ул. Центральная	Повышение производительности системы электроснабжения	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
п. Светлый Ключ											
19	Реконструкция подстанции ТП-104 на ТП-10/0,4кВ 1Х400кВА-1шт. по ул. № 1	Повышение производительности системы электроснабжения	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
п. Песчановка											
20	Реконструкция подстанции ТП-411 на ТП-10/0,4кВ 1Х160кВА-1шт. по ул. Центральная	Повышение производительности системы электроснабжения	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
21	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1Х160кВА-1шт. в зоне Дачи	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
22	Строительство воздушной линии 10 кВ длиной 300 м		III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
23	Реконструкция подстанции ТП-102 на ТП-10/0,4кВ 1Х160кВА-1шт. по ул. 5	Повышение производительности системы электроснабжения	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта

Продолжение таблицы 5.1

№ п/п	Наименование мероприятия	Цели реализации мероприятия	Сроки реализации Программы		Финансовые потребности, тыс. руб.						
			Начало	Окончание	На весь период 2013 - 2024 г.г.	По годам					
						2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
1	2	3	4	5	6	9	10	11	12	13	14
<i>п. Мартышенка</i>											
24	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1Х100кВА-1шт. на площадке № 13	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
25	Строительство воздушной линии 10 кВ длиной 200 м на площадке № 13	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
<i>п. Лужки</i>											
26	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1Х160кВА-1шт. на площадке № 14	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
27	Строительство воздушной линии 10 кВ длиной 650 м по ул. Центральной	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
28	Реконструкция подстанции ТП-504 на ТП-10/0,4кВ 1Х160кВА-1шт. на ул. № 4	Повышение производительности системы электроснабжения	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
<i>п. Конезавод</i>											
29	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1Х100кВА-1шт. на площадке № 7	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
30	Строительство воздушной линии 10 кВ длиной 200 м по ул. № 2	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
31	Реконструкция подстанции ТП-522 на ТП-10/0,4кВ 1Х400кВА-1шт. на ул. Школьная	Повышение производительности системы электроснабжения	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
32	Реконструкция подстанции ТП-515 на ТП-10/0,4кВ 1Х250кВА-1шт. на ул. Центральная	Повышение производительности системы электроснабжения	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта

Продолжение таблицы 5.1

№ п/п	Наименование мероприятия	Цели реализации мероприятия	Сроки реализации Программы		Финансовые потребности, тыс. руб.						
			Начало	Окон чание	На весь период 2013 - 2024 г.г.	По годам					
						2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
1	2	3	4	5	6	9	10	11	12	13	14
<i>п. Грачёвка</i>											
33	Реконструкция подстанции ТП-410 на ТП-10/0,4кВ 1Х250кВА-1шт. на ул. Центральная	Повышение производительности системы электроснабжения	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
<i>с. Кривое Озеро</i>											
34	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1Х100кВА-3шт. на площадке № 4	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
35	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1Х160кВА-1шт. на площадке № 4	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
36	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1Х400кВА-2шт. на площадке № 4	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
37	Строительство воздушной линии 10 кВ длиной 1900 м на площадке № 4	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
38	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1Х100кВА-1шт. на площадке № 5	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
39	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1Х400кВА-1шт. на площадке № 5	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
40	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1Х160кВА-1шт. на площадке № 5	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
41	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1Х100кВА-2шт. на площадке № 5	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
42	Строительство воздушной линии 10 кВ длиной 1700 м на площадке № 5	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта

Продолжение таблицы 5.1

№ п/п	Наименование мероприятия	Цели реализации мероприятия	Сроки реализации Программы		Финансовые потребности, тыс. руб.						
			Начало	Окон чание	На весь период 2013 - 2024 г.г.	По годам					
						2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
1	2	3	4	5	6	9	10	11	12	13	14
43	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1Х63кВА-1шт. на площадке № 6	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
44	Строительство воздушной линии 10 кВ длиной 100 м на площадке № 6	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
45	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1Х63кВА-1шт. на очистных сооружениях	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
46	Строительство воздушной линии 10 кВ длиной 900 м за селом	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
п. Потаповка											
47	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1Х250кВА-1шт. на площадке № 9	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
48	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1Х160кВА-2шт. на площадке № 9	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
49	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1Х400кВА-1шт. на площадке № 9	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
50	Строительство воздушной линии 10 кВ длиной 100 м на площадке № 9	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
51	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1Х63кВА-1шт. на площадке № 10	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
52	Строительство воздушной линии 10 кВ длиной 20 м на площадке № 10	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта

Продолжение таблицы 5.1

№ п/п	Наименование мероприятия	Цели реализации мероприятия	Сроки реализации Программы		Финансовые потребности, тыс. руб.						
			Начало	Окон чание	На весь период 2013 - 2024 г.г.	По годам					
						2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
1	2	3	4	5	6	9	10	11	12	13	14
53	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1Х40кВА-1шт. на очистных сооружениях	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
54	Строительство воздушной линии 10 кВ длиной 750 м за селом	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
п. Сухолинка											
55	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1Х100кВА-1шт. на ул. Центральная	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
56	Строительство воздушной линии 10 кВ длиной 400 м на ул. Центральная	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
п. Ильинка											
57	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1Х40кВА-1шт. на ул. Центральная	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
58	Строительство воздушной линии 10 кВ длиной 500 м на ул. Центральная	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
п. Малая Тростянка											
59	Строительство подстанции ТП-10/0,4кВ 1Х63кВА-1шт. на ул. № 1	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
60	Строительство воздушной линии 10 кВ длиной 200 м на ул. № 1	Обеспечение электроснабжен. новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
	Итого в сфере электроснабжения				Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта

Продолжение таблицы 5.1

№ п/п	Наименование мероприятия	Цели реализации мероприятия	Сроки реализации Программы		Финансовые потребности, тыс. руб.						
			Начало	Окон чание	На весь период 2013 - 2024 г.г.	По годам					
						2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
1	2	3	4	5	6	9	10	11	12	13	14
Программа инвестиционных проектов в сфере газоснабжения											
с. Хорошенькое											
1	Строительство ШГРП производит. до 1040 м ³ /час на площадке № 1	Обеспечение газоснабжением новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
2	Строительство ШГРП производит. до 210 м ³ /час на площадке № 3	Обеспечение газоснабжением новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
3	Строительство сети газопров. высокого давления протяжён. 0,84 км на площадке № 1	Обеспечение газоснабжением новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
4	Строительство сети газопров. высокого давления протяжён. 7,86 км на площадке № 1	Обеспечение газоснабжением новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
5	Строительство сети газопров. высокого давления протяжён. 2,00 км на площадке № 2	Обеспечение газоснабжением новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
6	Строительство сети газопров. высокого давления протяжён. 0,01 км на площадке № 3	Обеспечение газоснабжением новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
7	Строительство сети газопров. высокого давления протяжён. 1,90 км на площадке № 3	Обеспечение газоснабжением новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
8	Строительство сети газопров. высокого давления протяжён. 0,27 км по ул. Центральная	Обеспечение газоснабжением новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
с. Кривое Озеро											
9	Строительство ШГРП производит. до 1280 м ³ /час на площадке № 4	Обеспечение газоснабжением новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
10	Строительство ШГРП производит. до 890 м ³ /час на площадке № 5	Обеспечение газоснабжением новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта

Продолжение таблицы 5.1

№ п/п	Наименование мероприятия	Цели реализации мероприятия	Сроки реализации Программы		Финансовые потребности, тыс. руб.						
			Начало	Окончание	На весь период 2013 - 2024 г.г.	По годам					
						2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
1	2	3	4	5	6	9	10	11	12	13	14
11	Строительство сети газопров. высокого давления протяжён. 0,81 км на площадке № 4	Обеспечение газоснабжением новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
12	Строительство сети газопров. высокого давления протяжён. 6,81 км на площадке № 4	Обеспечение газоснабжением новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
13	Строительство сети газопров. высокого давления протяжён. 0,15 км на площадке № 5	Обеспечение газоснабжением новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
14	Строительство сети газопров. высокого давления протяжён. 6,42 км на площадке № 5	Обеспечение газоснабжением новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
15	Строительство сети газопров. высокого давления протяжён. 0,53 км на площадке № 6	Обеспечение газоснабжением новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
с. Лопатино											
16	Строительство ШГРП производ. до 140 м³/час на площадке № 8	Обеспечение газоснабжением новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
17	Строительство сети газопров. высокого давления протяжён. 0,40 км на площадке № 8	Обеспечение газоснабжением новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
18	Строительство сети газопров. высокого давления протяжён. 5,32 км на площадке № 8	Обеспечение газоснабжением новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
19	Строительство сети газопров. высокого давления протяжён. 0,57 км – уплотнение вдоль восточной границы	Обеспечение газоснабжением новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
п. Потаповка											
20	Строительство ШГРП производ. до 1000 м³/час на площадке № 9	Обеспечение газоснабжением новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта

Продолжение таблицы 5.1

№ п/п	Наименование мероприятия	Цели реализации мероприятия	Сроки реализации Программы		Финансовые потребности, тыс. руб.						
			Начало	Окон чание	На весь период 2013 - 2024 г.г.	По годам					
						2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
1	2	3	4	5	6	9	10	11	12	13	14
21	Строительство сети газопров. высокого давления протяжён. 0,22 км на площадке № 9	Обеспечение газоснабжением новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
22	Строительство сети газопров. высокого давления протяжён. 7,00 км на площадке № 9	Обеспечение газоснабжением новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
23	Строительство сети газопров. высокого давления протяжён. 0,60 км на площадке № 10	Обеспечение газоснабжением новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
п. Грачёвка											
24	Строительство ШГРП производ. до 91 м³/час на площадке № 11	Обеспечение газоснабжением новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
25	Строительство сети газопров. высокого давления протяжён. 0,01 км на площадке № 11	Обеспечение газоснабжением новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
26	Строительство сети газопров. высокого давления протяжён. 0,74 км на площадке № 11	Обеспечение газоснабжением новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
п. Лебяжка											
27	Строительство ШГРП производ. до 121 м³/час на площадке № 12	Обеспечение газоснабжением новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
28	Строительство сети газопров. высокого давления протяжён. 1,83 км на площадке № 12	Обеспечение газоснабжением новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
п. Мартышенка											
29	Строительство ШГРП производ. до 123 м³/час на площадке № 13	Обеспечение газоснабжением новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
30	Строительство сети газопров. высокого давления протяжён. 1,16 км на площадке № 13	Обеспечение газоснабжением новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта

Продолжение таблицы 5.1

№ п/п	Наименование мероприятия	Цели реализации мероприятия	Сроки реализации Программы		Финансовые потребности, тыс. руб.						
			Начало	Окон- чание	На весь период 2013 - 2024 г.г.	По годам					
						2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
1	2	3	4	5	6	9	10	11	12	13	14
<i>п. Лужки</i>											
31	Строительство ШГРП производит. до 210 м³/час на площадке № 14	Обеспечение газоснабжением новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
32	Строительство сети газопров. высокого давления протяжён. 2,83 км на площадке № 14	Обеспечение газоснабжением новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
<i>п. Конезавод</i>											
33	Строительство сети газопров. высокого давления протяжён. 0,87 км на площадке № 7	Обеспечение газоснабжением новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
<i>п. Светлый Ключ</i>											
34	Строительство сети газопров. высокого давления протяжён. 0,56 км по ул. Центральная	Обеспечение газоснабжением новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
35	Строительство сети газопров. высокого давления протяжён. 0,25 км по ул. Садовая	Обеспечение газоснабжением новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
<i>п. Сухолинка</i>											
36	Строительство сети газопров. высокого давления протяжён. 0,81 км по ул. Центральная	Обеспечение газоснабжением новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
<i>п. Ильинка</i>											
37	Строительство сети газопров. высокого давления протяжён. 1,30 км по ул. Центральная	Обеспечение газоснабжением новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
<i>п. Малая Тростянка</i>											
38	Строительство сети газопров. высокого давления протяжён. 0,70 км по ул. № 1	Обеспечение газоснабжением новой застройки	III кв. 2019 г	III кв. 2024 г.	Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
	Итого в сфере газоснабжения				Согласно проекта	-	-	-	-	-	Согласно проекта
	Всего мероприятия с.п. Хорошенькое				50 023,64	-	-	-	10 604,00	11 008,00	28 411,64

6 Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения с.п. Хорошенькое

Объемы и источники инвестиций на реализацию проектов Программы представлены в таблице 6.1.

Таблица 6.1 – Объемы и источники инвестиций на реализацию проектов Программы

Наименование	Ед. изм.	Итого	2014	2015	2016	2017	2018	2019 - 2024
Потребности в инвестициях								
Потребности в инвестициях	тыс. руб.	50 023,64	-	-	-	10 604,00	11 008,00	28 411,64
За счет заемных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-
За счет собственных средств МУП «Красноярское ЖКХ»	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-
За счет частных инвестиций (либо за счет бюджетных средств)	тыс. руб.	50 023,64	-	-	-	10 604,00	11 008,00	28 411,64
Источники финансирования инвестиций								
Собственные средства МУП «Красноярское ЖКХ», в т.ч.	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-
Прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-
Амортизация	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-
Тарифные источники	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-
Кредиты (с указанием условий привлечения кредитов)	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-
За счет частных инвестиций (либо за счет бюджетных средств)	тыс. руб.	50 023,64	-	-	-	10 604,00	11 008,00	28 411,64
Местный бюджет	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-
Региональный бюджет	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет	тыс. руб.	50 023,64	-	-	-	10 604,00	11 008,00	28 411,64
Плата за подключение (присоединение)	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-

Прогнозные величины тарифов и оценка доступности Программы для населения представлена в таблице 6.2.

Таблица 6.2 – Прогнозные величины тарифов и оценка доступности программы для населения

Наименование показателя	Ед. изм.	2013	2014	2015	2016	2017	2018 - 2024
Тариф на услуги теплоснабжения	руб./Гкал	1 609,52	1 657,81	1 714,17	1 772,45	1 832,72	1 895,03
Тариф на услуги водоснабжения	руб./м ³	41,39	43,71	46,20	48,83	51,62	54,56
Тариф на услуги водоотведения	руб./м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тариф на услуги по электроснабжению	руб./кВтч	2,22	2,33	2,44	2,56	2,69	2,82
Тариф на услуги по газоснабжению	руб./м ³	4,31	4,52	4,74	4,97	5,21	5,47
Плата с одной семьи за коммунальные услуги, в том числе:	руб./мес.	2 500,00	2 624,00	2 754,18	2 890,84	3 034,31	3 184,93
Теплоснабжение	руб./мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Холодное водоснабжение	руб./мес.	500,00	528,00	557,57	588,79	621,76	656,58
Водоотведение	руб./мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Электроснабжение	руб./мес.	500,00	524,00	549,15	575,51	603,14	632,09
Газоснабжение	руб./мес.	1 500,00	1 572,00	1 647,46	1 726,53	1 809,41	1 896,26
Средний совокупный доход семьи	руб./мес.	25 500,00	27 132,00	28 868,45	30 716,03	32 681,85	34 773,49
Удельный вес платы в совокупном доходе семьи	%	9,80	9,67	9,54	9,41	9,28	9,16
Максимально допустимая доля собственных расходов населения на оплату коммунальных услуг	%	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Максимально допустимая плата с одной семьи за коммунальные услуги	руб./мес.	2 550,00	2 713,20	2 886,84	3 071,60	3 268,19	3 477,35
Доступность	%	2,00	3,40	4,82	6,25	7,71	9,18

Обоснование форм организации проектов представлено в разделе 7 «Предложения по организации реализации инвестиционных проектов с.п. Хорошенькое» Обосновывающих материалов.

Обоснование объемов и источников инвестиций представлено в разделе 8 «Финансовые потребности для реализации Программы» Обосновывающих материалов.

Обоснование динамики уровней тарифов, платы (тарифа) за подключение (присоединение) представлено в разделе 9 Обосновывающих документов «Программы инвестиционных проектов, тариф и плата (тариф) за подключение (присоединение)».

Плата населения за коммунальные услуги, а также расчет критериев доступности для населения коммунальных услуг представлен в разделе 10 Обосновывающих документов «Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, оценка совокупного платежа граждан за коммунальные услуги на соответствие критериям доступности».

7 Управление программой

Реализация Программы осуществляется Администрацией с.п. Хорошенькое в течение всего периода ее реализации и направлена на выполнение предусмотренных программных мероприятий и достижение плановых значений показателей непосредственных и конечных результатов.

Администрация с.п. Хорошенькое осуществляет управление Программой в ходе ее реализации, в том числе:

1. Разработку ежегодного плана мероприятий по реализации Программы с уточнением объемов и источников финансирования мероприятий;
2. Контроль за реализацией программных мероприятий по срокам, содержанию, финансовым затратам и ресурсам;
3. Методическое, информационное и организационное сопровождение работы по реализации комплекса программных мероприятий.

Ответственные лица за ходом реализации программы

Общее руководство реализацией Программы осуществляется главой с.п. Хорошенькое. Контроль за реализацией Программы осуществляют органы исполнительной власти и представительные органы муниципального района Красноярский в рамках своих полномочий.

В качестве экспертов и консультантов для анализа и оценки мероприятий могут быть привлечены экспертные организации, а также представители федеральных и территориальных органов исполнительной власти, представители организаций коммунального комплекса.

План-график работ по реализации программы

План-график работ по реализации программы должен соответствовать плану мероприятий, содержащемуся в разделе 5 «Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей» настоящего Отчета. Утверждение тарифов и принятие решений по выделению бюджетных средств из бюджета МО, подготовка и проведение конкурсов на привлечение инвесторов, принимаются в соответствии с действующим законодательством.

Утверждение тарифов и принятие решений по выделению бюджетных средств из бюджета МО, подготовка и проведение конкурсов на привлечение инвесторов, принимаются в соответствии с действующим законодательством.

Порядок предоставления отчетности по выполнению программы

Контроль за Программой включает периодическую отчетность о реализации программных мероприятий и рациональном использовании исполнителями выделяемых им финансовых средств, качестве реализуемых программных мероприятий, сроках исполнения муниципальных контрактов. Исполнители программных мероприятий отчитываются перед заказчиком о целевом использовании выделенных им финансовых средств.

Рассмотрение вопросов, связанных с исполнением мероприятий Программы производится один раз в год на заседании коллегии администрации сельского поселения Хорошенькое муниципального района Красноярский Самарской области.

Порядок и сроки корректировки программы

Программа разрабатывается сроком на 10 лет.

Корректировка Программы, в том числе включение в нее новых мероприятий, а также продление срока ее реализации осуществляется ежегодно по предложению заказчика, разработчиков Программы.

Мониторинг и корректировка Программы осуществляется на основании следующих нормативных документов:

- Федеральный закон от 30 декабря 2004 года № 210-ФЗ "Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса";
- Постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 г. №502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 20.02.2007 г. №115 "О принятии нормативных актов по отдельным вопросам регулирования тарифов организаций коммунального комплекса";
- Приказ от 14 апреля 2008 года № 48 Министерства регионального развития Российской Федерации "Об утверждении Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса";
- Методика проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса.

Мониторинг Программы включает следующие этапы:

- периодический сбор информации о результатах проводимых преобразований в коммунальном хозяйстве, а также информации о состоянии и развитии систем коммунальной инфраструктуры;
- верификация данных;
- анализ данных о результатах проводимых преобразований систем коммунальной инфраструктуры.

Мониторинг осуществляется посредством сбора, обработки и анализа информации. Сбор исходной информации производится по показателям, характеризующим выполнение программы, а также состоянию систем коммунальной инфраструктуры.

Разработка и последующая корректировка Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры базируется на необходимости достижения целевых уровней муниципальных стандартов качества предоставления коммунальных услуг при соблюдении ограничений по платежной способности потребителей, то есть при обеспечении не только технической, но и экономической доступности коммунальных услуг.