



Программный документ

«Комплексное развитие систем коммунальной
инфраструктуры Шалинского городского округа до 2025
года»

Свердловская область
2015 год

УТВЕРЖДЕНО

Программный документ

**«Комплексное развитие систем коммунальной
инфраструктуры Шалинского городского округа до 2025
года»**

Свердловская область
2015 год

Содержание

1. Паспорт Программы.....	4
2. Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры	10
2.1. Система теплоснабжения	10
2.2. Система водоснабжения	29
2.3. Система водоотведения	43
2.5. Система газоснабжения	57
2.6. Система обращения с твердыми бытовыми отходами.....	59
2.7. Общие сведения о тарифах на коммунальные услуги для населения	60
3. План развития Шалинского городского округа и прогнозируемый спрос на коммунальные ресурсы на период до 2025 года	62
4. Перечень мероприятий и целевых показателей	63
4.1. Мероприятия в системе теплоснабжения	64
4.2. Мероприятия в системе водоснабжения.....	75
4.3. Мероприятия в системе водоотведения.....	79
4.4. Мероприятия в системе электроснабжения	83
4.5. Мероприятия в системе газоснабжении	84
4.6. Мероприятия в системе обращения с ТБО.....	85
4.7. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.....	86
4.8. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры	88
5. Анализ фактических и плановых расходов на финансирование инвестиционных проектов.....	90
6. Управление программой.....	135

1. Паспорт Программы

Наименование Программы	«Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры Шалинского городского округа до 2025 года»
Основание для разработки Программы	<ul style="list-style-type: none">• Градостроительный кодекс Российской Федерации• Федеральный закон Российской Федерации от 30 декабря 2004 г. N 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»• Федеральный закон от 30 декабря 2012 года № 289-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации»• Постановление Правительства Российской Федерации от 14 июня 2013 года № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»• Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 6 мая 2011 года № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»• Приказ Госстроя от 01.10.2013 года №359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»

	<ul style="list-style-type: none"> • Приказ Госстроя от 28.10.2013 года №397/ГС «О порядке осуществления мониторинга разработки и утверждения программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»
Заказчик Программы	<ul style="list-style-type: none"> • Администрация Шалинского городского округа
Разработчик Программы	<ul style="list-style-type: none"> • Администрация Шалинского городского округа • Организации коммунального комплекса Шалинского городского округа • ООО «Комэнергоресурс»
Ответственный исполнитель Программы	<ul style="list-style-type: none"> • Администрация Шалинского городского округа
Соисполнители Программы	Организации коммунального комплекса Шалинского городского округа
Цели Программы	<p>1) Строительство и реконструкция систем коммунальной инфраструктуры. Определить количество и стоимость строительства и модернизации сетей и сооружений инженерно-технического обеспечения на основании:</p> <ul style="list-style-type: none"> • документов территориального планирования; • программ развития Шалинского городского округа; • мероприятий по развитию систем коммунальной инфраструктуры организаций коммунального комплекса Шалинского городского округа. <p>2) Обеспечение жителей Шалинского городского округа надёжными и качественными услугами теплоснабжения,</p>

	<p>водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, электроснабжения, газоснабжения.</p> <p>3) Повышение надежности тепло-, водо-, электро-, газоснабжения и водоотведения, и качества коммунальных услуг;</p> <p>4) Улучшение экологической ситуации на территории Шалинского городского округа с учетом достижения нормативов допустимого воздействия на окружающую среду при эксплуатации систем коммунальной инфраструктуры;</p> <p>5) Приведение в соответствие системы коммунальной инфраструктуры потребностям жилищного и промышленного строительства.</p>
<p>Задачи Программы</p>	<p>1) Определение сроков освоения планировочных районов Шалинского городского округа до 2025 года.</p> <p>2) Определение объемов жилищной застройки в намеченных к освоению до 2025 года планировочных районах.</p> <p>3) Определение потребности объемов и стоимости строительства и модернизации сетей и сооружений инженерно-технического обеспечения в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> • определение сетей и объектов инженерно-технического обеспечения, а также сроки их проектирования и строительства, в соответствии со сроками освоения перспективных районов; • определение стоимости строительства по укрупненным показателям;

	<ul style="list-style-type: none"> • определение объектов инженерно-технического обеспечения, требующих модернизации, источником финансирования которой могут быть надбавки к тарифам на услуги предприятий коммунального комплекса; <p>4) Определение мероприятий по улучшению качества услуг организаций, эксплуатирующих объекты по размещению ТБО.</p>
Целевые показатели	<ul style="list-style-type: none"> • сокращение аварийности в системах коммунальной инфраструктуры; • сокращение потерь в системах коммунальной инфраструктуры; • сокращение износа систем коммунальной инфраструктуры; • сокращение удельного веса сетей коммунальной инфраструктуры, нуждающихся в замене; • сокращение количества несанкционированных свалок; • количество объектов размещения отходов на территории Шалинского городского округа, удовлетворяющих потребности населения и соответствующие допустимому воздействию на окружающую среду.
Срок и этапы реализации Программы	<p>I этап - 2015 - 2020 – 1-й период реализации запланированных в программе мероприятий;</p> <p>II этап - 2021 - 2025 – 2-й период реализации запланированных в программе мероприятий;</p>

<p>Объемы требуемых капитальных вложений</p>	<p>По предварительным прогнозам, на реализацию мероприятий программы до 2025 года необходимы средства в размере 1 056,09 млн.руб., в том числе по системам:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Система теплоснабжения — 205,37 млн. рублей • Система водоснабжения — 183,11 млн. рублей • Система водоотведения — 164,30 млн. рублей • Система электроснабжения — 147,12 млн. рублей • Система газоснабжения — 158,20 млн. рублей • Система обращения с ТБО — 125,19 млн. рублей • Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности — 72,80 млн. рублей <p>Источники финансирования:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Средства организаций коммунального комплекса • Прочие средства • Местный бюджет • Областной бюджет • Федеральный бюджет
<p>Ожидаемые результаты реализации Программы</p>	<p>В результате реализации программы ожидается:</p> <ul style="list-style-type: none"> • модернизация оборудования котельных и тепловых пунктов, участков трубопровода системы теплоснабжения Шалинского городского округа, актуализация схемы теплоснабжения; • актуализация схемы водоснабжения Шалинского городского округа, модернизация оборудования и

	<p>участков трубопровода системы водоснабжения;</p> <ul style="list-style-type: none">• модернизация оборудования и участков трубопровода системы водоотведения, актуализация схемы водоотведения;• строительство новых кабельных линий системы электроснабжения;• газификация поселков, строительство сетей газоснабжения, перевод котельных на газ;• актуализация муниципальной программы энергосбережения и энергоэффективности.
--	--

2. Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры

2.1. Система теплоснабжения

Основные показатели системы теплоснабжения в Шалинского ГО:

- Источники теплоснабжения – 19 котельных;
- Установленная мощность – 19,84 Гкал/час;
- Количество котлов – 49 шт.;
- Присоединенная нагрузка – 16,9 Гкал/час;
- Основной вид топлива – уголь и дрова;
- Схема теплоснабжения – закрытая;
- Протяженность тепловых сетей– 30,52 км;
- Средний физический износ оборудования и тепловых сетей: о оборудование – более 60%;
- тепловые сети – более 80%.

Теплоснабжение в Шалинском городском округе осуществляется по смешанной схеме.

Централизованным теплоснабжением обеспеченно 23% жилой площади населенного пункта. Теплоснабжение оставшейся части потребителей – децентрализованное и осуществляется от автономных источников.

В МО действует 6 теплоснабжающих организаций:

- МУП Шалинского городского округа «Сылвинское жилищно-коммунальное хозяйство», с.Сылва;
- МУП Шалинского городского округа «Шалинская коммунально-эксплуатационная служба», п.Шаля;
- МУП Шалинского городского округа «Шамарская коммунально-эксплуатационная служба», п.Шамары;
- ООО «Саргинский леспромхоз»;

- Общество с ограниченной ответственностью «СнабСтройИнвест», г. Екатеринбург.

Зоны деятельности (эксплуатационной ответственности) обусловлены зонами действия источников теплоснабжения.

р.п. Шаля

На территории поселка действуют 7 котельных, обеспечивающих централизованным теплоснабжением р.п. Шаля.

В настоящее время в населенном пункте обеспечивается централизованное теплоснабжение жилых благоустроенных зданий и объектов использованием тепловых сетей.

Обслуживание котельных осуществляет МУП «Шалинская жилищно-коммунальная служба».

Централизованным теплоснабжением обеспечены административные здания, все многоквартирные жилые дома и прочие потребители.

Котельные расположены по адресу:

- Котельная №1 р.п Шаля, ул. Орджоникидзе;
- Котельная №2 Школа р.п Шаля, ул. Энгельса;
- Котельная №3 ПМК р.п Шаля, ул. Строителей;
- Котельная №4 Дом культуры р.п Шаля, ул. Калинина;
- Котельная №5 Нарсуд, р.п Шаля, ул. Свердлова, 46а;
- Котельная №6 НГЧ р.п Шаля, ул. Ленина, 21;
- Котельная №7 Доломит р.п Шаля, ул. Дорожная.

В таблице 2.1 представлена характеристика установленной мощности и расхода ресурсов котельных в р.п. Шаля.

Таблица 2.1 - Характеристика установленной мощности и расхода ресурсов котельных в р.п. Шаля

№ п/п	Источник тепловой энергии	Установлен ная мощность, Гкал/час	Расход ресурсов за 2014 год		
			дрова, м ³	уголь, т	эл. Энергия, тыс. кВт×ч
1	Котельная №1 (База), р.п. Шаля, ул. Орджоникидзе	1,86	660,0	410,0	101,1
2	Котельная №2 (Школа №45) р.п. Шаля, ул. Энгельса	3,44	-	1118,5	93,3
3	Котельная №3 (ПМК) р.п. Шаля, ул. Строителей, 13а	3,44	-	943,2	93,2
4	Котельная №4 (Дом культуры) р.п. Шаля, ул. Калинина, 62	1,72	-	704,0	66,1
5	Котельная №5 (Н/суд) р.п. Шаля, ул. Свердлова, 46а	1,72	-	685,6	86,6
6	Котельная №6 (НГЧ) р.п. Шаля, ул. Ленина, 21	2,88	-	1125,7	122,9
7	Котельная №7 (Доломит) р.п. Шаля, ул. Дорожная	0,44	740,9	-	21,2

Котельная №1 (База), ул. Орджоникидзе, 43а

Система централизованного теплоснабжения двухтрубная, закрытая, водяная, независимая (2х контурная) протяженностью 1690 метров. Регулирование отпуска тепловой энергии на котельной — ручное, в соответствии с утвержденным температурным графиком 95/75 °С.

Потребителями тепла являются жилые здания, прачечная и Монетка+.

В состав основного оборудования котельной входят один котел КВУ1,0 и два водогрейных котла КВСр 0,5. 2 котла работают круглосуточно, 1 — согласно температурного графика.

Основным видом топлива является уголь. Технические характеристики и состав основного оборудования котельного отделения приведены в таблице 2.2.

Степень износа оборудования котлов КВСр— 60%, котлов КВУ – 15%.

Водоподготовка отсутствует, подпитка осуществляется сырой водой из скважины.

За последние годы наблюдается постоянное снижение доли угля в сжигаемом на станции топливе.

В настоящее время имеется резерв производительности, который оценивается в размере -1,6 Гкал/ч.

Таблица 2.2 - Технические характеристики котлов

Наименование котельной	Марка котла	Теплофикационная мощность, Гкал/ч	Суммарная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка		Год пуска котлов
				Отопление	ГВС	
Котельная №1	КВСр/2	1	1,86	0,233	-	2009
	КВУ	0,86				2012

Загрузка котельной составляет 21 %.

Котельная имеет ряд проблем, не позволяющих эффективно использовать топливно-энергетические ресурсы при производстве и распределении тепловой энергии, обусловленных низким КПД, физическим и моральным старением и высоким процентом износа оборудования котельных и трубопроводов, существенно уступающим по экономичности современным образцам, при строительстве новых объектов возникнут трудности с подключением их к сложившейся теплоснабжающей инфраструктуре.

Количество потребителей:

- жилые здания 15 ед. 2034,1 м²;
- прочие 2 ед. 155,5 м².

Котельная №2, ул. Энгельса, 54

Система централизованного теплоснабжения двухтрубная, закрытая, водяная, независимая (2х контурная) протяженностью 1460 метров. Регулирование отпуска тепловой энергии на котельной — ручное, в соответствии с утвержденным температурным графиком 95/75 °С.

Потребителями тепла являются жилые здания, бюджетные организации и прочие. В состав основного оборудования котельной входят 2 котла КВУ 1,0.

Основным видом топлива является уголь. Технические характеристики и состав основного оборудования котельного отделения приведены в таблице 2.3.

Степень износа оборудования котлов КВУ – 60%.

Водоподготовка отсутствует, подпитка осуществляется сырой водой из скважины. За последние годы наблюдается постоянное снижение доли угля в сжигаемом на станции топливе.

В настоящее время имеется резерв производительности, который оценивается в размере - 2,07 Гкал/ч.

Таблица 2.3 - Технические характеристики котлов

Наименование котельной	Марка котла	Теплофикационная мощность, Гкал/ч	Суммарная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка		Год пуска котлов
				Отопление	ГВС	
Котельная №2	КВУ1.0/2	1,72	1,72	1,32	-	2012

Загрузка котельной составляет 80 %.

Котельная имеет ряд проблем, не позволяющих эффективно использовать топливно-энергетические ресурсы при производстве и распределении тепловой энергии, обусловленных низким КПД, физическим и моральным старением и высоким процентом износа оборудования котельных и трубопроводов, существенно уступающим по экономичности современным образцам, при строительстве новых объектов возникнут трудности с подключением их к сложившейся теплоснабжающей инфраструктуре.

Количество потребителей:

- жилые здания 6 ед. 786 м²;
- СКБ (Бюджет) 10 ед. 16114,4 м².

Котельная №3, ул. Строителей, 13а

Система централизованного теплоснабжения двухтрубная, закрытая, водяная, независимая (2х контурная) протяженностью 3250 метров. Регулирование отпуска тепловой энергии на котельной — ручное, в соответствии с утвержденным температурным графиком 95/75 °С.

Потребителями тепла являются жилые здания, бюджетные организации и прочие. В состав основного оборудования котельной входят 4 котла КВУ.

Основным видом топлива является уголь. Технические характеристики и состав основного оборудования котельного отделения приведены в таблице 2.4.

Степень износа оборудования котлов КВУ – 60%.

Водоподготовка отсутствует, подпитка осуществляется сырой водой из скважины. За последние годы наблюдается постоянное снижение доли угля в сжигаемом на станции топливе. В настоящее время имеется резерв производительности, который оценивается в размере – 2,78 Гкал/ч.

Таблица 2.4 - Технические характеристики котлов

Наименование котельной	Марка котла	Теплофикационная мощность, Гкал/ч	Суммарная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка		Год пуска котлов
				Отопление	ГВС	
Котельная №3	КВУ1.0/4	3,44	0,68	0,68	-	2011

Загрузка котельной составляет 15 %.

Котельная имеет ряд проблем, не позволяющих эффективно использовать топливно-энергетические ресурсы при производстве и распределении тепловой энергии, обусловленных низким КПД, физическим и моральным старением и высоким процентом износа оборудования котельных и трубопроводов, существенно уступающим по экономичности современным образцам, при строительстве новых объектов возникнут трудности с подключением их к сложившейся теплоснабжающей инфраструктуре.

Количество потребителей:

- жилые здания 12 ед. 4758,1 м²;
- СКБ (Бюджет) 5 ед. 1591,6 м².

Котельная №4, ул. Калинина, 62-а

Система централизованного теплоснабжения двухтрубная, закрытая, водяная, независимая (2х контурная) протяженностью 1200 метров. Регулирование отпуска тепловой энергии на котельной — ручное, в соответствии с утвержденным температурным графиком 95/75 °С.

Потребителями тепла являются жилые здания, бюджетные организации и прочие. В состав основного оборудования котельной входят 2 котла КВУ 1,0.

Основным видом топлива является уголь. Технические характеристики и состав основного оборудования котельного отделения приведены в таблице 2.5.

Степень износа оборудования котлов КВУ – 35%.

Водоподготовка отсутствует, подпитка осуществляется сырой водой из скважины. За последние годы наблюдается постоянное снижение доли угля в сжигаемом на станции топливе. В настоящее время имеется резерв производительности, который оценивается в размере – 0,85 Гкал/ч.

Таблица 2.5 - Технические характеристики котлов

Наименование котельной	Марка котла	Теплофикационная мощность, Гкал/ч	Суммарная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка		Год пуска котлов
				Отопление	ГВС	
Котельная №4	КВУ1.0/ 2	1,72	0,85	0,87	-	2011

Загрузка котельной составляет 53 %:

- жилые здания 6 ед. 2541,4 м²
- прочие 2 ед. 538,9 м²

- СКБ (Бюджет) 12 ед. 6514,6 м²

Котельная №5, ул. Свердлова, 46а

Система централизованного теплоснабжения двухтрубная, закрытая, водяная, независимая (2х контурная) протяженностью 1600 метров. Регулирование отпуска тепловой энергии на котельной — ручное, в соответствии с утвержденным температурным графиком 95/70 °С.

Потребителями тепла являются жилые здания, бюджетные организации и прочие. В состав основного оборудования котельной входят 2 котла КВУ.

Основным видом топлива является уголь. Технические характеристики и состав основного оборудования котельного отделения приведены в таблице 2.6.

Степень износа оборудования котлов КВУ – 70%. Водоподготовка отсутствует, подпитка осуществляется сырой водой из скважины. За последние годы наблюдается постоянное снижение доли угля в сжигаемом на станции топливе.

В настоящее время имеется резерв производительности, который оценивается в размере – 1,152 Гкал/ч.

Таблица 2.6 - Технические характеристики котлов

Наименование котельной	Марка котла	Теплофикационная мощность, Гкал/ч	Суммарная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка		Год пуска котлов
				Отопление	ГВС	
Котельная №5	КВУ1.0/2	1,72	0,56	0,56	-	2012

Загрузка котельной составляет 37 %.

Котельная имеет ряд проблем, не позволяющих эффективно использовать топливно-энергетические ресурсы при производстве и распределении тепловой энергии, обусловленных низким КПД, физическим и моральным старением и высоким процентом износа оборудования котельных и трубопроводов, существенно уступающим по экономичности современным образцам, при строительстве новых

объектов возникнут трудности с подключением их к сложившейся теплоснабжающей инфраструктуре.

Количество потребителей:

- жилые здания 10 ед. 5518,7 м²;
- прочие 4 ед. 181,0 м²;
- СКБ (Бюджет) 5 ед. 891,6 м².

Котельная № 6, ул. Ленина, 21

Система централизованного теплоснабжения двухтрубная, закрытая, водяная, независимая (2х контурная) протяженностью 4830 метров. Регулирование отпуска тепловой энергии на котельной — ручное, в соответствии с утвержденным температурным графиком 95/75 °С.

Потребителями тепла являются жилые здания, бюджетные организации и прочие. В состав основного оборудования котельной входят 3 котла КВУ и котел «Энергия». Основным видом топлива является уголь. Технические характеристики и состав основного оборудования котельного отделения приведены в таблице 2.7.

Степень износа оборудования котлов – 70%.

Водоподготовка отсутствует, подпитка осуществляется сырой водой из скважины. За последние годы наблюдается постоянное снижение доли угля в сжигаемом на станции топливе.

В настоящее время имеется резерв производительности, который оценивается в размере – 1,152 Гкал/ч.

Загрузка котельной составляет 60 %.

Количество потребителей:

- жилые здания 22 ед. 8150,9 м²
- прочие 3 ед. 363,3 м²

- СКБ (Бюджет) 4 ед. 4511,8 м²

Таблица 2.7 - Технические характеристики котлов

Наименование котельной	Марка котла	Теплофикационная мощность, Гкал/ч	Суммарная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка		Год пуска котлов
				Отопление	ГВС	
Котельная №6	1. КВУ 1,0 (№ 147-13) 2. КВУ 1,0 (№ 147-12) 3. КВУ 1,0 (№137147-11)	2,58	1,4	1,4	-	2013 2012 2011
	Энергия/1	0,3	-	-	-	1961

Котельная № 7, ул. Дорожная, 1б

Система централизованного теплоснабжения двухтрубная, закрытая, водяная, независимая (2х контурная) протяженностью 600 метров. Регулирование отпуска тепловой энергии на котельной — ручное, в соответствии с утвержденным температурным графиком 95/75 °С.

Потребителями тепла являются жилые здания, бюджетные организации и прочие. В состав основного оборудования котельной входят 2 котла КВСР 0,22.

Основным видом топлива является дрова. Технические характеристики и состав основного оборудования котельного отделения приведены в таблице 2.8.

Степень износа оборудования котлов – 30%.

Водоподготовка отсутствует, подпитка осуществляется сырой водой из скважины. За последние годы наблюдается постоянное снижение доли угля в сжигаемом на станции топливе.

В настоящее время имеется резерв производительности, который оценивается в размере – 0,3 Гкал/ч.

Количество потребителей:

- жилые здания 4 ед. 1229,0 м²

- прочие 1 ед. 208,3 м²

Таблица 2.8 - Технические характеристики котлов

Наименование котельной	Марка котла	Теплофикационная мощность, Гкал/ч	Суммарная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка		Год пуска котлов
				Отопление	ГВС	
Котельная №7	КВСр 0,22 (б/н) КВСр 0,22 (б/н)	0,44	0,14	0,14	-	2009

Загрузка котельной составляет 35 %.

п. Шамары

На территории поселка действует 1 котельная, обеспечивающая централизованным теплоснабжением п. Шамары.

В настоящее время в населенном пункте обеспечивается централизованное теплоснабжение жилых благоустроенных зданий и объектов использованием тепловых сетей. Обслуживание котельных осуществляет МУП «Шамарская ЖКО».

Централизованным теплоснабжением обеспечены административные здания, все многоквартирные жилые дома и прочие потребители.

Котельная расположенная по адресу:

- Котельная п. Шамары, ул. Первомайская, 28.

В таблице 2.9 представлена характеристика установленной мощности и расхода ресурсов котельных в п. Шамары.

Таблица 2.9 - Характеристика установленной мощности и расхода ресурсов котельных в п. Шамары

№ п/п	Источник тепловой энергии	Установленная мощность, Гкал/час	Расход ресурсов за 2014 год		
			дрова, м³	уголь, т	эл. энергия, тыс. кВт×ч
1	Котельная п. Шамары, ул. Первомайская, 28	2,58	1198,0	290,0	-

Котельная, ул. Первомайская, 28

Год ввода в эксплуатацию – 2001 год.

Система централизованного теплоснабжения двухтрубная, закрытая, водяная, независимая (2х контурная) протяженностью 2580 метров. Регулирование отпуска тепловой энергии на котельной — ручное, в соответствии с утвержденным температурным графиком 95/70 °С. Потребителями тепла являются жилые здания, бюджетные организации и прочие. В состав основного оборудования котельной входят 2 котла КВу.

Основным видом топлива является уголь. В таблице 2.10 отображены технические характеристики и состав основного оборудования котельного отделения. Степень износа оборудования котлов – 80%.

Водоподготовка отсутствует, подпитка осуществляется сырой водой из скважины. В настоящее время имеется резерв производительности, который оценивается в размере – 1,94 Гкал/ч.

Таблица 2.10 - Технические характеристики котлов

Наименование котельной	Марка котла	Теплофикационная мощность, Гкал/ч	Суммарная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка		Год пуска котлов
				Отопление	ГВС	
Котельная п. Шамары, ул. Первомайская, 28	КВУ (№ 1) КВУ (№ 2) КВУ (№ 3)	2,58	0,64	0,64	-	2007

Загрузка котельной составляет 28 %.

п. Сарга

На территории поселка действует 1 котельная, обеспечивающая централизованным теплоснабжением п. Сарга.

В настоящее время в населенном пункте обеспечивается централизованное теплоснабжение жилых благоустроенных зданий и объектов использованием тепловых сетей.

Обслуживание котельных осуществляет ООО «Саргинский Леспромхоз».

Централизованным теплоснабжением обеспечены административные здания, все многоквартирные жилые дома и прочие потребители.

Котельная расположена по адресу:

- Котельная п. Сарга, пер. Привокзальный, 10

В таблице 2.11 представлена характеристика установленной мощности и расхода ресурсов котельных в п. Сарга.

Таблица 2.11 - Характеристика установленной мощности и расхода ресурсов котельных в п. Сарга

№ п/п	Источник тепловой энергии	Установленная мощность, Гкал/час	Расход ресурсов за 2014 год		
			дрова, м ³	уголь, т	эл. Энергия, тыс. кВт×ч
1	Котельная п. Сарга, пер. Привокзальный, 10	5,2	-	-	-

Котельная, пер. Привокзальный, 10

Год замены котлов – 2010 год.

Система централизованного теплоснабжения двухтрубная, закрытая, водяная, независимая (2х контурная) протяженностью 4500 метров. Регулирование отпуска тепловой энергии на котельной — ручное, в соответствии с утвержденным температурным графиком 95/70 °С. Потребителями тепла являются жилые здания, бюджетные организации и прочие. В состав основного оборудования котельной входят 2 котла «Урал».

Основным видом топлива является дрова. В таблице 2.12 отображены технические характеристики и состав основного оборудования котельного отделения. Степень износа оборудования котлов – 51%.

Водоподготовка отсутствует, подпитка осуществляется сырой водой из скважины. В настоящее время имеется резерв производительности, который оценивается в размере – 4,5 Гкал/ч.

Таблица 2.12 - Технические характеристики котлов

Наименование котельной	Марка котла	Теплофикационная мощность, Гкал/ч	Суммарная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка		Год пуска котлов
				Отопление	ГВС	
Котельная п. Сарга, пер. Привокзальный	«Урал» /2	5,21	0,71	0,71	-	2000

Загрузка котельной составляет 13 %.

с. Сылга

Котельная, ул. Коммуны, 1-а

Год котлов – 2005, 2009 год.

Обслуживающей организацией является МУП «Сылвинское ЖКХ».

Система централизованного теплоснабжения двухтрубная, закрытая, водяная, независимая (2х контурная) протяженностью 500 метров. Регулирование отпуска тепловой энергии на котельной — ручное, в соответствии с утвержденным температурным графиком 95/70 °С.

Потребителями тепла являются жилые здания, бюджетные организации и прочие.

В состав основного оборудования котельной входят 2 котла КВУ-1 и СКУ-1.

Основным видом топлива является дрова.

В таблице 2.13 отображены технические характеристики и состав основного оборудования котельного отделения. Степень износа оборудования котлов – 10%.

Таблица 2.13 - Технические характеристики котлов

Наименование котельной	Марка котла	Теплофикационная мощность, Гкал/ч	Суммарная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка		Год пуска котлов
				Отопление	ГВС	
Котельная с. Сылва	Котел КВУ-1	1,0	2,0	0,624	-	2005
	Котел СКУ-1	1,0				2009

Загрузка котельной составляет 10 %.

п. Илим

Котельная, п. Илим, Мира, 7

Обслуживающей организацией является МУП «Сылвинское ЖКХ»

Система централизованного теплоснабжения двухтрубная, закрытая, водяная, независимая (2х контурная) протяженностью 200 метров.

Регулирование отпуска тепловой энергии на котельной — ручное, в соответствии с утвержденным температурным графиком 95/70 °С. Потребителями тепла являются жилые здания, бюджетные организации и прочие.

В состав основного оборудования котельной входят 2 котла КВСР д-0,5 и КВР-06,3К, резервный Котел «Энергия». Основным видом топлива является дрова.

В таблице 2.14 отображены технические характеристики и состав основного оборудования котельного отделения. Общая степень износа оборудования котлов — 40%.

Водоподготовка отсутствует, подпитка осуществляется сырой водой из скважины. В настоящее время имеется резерв производительности, который оценивается в размере — 4,5 Гкал/ч.

Таблица 2.14 - Технические характеристики котлов

Наименование котельной	Марка котла	Теплофикационная мощность, Гкал/ч	Суммарная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка		Год пуска котлов
				Отопление	ГВС	
Котельная п. Илим, школа	КВСРД-0,5 КВР 0,63К	0,5 0,6	1,1	0,364	-	2009 2014
	Энергия	-				1997

Загрузка котельной составляет 25 %.

п. Колпаковка

Котельная, ул. Школьная, 3Б

Обслуживающей организацией является МУП «Сылвинское ЖКХ».

Регулирование отпуска тепловой энергии на котельной — ручное, в соответствии с утвержденным температурным графиком 95/70 °С. Потребителями тепла являются жилые здания, бюджетные организации и прочие.

В состав основного оборудования котельной входят 2 котла КВСР 0,11. Основным видом топлива является уголь. В таблице 2.15 отображены технические характеристики и состав основного оборудования котельного отделения. Степень износа оборудования котлов – 40%.

Водоподготовка отсутствует, подпитка осуществляется сырой водой из скважины.

Протяженность сетей составляет 200 метров.

Таблица 2.15 - Технические характеристики котлов

Наименование котельной	Марка котла	Теплофикационная мощность, Гкал/ч	Суммарная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка		Год пуска котлов
				Отопление	ГВС	
Котельная п. Колпаковка ул. Школьная, 3Б	КВСР 0,11	0,11	0,22	-	-	2007
	КВСР 0,11	0,11				2007

Котельная, Привокзальная, 28

Обслуживающей организацией является МУП «Сылвинское ЖКХ»

Регулирование отпуска тепловой энергии на котельной — ручное, в соответствии с утвержденным температурным графиком 95/70 °С. Потребителями тепла являются жилые здания, бюджетные организации и прочие. В состав основного оборудования котельной входят 2 котла КВСР-0,22. Основным видом топлива является уголь. В таблице 2.16 отображены технические характеристики и состав основного оборудования котельного отделения. Степень износа оборудования котлов – 40%. Водоподготовка отсутствует, подпитка осуществляется сырой водой из скважины.

Протяженность сетей составляет 200 метров.

Таблица 2.16 - Технические характеристики котлов

Наименование котельной	Марка котла	Теплофикационная мощность, Гкал/ч	Суммарная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка		Год пуска котлов
				Отопление	ГВС	
Котельная ул. Привокзальная 28	Котел КВСр-0,22 (№ 1)	0,22	0,44	0,364	-	2009
	Котел КВСр-0,22 (№ 2)	0,22				2014

д. Гора

ул. Зеленая, 7

Обслуживающей организацией является МУП «Шамарская ЖКО»

Регулирование отпуска тепловой энергии на котельной — ручное, в соответствии с утвержденным температурным графиком 95/70 °С. Потребителями тепла являются жилые здания, бюджетные организации и прочие. В состав основного оборудования котельной входят 2 котла КВу-1. Основным видом топлива является уголь. Степень износа оборудования котлов – 60%. Ввод в эксплуатацию – 2010 год.

Водоподготовка отсутствует, подпитка осуществляется сырой водой из скважины.

Протяженность сетей составляет 500 метров.

с. Роща, ул. Первомайская, 17а

Обслуживающей организацией является ООО «СнабстройИнвест».

Регулирование отпуска тепловой энергии на котельной — ручное, в соответствии с утвержденным температурным графиком 60 °С. Потребителями тепла являются жилые здания, бюджетные организации и прочие. В состав основного оборудования котельной входят 2 котла КВу-1. Основным видом топлива является дрова. Степень износа оборудования котлов – 100%. Ввод в эксплуатацию – 1978 год.

Водоподготовка отсутствует, подпитка осуществляется сырой водой из скважины.

Протяженность сетей составляет 3,4 км.

ул. Лермонтова, 7

Обслуживающей организацией является ООО «СнабстройИнвест».

Регулирование отпуска тепловой энергии на котельной — ручное, в соответствии с утвержденным температурным графиком 55-60 °С.

В состав основного оборудования котельной входят 1 котел КВСП-0,5. Основным видом топлива является дрова. Степень износа оборудования котлов – 40%. Ввод в эксплуатацию – 2007 год. Водоподготовка отсутствует, подпитка осуществляется сырой водой из скважины. Установленная мощность 0,736 Гкал/час.

Протяженность сетей от котельной составляет 150 метров.

с. Платоново

Котельная, ул. Пушкина

Обслуживающей организацией является ООО «СнабстройИнвест».

Регулирование отпуска тепловой энергии на котельной — ручное, в соответствии с утвержденным температурным графиком 55-60 °С.

В состав основного оборудования котельной входят 4 котла КВУ-1,0/2 и Энергия – 3М/2. Основным видом топлива является дрова.

Степень износа оборудования котлов – 10%. Ввод в эксплуатацию – 1974 и 2014 годы. Водоподготовка отсутствует, подпитка осуществляется сырой водой из скважины. Установленная мощность 1,96 Гкал/час.

Протяженность сетей составляет 3,1 км.

п. Вогулка

Котельная, ул. Советская

Обслуживающей организацией является МУП «Шалинская КЭС».

Регулирование отпуска тепловой энергии на котельной — ручное, в соответствии с утвержденным температурным графиком 55-60 °С.

В состав основного оборудования котельной входят КВУ-1 – 1 шт. и 2 котла Энергия – 3М. Основным видом топлива является уголь.

Ввод в эксплуатацию – 2001 год. Водоподготовка отсутствует, подпитка осуществляется сырой водой из скважины. Установленная мощность 0,22 Гкал/час. Износ составляет 80%.

Протяженность сетей составляет 1,069 км.

с. Чусовое

Котельная, ул. Первомайская, 8

Обслуживающей организацией является МУП «Сылвинское ЖКХ».

Регулирование отпуска тепловой энергии на котельной — ручное, в соответствии с утвержденным температурным графиком 70-95 °С.

В состав основного оборудования котельной входят 2 котла КВСр-2,2 и один резервный КВСр-0,22. Основным видом топлива является уголь.

Степень износа оборудования котлов – 100%. Ввод в эксплуатацию – 1988 год. Водоподготовка отсутствует, подпитка осуществляется сырой водой из скважины. Установленная мощность 0,66 Гкал/час.

Протяженность сетей составляет 0,215 км.

2.2. Система водоснабжения

В настоящее время система водоснабжения не обеспечивает в полном объёме требуемый уровень потребления воды по округу. Все составляющие систем водоснабжения работают в штатных режимах в периоды пиковых нагрузок. Из-за высокого содержания сероводорода, происходит ускоренный коррозионный износ насосного оборудования и водопроводной сети по Шалинскому городскому округу.

В ШГО систему централизованного водоснабжения обслуживают следующие организации:

- МУП «Шалинская КЭС» (р.п.Шаля, п.Вогулка, ст.Козьял);
- МУП «Сылвинское ЖКХ» (с.Сылва, п.Колпаковка, п.Унь, с.Чусовое, с.Мартьяново, п.Илим);
- МУП «Шамарская ЖКО» (п.Шамары, п.Глухарь, ст.Шутем, д.Гора);
- ООО «Теплосети»;
- ООО «СнабСтройИнвест» (с.Платоново, с.Роща, д.Комтелы, д.Симонята, д.Кедровка, д.Тепляки).

Обеспеченность централизованным водоснабжением потребителей в Округе составляет 60% жилой площади, водоснабжение оставшейся части децентрализованное и осуществляется от индивидуальных источников воды (скважины, колодцы, родники).

Водоснабжение Шалинского городского округа осуществляется из подземных источников, в качестве которых используются – артезианские подземные скважины. Водозаборные сооружения (скважины) предназначены для забора расчетного объема воды из источников.

Артезианские подземные скважины предназначены для хозяйственно-питьевого водоснабжения, пробурены в земле на глубину 70-100 метров, в результате глубокого залегания, вода по качеству является чистойшей.

В качестве сооружения для забора воды применяются водозаборные скважины. Каждая из этих скважин оборудована артезианским насосом, забирающим воду из

водоносного пласта и подающим ее в сборный водовод под напором, необходимым для транспортирования. Количество скважин зависит от мощности каждой скважины и необходимых объемов воды в системе водоснабжения.

Услуга централизованного водоснабжения Шалинского городского округа предоставляется в 18 населенных пунктах:

- р.п.Шаля;
- п. Шамары;
- п.Колпаковка;
- с. Сылва;
- п.Вогулка;
- п.Сарга;
- д. Гора;
- п. Илим;
- с. Чусовое;
- с.Роща;
- с.Платоново;
- п. Сабик;
- п.Унь;
- д.Симонята;
- п.Пастушный;
- д.Коптелы;
- д. Мартьяново;
- с. Крюк.

Водоснабжение р.п. Шаля

Централизованная система водоснабжения р.п. Шаля является хозяйственно–питьевого, противопожарного назначения. Система водоснабжения относится к односторонней схеме питания. Строительство системы водоснабжения произведено в 1957 году.

Водоснабжение потребителей осуществляется от 8 источников воды, в качестве которых используются артезианские скважины. Схема сетей водоснабжения – комбинированная, в центральной части поселка сети водоснабжения проложены кольцевыми сетями, а отдаленный улицы снабжаются водой по тупиковым сетям.

Обслуживающей организацией является МУП «Шалинская КЭС».

Водозабор скважина № 6229

Здание водозабора, выполнено из гипсовых блоков в северной части поселка, ул. Степана Разина, склон долины р. Шаля, в 350 м от уреза воды. Год строительства – 1979. В здании установлено следующее оборудование: узел учета электроэнергии, узел учета добываемой воды, погружной насос. Износ здания – 70%.

Глубина скважины 72 метров. Дебит – 7 л/с. В скважине установлен насос марки ЭЦВ 8-10-110. Износ скважины составляет 64%.

Зона санитарной охраны отсутствует. Ограждение имеется.

Вода из скважины подается в отдельную тупиковую водопроводную сеть северо-западной части поселка Шаля.

Водозабор скважина № 7354

Здание водозабора, находится в северо-западной части поселка, на левом берегу р. Сылва, в 500 м от уреза воды, в 400 м от тракта Шаля-Свердловск. Год строительства – 1988. В здании установлено следующее оборудование: узел учета электроэнергии, погружной насос. Износ здания – 60%.

Глубина скважины 90 метров. Дебит — 3 л/с. В скважине установлен насос марки ЭЦВ6-6,3-80. Износ скважины составляет 64%.

Зона санитарной охраны: 1 пояс радиусом 50 м, 2 пояс – 168м, 3 пояс 187 м. Ограждение имеется.

Вода из скважины подается в отдельную тупиковую водопроводную сеть северо-восточной части поселка Шаля.

Водозабор скважина № 8328

Здание водозабора, находится на Южной окраине п. Шаля, в 200м на запад от жилого сектора, в 300м на север от телецентра, в 1 км на юг от железнодорожной станции.

Год строительства – 1991. В здании установлено следующее оборудование: узел учета электроэнергии, погружной насос. Износ здания – 60%.

Глубина скважины 140 метров. Дебит — 1,7 л/с. В скважине установлен насос марки ЭЦВ6-6,5-140. Износ скважины составляет 64%.

Зона санитарной охраны: 1 пояс радиусом 50 м, 2 пояс – 78м, 3 пояс радиусом 203 м. Ограждение имеется.

Вода из скважины подается в общую водопроводную сеть южной, центральной и северной части п. Шаля.

Водозабор скважина № 1

Здание водозабора, находится в центральной части п. Шаля, на левом берегу р. Сылва, в 450 м от уреза воды, в 200м севернее железной дороги Шаля - Свердловск, на территории железнодорожной станции по адресу: ул. Ленина, 47.

Год строительства – 1957. В здании установлено следующее оборудование: узел учета электроэнергии, погружной насос. Износ здания – 89%.

Глубина скважины 85 метров. Дебит — 9,4 л/с. В скважине установлен насос марки ЭЦВ6-16-110. Износ скважины составляет 64%.

Зона санитарной охраны: 1 пояс радиусом 50 м, 2 пояс – 68м, третий 187 м.

Ограждение отсутствует.

Вода из скважины подается в общую водопроводную сеть южной, центральной и северной части п. Шаля.

Водозабор скважина № 3

Здание водозабора, находится в центральной части п. Шаля, на склоне долины р. Шаля, в 350 м от уреза воды, в районе железнодорожного вокзала, на ул. Чапаева.

Год строительства – 1961 год. В здании установлено следующее оборудование: узел учета электроэнергии, погружной насос, расходомер воды. Износ здания – 65%.

Глубина скважины 72 метра. Дебит – 0,25 л/с. В скважине установлен насос марки ЭЦВ8-25-150. Износ скважины составляет 64%.

Зона санитарной охраны отсутствует. Ограждение отсутствует.

Вода из скважины подается в общую водопроводную сеть южной, центральной и северной части п. Шаля.

Водозабор скважина № 7355

Здание водозабора, находится на юго-восточной окраине р.п. Шаля, в 200 м на юго-восток от жилого сектора, в 600м на юг от железной дороги.

Год строительства – 1988 год. В здании установлено следующее оборудование: узел учета электроэнергии, погружной насос, расходомер воды. Износ здания – 65%.

Глубина скважины 130 метров. Дебит – 2 л/с. В скважине установлен насос марки ЭЦВ6-6,3-80. Износ скважины составляет 64%.

Зона санитарной охраны: 1 пояс радиусом 50 м, 2 пояс – 75м, третий 203 м.

Ограждение отсутствует.

Вода из скважины подается в общую водопроводную сеть южной, центральной и северной части п. Шаля.

Водозабор скважина № 6235

Здание водозабора, находится в восточной части р.п. Шаля (п.«Восточный») на левом берегу р. Сылва

Год строительства – 1979 год. В здании установлено следующее оборудование: узел учета электроэнергии, погружной насос. Износ здания – 65%.

Глубина скважины 70 метров. Дебит – 1,6 л/с. В скважине установлен насос марки ЭЦВ6-6,3-80. Износ скважины составляет 64%.

Зона санитарной охраны: 1 пояс радиусом 50 м, 2 пояс – 63м, третий 167 м. Ограждение отсутствует.

Вода из скважины подается в общую водопроводную сеть южной, центральной и северной части п. Шаля.

Водозабор скважина № 8396

Здание водозабора, находится в восточной части р.п. Шаля (п.«Восточный») на левом берегу р. Сылва

Год строительства – 1995 год. В здании установлено следующее оборудование: узел учета электроэнергии, погружной насос, расходомер воды. Износ здания – 65%.

Глубина скважины 120 метров. Дебит – 10 л/с. В скважине установлен насос марки ЭЦВ8-25-150. Износ скважины составляет 64%.

Зона санитарной охраны отсутствует. Ограждение отсутствует.

Вода из скважины подается в общую водопроводную сеть южной, центральной и северной части п. Шаля.

Водовод централизованной системы водоснабжения р.п. Шаля

Протяженность сетей водоснабжения р.п. Шаля составляет 47 416 м. На сводном плане инженерных сетей указаны участки водопроводов, выполненные из

труб ПВХ Ду=63 мм (в реестре БТИ эти участки сетей не значатся). Водопроводные сети в основном выполнены по тупиковой схеме, лишь в центральной части поселка (в районе скважины №1 между улицами Ленина и Свердлова, а также Кирова – Калинина) имеются кольцевые участки сетей с диаметрами от Ду=100 до Ду=200 мм.

Основной материал труб - сталь, чугун, имеются очень короткие участки из асбестоцементных (200м) и полиэтиленовых (300 м) труб в районе скважины №3. Прокладка труб подземная, имеются участки с наземной прокладкой труб Ду=57, изолированных шлаковатой (500 м сетей скважины №6235).

Сооружения на сетях централизованной системы водоснабжения

На существующей системе водоснабжения поселка построены следующие сооружения: водонапорные башни и водоразборные колонки.

Водонапорные башни установлены на системах водоснабжения центральной и восточной (в районе поселка «Доломит») частей поселка. Водонапорная башня по ул. Ленина (между вокзалом и котельной «НГЧ») работает от скважин № 1 и № 3. Технические характеристики башен (высота, объем бака), не представлены для рассмотрения в настоящей работе.

В районе телецентра в настоящее время ведется строительство резервуара запаса чистой воды для целей пожаротушения. На скважине № 8396 в 2011 г. установлен накопительно-регулирующий резервуар объемом 60 м³ для упорядочения работы скважины. Расход воды на наружное и внутреннее пожаротушение в центральной части поселка обеспечивается работающими одновременно скважинами и кольцевыми водопроводными сетями больших диаметров (Ду=150мм, Ду=200 мм). На остальной территории поселка тупиковые сети малых диаметров не всегда позволяют пропустить по сети требуемый при пожаре расход.

Водоснабжение п. Шамары

Централизованная система водоснабжения п. Шамары хозяйственно–питьевого, противопожарного назначения. Система водоснабжения относится к

односторонней схеме питания. Строительство системы водоснабжения произведено в 1965 году.

Водоснабжение потребителей осуществляется от 7 источников воды, в качестве которых используются артезианские скважины. Схема сетей водоснабжения – комбинированная, в центральной части поселка сети водоснабжения снабжаются водой по тупиковым сетям.

Обслуживающей организацией является МУП «Шамарская ЖКО».

Водозабор скважина № 2181

Здание водозабора, находится юго-западной части поселка, ул. Кирова, на правом берегу р. Вогулка, в 850 м, в 1,4 км от ж/д вокзала. Год строительства – 1963 год. В здании установлено следующее оборудование: узел учета электроэнергии, узел учета добываемой воды, погружной насос. Износ здания – 70%.

Глубина скважины 71 метра. Дебит – 7,2 л/с. В скважине установлен насос марки ЭЦВ6-10-110. Износ скважины составляет 64%.

Зона санитарной охраны отсутствует. Ограждение имеется.

Водозабор скважина № 1

Здание водозабора, находится в северной части поселка, ул. Советская, на левом берегу р. Сылва, в 375 м, на территории железнодорожной станции в 20 м от ж/д вокзала.

Год строительства – 1965 год. В здании установлено следующее оборудование: узел учета электроэнергии, погружной насос. Износ здания – 60%.

Глубина скважины 75 метров. Дебит – 5 л/с. В скважине установлен насос марки – ЭЦВ6-10-80. Износ скважины составляет 64%. Зона санитарной охраны утверждена. Ограждение имеется.

Водозабор скважина № 3790

Северо-восточная окраина п. Шамары, ул. Гагарина, 11, на склоне возвышенности, в 750 м южнее ж/д вокзала.

Год строительства – 1970. В здании установлено следующее оборудование: узел учета электроэнергии, погружной насос. Износ здания – 60%.

Глубина скважины 96 метров. Дебит — 1,7 л/с. В скважине установлен насос марки ЭЦВ6-10-110. Износ скважины составляет 64%.

Зона санитарной охраны утверждена. Ограждение имеется.

Водозабор скважина № 4651

Здание водозабора, находится в южной части п. Шамары, ул. Южная, на правом берегу р. Вогулка, в 850 м.

Год строительства – 1978. В здании установлено следующее оборудование: узел учета электроэнергии, погружной насос. Износ здания – 89%. Глубина скважины 65 метров. Дебит — 6,0 л/с. В скважине установлен насос марки ЭЦВ6-10-80. Износ скважины составляет 64%. Зона санитарной охраны утверждена. Ограждение имеется.

Водозабор скважина № 8325

На восточной окраине п. Шамары, ул. Горького, в 300 м южнее железной дороги Пермь-Кузино, в 350 м от левого берега р. Сылва.

Год строительства – 1990 год. В здании установлено следующее оборудование: узел учета электроэнергии, погружной насос, расходомер воды. Износ здания – 65%. Глубина скважины 90 метра. Дебит — 2,5 л/с. В скважине установлен насос марки ЭЦВ8-25-150. Износ скважины составляет 64%.

Зона санитарной охраны отсутствует. Ограждение имеется.

Водозабор скважина № 8329

Здание водозабора, находится на Юго-восточной окраине п. Шамары, в 300 м от жилой застройки, в 20м на запад от опушки леса, в 1,5 км от левого берега р. Сылва, в районе шишкосушилки. Год строительства – 1991 год. В здании установлено следующее оборудование: узел учета электроэнергии, погружной насос, расходомер воды. Износ здания – 65%.

Глубина скважины 90 метров. Дебит — 3,06 л/с. В скважине установлен насос марки ЭЦВ6-6,3-80. Износ скважины составляет 64%. Зона санитарной охраны утверждена. Ограждение 50×50 м.

Водозабор скважина № 8398

Здание водозабора, находится в северо-восточной части п. Шамары, ул. Логовая, на левом берегу р. Сылва, в 220 м, в 600 м юго-восточнее ж/д вокзала.

Год строительства — 1995 год. В здании установлено следующее оборудование: узел учета электроэнергии, погружной насос. Износ здания — 65%.

Глубина скважины 100 метров. Дебит — 5,0 л/с. В скважине установлен насос марки ЭЦВ6-6,3-80. Износ скважины составляет 64%. Зона санитарной охраны утверждена. Ограждение 35×20 м.

Водовод централизованной системы водоснабжения п. Шамары

Сети водопровода поселка — тупиковые, привязаны к одному или двум источникам водоснабжения. Общая длина сетей — 21,7 км. Трубы чугунные, стальные, поливинилхлоридные, асбестоцементные. Прокладка труб подземная. Износ более 75%. Водопроводные сети имеют диаметры от Ду=25 до Ду=200 мм, все выполнены по тупиковой схеме.

Сооружения на сетях централизованной системы водоснабжения

Местоположение водонапорной башни вблизи скважины №1 на железнодорожном вокзале, вблизи скважины №3790, на сети от скважины и №8398 и в южной части поселка на общей сети от скважин №4651 и № 2181. Жители поселка, не имеющие вводов водопровода в дома, пользуются водоразборными колонками. Количество водоразборных колонок не менее 20.

Водоснабжение в с.Сылва, п. Илим, п. Колпаковка, п. Унь, д. Мартьяново, с. Чусовое

Централизованная система водоснабжения с.Сылва, п. Илим, п. Колпаковка, п. Унь, д. Мартьяново, с. Чусовое хозяйственно–питьевого, противопожарного назначения. Система водоснабжения относится к односторонней схеме питания.

Организацией водоснабжения занимается МУП «Сылвинское ЖКХ».

В таблице 2.17 представлена характеристика водозаборов с.Сылва, п. Илим, п. Колпаковка, п. Унь, д. Мартьяново, с. Чусовое.

Качество эксплуатации, наладки и ремонтов

Эксплуатация объектов водоснабжения осуществляется в соответствии с требованиями нормативных документов: МДК 3.02.2001 «Правила технической эксплуатации систем и сооружений коммунального водоснабжения и канализации», и др. Источниками водоснабжения сельского поселения являются подземные воды. Все резервуарные емкости воды головных сооружений и емкости для хранения чистой воды оборудованы вентиляцией с очисткой воздуха от пыли, герметическими люками.

Прямым показателем качества эксплуатации, наладки и ремонтов выступает обеспечение потребителей водой в требуемом количестве заданного качества.

Системы учета ресурсов

Системы учета на водозаборных сооружениях установлено на 90% объектах.

Применяемые графики работы и их обоснованность

Режим работы скважин равномерный в течение суток. Сглаживание графика работы производится путем устройства регулирующего объема в резервуарах чистой воды. Для создания регулирующего запаса и напора воды в водопроводной сети, сглаживания работы насосных станций в схеме водоснабжения применяются водонапорные башни.

Экологичность

Питьевая вода, потребляемая населением поселения, по микробиологическим и санитарно-химическим показателям соответствует требованиям, описанным в санитарно-эпидемиологических правилах и нормативах СанПин 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества».

Таблица 2.17 - Характеристика водозаборов с. Сылва, п. Илим, п. Колпаковка, п. Унь, д. Мартьяново, с. Чусовое

Адрес местонахождения	№ скважины	Здание скважины (материал стен)	Год строительства	Глубина скважины, м.	Марка насоса	Водопроводная сеть
Водозаборная скважина, с.Сылва ул. Урицкого, 56 а	5157	Шлакоблок 1,5х1,5	1976	61 м	ЭЦВ-6-6,5-125	4,0 км.
Артезианская скважина, с.Сылва, ул.Карла Маркса, 14	3723	Пеноблок 1,5х1,5	1969	52 м	ЭЦВ-6-6,5-125	1,5 км.
Артезианская скважина, с.Сылва ул.Малышева, 22б	б/н	Металлический контейнер	1991	90м	ЭЦВ-6-6,5-125	0,6 км
Артезианская скважина, п.Илим, ул.Чапаева 1а	1417	Дерево 4х4	1980	61 м.	ЭЦВ-6-6,5-125	1,7 км
Насосная станция с артезианской скважиной, п.Илим ул.Калинина, 18а	б/н.	Кирпич 3,5х3,5	1973	60 м.	ЭЦВ-6-6,5-125	0,5 км.
Водозаборная скважина п.Колпаковка, ул.Комсомольская 7а	5142	-	1975	48м.	ЭЦВ-6-6,5-125	0,5 км
Водозаборная скважина, п.Колпаковка, ул.Железнодорожная, 36а	58635	-	1970	61 м	ЭЦВ-6-6,5-125	0,4 км.
Водозаборная скважина, п Колпаковка, ул.Первомайская 6	15113	-	1969	55 м	ЭЦВ-6-6,5-125	0,5 км.
Артезианская скважина п.Колпаковка, ул.Октябрьская 5а	б/н	-	1971	75 м	ЭЦВ-6-6,5-125	0,8 км.
Водозаборная скважина, п.Колпаковка, ул.2Советская, 17а	11656	-	1980	65 м	ЭЦВ-6-6,5-125	0,5 км
Водозаборная скважина п.Колпаковка, ул.Школьная, 8а	-	-	1969	61 м	ЭЦВ-6-6,5-125	0,8 км.
Насосная станция с артезианской скважиной, п.Унь, ул.Железнодорожная, 20	6572	1 этаж кирпич, 2 этаж Брус 5х5	1970	58 м	ЭЦВ-6-6,5-125	1,2 км.
Артезианская скважина, д.Мартьяново, ул.Центральная	б/н	-	1986	48 м	ЭЦВ-6-6,5-125	1,6 км,
Артезианская скважина с водопроводной башней, с.Чусовое ул. Малышева, 2а	6572	Брус 2х2	1983	80 м	ЭЦВ-6-6,5-125	4,0 км.
Водозаборная скважина , с.Чусовое, ул Калинина, 17 а	45087	-	1980	95 м	ЭЦВ-6-6,5-125	0,61 км.

Водоснабжение в п.Вогулка, п.Сарга, д. Гора, с.Роща, с.Платоново, п. Сабик, д.Симонята, п.Пастушный, д.Коптелы, с. Крюк

Централизованная система водоснабжения в населенных пунктах имеет хозяйственно–питьевое, противопожарное назначения. На всех водозаборных сооружениях отсутствует зона санитарной охраны. Капитальный фонд имеет износ до 70%. Протяженность сетей составляет 76,5км.

В таблице 2.18. представлена характеристика скважин населенных пунктов Шалинского ГО.

Таблица 2.18 - Характеристика водозаборных сооружений

Наименование населенного пункта	Объем водопотребления, м³/сут.	Характеристика источника водоснабжения			
		№ скважины или ее наименование	Год ввода в эксплуатацию	Глубина, м	Дебит, л/с
п.Вогулка	85,5	б/н	1914	68	-
		1258	1958	102	-
		1167	1965	80	-
		1239	1958	50	-
		1318	1958	110	-
		1273	1958	60	-
п.Сарга	13,2	Советская	1969	-	-
		Некрасова	1978	-	-
		Нагорная	1960	-	-
		Пионерская	1959	-	-
		Привокзальная	-	-	-
		Запрудная	1959	-	-
д. Гора	171,8	40	1940	85	1,5
		3414	1940-1977	-	1,25
		5552	1940-1977	-	-
		8330	1991	80	9,6
с.Роща	56	северная	-	-	-
		северо-восток	-	-	-
		западная	-	-	-
с.Платоново	65,8	б/н	1967	60,5	1,3
		б/н	1967	82,0	1,1
		б/н		75	0,3
п. Сабик	-	45044	1978	65	1,4
		16333	1959	50	2,5
		49151	1995		6,48
		б/н	-	-	-
д.Симонята	-	б/н	-	-	-
п.Пастушный	-	б/н	-	-	-
д.Коптелы		б/н	-	-	1,4
с. Крюк		б/н	-	-	-

Технические и технологические проблемы в системе

В результате проведенного инженерно-технического анализа системы водоснабжения выявлены следующие проблемы

- высокий уровень износа оборудования подъема (водозаборы);
- высокий износ водоводов;
- отсутствие водоочистных сооружений на водозаборных устройствах водоснабжения;
- износ арматуры и, как следствие, повышенные потери воды;
- низкий уровень автоматизации и телемеханизации производственных процессов;

Требуемые мероприятия

- строительство водопроводных очистных сооружений;
- реконструкция водонапорных башен;
- замена устаревшего и исчерпавшего ресурс работы оборудования на всех стадиях производства на современное и энергоэффективное;
- установка приборов учета;
- внедрение телемеханизации и автоматизации на всех стадиях производства.

2.3. Система водоотведения

В настоящее время система водоснабжения не обеспечивает в полном объёме требуемый уровень потребления воды по округу. Все составляющие систем водоснабжения работают в штатных режимах в периоды пиковых нагрузок. Из-за высокого содержания сероводорода, происходит ускоренный коррозионный износ насосного оборудования и водопроводной сети по Шалинскому городскому округу.

В ШГО систему централизованного водоснабжения обслуживают следующие организации:

- МУП «Шалинская КЭС» (р.п.Шаля, п.Вогулка, ст.Козьял);
- МУП «Сылвинское ЖКХ» (с.Сылва, п.Колпаковка, п.Унь, с.Чусовое, с.Мартьяново, п.Илим);
- МУП «Шамарская ЖКО» (п.Шамары, п.Глухарь, ст.Шутем, д.Гора);
- ООО «Теплосети»;
- ООО «СнабСтройИнвест» (с.Платоново, с.Роща, д.Комтелы, д.Симонята, д.Кедровка, д.Тепляки).

Обеспеченность централизованным водоснабжением потребителей в Округе составляет 60% жилой площади, водоснабжение оставшейся части децентрализованное и осуществляется от индивидуальных источников воды (скважины, колодцы, родники).

Водоснабжение Шалинского городского округа осуществляется из подземных источников, в качестве которых используются – артезианские подземные скважины. Водозаборные сооружения (скважины) предназначены для забора расчетного объема воды из источников.

Артезианские подземные скважины предназначены для хозяйственно-питьевого водоснабжения, пробурены в земле на глубину 70-100 метров, в результате глубокого залегания, вода по качеству является чистойшей.

В качестве сооружения для забора воды применяются водозаборные скважины. Каждая из этих скважин оборудована артезианским насосом, забирающим воду из

водоносного пласта и подающим ее в сборный водовод под напором, необходимым для транспортирования. Количество скважин зависит от мощности каждой скважины и необходимых объемов воды в системе водоснабжения.

Услуга централизованного водоснабжения Шалинского городского округа предоставляется в 18 населенных пунктах:

- р.п.Шаля;
- п. Шамары;
- п.Колпаковка;
- с. Сылва;
- п.Вогулка;
- п.Сарга;
- д. Гора;
- п. Илим;
- с. Чусовое;
- с.Роща;
- с.Платоново;
- п. Сабик;
- п.Унь;
- д.Симонята;
- п.Пастушный;
- д.Коптелы;
- д. Мартьяново;
- с. Крюк.

Водоснабжение р.п. Шаля

Централизованная система водоснабжения р.п. Шаля является хозяйственно–питьевого, противопожарного назначения. Система водоснабжения относится к односторонней схеме питания. Строительство системы водоснабжения произведено в 1957 году.

Водоснабжение потребителей осуществляется от 8 источников воды, в качестве которых используются артезианские скважины. Схема сетей водоснабжения – комбинированная, в центральной части поселка сети водоснабжения проложены кольцевыми сетями, а отдаленные улицы снабжаются водой по тупиковым сетям.

Обслуживающей организацией является МУП «Шалинская КЭС».

Водозабор скважина № 6229

Здание водозабора, выполнено из гипсовых блоков в северной части поселка, ул. Степана Разина, склон долины р. Шаля, в 350 м от уреза воды. Год строительства – 1979. В здании установлено следующее оборудование: узел учета электроэнергии, узел учета добываемой воды, погружной насос. Износ здания – 70%.

Глубина скважины 72 метров. Дебит – 7 л/с. В скважине установлен насос марки ЭЦВ 8-10-110. Износ скважины составляет 64%.

Зона санитарной охраны отсутствует. Ограждение имеется.

Вода из скважины подается в отдельную тупиковую водопроводную сеть северо-западной части поселка Шаля.

Водозабор скважина № 7354

Здание водозабора, находится в северо-западной части поселка, на левом берегу р. Сылва, в 500 м от уреза воды, в 400 м от тракта Шаля-Свердловск. Год строительства – 1988. В здании установлено следующее оборудование: узел учета электроэнергии, погружной насос. Износ здания – 60%.

Глубина скважины 90 метров. Дебит — 3 л/с. В скважине установлен насос марки ЭЦВ6-6,3-80. Износ скважины составляет 64%.

Зона санитарной охраны: 1 пояс радиусом 50 м, 2 пояс — 168м, 3 пояс 187 м. Ограждение имеется.

Вода из скважины подается в отдельную тупиковую водопроводную сеть северо-восточной части поселка Шаля.

Водозабор скважина № 8328

Здание водозабора, находится на Южной окраине п. Шаля, в 200м на запад от жилого сектора, в 300м на север от телецентра, в 1 км на юг от железнодорожной станции.

Год строительства — 1991. В здании установлено следующее оборудование: узел учета электроэнергии, погружной насос. Износ здания — 60%.

Глубина скважины 140 метров. Дебит — 1,7 л/с. В скважине установлен насос марки ЭЦВ6-6,5-140. Износ скважины составляет 64%.

Зона санитарной охраны: 1 пояс радиусом 50 м, 2 пояс — 78м, 3 пояс радиусом 203 м. Ограждение имеется.

Вода из скважины подается в общую водопроводную сеть южной, центральной и северной части п. Шаля.

Водозабор скважина № 1

Здание водозабора, находится в центральной части п. Шаля, на левом берегу р. Сылва, в 450 м от уреза воды, в 200м севернее железной дороги Шаля - Свердловск, на территории железнодорожной станции по адресу: ул. Ленина, 47.

Год строительства — 1957. В здании установлено следующее оборудование: узел учета электроэнергии, погружной насос. Износ здания — 89%.

Глубина скважины 85 метров. Дебит — 9,4 л/с. В скважине установлен насос марки ЭЦВ6-16-110. Износ скважины составляет 64%.

Зона санитарной охраны: 1 пояс радиусом 50 м, 2 пояс – 68м, третий 187 м.

Ограждение отсутствует.

Вода из скважины подается в общую водопроводную сеть южной, центральной и северной части п. Шаля.

Водозабор скважина № 3

Здание водозабора, находится в центральной части п. Шаля, на склоне долины р. Шаля, в 350 м от уреза воды, в районе железнодорожного вокзала, на ул. Чапаева.

Год строительства – 1961 год. В здании установлено следующее оборудование: узел учета электроэнергии, погружной насос, расходомер воды. Износ здания – 65%.

Глубина скважины 72 метра. Дебит – 0,25 л/с. В скважине установлен насос марки ЭЦВ8-25-150. Износ скважины составляет 64%.

Зона санитарной охраны отсутствует. Ограждение отсутствует.

Вода из скважины подается в общую водопроводную сеть южной, центральной и северной части п. Шаля.

Водозабор скважина № 7355

Здание водозабора, находится на юго-восточной окраине р.п. Шаля, в 200 м на юго-восток от жилого сектора, в 600м на юг от железной дороги.

Год строительства – 1988 год. В здании установлено следующее оборудование: узел учета электроэнергии, погружной насос, расходомер воды. Износ здания – 65%.

Глубина скважины 130 метров. Дебит – 2 л/с. В скважине установлен насос марки ЭЦВ6-6,3-80. Износ скважины составляет 64%.

Зона санитарной охраны: 1 пояс радиусом 50 м, 2 пояс – 75м, третий 203 м.

Ограждение отсутствует.

Вода из скважины подается в общую водопроводную сеть южной, центральной и северной части п. Шаля.

Водозабор скважина № 6235

Здание водозабора, находится в восточной части р.п. Шаля (п.«Восточный») на левом берегу р. Сылва

Год строительства – 1979 год. В здании установлено следующее оборудование: узел учета электроэнергии, погружной насос. Износ здания – 65%.

Глубина скважины 70 метров. Дебит – 1,6 л/с. В скважине установлен насос марки ЭЦВ6-6,3-80. Износ скважины составляет 64%.

Зона санитарной охраны: 1 пояс радиусом 50 м, 2 пояс – 63м, третий 167 м. Ограждение отсутствует.

Вода из скважины подается в общую водопроводную сеть южной, центральной и северной части п. Шаля.

Водозабор скважина № 8396

Здание водозабора, находится в восточной части р.п. Шаля (п.«Восточный») на левом берегу р. Сылва

Год строительства – 1995 год. В здании установлено следующее оборудование: узел учета электроэнергии, погружной насос, расходомер воды. Износ здания – 65%.

Глубина скважины 120 метров. Дебит – 10 л/с. В скважине установлен насос марки ЭЦВ8-25-150. Износ скважины составляет 64%.

Зона санитарной охраны отсутствует. Ограждение отсутствует.

Вода из скважины подается в общую водопроводную сеть южной, центральной и северной части п. Шаля.

Водовод централизованной системы водоснабжения р.п. Шаля

Протяженность сетей водоснабжения р.п. Шаля составляет 47 416 м. На сводном плане инженерных сетей указаны участки водопроводов, выполненные из

труб ПВХ Ду=63 мм (в реестре БТИ эти участки сетей не значатся). Водопроводные сети в основном выполнены по тупиковой схеме, лишь в центральной части поселка (в районе скважины №1 между улицами Ленина и Свердлова, а также Кирова – Калинина) имеются кольцевые участки сетей с диаметрами от Ду=100 до Ду=200 мм.

Основной материал труб - сталь, чугун, имеются очень короткие участки из асбестоцементных (200м) и полиэтиленовых (300 м) труб в районе скважины №3. Прокладка труб подземная, имеются участки с наземной прокладкой труб Ду=57, изолированных шлаковатой (500 м сетей скважины №6235).

Сооружения на сетях централизованной системы водоснабжения

На существующей системе водоснабжения поселка построены следующие сооружения: водонапорные башни и водоразборные колонки.

Водонапорные башни установлены на системах водоснабжения центральной и восточной (в районе поселка «Доломит») частей поселка. Водонапорная башня по ул. Ленина (между вокзалом и котельной «НГЧ») работает от скважин № 1 и № 3. Технические характеристики башен (высота, объем бака), не представлены для рассмотрения в настоящей работе.

В районе телецентра в настоящее время ведется строительство резервуара запаса чистой воды для целей пожаротушения. На скважине № 8396 в 2011 г. установлен накопительно-регулирующий резервуар объемом 60 м³ для упорядочения работы скважины. Расход воды на наружное и внутреннее пожаротушение в центральной части поселка обеспечивается работающими одновременно скважинами и кольцевыми водопроводными сетями больших диаметров (Ду=150мм, Ду=200 мм). На остальной территории поселка тупиковые сети малых диаметров не всегда позволяют пропустить по сети требуемый при пожаре расход.

Водоснабжение п. Шамары

Централизованная система водоснабжения п. Шамары хозяйственно–питьевого, противопожарного назначения. Система водоснабжения относится к

односторонней схеме питания. Строительство системы водоснабжения произведено в 1965 году.

Водоснабжение потребителей осуществляется от 7 источников воды, в качестве которых используются артезианские скважины. Схема сетей водоснабжения – комбинированная, в центральной части поселка сети водоснабжения снабжаются водой по тупиковым сетям.

Обслуживающей организацией является МУП «Шамарская ЖКО».

Водозабор скважина № 2181

Здание водозабора, находится юго-западной части поселка, ул. Кирова, на правом берегу р. Вогулка, в 850 м, в 1,4 км от ж/д вокзала. Год строительства – 1963 год. В здании установлено следующее оборудование: узел учета электроэнергии, узел учета добываемой воды, погружной насос. Износ здания – 70%.

Глубина скважины 71 метра. Дебит – 7,2 л/с. В скважине установлен насос марки ЭЦВ6-10-110. Износ скважины составляет 64%.

Зона санитарной охраны отсутствует. Ограждение имеется.

Водозабор скважина № 1

Здание водозабора, находится в северной части поселка, ул. Советская, на левом берегу р. Сылва, в 375 м, на территории железнодорожной станции в 20 м от ж/д вокзала.

Год строительства – 1965 год. В здании установлено следующее оборудование: узел учета электроэнергии, погружной насос. Износ здания – 60%.

Глубина скважины 75 метров. Дебит – 5 л/с. В скважине установлен насос марки – ЭЦВ6-10-80. Износ скважины составляет 64%. Зона санитарной охраны утверждена. Ограждение имеется.

Водозабор скважина № 3790

Северо-восточная окраина п. Шамары, ул. Гагарина, 11, на склоне возвышенности, в 750 м южнее ж/д вокзала.

Год строительства – 1970. В здании установлено следующее оборудование: узел учета электроэнергии, погружной насос. Износ здания – 60%.

Глубина скважины 96 метров. Дебит — 1,7 л/с. В скважине установлен насос марки ЭЦВ6-10-110. Износ скважины составляет 64%.

Зона санитарной охраны утверждена. Ограждение имеется.

Водозабор скважина № 4651

Здание водозабора, находится в южной части п. Шамары, ул. Южная, на правом берегу р. Вогулка, в 850 м.

Год строительства – 1978. В здании установлено следующее оборудование: узел учета электроэнергии, погружной насос. Износ здания – 89%. Глубина скважины 65 метров. Дебит — 6,0 л/с. В скважине установлен насос марки ЭЦВ6-10-80. Износ скважины составляет 64%. Зона санитарной охраны утверждена. Ограждение имеется.

Водозабор скважина № 8325

На восточной окраине п. Шамары, ул. Горького, в 300 м южнее железной дороги Пермь-Кузино, в 350 м от левого берега р. Сылва.

Год строительства – 1990 год. В здании установлено следующее оборудование: узел учета электроэнергии, погружной насос, расходомер воды. Износ здания – 65%. Глубина скважины 90 метра. Дебит — 2,5 л/с. В скважине установлен насос марки ЭЦВ8-25-150. Износ скважины составляет 64%.

Зона санитарной охраны отсутствует. Ограждение имеется.

Водозабор скважина № 8329

Здание водозабора, находится на Юго-восточной окраине п. Шамары, в 300 м от жилой застройки, в 20м на запад от опушки леса, в 1,5 км от левого берега р. Сылва, в районе шишкосушилки. Год строительства – 1991 год. В здании установлено следующее оборудование: узел учета электроэнергии, погружной насос, расходомер воды. Износ здания – 65%.

Глубина скважины 90 метров. Дебит — 3,06 л/с. В скважине установлен насос марки ЭЦВ6-6,3-80. Износ скважины составляет 64%. Зона санитарной охраны утверждена. Ограждение 50×50 м.

Водозабор скважина № 8398

Здание водозабора, находится в северо-восточной части п. Шамары, ул. Логовая, на левом берегу р. Сылва, в 220 м, в 600 м юго-восточнее ж/д вокзала.

Год строительства — 1995 год. В здании установлено следующее оборудование: узел учета электроэнергии, погружной насос. Износ здания — 65%.

Глубина скважины 100 метров. Дебит — 5,0 л/с. В скважине установлен насос марки ЭЦВ6-6,3-80. Износ скважины составляет 64%. Зона санитарной охраны утверждена. Ограждение 35×20 м.

Водовод централизованной системы водоснабжения п. Шамары

Сети водопровода поселка — тупиковые, привязаны к одному или двум источникам водоснабжения. Общая длина сетей — 21,7 км. Трубы чугунные, стальные, поливинилхлоридные, асбестоцементные. Прокладка труб подземная. Износ более 75%. Водопроводные сети имеют диаметры от Ду=25 до Ду=200 мм, все выполнены по тупиковой схеме.

Сооружения на сетях централизованной системы водоснабжения

Местоположение водонапорной башни вблизи скважины №1 на железнодорожном вокзале, вблизи скважины №3790, на сети от скважины и №8398 и в южной части поселка на общей сети от скважин №4651 и № 2181. Жители поселка, не имеющие вводов водопровода в дома, пользуются водоразборными колонками. Количество водоразборных колонок не менее 20.

Водоснабжение в с.Сылва, п. Илим, п. Колпаковка, п. Унь, д. Мартьяново, с. Чусовое

Централизованная система водоснабжения с.Сылва, п. Илим, п. Колпаковка, п. Унь, д. Мартьяново, с. Чусовое хозяйственно–питьевого, противопожарного назначения. Система водоснабжения относится к односторонней схеме питания.

Организацией водоснабжения занимается МУП «Сылвинское ЖКХ».

В таблице 2.21 представлена характеристика водозаборов с.Сылва, п. Илим, п. Колпаковка, п. Унь, д. Мартьяново, с. Чусовое.

Качество эксплуатации, наладки и ремонтов

Эксплуатация объектов водоснабжения осуществляется в соответствии с требованиями нормативных документов: МДК 3.02.2001 «Правила технической эксплуатации систем и сооружений коммунального водоснабжения и канализации», и др. Источниками водоснабжения сельского поселения являются подземные воды. Все резервуарные емкости воды головных сооружений и емкости для хранения чистой воды оборудованы вентиляцией с очисткой воздуха от пыли, герметическими люками.

Прямым показателем качества эксплуатации, наладки и ремонтов выступает обеспечение потребителей водой в требуемом количестве заданного качества.

Системы учета ресурсов

Системы учета на водозаборных сооружениях установлено на 90% объектах.

Применяемые графики работы и их обоснованность

Режим работы скважин равномерный в течение суток. Сглаживание графика работы производится путем устройства регулирующего объема в резервуарах чистой воды. Для создания регулирующего запаса и напора воды в водопроводной сети, сглаживания работы насосных станций в схеме водоснабжения применяются водонапорные башни.

Экологичность

Питьевая вода, потребляемая населением поселения, по микробиологическим и санитарно-химическим показателям соответствует требованиям, описанным в санитарно-эпидемиологических правилах и нормативах СанПин 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества».

Таблица 2.19 - Характеристика водозаборов с. Сылва, п. Илим, п. Колпаковка, п. Унь, д. Мартьяново, с. Чусовое

Адрес местонахождения	№ скважины	Здание скважины (материал стен)	Год строительства	Глубина скважины, м.	Марка насоса	Водопроводная сеть
Водозаборная скважина, с.Сылва ул. Урицкого, 56 а	5157	Шлакоблок 1,5х1,5	1976	61 м	ЭЦВ-6-6,5-125	4,0 км.
Артезианская скважина, с.Сылва, ул.Карла Маркса,14	3723	Пеноблок 1,5х1,5	1969	52 м	ЭЦВ-6-6,5-125	1,5 км.
Артезианская скважина, с.Сылва ул.Малышева, 22б	б/н	Металлический контейнер	1991	90м	ЭЦВ-6-6,5-125	0,6 км
Артезианская скважина, п.Илим, ул.Чапаева 1а	1417	Дерево 4х4	1980	61 м.	ЭЦВ-6-6,5-125	1,7 км
Насосная станция с артезианской скважиной, п.Илим ул.Калинина, 18а	б/н.	Кирпич 3,5х3,5	1973	60 м.	ЭЦВ-6-6,5-125	0,5 км.
Водозаборная скважина п.Колпаковка, ул.Комсомольская 7а	5142	-	1975	48м.	ЭЦВ-6-6,5-125	0,5 км
Водозаборная скважина, п.Колпаковка, ул.Железнодорожная, 36а	58635	-	1970	61 м	ЭЦВ-6-6,5-125	0,4 км.
Водозаборная скважина, п Колпаковка, ул.Первомайская 6	15113	-	1969	55 м	ЭЦВ-6-6,5-125	0,5 км.
Артезианская скважина п.Колпаковка, ул.Октябрьская 5а	б/н	-	1971	75 м	ЭЦВ-6-6,5-125	0,8 км.
Водозаборная скважина, п.Колпаковка, ул.2Советская, 17а	11656	-	1980	65 м	ЭЦВ-6-6,5-125	0,5 км
Водозаборная скважина п.Колпаковка, ул.Школьная, 8а	-	-	1969	61 м	ЭЦВ-6-6,5-125	0,8 км.
Насосная станция с артезианской скважиной, п.Унь, ул.Железнодорожная, 20	6572	1 этаж кирпич, 2 этаж Брус 5х5	1970	58 м	ЭЦВ-6-6,5-125	1,2 км.
Артезианская скважина, д.Мартьяново, ул.Центральная	б/н	-	1986	48 м	ЭЦВ-6-6,5-125	1,6 км,
Артезианская скважина с водопроводной башней, с.Чусовое ул. Малышева, 2а	6572	Брус 2х2	1983	80 м	ЭЦВ-6-6,5-125	4,0 км.
Водозаборная скважина , с.Чусовое, ул Калинина, 17 а	45087	-	1980	95 м	ЭЦВ-6-6,5-125	0,61 км.

Водоснабжение в п.Вогулка, п.Сарга, д. Гора, с.Роща, с.Платоново, п. Сабик, д.Симонята, п.Пастушный, д.Коптелы, с. Крюк

Централизованная система водоснабжения в населенных пунктах имеет хозяйственно–питьевое, противопожарное назначения. На всех водозаборных сооружениях отсутствует зона санитарной охраны. Капитальный фонд имеет износ до 70%. Протяженность сетей составляет 76,5км.

В таблице 2.20. представлена характеристика скважин населенных пунктов Шалинского ГО.

Таблица 2.20 - Характеристика водозаборных сооружений

Наименование населенного пункта	Объем водопотребления, м³/сут.	Характеристика источника водоснабжения			
		№ скважины или ее наименование	Год ввода в эксплуатацию	Глубина, м	Дебит, л/с
п.Вогулка	85,5	б/н	1914	68	-
		1258	1958	102	-
		1167	1965	80	-
		1239	1958	50	-
		1318	1958	110	-
		1273	1958	60	-
п.Сарга	13,2	Советская	1969	-	-
		Некрасова	1978	-	-
		Нагорная	1960	-	-
		Пионерская	1959	-	-
		Привокзальная	-	-	-
		Запрудная	1959	-	-
д. Гора	171,8	40	1940	85	1,5
		3414	1940-1977	-	1,25
		5552	1940-1977	-	-
		8330	1991	80	9,6
с.Роща	56	северная	-	-	-
		северо-восток	-	-	-
		западная	-	-	-
с.Платоново	65,8	б/н	1967	60,5	1,3
		б/н	1967	82,0	1,1
		б/н		75	0,3
п. Сабик	-	45044	1978	65	1,4
		16333	1959	50	2,5
		49151	1995		6,48
		б/н	-	-	-
д.Симонята	-	б/н	-	-	-
п.Пастушный	-	б/н	-	-	-
д.Коптелы		б/н	-	-	1,4
с. Крюк		б/н	-	-	-

Технические и технологические проблемы в системе

В результате проведенного инженерно-технического анализа системы водоснабжения выявлены следующие проблемы

- высокий уровень износа оборудования подъема (водозаборы);
- высокий износ водоводов;
- отсутствие водоочистных сооружений на водозаборных устройствах водоснабжения;
- износ арматуры и, как следствие, повышенные потери воды;
- низкий уровень автоматизации и телемеханизации производственных процессов;

Требуемые мероприятия

- строительство водопроводных очистных сооружений;
- реконструкция водонапорных башен;
- замена устаревшего и исчерпавшего ресурс работы оборудования на всех стадиях производства на современное и энергоэффективное;
- установка приборов учета;
- внедрение телемеханизации и автоматизации на всех стадиях производства.

2.5. Система газоснабжения

Система газоснабжения природным газом рассматриваемого района в настоящее время (на 2014 год) как таковая отсутствует. Газоснабжение некоторых объектов и частного жилого сектора наиболее крупных поселков (р.п. Шаля, п. Колпаковка, п. Шамары, Сылва и других) осуществляется сжиженным газом от емкостных установок и газовых баллонов.

В Шалинском районе Свердловской области начато строительство межпоселковых газопроводов высокого давления I категории (1,2 МПа) по проекту, выполненному ООО «ПРОМГАЗ» ОАО «ГАЗПРОМ».

I очередь развития и строительства (2011 – 2020 гг.) населенных пунктов предусматривается:

- проектирование и строительство подводящих газопроводов высокого - 1,2 МПа - давления для газификации поселков Колпаковка, Платоново и Роща;
- газификация существующих и проектируемых жилых зданий индивидуальной и коттеджной застройки. Расчетом потребности в газе в каждом доме предусмотрена установка индивидуальных двухконтурных газовых котлов на нужды отопления, горячего водоснабжения и газовых плит для приготовления пищи. Расчетом предусмотрен 100%-ный охват индивидуальной и коттеджной застройки;
- газификация существующих и проектируемых многоквартирных жилых зданий с установкой газовых плит для приготовления пищи, 100% охват;
- перевод объектов, использующих сжиженный газ от баллонов, на природный газ;
- реконструкция существующих угольно-дровяных котельных поселков с заменой устаревших котлов на твердом топливе на современные водогрейные котлы с универсальными горелками, использующими

газовое и дизельное топливо. Существующие котельные, имеющие 70-90% износа, рекомендуется заменить на блочно-модульные транспортабельные котельные на газовом топливе. Такие котельные выполнены на заводе-изготовителе как единый блок, включающий все необходимое оборудование (котлы, насосы, водоподготовку, газовый блок, блок автоматики). Работают в полном автоматическом режиме без присутствия персонала;

- строительство и ввод в эксплуатацию автономных блочно-модульных газовых котельных (ТКУ) в составе объектов общественных и социально-бытового назначения (ФОК, гостиницы, торговые центры и другие), работающих на природном газе. Строительство новых котельных на нужды теплоснабжения проектируемых зданий закладывать в проекты строительства самих объектов

II очередь развития и строительства (2020 – 2031 гг) населенных пунктов предусматривается:

- проектирование и строительство подводящих газопроводов высокого - 1,2 МПа - давления для газификации поселков Мартьяново, Крюк, Коптелы, Коптело-Шамары, Шигаево, Унь;
- газификация проектируемых жилых зданий коттеджной застройки с установкой индивидуальных двухконтурных газовых котлов на нужды отопления, горячего водоснабжения и газовых плит для пищевого приготовления;
- расширение и реконструкция котельных, выполненная на первой очереди (при необходимости подключения объектов второй очереди строительства);
- строительство и ввод в эксплуатацию автономных блочно-модульных газовых котельных (ТКУ) в составе объектов второй очереди строительства.

2.6. Система обращения с твердыми бытовыми отходами

В районном центре – р.п. Шаля применяется схема сбора мусора с применением несменяемых контейнеров, в остальных населенных пунктах городского округа населением вывозит ТБО на полигоны самостоятельно, либо по заявкам жителей предоставляется грузовой транспорт предприятиями коммунального хозяйства. На территории городского округа функционирует 18 объектов размещения отходов. Согласно схемы санитарной очистки Шалинского городского округа к 2028 году необходимо построить полигон ТБО в р.п. Шаля и реализовать вывозку всех образующихся в городском округе отходов на этот полигон. На сегодняшний день объем образующихся отходов в Шалинском городском округе составляет 60 000 м³ в год. Для вывоза коммунальных отходов в Шалинском городском округе имеется два мусоровоза, один из которых имеет износ 100%. Согласно расчетов, для вывоза всего объема образующихся отходов необходимо два мусоровоза на базе шасси КАМАЗ или 3 мусоровоза на базе шасси ЗИЛ. На сегодняшний день в Шалинском городском округе реализуются следующие мероприятия: выделен земельный участок для строительства полигона ТБО в р.п. Шаля, проведены все необходимые изыскания, в 2013 году разработана проектно-сметная документация на строительство полигона. Разработана схема санитарной очистки Шалинского городского округа. Ежегодно приобретаются контейнеры для сбора ТБО, обустраиваются контейнерные площадки, ликвидируются несанкционированные свалки.

2.7. Общие сведения о тарифах на коммунальные услуги для населения

В таблице 2.21 представлена информация о стоимости коммунальных услуг для населения по утвержденным тарифам, действующим по состоянию на 1 января 2015 года.

Таблица 2.21 - Тарифы и нормативы на коммунальные услуги для населения, проживающего в полностью благоустроенном жилье на территории Шалинского городского округа.

№ п/п	Показатель	2015 год	
1.	Отопление		
1.1	Тариф за тепловую энергию с НДС:		
1.1.1	Общество с ограниченной ответственностью "СнабСтройИнвест", г. Екатеринбург	Руб/Гкал	2016,42
1.1.2	Общество с ограниченной ответственностью "Теплосети", р.п. Шаля	Руб/Гкал	3229,67
1.1.3	Муниципальное унитарное предприятие Шалинского городского округа "Шалинская коммунально-эксплуатационная служба", р.п. Шаля	Руб/Гкал	2104,14
1.2	Норматив потребления	Гкал/м ³ в месяц	0,0215
2.	Холодное водоснабжение		
2.1	Тариф на воду с НДС:		
2.1.1	Муниципальное унитарное предприятие Шалинского городского округа "Сылвинское жилищно-коммунальное хозяйство" (село Сылва)	Руб/м ³	19,25
2.1.2	Общество с ограниченной ответственностью "СнабСтройИнвест" (город Екатеринбург)	Руб/м ³	21,56
2.1.3	Муниципальное унитарное предприятие Шалинского городского округа "Шамарская жилищно-коммунальная организация" (поселок Шамары)	Руб/м ³	22
2.2	Норматив потребления на жилое помещение	м ³ /чел в месяц	3,46
3.	Водоотведение		
3.1	Тариф на водоотведение с НДС:		
3.1.1	Муниципальное унитарное предприятие Шалинского городского округа "Шалинская жилищно-коммунальная служба" (поселок Шаля)	Руб/м ³	14,27
3.2	Норматив потребления на жилое помещение	м ³ /чел в месяц	3,46
4	Электроэнергия		
4.1	Тариф для населения с НДС:		
4.1.1	С электроплитами	Руб/кВт×ч	2,15
4.1.2	С газовыми плитами	Руб/кВт×ч	3,07

Программный документ
«Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры Шалинского городского округа до 2025 года»

№ п/п	Показатель	2015 год	
4.2	Норматив потребления	кВт×ч/чел в месяц	56

3. План развития Шалинского городского округа и прогнозируемый спрос на коммунальные ресурсы на период до 2025 года

В период реализации программы на территории Шалинского городского округа планируется следующие направления развития систем коммунальной инфраструктуры:

- модернизация оборудования котельных и тепловых пунктов, участков трубопровода системы теплоснабжения Шалинского городского округа, актуализация схемы теплоснабжения;
- актуализация схемы водоснабжения Шалинского городского округа, модернизация оборудования и участков трубопровода системы водоснабжения;
- модернизация оборудования и участков трубопровода системы водоотведения, актуализация схемы водоотведения;
- строительство новых кабельных линий системы электроснабжения;
- газификация поселков, строительство сетей газоснабжения, перевод котельных на газ;
- актуализация муниципальной программы энергосбережения и энергоэффективности.

Реализация данных направлений развития увеличивает нагрузку на все системы коммунальной инфраструктуры Шалинского городского округа, для обеспечения чего потребуется реализация мероприятий, запланированных в Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры Шалинского городского округа до 2025 года».

4. Перечень мероприятий и целевых показателей

Перечень мероприятий, обеспечивающих достижение целевых показателей, с разбивкой по сферам коммунального хозяйства представлена в таблицах 4.1 — 4.10.

4.1. Мероприятия в системе теплоснабжения

Таблица 4.1. — Мероприятия в система теплоснабжения

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации	Капитальны е вложения, млн. рублей	в том числе по годам											
				2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
Система теплоснабжения															
Итого				205,37	1,06	7,56	20,75	23,37	27,25	38,10	36,12	18,92	14,87	10,58	6,78
Мероприятия по модернизации теплоисточников															
МУП "Шалинская КЭС"															
1	Модернизация котельной №2 на улице Энгельса в р.п. Шаля. Виды оборудования: Котел KB-P-4,65-150; Циркуляционный насос Wilo-Stratos; Автоматическая установка подготовки подпиточной воды; Насосы Wilo; Трубы дымовые 15 м; Weishaupt Менеджер горения W-FM 200 с модулем регулирования мощности, встроенный We28000778; Шаговые двигатели; Блок управления и индикации DDC; Программное обеспечение ACS450; Прочее оборудование; В том числе строительно-монтажные работы и ПНР.	2017	2019	15,84	-	-	5,28	5,28	5,28	-	-	-	-	-	-
2	Модернизация котельной №1 на улице Орджоникидзе в р.п. Шаля. Виды работ: Котел 2,5-95; Циркуляционный насос Wilo-Stratos; Автоматическая установка подготовки подпиточной воды; Насосы Wilo; Трубы дымовые 15 м; Weishaupt Менеджер горения W-FM 200 с модулем регулирования мощности, встроенный We28000778; Шаговые двигатели; Блок управления и индикации DDC; Программное обеспечение ACS450; Прочее оборудование; В том числе строительно-монтажные работы и ПНР.	2017	2017	8,42	-	-	8,42	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Модернизация котельной №3 в р.п.Шаля. Виды оборудования. Котел KB-P-4,65-150; Циркуляционный насос Wilo-Stratos; Автоматическая установка подготовки подпиточной воды; Насосы Wilo; Трубы дымовые 15 м; Weishaupt Менеджер горения W-FM 200 с модулем регулирования мощности, встроенный We28000778; Шаговые двигатели;	2018	2020	13,78	-	-	-	4,59	4,59	4,59	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальны е вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	Блок управления и индикации DDC; Программное обеспечение ACS450; Прочее оборудование; В том числе строительно-монтажные работы и ПНР.														
4	Модернизация котельной №6 на улице Ленина в р.п. Шаля. Котел KB-P-1,5-95; Циркуляционный насос Wilo-Stratos; Автоматическая установка подготовки подпиточной воды; Насосы Wilo; Трубы дымовые 15 м; Weishaupt Менеджер горения W-FM 200 с модулем регулирования мощности, встроенный We28000778; Шаговые двигатели; Блок управления и индикации DDC; Программное обеспечение ACS450; Прочее оборудование; В том числе строительно-монтажные работы и ПНР.	2019	2021	15,90	-	-	-	-	5,30	5,30	5,30	-	-	-	-
5	Модернизация котельной №7 на улице Дорожная в р.п. Шаля. Виды работ и оборудования: Котел KB-P-1-95 Циркуляционный насос Wilo-Stratos; Автоматическая установка подготовки подпиточной воды; Насосы Wilo; Трубы дымовые 15 м; Weishaupt Менеджер горения W-FM 200 с модулем регулирования мощности, встроенный We28000778; Шаговые двигатели; Блок управления и индикации DDC; Программное обеспечение ACS450; Прочее оборудование; В том числе строительно-монтажные работы и ПНР.	2021	2021	5,90	-	-	-	-	-	-	5,90	-	-	-	-
6	Модернизация котельной в п. Вогулка по ул. Советская. Виды работ и оборудования: Котел KB-P.Циркуляционный насос Wilo-Stratos; Автоматическая установка подготовки подпиточной воды; Насосы Wilo; Трубы дымовые 15 м; Weishaupt Менеджер горения W-FM 200 с модулем регулирования мощности, встроенный We28000778; Шаговые двигатели; Блок управления и индикации DDC; Программное обеспечение ACS450; Прочее оборудование; В том числе строительно-монтажные работы и ПНР.	2021	2021	4,50	-	-	-	-	-	-	4,50	-	-	-	-
МУП ""Шамарская жилищно-коммунальная служба""															
7	Модернизация на улице Первомайская в п. Шамары. Виды работ и оборудования: Котел KB-P-4,65-150.Циркуляционный насос Wilo-Stratos; Автоматическая установка подготовки подпиточной воды;	2020	2023	13,50	-	-	-	-	-	3,38	3,38	3,38	3,38	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальны е вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	Насосы Wilo; Трубы дымовые 15 м; Weishaupt Менеджер горения W-FM 200 с модулем регулирования мощности, встроенный We28000778; Шаговые двигатели; Блок управления и индикации DDC; Программное обеспечение ACS450; Прочее оборудование; В том числе строительно-монтажные работы и ПНР.														
8	Модернизация котельной в п. Гора. Виды работ и оборудования: Котел KB-P.Циркуляционный насос Wilo-Stratos; Автоматическая установка подготовки подпиточной воды; Насосы Wilo; Трубы дымовые 15 м; Weishaupt Менеджер горения W-FM 200 с модулем регулирования мощности, встроенный We28000778; Шаговые двигатели; Блок управления и индикации DDC; Программное обеспечение ACS450; Прочее оборудование; В том числе строительно-монтажные работы и ПНР.	2023	2023	7,10	-	-	-	-	-	-	-	-	7,10	-	-
ООО "Саргинский леспромхоз"															
9	Модернизация на улице Привокзальная в п. Сарга. Виды работ и оборудования: Котел KB-P-4,65-150.Циркуляционный насос Wilo-Stratos; Автоматическая установка подготовки подпиточной воды; Насосы Wilo; Трубы дымовые 15 м; Weishaupt Менеджер горения W-FM 200 с модулем регулирования мощности, встроенный We28000778; Шаговые двигатели; Блок управления и индикации DDC; Программное обеспечение ACS450; Прочее оборудование; В том числе строительно-монтажные работы и ПНР.	2018	2020	7,30	-	-	-	2,43	2,43	2,43	-	-	-	-	-
10	Строительство новых блочно-модульных газовых котельных (ТКУ) на нужды теплоснабжения проектируемых сооружений: в правой части ТКУ на 50 кВт для детского сада на 40 мест; в левой части ТКУ на 650 кВт для КБО, ФОК, досугового комплекса и магазина смешанного ассортимента в п.Сарга. Виды работ и оборудования:блок-модуль каркасного типа с дверью и обшитый сэндвич-панелями; система водоподготовки; изолированные стальные дымовые трубы на ферме (возможна комплектация другими типами дымовых труб); система циркуляции теплоснабжения; система газового оборудования (предохранительные	2016	2018	13,30	-	4,43	4,43	4,43	-	-	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальны е вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	взрывные клапаны и шиберы на газоходах, система контроля загазованности, запорные устройства, манометры); система автоматики безопасности и регулирования (пульты управления, оборудование для регулирования теплопроизводительности котлов); приборы контроля теплового режима (смесительные клапаны для регулировки температуры теплоносителя); приточно-вытяжная система вентиляции; сбросной напорный трубопровод; Котел типа кВа. СМР в том числе.														
МУП "Сыльинское ЖКХ"															
11	Модернизация котельной в с. Сыльва. Виды работ и оборудования: Котел KB-P-1,65-150.Циркуляционный насос Wilo-Stratos; Автоматическая установка подготовки подпиточной воды; Насосы Wilo; Трубы дымовые 15 м; Weishaupt Менеджер горения W-FM 200 с модулем регулирования мощности, встроенный We28000778; Шаговые двигатели; Блок управления и индикации DDC; Программное обеспечение ACS450; Прочее оборудование; В том числе строительно-монтажные работы и ПНР.	2020	2021	10,20	-	-	-	-	-	5,10	5,10	-	-	-	-
12	Модернизация котельной п. Илим по ул. Мира,7. Виды работ и оборудования: Котел KB-P-4-250.Циркуляционный насос Wilo-Stratos; Автоматическая установка подготовки подпиточной воды; Насосы Wilo; Трубы дымовые 15 м; Weishaupt Менеджер горения W-FM 200 с модулем регулирования мощности, встроенный We28000778; Шаговые двигатели; Блок управления и индикации DDC; Программное обеспечение ACS450; Прочее оборудование; В том числе строительно-монтажные работы и ПНР.	2021	2022	11,50	-	-	-	-	-	-	5,75	5,75	-	-	-
13	Модернизация котельной п. Колпаковка, ул. Школьная, 3Б. Виды работ и оборудования: Котел KB-P-1-90.Циркуляционный насос Wilo-Stratos; Автоматическая установка подготовки подпиточной воды; Насосы Wilo; Трубы дымовые 15 м; Weishaupt Менеджер горения W-FM 200 с модулем регулирования мощности, встроенный We28000778; Шаговые двигатели; Блок управления и индикации DDC; Программное обеспечение ACS450;	2020	2020	8,50	-	-	-	-	-	8,50	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальны е вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	Прочее оборудование; В том числе строительно-монтажные работы и ПНР.														
14	Модернизация котельной п. Колпаковка, ул. Привокзальная, 28. Виды работ и оборудования: Котел KB-P-1-90.Циркуляционный насос Wilo-Stratos; Автоматическая установка подготовки подпиточной воды; Насосы Wilo; Трубы дымовые 15 м; Weishaupt Менеджер горения W-FM 200 с модулем регулирования мощности, встроенный We28000778; Шаговые двигатели; Блок управления и индикации DDC; Программное обеспечение ACS450; Прочее оборудование; В том числе строительно-монтажные работы и ПНР.	2024	2025	8,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,25	4,25
15	Модернизация котельной в с. Чусовое. Виды работ и оборудования: Котел KB-P.Циркуляционный насос Wilo-Stratos; Автоматическая установка подготовки подпиточной воды; Насосы Wilo; Трубы дымовые 15 м; Weishaupt Менеджер горения W-FM 200 с модулем регулирования мощности, встроенный We28000778; Шаговые двигатели; Блок управления и индикации DDC; Программное обеспечение ACS450; Прочее оборудование; В том числе строительно-монтажные работы и ПНР.	2022	2022	4,60	-	-	-	-	-	-	-	4,60	-	-	-
ООО «СнабСтройИнвест»															
16	Модернизация котельной в с. Платоново, ул.Пушкина. Виды работ и оборудования: Котел KB-P.Циркуляционный насос Wilo-Stratos; Автоматическая установка подготовки подпиточной воды; Насосы Wilo; Трубы дымовые 15 м; Weishaupt Менеджер горения W-FM 200 с модулем регулирования мощности, встроенный We28000778; Шаговые двигатели; Блок управления и индикации DDC; Программное обеспечение ACS450; Прочее оборудование; В том числе строительно-монтажные работы и ПНР.	2022	2022	4,60	-	-	-	-	-	-	-	4,60	-	-	-
17	Модернизация котельной в с. Роща, ул.Первомайская, 17а. Виды работ и оборудования: Котел KB-P.Циркуляционный насос Wilo-Stratos; Автоматическая установка подготовки подпиточной воды; Насосы Wilo; Трубы дымовые 15 м;	2023	2024	7,60	-	-	-	-	-	-	-	-	3,80	3,80	-

[illegible]

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальны е вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	изменением диаметра ДУ 100 мм Напорные трубы из полужесткого пенополиуретана ИЗОПРОФЛЕКС-95 ДУ100 мм. В р.п Шаля														
22	Модернизация участка трубопровода от распределительного узла №9 около ул. Ленина, 15 до ответвления на ул. Ленина 9а в р.п. Шаля Разработка котлованов под установки Демонтажные работы Сантехнические работы Бестраншейная замена труб полиэтиленовыми трубами с изменением диаметра ДУ 60 мм Напорные трубы для ГВС из полужесткого пенополиуретана ИЗОПРОФЛЕКС-95 ДУ60 мм	2015	2015	0,24	0,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Разработка и строительство участка трубопровода от распределительного узла №14 около ул. Блюхера, 10 до новых потребителей по ул. Энгельса, 23 и Энгельса, 25 в р.п. Шаля Подготовительные работы для бестраншейной прокладки трубопровода с диаметром до 550 мм методом горизонтального направленного бурения установкой с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн) Демонтаж комплекса установки ГНБ после прокладки трубопроводов с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн) Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 550 мм с поэтапным бурением и расширением скважины до требуемых диаметров 114 мм (пилотная скважина) Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 550 мм с поэтапным бурением и расширением скважины до требуемых диаметров до 160 мм (первое расширение) Разработка котлованов под установки Демонтажные работы Сантехнические работы Напорные трубы из полужесткого пенополиуретана ИЗОПРОФЛЕКС-95 ДУ100 мм	2019	2020	5,20	-	-	-	-	2,60	2,60	-	-	-	-	-
24	Разработка и строительство участка трубопровода для подключения потребителей котельной №4 от распределительного узла №10 (ответвление на ЦРА) до котельной №4 в р.п. Шаля Подготовительные работы для бестраншейной прокладки трубопровода с диаметром до 550 мм методом горизонтального направленного бурения установкой с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн) Демонтаж комплекса установки ГНБ после прокладки трубопроводов с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн) Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 550 мм с	2016	2017	5,24	-	2,62	2,62	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальны е вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	позтапным бурением и расширением скважины до требуемых диаметров 114 мм (пилотная скважина) Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 550 мм с позтапным бурением и расширением скважины до требуемых диаметров до 160 мм (первое расширение) Разработка котлованов под установки Демонтажные работы Сантехнические работы Напорные трубы из полужесткого пенополиуретана ИЗОПРОФЛЕКС-95 ДУ100 мм														
25	Разработка и строительство участка трубопровода для подключения потребителей ул. Ленина, 5 и Ленина, 7 в р.п. Шаля Подготовительные работы для бестраншейной прокладки трубопровода с диаметром до 550 мм методом горизонтального направленного бурения установкой с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн) Демонтаж комплекса установки ГНБ после прокладки трубопроводов с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн) Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 550 мм с позтапным бурением и расширением скважины до требуемых диаметров 114 мм (пилотная скважина) Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 550 мм с позтапным бурением и расширением скважины до требуемых диаметров до 160 мм (первое расширение) Разработка котлованов под установки Демонтажные работы Сантехнические работы Напорные трубы из полужесткого пенополиуретана ИЗОПРОФЛЕКС-95 ДУ100 мм	2018	2019	1,09	-	-	-	0,55	0,55	-	-	-	-	-	-
26	Разработка и строительство участка трубопровода для подключения потребителей котельной №5 от разветвления на ул. Ленина, 9а до распределительного узла №41 в р.п. Шаля Подготовительные работы для бестраншейной прокладки трубопровода с диаметром до 550 мм методом горизонтального направленного бурения установкой с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн) Демонтаж комплекса установки ГНБ после прокладки трубопроводов с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн) Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 550 мм с позтапным бурением и расширением скважины до требуемых диаметров 114 мм (пилотная скважина) Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ	2020	2021	2,40	-	-	-	-	-	1,20	1,20	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальны е вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	для прокладки трубопровода диаметром до 550 мм с поэтапным бурением и расширением скважины до требуемых диаметров до 160 мм (первое расширение) Разработка котлованов под установки Демонтажные работы Сантехнические работы Напорные трубы из полужесткого пенополиуретана ИЗОПРОФЛЕКС-95 ДУ100 мм														
27	Разработка и строительство участка трубопровода от распределительного узла между потребителями Свердлова, 34 и Свердлова, 36 в р.п. Шаля Подготовительные работы для бестраншейной прокладки трубопровода с диаметром до 550 мм методом горизонтального направленного бурения установкой с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн) Демонтаж комплекса установки ГНБ после прокладки трубопроводов с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн) Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 550 мм с поэтапным бурением и расширением скважины до требуемых диаметров 114 мм (пилотная скважина) Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 550 мм с поэтапным бурением и расширением скважины до требуемых диаметров до 160 мм (первое расширение) Разработка котлованов под установки Демонтажные работы Сантехнические работы Напорные трубы из полужесткого пенополиуретана ИЗОПРОФЛЕКС-95 ДУ100 мм	2018	2018	1,06	-	-	-	1,06	-	-	-	-	-	-	-
28	Разработка и строительство участка трубопровода от магистральной сети до перспективных потребителей ул. Ленина, 15 и ул. Ленина, 17 в р.п. Шаля Подготовительные работы для бестраншейной прокладки трубопровода с диаметром до 550 мм методом горизонтального направленного бурения установкой с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн) Демонтаж комплекса установки ГНБ после прокладки трубопроводов с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн) Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 550 мм с поэтапным бурением и расширением скважины до требуемых диаметров 114 мм (пилотная скважина) Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 550 мм с поэтапным бурением и расширением скважины до требуемых диаметров до 160 мм (первое расширение)	2018	2018	2,02	-	-	-	2,02	-	-	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальны е вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	Разработка котлованов под установки Демонтажные работы Сантехнические работы Напорные трубы из полужесткого пенополиуретана ИЗОПРОФЛЕКС-95 ДУ100 мм														
МУП ""Шамарская жилищно-коммунальная служба"															
29	Разработка и строительство участка трубопровода до перспективных потребителей Ду 80 суммарной протяженностью 670 м в п.Шамары Подготовительные работы для бестраншейной прокладки трубопровода с диаметром до 550 мм методом горизонтального направленного бурения установкой с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн) Демонтаж комплекса установки ГНБ после прокладки трубопроводов с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн) Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 550 мм с поэтапным бурением и расширением скважины до требуемых диаметров 114 мм (пилотная скважина) Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 550 мм с поэтапным бурением и расширением скважины до требуемых диаметров до 160 мм (первое расширение) Разработка котлованов под установки Демонтажные работы Сантехнические работы Напорные трубы из полужесткого пенополиуретана ИЗОПРОФЛЕКС-95 ДУ100 мм Дополнительные комплектующие	2015	2015	0,35	0,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "Саргинский леспромхоз"															
30	Разработка и строительство участка трубопровода до перспективных потребителей Ду 80, Ду=150мм, ДУ=89мм, ДУ=100. суммарной протяженностью 670 м в п.Сарга Подготовительные работы для бестраншейной прокладки трубопровода с диаметром до 150 мм методом горизонтального направленного бурения установкой с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн) Демонтаж комплекса установки ГНБ после прокладки трубопроводов с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн) Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 150 мм с поэтапным бурением и расширением скважины до требуемых диаметров 114 мм (пилотная скважина) Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 150 мм с поэтапным бурением и расширением скважины до требуемых	2019	2021	13,20	-	-	-	-	4,40	4,40	4,40	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальны е вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	диаметров до 160 мм (первое расширение) Разработка котлованов под установки Демонтажные работы Сантехнические работы Напорные трубы из полужесткого пенополиуретана ИЗОПРОФЛЕКС-95 Дополнительные комплектующие														
МУП "Сыльинское ЖКХ"															
31	Модернизация участка трубопровода в п. Илим протяженностью 200 метров. Разработка котлованов под установки Демонтажные работы Сантехнические работы Бестраншейная замена труб полиэтиленовыми трубами с изменением диаметра ДУ 60 мм Напорные трубы для ГВС из полужесткого пенополиуретана ИЗОПРОФЛЕКС-95 ДУ60 мм	2018	2018	1,80	-	-	-	1,80	-	-	-	-	-	-	-
32	Модернизация участка трубопровода в с. Чусовое протяженностью 215 метров. Разработка котлованов под установки Демонтажные работы Сантехнические работы Бестраншейная замена труб полиэтиленовыми трубами с изменением диаметра ДУ 60 мм Напорные трубы для ГВС из полужесткого пенополиуретана ИЗОПРОФЛЕКС-95 ДУ60 мм	2018	2018	1,20	-	-	-	1,20	-	-	-	-	-	-	-
33	Модернизация участка трубопровода в п.Колпаковка протяженностью 200 метров. Разработка котлованов под установки Демонтажные работы Сантехнические работы Бестраншейная замена труб полиэтиленовыми трубами с изменением диаметра ДУ 60 мм Напорные трубы для ГВС из полужесткого пенополиуретана ИЗОПРОФЛЕКС-95 ДУ60 мм	2019	2019	1,50	-	-	-	-	1,50	-	-	-	-	-	-

4.2. Мероприятия в системе водоснабжения

Таблица 4.2 — Мероприятия в системе водоснабжения

[illegible]

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
8	Модернизация насосного оборудования на скважинах р.п. Шаля с заменой на сетевые насосы Wilo и погружные насосы Grundfos, или аналоговые.	2016	2019	1,25	-	0,31	0,31	0,31	0,31	-	-	-	-	-	-
9	Ремонт производственных помещений скважин на территории р.п. Шаля, утепление павильонов.	2018	2020	0,90	-	-	-	0,30	0,30	0,30	-	-	-	-	-
10	Строительство очистных сооружений на скважинах в п. Вогулка. Фильтры-обезжелезиватели с автоматикой AUTOTROL (США). Блок управления - компьютерный (HFI-3672-MG,FL,762,NHB). Умягчители Autotrol (серия HFS). Блок управления - компьютерный (HFS-2469-MG,SN,742,NHB). Угольные фильтры с автоматикой AUTOTROL(США). Блок управления - компьютерный (HFC-3672-MG,FL,762,NHB). Осадочные фильтры с автоматикой AUTOTROL(США). Блок управления - компьютерный (HFM-2469-MG,FL,762,NHB). В том числе СМР.	2019	2020	1,40	-	-	-	-	0,70	0,70	-	-	-	-	-
11	Ремонт производственных помещений скважин на территории п. Вогулка, п.Козьял и утепление павильонов.	2018	2019	0,15	-	-	-	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-
12	Модернизация изношенных участков трубопровода от ДУ=40 мм до ДУ=150 мм с увеличением диаметра на 10 мм, общей протяженностью 3 км на территории п. Вогулка и п. Козьял. Вид работ: Бестраншейная замена труб на напорные двухслойные полиэтиленовые трубы с соэкструдированными слоями МУЛЬТИПАЙП от ДУ=50мм до 150мм, в том числе СМР.	2021	2023	3,20	-	-	-	-	-	-	1,07	1,07	1,07	-	-
13	Модернизация насосного оборудования на скважинах Козьял и п. Вогулка с заменой на сетевые насосы Wilo и погружные насосы Grundfos, или аналоговые.	2020	2021	0,35	-	-	-	-	-	0,17	0,17	-	-	-	-
МУП Шалинского городского округа "Шамарская КЭС"															
14	Обследование технического состояния старого фонда скважин на территории п. Шамары и д. Гора	2017	2018	0,12	-	-	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-
15	Монтаж 2-ух водонапорных башен системы Рожновского емкостью 150 м3 высотой 18 м в п. Шамары и 1-ой водонапорной башни системы Рожновского емкостью 25 м3.	2021	2022	1,91	-	-	-	-	-	-	0,96	0,96	-	-	-
16	Строительство закольцовки в п. Шамары с вводом в каждый дом. Подготовительные работы для бестраншейной прокладки трубопровода с диаметром до 150 мм методом горизонтального направленного бурения установкой с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн). Демонтаж комплекса установки ГНБ после прокладки трубопроводов с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн). Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 150 мм с поэтапным бурением и расширением до требуемых диаметров 114 мм. Разработка котлованов под установки. Прокладка труб с изменением диаметра ДУ=110мм. Напорные двухслойные полиэтиленовые трубы с соэкструдированными слоями МУЛЬТИПАЙП ДУ=110мм. Протяженность L=2,1 км.	2021	2025	9,10	-	-	-	-	-	-	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации	Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам											
				2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
МУП Шалинского городского округа "Сылвинское ЖКХ"															
17	Обследование технического состояния старого фонда скважин на территории с.Сылва, п.Колпаковка, п.Унь, с.Чусовое, с.Мартьяново, п.Илим	2018	2020	0,35	-	-	-	0,12	0,12	0,12	-	-	-	-	-
18	Монтаж 2-ух водонапорных башен системы Рожновского емкостью 200 м3 высотой 24 м и 1 башни емкостью 54м3 в с. Сылва	2021	2022	3,90	-	-	-	-	-	-	1,95	1,95	-	-	-
19	Модернизация изношенных участков трубопровода от ДУ=50 мм до ДУ=200 мм с увеличением диаметра на 10 мм, общей протяженностью 5,1 км на территории с.Сылва, п.Колпаковка, п.Унь, с.Чусовое, с.Мартьяново, п.Илим. Вид работ: Бестраншейная замена труб на напорные двухслойные полиэтиленовые трубы с соэкструдированными слоями МУЛЬТИПАЙП от ДУ=50мм до 210мм, в том числе СМР.	2019	2025	11,20	-	-	-	-	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
20	Строительство закольцовки в с. Сылва с вводом в каждый дом. Подготовительные работы для бестраншейной прокладки трубопровода с диаметром до 150 мм методом горизонтального направленного бурения установкой с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн). Демонтаж комплекса установки ГНБ после прокладки трубопроводов с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн). Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 150 мм с поэтапным бурением и расширением до требуемых диаметров 114 мм. Разработка котлованов под установки. Прокладка труб с изменением диаметра ДУ=110мм. Напорные двухслойные полиэтиленовые трубы с соэкструдированными слоями МУЛЬТИПАЙП ДУ=110мм. Протяженность L=1,1 км.	2017	2018	7,10	-	-	3,55	3,55	-	-	-	-	-	-	-
21	Модернизация насосного оборудования на скважинах с.Сылва, п.Колпаковка, п.Унь, с.Чусовое, с.Мартьяново, п.Илим с заменой на сетевые насосы Wilo и погружные насосы Grundfos, или аналоговые.	2019	2021	2,90	-	-	-	-	0,97	0,97	0,97	-	-	-	-
22	Модернизация зоны санитарной охраны I,II,III на скважинах, где отсутствует ЗСО в с.Сылва, п.Колпаковка, п.Унь, с.Чусовое, с.Мартьяново, п.Илим	2017	2020	1,98	-	-	0,50	0,50	0,50	0,50	-	-	-	-	-
23	Строительство очистных сооружений на скважинах в с. Сылва и п.Илим. Фильтры-обезжелезиватели с автоматикой AUTOTROL (США). Блок управления - компьютерный(HFI-3672-MG,FL,762,NHB). Умягчители Autotrol (серия HFS). Блок управления - компьютерный (HFS-2469-MG,SN,742,NHB). Угольные фильтры с автоматикой AUTOTROL(США). Блок управления - компьютерный (HFC-3672-MG,FL,762,NHB). Осадочные фильтры с автоматикой AUTOTROL(США). Блок управления - компьютерный (HFM-2469-MG,FL,762,NHB). В том числе СМР.	2018	2020	1,90	-	-	-	0,63	0,63	0,63	-	-	-	-	-
24	Строительство наблюдательной и водозаборной скважины с применением комплексной технологии сооружения	2017	2019	3,10	-	-	1,03	1,03	1,03	-	-	-	-	-	-

[illegible]

4.3. Мероприятия в системе водоотведения

Таблица 4.3 — Мероприятия в системе водоотведения

[illegible]

[illegible]

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капиталь ные вложения , млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	Подготовительные работы для бестраншейной прокладки трубопровода с диаметром до 200 мм методом горизонтального направленного бурения установкой с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн) Демонтаж комплекса установки ГНБ после прокладки трубопроводов с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн) Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 200 мм Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 200 мм с поэтапным бурением и расширением скважины до требуемых диаметров до 160 мм (первое расширение) Разработка котлованов под установки Демонтажные работы Сантехнические работы Бестраншейная замена труб полиэтиленовыми трубами с изменением диаметра от ДУ=50мм до ДУ=200мм Напорные двухслойные полиэтиленовые трубы с соэкструдированными слоями Трубы U-Liner DN														
	Модернизация самотечных канализационных сетей общей протяженностью L=5,2 км и диаметром от ДУ=50мм до ДУ=200мм в р.п. Шаля. Виды работ: Подготовительные работы для бестраншейной прокладки трубопровода с диаметром до 200 мм методом горизонтального направленного бурения установкой с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн) Демонтаж комплекса установки ГНБ после прокладки трубопроводов с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн) Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 200 мм Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 200 мм с поэтапным бурением и расширением скважины до требуемых диаметров до 160 мм (первое расширение) Разработка котлованов под установки Демонтажные работы Сантехнические работы Бестраншейная замена труб полиэтиленовыми трубами с изменением диаметра от ДУ=50мм до ДУ=200мм Напорные двухслойные полиэтиленовые трубы с соэкструдированными слоями Мультипайп	2016	2023	19,20	-	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	-	-
7	Модернизация КНС в р.п. Шаля. Виды работ: Установка измельчителя GRUNDFOS Sewer Chewer SC Установка шкафа управления	2018	2020	2,65	-	-	-	0,88	0,88	0,88	-	-	-	-	-

[illegible]

4.4. Мероприятия в системе электроснабжения

Таблица 4.4 — Мероприятия в системе электроснабжения

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
		Система электроснабжения													
Итого				147,12	2,59	2,59	12,93	16,63	26,33	33,14	26,39	11,00	10,00	5,55	-
1	Реконструкция ТП-2, ТП-4, ТП- 5, ТП-11, ТП-17, ТП-23, ТП-14, ТП-9 (первая очередь) в р.п Шаля	2015	2021	18,10	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	-	-	-	-
2	Строительство линий 10 кВ, общая протяженность 12 км.	2018	2020	11,10	-	-	-	3,70	3,70	3,70	-	-	-	-	-
3	Реконструкция и строительство ТП 10/0.4 кВ, в т.ч. на первую очередь – реконструкция ТП-1, ТП-3, ТП- 4, ТП-6, ТП-7, ТП-8, ТП-9, ТП-10, ТП-11, ТП-Первомайская в п. Шамары	2019	2021	17,10	-	-	-	-	5,70	5,70	5,70	-	-	-	-
4	Строительство - ТП-22, 1х250кВа и ТП-24, 1х250кВа в п.Шамары	2017	2019	14,22	-	-	4,74	4,74	4,74	-	-	-	-	-	-
5	Реконструкция и строительство ТП 10/0.4 кВ, в т.ч. на первую очередь – реконструкция ТП-4318, ТП-4378, ТП-4412, ТП-4411, ТП-4380, ТП-4381, ТП-4383, ТП-4317, ТП-4309, ТП-4397, ТП-4434, ТП-4310, ТП-4311, ТП-4312, ТП-4384, ТП-4385, ТП-4335 в с.Сылва	2019	2020	19,20	-	-	-	-	9,60	9,60	-	-	-	-	-
6	Реконструкция существующих ТП: ТП-2 «Поселок», ТП-3 «ФАП», ТП-4 «Гаражи», ТП-6 «Поселок 2», ТП-10 «АЗС» в п. Илим	2021	2022	13,10	-	-	-	-	-	-	6,55	6,55	-	-	-
7	Строительство ТП – 12, ТП-13, ТП-14, ТП-16 в п.Илим	2023	2024	11,10	-	-	-	-	-	-	-	-	5,55	5,55	-
8	Строительство новых ТП 10/0.4 кВ, в т.ч. на первую очередь – в с.Чусовое: ТП №1,2,3	2020	2021	17,20	-	-	-	-	-	8,60	8,60	-	-	-	-
9	Реконструкция и строительство ТП 10/0.4 кВ и ЛЭП 10 кВ, с учетом нового строительства в п. Колпаковка	2022	2023	8,90	-	-	-	-	-	-	-	4,45	4,45	-	-
10	Реконструкция и строительство ТП 10/0.4 кВ, в т.ч. на первую очередь – п.Сарга - реконструкция ТП-4 «Центр», строительство - ТП-13	2017	2018	11,20	-	-	5,60	5,60	-	-	-	-	-	-	-
11	В п.Сабик – строительство ТП – 6, ТП – 8, ТП - 9.	2020	2021	5,90	-	-	-	-	-	2,95	2,95	-	-	-	-

4.5. Мероприятия в системе газоснабжения

Таблица 4.5 — Мероприятия в системе газоснабжения

Наименование мероприятия и виды работ				Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
							2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Система газоснабжения																	
Итого						158,20	-	7,99	7,99	14,36	24,31	24,31	13,54	13,54	15,04	15,04	22,09
1	Газификация р.п.Шаля - строительство магистрального газопровода от ГРС-2, разработка проектно-сметной документации и строительство ГРП-1 и ГРП-2, прокладка подземных газопроводов высокого давления 1.2 МПа и 0.6 МПа до ГРПШ-2, ГРПШ-3, ГРПШ-4, ГРПШ-16, ГРПШ-17, ГРПШ-19, ГРПШ-20, ГРПШ-21, ГРПШ-22. Общая протяженность 30км.			2016	2025	79,90	-	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99
2	Газификация п.Бизь			2019	2020	19,90	-	-	-	-	9,95	9,95	-	-	-	-	-
3	Газификация п. Шамары			2021	2022	11,10	-	-	-	-	-	-	5,55	5,55	-	-	-
4	Газификация с. Сылва и п.Илим			2023	2024	14,10	-	-	-	-	-	-	-	-	7,05	7,05	-
5	Газификация с.Чусовое (первая очередь) и д.Мартьяново			2025	2025	14,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,10
6	Газификация п.Колпаковка и п.Унь			2018	2020	19,10	-	-	-	6,37	6,37	6,37	-	-	-	-	-

4.6. Мероприятия в системе обращения с ТБО

Таблица 4.6 – Мероприятия в системе обращения с ТБО

[illegible]

4.7. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Таблица 4.7 — Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам											
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
Мероприятия по энергосбережению и энергоэффективности																
Итого				72,80	2,45	6,73	10,49	12,76	12,76	4,72	4,72	4,54	4,54	4,54	4,54	
1	Модернизация систем и объектов наружного освещения путем замены светильников уличного освещения на энергосберегающие	2015	2021	1,20	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	-	-	-	-	
2	Программные мероприятия, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности жилищного фонда	2018	2025	18,10	-	-	-	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	
3	Программные мероприятия, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности бюджетного сектора	2016	2019	17,10	-	4,28	4,28	4,28	4,28	-	-	-	-	-	-	
4	Программные мероприятия, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности системы теплоснабжения	2015	2025	25,10	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	
5	Программные мероприятия, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности системы водоснабжения	2017	2019	11,30	-	-	3,77	3,77	3,77	-	-	-	-	-	-	

Таким образом, совокупная потребность в капитальных вложениях на реализацию программы до 2025 года составляет 1 038,82 тыс. руб. В таблице 4.8 представлены совокупные вложения по системам коммунальной инфраструктуры.

Таблица 4.8 — Совокупные вложения по системам коммунальной инфраструктуры

№	Наименование системы	Всего, млн. руб	В том числе по годам, млн. руб.										
			2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1	Система теплоснабжения	205,37	1,06	7,56	20,75	23,37	27,25	38,10	36,12	18,92	14,87	10,58	6,78
2	Система водоснабжения	183,11	0,58	11,74	18,19	26,19	23,51	18,12	21,66	18,76	15,50	14,43	14,43
3	Система водоотведения	164,30	0,00	2,40	7,58	21,31	25,49	28,51	19,87	19,87	14,69	12,29	12,29
4	Система электроснабжения	147,12	2,59	2,59	12,93	16,63	26,33	33,14	26,39	11,00	10,00	5,55	0,00
5	Система газоснабжения	158,20	0,00	7,99	7,99	14,36	24,31	24,31	13,54	13,54	15,04	15,04	22,09
6	Система обращения с ТБО	125,19	10,60	14,70	2,60	26,25	23,65	7,35	7,35	4,40	3,17	10,62	14,51

№	Наименование системы	Всего, млн. руб	В том числе по годам, млн. руб.										
			2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
7	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	72,80	2,45	6,73	10,49	12,76	12,76	4,72	4,72	4,55	4,55	4,55	4,55
Итого		1056,09	17,27	53,71	80,53	140,85	163,29	154,23	129,65	91,05	77,82	73,06	74,65

4.8. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры

Критерии доступности коммунальных услуг для населения в среднем по Шалинскому городскому округу представлены в таблице 4.9.

Таблица 4.9 – Уровни доступности коммунальных услуг для населения в 2014 году

№ п/п	Наименование критерия	Уровень доступности:
1	Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, %	5,8
2	Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума, %	5,8
3	Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги, %	95,8
4	Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения, %	7,3

Вышеуказанные данные представлены по всем видам коммунальных услуг. Значение критериев позволяет сказать, что уровень доступности коммунальных услуг на территории Шалинского городского округа можно охарактеризовать как «средний».

Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры, достижение которых планируется при реализации программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры, представлены в таблице 4.10.

Таблица 4.10. – Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры Шалинского городского округа

№ п/п	Целевой индикатор	Ед. изм.	Значение индикатора до реализации программы	Изменение
1.	Надежность (бесперебойность) и качество снабжения потребителей услугой теплоснабжения			
1.1	Аварийность системы теплоснабжения	ед./км	0,32	уменьшение не менее чем на 10%
1.2	Уровень потерь	%	13,56	уменьшение не менее чем на 25%

№ п/п	Целевой индикатор	Ед. изм.	Значение индикатора до реализации программы	Изменение
1.3	Износ системы теплоснабжения	%	79,98	уменьшение не менее чем на 10%
1.4	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	77,7	уменьшение не менее чем на 20%
2.	Надежность (бесперебойность) и качество снабжения потребителей услугой водоснабжения			
2.1	Аварийность системы водоснабжения	ед./км	0,12	уменьшение не менее чем на 10%
2.2	Уровень потерь	%	12,56	уменьшение не менее чем на 25%
2.3	Износ системы водоснабжения	%	71,52	уменьшение не менее чем на 10%
2.4	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	68,50	уменьшение не менее чем на 20%
3.	Надежность (бесперебойность) и качество снабжения потребителей услугой водоотведения			
3.1	Аварийность системы водоотведения	ед./км	0,05	уменьшение не менее чем на 10%
3.2	Износ системы водоотведения	%	71,55	уменьшение не менее чем на 10%
3.3	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	69,9	уменьшение не менее чем на 20%
4.	Надежность (бесперебойность) и качество снабжения потребителей услугой электроснабжения			
4.1	Аварийность системы электроснабжения	ед./км	0,11	уменьшение не менее чем на 10%
4.2	Износ сетей электроснабжения	%	70,00	уменьшение не менее чем на 10%
4.3	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	60,00	уменьшение не менее чем на 20%
5.	Надежность (бесперебойность) и качество снабжения потребителей услугой утилизации ТБО			
5.1	Количество несанкционированных свалок	ед.	9	сокращение до 0

Реализация мероприятий, предусмотренных данной программой, позволит достичь указанных целевых мероприятий, и повысить качество предоставляемых услуг, сократить потери в сетях.

5. Анализ фактических и плановых расходов на финансирование инвестиционных проектов

В таблице 5.1 представлены капитальные вложения с разбивкой по источникам финансирования по всем системам коммунальной инфраструктуры, необходимые для реализации Программы.

В таблице 5.2 представлены сводные капитальные вложения по годам при реализации Программы «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры Шалинского городского округа до 2025 года».

Таблица 5.1— Капитальные вложения программы «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры Шалинского городского округа до 2025 года»

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Система теплоснабжения															
Итого				205,37	1,06	7,56	20,75	23,37	27,25	38,10	36,12	18,92	14,87	10,58	6,78
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				10,5	0,19	0,92	0,97	2,52	2,36	2,15	0,67	0,29	0,25	0,11	0,06
Плата за подключение				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие средства				101,91	0,87	3,64	9,93	11,81	13,14	18,81	18,29	9,47	7,47	5,16	3,31
Федеральный бюджет				77,37	-	2,00	8,16	6,44	8,81	14,07	15,45	8,25	6,42	4,74	3,03
Областной бюджет				12,63	-	0,83	1,38	2,14	2,42	2,51	1,37	0,73	0,57	0,41	0,27
Местный бюджет				2,99	-	0,18	0,31	0,46	0,52	0,56	0,34	0,19	0,16	0,16	0,11
Мероприятия по модернизации теплоисточников															
МУП "Шалинская КЭС"															
1	Модернизация котельной №2 на улице Энгельса в р.п. Шаля. Виды оборудования: Котел KB-P-4,65-150; Циркуляционный насос Wilo-Stratos; Автоматическая установка подготовки подпиточной воды; Насосы Wilo; Трубы дымовые 15 м; Weishaupt Менеджер горения W-FM 200 с модулем регулирования мощности, встроенный We28000778; Шаговые двигатели; Блок управления и индикации DDC; Программное обеспечение ACS450; Прочее оборудование; В том числе строительно-монтажные работы и ПНР.	2017	2019	15,84	-	-	5,28	5,28	5,28	-	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				0,16	-	-	0,05	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение				-											
Прочие средства				7,76	-	-	2,59	2,59	2,59	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				7,13	-	-	2,38	2,38	2,38	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				0,63	-	-	0,21	0,21	0,21	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет				0,16	-	-	0,05	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-
2	Модернизация котельной №1 на улице Орджоникидзе в р.п. Шаля. Виды работ: Котел 2,5-95; Циркуляционный насос Wilo-Stratos; Автоматическая установка подготовки подпиточной воды; Насосы Wilo; Трубы дымовые 15 м; Weishaupt Менеджер горения W-FM 200 с модулем регулирования мощности, встроенный We28000778; Шаговые двигатели; Блок управления и индикации DDC; Программное обеспечение ACS450; Прочее оборудование; В том числе строительно-монтажные работы и ПНР.	2017	2017	8,42	-	-	8,42	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				0,08	-	-	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение				-											
Прочие средства				4,13	-	-	4,13	-	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				3,79	-	-	3,79	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				0,34	-	-	0,34	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет				0,08	-	-	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Модернизация котельной №3 в р.п.Шаля. Виды оборудования. Котел KB-P-4,65-150; Циркуляционный насос Wilo-Stratos; Автоматическая установка подготовки подпиточной воды; Насосы Wilo; Трубы дымовые 15 м; Weishaupt Менеджер горения W-FM 200 с модулем регулирования мощности, встроенный We28000778; Шаговые двигатели; Блок управления и индикации DDC; Программное обеспечение ACS450; Прочее оборудование; В том числе строительно-монтажные работы и ПНР.	2018	2020	13,78	-	-	-	4,59	4,59	4,59	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				0,14	-	-	-	0,05	0,05	0,05	-	-	-	-	-
Плата за подключение				-											
Прочие средства				6,75	-	-	-	2,25	2,25	2,25	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				6,20	-	-	-	2,07	2,07	2,07	-	-	-	-	-
Областной бюджет				0,55	-	-	-	0,18	0,18	0,18	-	-	-	-	-
Местный бюджет				0,14	-	-	-	0,05	0,05	0,05	-	-	-	-	-
4	Модернизация котельной №6 на улице Ленина в р.п. Шаля. Котел KB-P-1,5-95; Циркуляционный насос Wilo-Stratos; Автоматическая установка подготовки подпиточной воды; Насосы Wilo; Трубы дымовые 15 м; Weishaupt Менеджер горения W-FM 200 с модулем регулирования мощности, встроенный We28000778; Шаговые двигатели; Блок управления и индикации DDC; Программное обеспечение ACS450; Прочее оборудование; В том числе строительно-монтажные работы и ПНР.	2019	2021	15,90	-	-	-	-	5,30	5,30	5,30	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				0,16	-	-	-	-	0,05	0,05	0,05	-	-	-	-
Плата за подключение				-											
Прочие средства				7,79	-	-	-	-	2,60	2,60	2,60	-	-	-	-
Федеральный бюджет				7,16	-	-	-	-	2,39	2,39	2,39	-	-	-	-
Областной бюджет				0,64	-	-	-	-	0,21	0,21	0,21	-	-	-	-
Местный бюджет				0,16	-	-	-	-	0,05	0,05	0,05	-	-	-	-
5	Модернизация котельной №7 на улице Дорожная в р.п. Шаля. Виды работ и оборудования: Котел KB-P-1-95 Циркуляционный насос Wilo-Stratos; Автоматическая установка подготовки подпиточной воды; Насосы Wilo; Трубы дымовые 15 м; Weishaupt Менеджер горения W-FM 200 с модулем регулирования мощности, встроенный We28000778; Шаговые двигатели; Блок управления и индикации DDC; Программное обеспечение ACS450; Прочее оборудование; В том числе строительно-монтажные работы и ПНР.	2021	2021	5,90	-	-	-	-	-	-	5,90	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				0,06	-	-	-	-	-	-	0,06	-	-	-	-
Плата за подключение				-											
Прочие средства				2,89	-	-	-	-	-	2,89	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				2,66	-	-	-	-	-	2,66	-	-	-	-	-
Областной бюджет				0,24	-	-	-	-	-	0,24	-	-	-	-	-
Местный бюджет				0,06	-	-	-	-	-	0,06	-	-	-	-	-
6	Модернизация котельной в п. Вогулка по ул. Советская. Виды работ и оборудования: Котел KB-P.Циркуляционный насос Wilo-Stratos; Автоматическая установка подготовки подпиточной воды; Насосы Wilo; Трубы дымовые 15 м; Weishaupt Менеджер горения W-FM 200 с модулем регулирования мощности, встроенный We28000778; Шаговые двигатели; Блок управления и индикации DDC; Программное обеспечение ACS450; Прочее оборудование; В том числе строительно-монтажные работы и ПНР.	2021	2021	4,50	-	-	-	-	-	-	4,50	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				0,05	-	-	-	-	-	-	0,05	-	-	-	-
Плата за подключение				-											
Прочие средства				2,21	-	-	-	-	-	2,21	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				2,03	-	-	-	-	-	2,03	-	-	-	-	-
Областной бюджет				0,18	-	-	-	-	-	0,18	-	-	-	-	-
Местный бюджет				0,05	-	-	-	-	-	0,05	-	-	-	-	-
МУП ""Шамарская жилищно-коммунальная служба""															
7	Модернизация на улице Первомайская в п. Шамары. Виды работ и оборудования: Котел KB-P-4,65-150.Циркуляционный насос Wilo-Stratos; Автоматическая установка подготовки подпиточной воды; Насосы Wilo; Трубы дымовые 15 м; Weishaupt Менеджер горения W-FM 200 с модулем регулирования мощности, встроенный We28000778; Шаговые двигатели; Блок управления и индикации DDC; Программное обеспечение ACS450; Прочее оборудование;	2020	2023	13,50	-	-	-	-	-	3,38	3,38	3,38	3,38	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	В том числе строительно-монтажные работы и ПНР.														
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				0,14	-	-	-	-	-	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-
Плата за подключение				-											
Прочие средства				6,62	-	-	-	-	-	1,65	1,65	1,65	1,65	-	-
Федеральный бюджет				6,08	-	-	-	-	-	1,52	1,52	1,52	1,52	-	-
Областной бюджет				0,54	-	-	-	-	-	0,14	0,14	0,14	0,14	-	-
Местный бюджет				0,14	-	-	-	-	-	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-
8	Модернизация котельной в п. Гора. Виды работ и оборудования: Котел KB-Р.Циркуляционный насос Wilo-Stratos; Автоматическая установка подготовки подпиточной воды; Насосы Wilo; Трубы дымовые 15 м; Weishaupt Менеджер горения W-FM 200 с модулем регулирования мощности, встроенный We28000778; Шаговые двигатели; Блок управления и индикации DDC; Программное обеспечение ACS450; Прочее оборудование; В том числе строительно-монтажные работы и ПНР.	2023	2023	7,10	-	-	-	-	-	-	-	-	7,10	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	0,07	-	-
Плата за подключение				-											
Прочие средства				3,48	-	-	-	-	-	-	-	-	3,48	-	-
Федеральный бюджет				3,20	-	-	-	-	-	-	-	-	3,20	-	-
Областной бюджет				0,28	-	-	-	-	-	-	-	-	0,28	-	-
Местный бюджет				0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	0,07	-	-
ООО "Саргинский леспромхоз"															
9	Модернизация на улице Привокзальная в п. Сарга. Виды работ и оборудования: Котел KB-Р-4,65-150.Циркуляционный насос Wilo-Stratos; Автоматическая установка подготовки подпиточной воды; Насосы Wilo; Трубы дымовые 15 м; Weishaupt Менеджер горения W-FM 200 с модулем регулирования мощности, встроенный We28000778; Шаговые двигатели; Блок управления и индикации DDC; Программное обеспечение ACS450;	2018	2020	7,30	-	-	-	2,43	2,43	2,43	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	Прочее оборудование; В том числе строительно-монтажные работы и ПНР.														
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				2,19	-	-	-	0,73	0,73	0,73	-	-	-	-	-
Плата за подключение				-											
Прочие средства				2,92	-	-	-	0,97	0,97	0,97	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				1,83	-	-	-	0,61	0,61	0,61	-	-	-	-	-
Местный бюджет				0,37	-	-	-	0,12	0,12	0,12	-	-	-	-	-
10	Строительство новых блочно-модульных газовых котельных (ТКУ) на нужды теплоснабжения проектируемых сооружений: в правой части ТКУ на 50 кВт для детского сада на 40 мест; в левой части ТКУ на 650 кВт для КБО, ФОК, досугового комплекса и магазина смешанного ассортимента в п.Сарга. Виды работ и оборудования:блок-модуль каркасного типа с дверью и обшитый сэндвич-панелями; система водоподготовки; изолированные стальные дымовые трубы на ферме (возможна комплектация другими типами дымовых труб); система циркуляции теплоснабжения; система газового оборудования (предохранительные взрывные клапаны и шиберы на газоходах, система контроля загазованности, запорные устройства, манометры); система автоматики безопасности и регулирования (пульты управления, оборудование для регулирования теплопроизводительности котлов); приборы контроля теплового режима (смесительные клапаны для регулировки температуры теплоносителя); приточно-вытяжная система вентиляции; сбросной напорный трубопровод; Котел типа кВа. СМР в том числе.	2016	2018	13,30	-	4,43	4,43	4,43	-	-	-	-	-	-	
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				0,13	-	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	
Плата за подключение				-											
Прочие средства				6,52	-	2,17	2,17	2,17	-	-	-	-	-	-	
Федеральный бюджет				5,99	-	2,00	2,00	2,00	-	-	-	-	-	-	
Областной бюджет				0,53	-	0,18	0,18	0,18	-	-	-	-	-	-	
Местный бюджет				0,13	-	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
МУП "Сыльвинское ЖКХ"															
11	Модернизация котельной в с. Сыльва. Виды работ и оборудования: Котел KB-P-1,65-150.Циркуляционный насос Wilo-Stratos; Автоматическая установка подготовки подпиточной воды; Насосы Wilo; Трубы дымовые 15 м; Weishaupt Менеджер горения W-FM 200 с модулем регулирования мощности, встроенный We28000778; Шаговые двигатели; Блок управления и индикации DDC; Программное обеспечение ACS450; Прочее оборудование; В том числе строительно-монтажные работы и ПНР.	2020	2021	10,20	-	-	-	-	-	5,10	5,10	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				0,10	-	-	-	-	-	0,05	0,05	-	-	-	-
Плата за подключение				-											
Прочие средства				5,00	-	-	-	-	-	2,50	2,50	-	-	-	-
Федеральный бюджет				4,59	-	-	-	-	-	2,30	2,30	-	-	-	-
Областной бюджет				0,41	-	-	-	-	-	0,20	0,20	-	-	-	-
Местный бюджет				0,10	-	-	-	-	-	0,05	0,05	-	-	-	-
12	Модернизация котельной п. Илим по ул. Мира,7. Виды работ и оборудования: Котел KB-P-4-250.Циркуляционный насос Wilo-Stratos; Автоматическая установка подготовки подпиточной воды; Насосы Wilo; Трубы дымовые 15 м; Weishaupt Менеджер горения W-FM 200 с модулем регулирования мощности, встроенный We28000778; Шаговые двигатели; Блок управления и индикации DDC; Программное обеспечение ACS450; Прочее оборудование; В том числе строительно-монтажные работы и ПНР.	2021	2022	11,50	-	-	-	-	-	-	5,75	5,75	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				0,12	-	-	-	-	-	-	0,06	0,06	-	-	-
Плата за подключение				-											
Прочие средства				5,64	-	-	-	-	-	-	2,82	2,82	-	-	-
Федеральный бюджет				5,18	-	-	-	-	-	-	2,59	2,59	-	-	-
Областной бюджет				0,46	-	-	-	-	-	-	0,23	0,23	-	-	-

[illegible]

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Областной бюджет				0,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,17	0,17
Местный бюджет				0,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,04	0,04
15	Модернизация котельной в с. Чусовое. Виды работ и оборудования: Котел KB-Р.Циркуляционный насос Wilo-Stratos; Автоматическая установка подготовки подпиточной воды; Насосы Wilo; Трубы дымовые 15 м; Weishaupt Менеджер горения W-FM 200 с модулем регулирования мощности, встроенный We28000778; Шаговые двигатели; Блок управления и индикации DDC; Программное обеспечение ACS450; Прочее оборудование; В том числе строительно-монтажные работы и ПНР.	2022	2022	4,60	-	-	-	-	-	-	-	4,60	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				0,05	-	-	-	-	-	-	-	0,05	-	-	-
Плата за подключение				-											
Прочие средства				2,25	-	-	-	-	-	-	-	2,25	-	-	-
Федеральный бюджет				2,07	-	-	-	-	-	-	-	2,07	-	-	-
Областной бюджет				0,18	-	-	-	-	-	-	-	0,18	-	-	-
Местный бюджет				0,05	-	-	-	-	-	-	-	0,05	-	-	-
ООО «СнабСтройИнвест»															
16	Модернизация котельной в с. Платоново, ул.Пушкина. Виды работ и оборудования: Котел KB-Р.Циркуляционный насос Wilo-Stratos; Автоматическая установка подготовки подпиточной воды; Насосы Wilo; Трубы дымовые 15 м; Weishaupt Менеджер горения W-FM 200 с модулем регулирования мощности, встроенный We28000778; Шаговые двигатели; Блок управления и индикации DDC; Программное обеспечение ACS450; Прочее оборудование; В том числе строительно-монтажные работы и ПНР.	2022	2022	4,60	-	-	-	-	-	-	-	4,60	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				0,05	-	-	-	-	-	-	-	0,05	-	-	-
Плата за подключение				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие средства				2,25	-	-	-	-	-	-	-	2,25	-	-	-

[illegible]

[illegible]

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам									
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
	Разработка котлованов под установки Демонтажные работы Сантехнические работы Бестраншейная замена труб полиэтиленовыми трубами с изменением диаметра ДУ 100 мм Напорные трубы из полужесткого пенополиуретана ИЗОПРОФЛЕКС-95 ДУ100 мм. В р.п Шаля													
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение				-										
Прочие средства				0,39	0,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Модернизация участка трубопровода от распределительного узла №9 около ул. Ленина, 15 до ответвления на ул. Ленина 9а в р.п. Шаля Разработка котлованов под установки Демонтажные работы Сантехнические работы Бестраншейная замена труб полиэтиленовыми трубами с изменением диаметра ДУ 60 мм Напорные трубы для ГВС из полужесткого пенополиуретана ИЗОПРОФЛЕКС-95 ДУ60 мм	2015	2015	0,24	0,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение				-										
Прочие средства				0,19	0,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Разработка и строительство участка трубопровода от распределительного узла №14 около ул. Блюхера, 10 до новых потребителей по ул. Энгельса, 23 и Энгельса, 25 в р.п. Шаля Подготовительные работы для бестраншейной прокладки трубопровода с диаметром до 550 мм методом горизонтального направленного бурения установкой с тяговым усиливаем от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн)	2019	2020	5,20	-	-	-	-	2,60	2,60	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам											
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
	Демонтаж комплекса установки ГНБ после прокладки трубопроводов с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн) Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 550 мм с поэтапным бурением и расширением скважины до требуемых диаметров 114 мм (пилотная скважина) Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 550 мм с поэтапным бурением и расширением скважины до требуемых диаметров до 160 мм (первое расширение) Разработка котлованов под установки Демонтажные работы Сантехнические работы Напорные трубы из полужесткого пенополиуретана ИЗОПРОФЛЕКС-95 ДУ100 мм															
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				1,56	-	-	-	-	0,78	0,78	-	-	-	-	-	
Плата за подключение				-												
Прочие средства				2,08	-	-	-	-	1,04	1,04	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				1,30	-	-	-	-	0,65	0,65	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет				0,26	-	-	-	-	0,13	0,13	-	-	-	-	-	-
24	Разработка и строительство участка трубопровода для подключения потребителей котельной №4 от распределительного узла №10 (ответвление на ЦРА) до котельной №4 в р.п. Шаля Подготовительные работы для бестраншейной прокладки трубопровода с диаметром до 550 мм методом горизонтального направленного бурения установкой с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн) Демонтаж комплекса установки ГНБ после прокладки трубопроводов с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн) Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 550 мм с поэтапным бурением и расширением скважины до требуемых диаметров 114 мм (пилотная скважина)	2016	2017	5,24	-	2,62	2,62	-	-	-	-	-	-	-		

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам									
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
	Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 550 мм с поэтапным бурением и расширением скважины до требуемых диаметров до 160 мм (первое расширение) Разработка котлованов под установки Демонтажные работы Сантехнические работы Напорные трубы из полужесткого пенополиуретана ИЗОПРОФЛЕКС-95 ДУ100 мм													
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				1,57	-	0,79	0,79	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение				-										
Прочие средства				2,09	-	1,05	1,05	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				1,31	-	0,65	0,65	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет				0,26	-	0,13	0,13	-	-	-	-	-	-	-
25	Разработка и строительство участка трубопровода для подключения потребителей ул. Ленина, 5 и Ленина, 7 в р.п. Шаля Подготовительные работы для бестраншейной прокладки трубопровода с диаметром до 550 мм методом горизонтального направленного бурения установкой с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн) Демонтаж комплекса установки ГНБ после прокладки трубопроводов с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн) Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 550 мм с поэтапным бурением и расширением скважины до требуемых диаметров 114 мм (пилотная скважина) Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 550 мм с поэтапным бурением и расширением скважины до требуемых диаметров до 160 мм (первое расширение) Разработка котлованов под установки Демонтажные работы Сантехнические работы Напорные трубы из полужесткого	2018	2019	1,09	-	-	-	0,55	0,55	-	-	-	-	-

[illegible]

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам									
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Местный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Разработка и строительство участка трубопровода от распределительного узла между потребителями Свердлова, 34 и Свердлова, 36 в р.п. Шаля Подготовительные работы для бестраншейной прокладки трубопровода с диаметром до 550 мм методом горизонтального направленного бурения установкой с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн) Демонтаж комплекса установки ГНБ после прокладки трубопроводов с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн) Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 550 мм с поэтапным бурением и расширением скважины до требуемых диаметров 114 мм (пилотная скважина) Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 550 мм с поэтапным бурением и расширением скважины до требуемых диаметров до 160 мм (первое расширение) Разработка котлованов под установки Демонтажные работы Сантехнические работы Напорные трубы из полужесткого пенополиуретана ИЗОПРОФЛЕКС-95 ДУ100 мм	2018	2018	1,06	-	-	-	1,06	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				0,19	-	-	-	0,19	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение				-										
Прочие средства				0,87	-	-	-	0,87	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Разработка и строительство участка трубопровода от магистральной сети до перспективных потребителей ул. Ленина, 15 и ул. Ленина, 17 в р.п. Шаля Подготовительные работы для бестраншейной прокладки трубопровода с диаметром до 550 мм методом горизонтального направленного бурения установкой с тяговым усилием от 12 до 25	2018	2018	2,02	-	-	-	2,02	-	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	(пилотная скважина) Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 550 мм с поэтапным бурением и расширением скважины до требуемых диаметров до 160 мм (первое расширение) Разработка котлованов под установки Демонтажные работы Сантехнические работы Напорные трубы из полужесткого пенополиуретана ИЗОПРОФЛЕКС-95 ДУ100 мм Дополнительные комплектующие														
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение				-											
Прочие средства				0,29	0,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "Саргинский леспромхоз"															
30	Разработка и строительство участка трубопровода до перспективных потребителей Ду 80, Ду=150мм, ДУ=89мм, ДУ=100. суммарной протяженностью 670 м в п.Сарга Подготовительные работы для бестраншейной прокладки трубопровода с диаметром до 150 мм методом горизонтального направленного бурения установкой с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн) Демонтаж комплекса установки ГНБ после прокладки трубопроводов с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн) Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 150 мм с поэтапным бурением и расширением скважины до требуемых диаметров 114 мм (пилотная скважина) Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 150 мм с поэтапным бурением и расширением скважины до требуемых диаметров до 160 мм (первое расширение)	2019	2021	13,20	-	-	-	-	4,40	4,40	4,40	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	Разработка котлованов под установки Демонтажные работы Сантехнические работы Напорные трубы из полужесткого пенополиуретана ИЗОПРОФЛЕКС-95 Дополнительные комплектующие														
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				0,13	-	-	-	-	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-
Плата за подключение				-											
Прочие средства				6,47	-	-	-	-	2,16	2,16	2,16	-	-	-	-
Федеральный бюджет				5,94	-	-	-	-	1,98	1,98	1,98	-	-	-	-
Областной бюджет				0,53	-	-	-	-	0,18	0,18	0,18	-	-	-	-
Местный бюджет				0,13	-	-	-	-	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-
МУП "Сыльинское ЖКХ"															
31	Модернизация участка трубопровода в п. Илим протяженностью 200 метров. Разработка котлованов под установки Демонтажные работы Сантехнические работы Бестраншейная замена труб полиэтиленовыми трубами с изменением диаметра ДУ 60 мм Напорные трубы для ГВС из полужесткого пенополиуретана ИЗОПРОФЛЕКС-95 ДУ60 мм	2018	2018	1,80	-	-	-	1,80	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				0,54	-	-	-	0,54	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение				-											
Прочие средства				0,72	-	-	-	0,72	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				0,45	-	-	-	0,45	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет				0,09	-	-	-	0,09	-	-	-	-	-	-	-
32	Модернизация участка трубопровода в с. Чусовое протяженностью 215 метров. Разработка котлованов под установки Демонтажные работы Сантехнические работы Бестраншейная замена труб полиэтиленовыми трубами с изменением диаметра ДУ 60 мм Напорные трубы для ГВС из полужесткого пенополиуретана ИЗОПРОФЛЕКС-95 ДУ60 мм	2018	2018	1,20	-	-	-	1,20	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				0,22	-	-	-	0,22	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение				-											
Прочие средства				0,98	-	-	-	0,98	-	-	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам									
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	Модернизация участка трубопровода в п.Колпаковка протяженностью 200 метров. Разработка котлованов под установки Демонтажные работы Сантехнические работы Бестраншейная замена труб полиэтиленовыми трубами с изменением диаметра ДУ 60 мм Напорные трубы для ГВС из полужесткого пенополиуретана ИЗОПРОФЛЕКС-95 ДУ60 мм	2019	2019	1,50	-	-	-	-	1,50	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				0,45	-	-	-	-	0,45	-	-	-	-	-
Плата за подключение				-										
Прочие средства				0,60	-	-	-	-	0,60	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				0,38	-	-	-	-	0,38	-	-	-	-	-
Местный бюджет				0,08	-	-	-	-	0,08	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам											
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
Система водоснабжения																
Итого				183,11	0,58	11,74	18,19	26,19	23,51	18,12	21,66	18,76	15,50	14,43	14,43	
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				17,40	0,10	0,24	0,97	3,05	3,03	1,58	2,67	2,15	1,33	1,14	1,14	
Плата за подключение				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Прочие средства				96,21	0,47	5,99	9,50	13,84	13,32	10,55	11,88	9,50	7,64	6,76	6,76	
Федеральный бюджет				52,74	-	4,95	6,55	6,55	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	
Областной бюджет				13,77	-	0,44	0,95	2,27	1,83	0,84	1,78	1,78	1,30	1,30	1,30	
Местный бюджет				2,99	-	0,11	0,22	0,48	0,39	0,19	0,38	0,38	0,28	0,28	0,28	
Перспективные мероприятия по модернизации системы водоснабжения																
МУП Шалинского городского округа "Шалинская КЭС"																
1	Обследование технического состояния старого фонда скважин на территории р.п Шаля, п. Вогулка, п. Козьял.	2016	2019	0,15	-	0,04	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				0,03	-	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	
Плата за подключение				-												
Прочие средства				0,12	-	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам									
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Строительство участка трубопровода кольцевой сети в р.п. Шаля диаметром от 50мм до 250мм, L=1450 м. Подготовительные работы для бестраншейной прокладки трубопровода с диаметром до 250 мм методом горизонтального направленного бурения установкой с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн). Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 250 мм с поэтапным бурением до требуемых диаметров 250 мм. Разработка котлованов под установки. Напорные двухслойные полиэтиленовые трубы с соэкструдированными слоями МУЛЬТИПАЙП. В том числе СМР.	2017	2019	4,36	-	-	1,45	1,45	1,45	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				1,31	-	-	0,44	0,44	0,44	-	-	-	-	-
Плата за подключение				-										
Прочие средства				1,74	-	-	0,58	0,58	0,58	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				1,09	-	-	0,36	0,36	0,36	-	-	-	-	-
Местный бюджет				0,22	-	-	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-	-
3	Монтаж 2-ух водонапорных башен системы Рожновского емкостью 250 м3 высотой 24 м в р.п. Шаля	2018	2018	2,79	-	-	-	2,79	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)					-	-	-	0,84	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение														
Прочие средства					-	-	-	1,12	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет					-	-	-	0,70	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет					-	-	-	0,14	-	-	-	-	-	-
4	Строительство очистных сооружений на скважине №6229, 8328, 8396 в р.п. Шаля. Фильтры-обезжелезиватели с автоматикой AUTOTROL (США). Блок управления - компьютерный(HFI-3672-MG,FL,762,NHB). Умягчители Autotrol (серия HFS). Блок управления - компьютерный (HFS-2469-MG,SN,742,NHB). Угольные фильтры с автоматикой AUTOTROL(США). Блок управления - компьютерный (HFC-3672-MG,FL,762,NHB). Осадочные фильтры с	2018	2019	4,99	-	-	-	2,50	2,50	-	-	-	-	-

[illegible]

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
8	Модернизация насосного оборудования на скважинах р.п. Шаля с заменой на сетевые насосы Wilo и погружные насосы Grundfos, или аналоговые.	2016	2019	1,25	-	0,31	0,31	0,31	0,31	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)					-	0,06	0,06	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение															
Прочие средства				-	0,26	0,26	0,26	0,26	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Ремонт производственных помещений скважин на территории р.п. Шаля, утепление павильонов.	2018	2020	0,90	-	-	-	0,30	0,30	0,30	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)					-	-	-	0,05	0,05	0,05	-	-	-	-	-
Плата за подключение															
Прочие средства				-	-	-	0,25	0,25	0,25	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Строительство очистных сооружений на скважинах в п. Вогулка. Фильтры-обезжелезиватели с автоматикой AUTOTROL (США). Блок управления - компьютерный(HFI-3672-MG,FL,762,NHB). Умягчители Autotrol (серия HFS). Блок управления - компьютерный (HFS-2469-MG,SN,742,NHB). Угольные фильтры с автоматикой AUTOTROL(США). Блок управления - компьютерный (HFC-3672-MG,FL,762,NHB). Осадочные фильтры с автоматикой AUTOTROL(США). Блок управления - компьютерный (HFM-2469-MG,FL,762,NHB). В том числе СМР.	2019	2020	1,40	-	-	-	-	0,70	0,70	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)					-	-	-	-	0,13	0,13	-	-	-	-	-
Плата за подключение															
Прочие средства				-	-	-	-	0,57	0,57	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Ремонт производственных помещений скважин на территории п. Вогулка, п.Козьял и утепление павильонов.	2018	2019	0,15	-	-	-	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)					-	-	-	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Плата за подключение															
Прочие средства					-	-	-	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Модернизация изношенных участков трубопровода от ДУ=40 мм до ДУ=150 мм с увеличением диаметра на 10 мм, общей протяженностью 3 км на территории п. Вогулка и п. Козьял. Вид работ: Бестраншейная замена труб на напорные двухслойные полиэтиленовые трубы с соэкструдированными слоями МУЛЬТИПАЙП от ДУ=50мм до 150мм, в том числе СМР.	2021	2023	3,20	-	-	-	-	-	-	1,07	1,07	1,07	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)					-	-	-	-	-	-	0,19	0,19	0,19	-	-
Плата за подключение															
Прочие средства					-	-	-	-	-	-	0,87	0,87	0,87	-	-
Федеральный бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Модернизация насосного оборудования на скважинах Козьял и п. Вогулка с заменой на сетевые насосы Wilo и погружные насосы Grundfos, или аналоговые.	2020	2021	0,35	-	-	-	-	-	0,17	0,17	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)					-	-	-	-	-	0,03	0,03	-	-	-	-
Плата за подключение															
Прочие средства					-	-	-	-	-	0,14	0,14	-	-	-	-
Федеральный бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МУП Шалинского городского округа "Шамарская КЭС"															
14	Обследование технического состояния старого фонда скважин на территории п. Шамары и д. Гора	2017	2018	0,12	-	-	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)					-	-	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение															
Прочие средства					-	-	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Монтаж 2-ух водонапорных башен системы Рожновского емкостью 150 м3 высотой 18 м	2021	2022	1,91	-	-	-	-	-	-	0,96	0,96	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	в п. Шамары и 1-ой водонапорной башни системы Рожновского емкостью 25 м3.														
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)					-	-	-	-	-	-	0,17	0,17	-	-	-
Плата за подключение															
Прочие средства					-	-	-	-	-	-	0,78	0,78	-	-	-
Федеральный бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Строительство закольцовки в п. Шамары с вводом в каждый дом. Подготовительные работы для бестраншейной прокладки трубопровода с диаметром до 150 мм методом горизонтального направленного бурения установкой с тяговым усиливаем от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн). Демонтаж комплекса установки ГНБ после прокладки трубопроводов с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн). Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 150 мм с поэтапным бурением и расширением до требуемых диаметров 114 мм. Разработка котлованов под установки. Прокладка труб с изменением диаметра ДУ=110мм. Напорные двухслойные полиэтиленовые трубы с соэкструдированными слоями МУЛЬТИПАЙП ДУ=110мм. Протяженность L=2,1 км.	2021	2025	9,10	-	-	-	-	-	-	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)					-	-	-	-	-	-	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Плата за подключение															
Прочие средства					-	-	-	-	-	-	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Федеральный бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет					-	-	-	-	-	-	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Местный бюджет					-	-	-	-	-	-	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
МУП Шалинского городского округа "Сылвинское ЖКХ"															
17	Обследование технического состояния старого фонда скважин на территории с.Сылва, п.Колпаковка, п.Унь, с.Чусовое, с.Мартьяново, п.Илим	2018	2020	0,35	-	-	-	0,12	0,12	0,12	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)					-	-	-	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-	-
Плата за подключение															
Прочие средства					-	-	-	0,09	0,09	0,09	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Федеральный бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Монтаж 2-ух водонапорных башен системы Рожновского емкостью 200 м3 высотой 24 м и 1 башни емкостью 54м3 в с. Сылва	2021	2022	3,90	-	-	-	-	-	-	1,95	1,95	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)					-	-	-	-	-	-	0,59	0,59	-	-	-
Плата за подключение															
Прочие средства					-	-	-	-	-	-	0,78	0,78	-	-	-
Федеральный бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет					-	-	-	-	-	-	0,49	0,49	-	-	-
Местный бюджет					-	-	-	-	-	-	0,10	0,10	-	-	-
19	Модернизация изношенных участков трубопровода от ДУ=50 мм до ДУ=200 мм с увеличением диаметра на 10 мм, общей протяженностью 5,1 км на территории с.Сылва, п.Колпаковка, п.Унь, с.Чусовое, с.Мартъяново, п.Илим. Вид работ: Бестраншейная замена труб на напорные двухслойные полиэтиленовые трубы с соэкструдированными слоями МУЛЬТИПАЙП от ДУ=50мм до 210мм, в том числе СМР.	2019	2025	11,20	-	-	-	-	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)					-	-	-	-	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Плата за подключение															
Прочие средства					-	-	-	-	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Федеральный бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет					-	-	-	-	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Местный бюджет					-	-	-	-	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
20	Строительство закольцовки в с. Сылва с вводом в каждый дом. Подготовительные работы для бестраншейной прокладки трубопровода с диаметром до 150 мм методом горизонтального направленного бурения установкой с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн). Демонтаж комплекса установки ГНБ после прокладки трубопроводов с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн). Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 150 мм с поэтапным бурением и расширением до требуемых диаметров 114 мм. Разработка котлованов под установки.	2017	2018	7,10	-	-	3,55	3,55	-	-	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	Прокладка труб с изменением диаметра ДУ=110мм. Напорные двухслойные полиэтиленовые трубы с соэкструдированными слоями МУЛЬТИПАЙП ДУ=110мм. Протяженность L=1,1 км.														
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)					-	-	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение															
Прочие средства					-	-	1,74	1,74	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет					-	-	1,60	1,60	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет					-	-	0,14	0,14	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет					-	-	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-
21	Модернизация насосного оборудования на скважинах с.Сылва, п.Колпаковка, п.Унь, с.Чусовое, с.Мартьяново, п.Илим с заменой на сетевые насосы Wilo и погружные насосы Grundfos, или аналоговые.	2019	2021	2,90	-	-	-	-	0,97	0,97	0,97	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)					-	-	-	-	0,17	0,17	0,17	-	-	-	-
Плата за подключение															
Прочие средства					-	-	-	-	0,79	0,79	0,79	-	-	-	-
Федеральный бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Модернизация зоны санитарной охраны I,II,III на скважинах, где отсутствует ЗСО в с.Сылва, п.Колпаковка, п.Унь, с.Чусовое, с.Мартьяново, п.Илим	2017	2020	1,98	-	-	0,50	0,50	0,50	0,50	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)					-	-	0,09	0,09	0,09	0,09	-	-	-	-	-
Плата за подключение															
Прочие средства					-	-	0,41	0,41	0,41	0,41	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Строительство очистных сооружений на скважинах в с. Сылва и п.Илим. Фильтры-обезжелезиватели с автоматикой AUTOTROL (США). Блок управления - компьютерный(HFI-3672-MG,FL,762,NHB). Умягчители Autotrol (серия HFS). Блок управления - компьютерный (HFS-2469-MG,SN,742,NHB). Угольные фильтры с автоматикой AUTOTROL(США). Блок управления - компьютерный (HFC-3672-MG,FL,762,NHB). Осадочные фильтры с	2018	2020	1,90	-	-	-	0,63	0,63	0,63	-	-	-	-	-

[illegible]

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Прочие средства					-	-	0,20	0,20	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Монтаж 2-ух водонапорных башен системы Рожновского емкостью 200м3 высотой 24 м в с. Платоново и с.Роща.	2018	2022	1,80	-	-	-	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)					-	-	-	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	-	-	-
Плата за подключение															
Прочие средства					-	-	-	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	-	-	-
Федеральный бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Модернизация изношенных участков трубопровода от ДУ=50 мм до ДУ=140 мм с увеличением диаметра на 10 мм, общей протяженностью 3,1 км на территории с.Платоново, с.Роща. Вид работ: Бестраншейная замена труб на напорные двухслойные полиэтиленовые трубы с соэкструдированными слоями МУЛЬТИПАЙП от ДУ=50мм до 150мм, в том числе СМР.	2018	2021	4,25	-	-	-	1,06	1,06	1,06	1,06	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)					-	-	-	0,19	0,19	0,19	0,19	-	-	-	-
Плата за подключение															
Прочие средства					-	-	-	0,87	0,87	0,87	0,87	-	-	-	-
Федеральный бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Строительство очистных сооружений на скважинах в с. Платоново и с .Роща. Фильтры-обезжелезиватели с автоматикой AUTOTROL (США). Блок управления - компьютерный(HFI-3672-MG,FL,762,NHB). Умягчители Autotrol (серия HFS). Блок управления - компьютерный (HFS-2469-MG,SN,742,NHB). Угольные фильтры с автоматикой AUTOTROL(США). Блок управления - компьютерный (HFC-3672-MG,FL,762,NHB). Осадочные фильтры с автоматикой AUTOTROL(США). Блок управления - компьютерный (HFM-2469-MG,FL,762,NHB). В том числе СМР.	2019	2021	2,10	-	-	-	-	0,70	0,70	0,70	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)					-	-	-	-	0,13	0,13	0,13	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам									
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Плата за подключение														
Прочие средства				-	-	-	-	0,57	0,57	0,57	-	-	-	-
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Установка приборов учета воды, турбинный ВМГ-200, на скважины в с.Платоново,с.Роща, д.Коптелы,д.Симонята, д.Кедровка, д.Тепляки.	2015	2016	0,41	0,21	0,21	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)					0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение														
Прочие средства					0,17	0,17	-	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ			Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
						2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Система водоотведения																
Итого					164,30	-	2,40	7,58	21,31	25,49	28,51	19,87	19,87	14,69	12,29	12,29
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)					11,78	-	0,72	0,77	1,67	1,71	1,74	1,35	1,35	1,30	0,58	0,58
Плата за подключение					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие средства					79,39	-	0,96	3,50	10,67	12,71	14,19	9,38	9,38	6,84	5,88	5,88
Федеральный бюджет					57,22	-	-	2,33	7,00	8,88	10,24	7,15	7,15	4,82	4,82	4,82
Областной бюджет					13,05	-	0,60	0,81	1,62	1,78	1,91	1,63	1,63	1,42	0,82	0,82
Местный бюджет					2,86	-	0,12	0,17	0,35	0,40	0,43	0,36	0,36	0,31	0,19	0,19
Перспективные мероприятия по модернизации системы водоотведения																
1	Реконструкция очистных сооружений в р.п. Шаля. Виды работ: Монтаж воздухоудвки RSS-125AA Монтаж центробежных насосов Pedrollo F50/200C Монтаж автоматического фильтра Arkal 5x2 Обезвоживатель осадка Amkon ES 70 Монтаж насосов SEV 80.80.75.2 Grundfos Монтаж насоса подачи осадка Vigicor Монтаж мешалки Wilo TR 14.145 Монтаж расходомера Elkora C-30 Монтаж вентилятора CK-100C Ультрафиолетовое обеззараживание Siemens	2018	2020	20,60	-	-	-	6,87	6,87	6,87	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)					0,21	-	-	-	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-	-

[illegible]

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Федеральный бюджет				12,65	-	-	-	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
Областной бюджет				1,12	-	-	-	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Местный бюджет				0,28	-	-	-	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
4	Строительство локальных очистных сооружений в с. Сылва и п. Илим. Виды работ и оборудования: Блок сооружений грубой механической очистки Приемная камера неочищенных сточных вод Решетки экскалаторного типа Песколовки Блок сооружений механической очистки сточных вод Первичные отстойники Насосная станция перекачки первичных отстойников на обработку Блок биолого-химической очистки Аэротенки Биофильтры Флотаторы Воздуходувная станция Насосная станция перекачки возвратного ила Блок сооружений глубокой доочистки Фильтровальная станция Узел дезинфекции очищенных вод на установках ультрафиолетового облучения Блок сооружений обработки осадка Узел сгущения осадка (гравитационное уплотнение)	2017	2022	31,10	-	-	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				0,31	-	-	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	-	-	-
Плата за подключение				-											
Прочие средства				15,24	-	-	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	-	-	-
Федеральный бюджет				14,00	-	-	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	-	-	-
Областной бюджет				1,24	-	-	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	-	-	-
Местный бюджет				0,31	-	-	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	-	-	-
5	Строительство локальных очистных сооружений в с.Чусовое и д. мартьяново. Виды работ и оборудования: Блок сооружений грубой механической очистки Приемная камера неочищенных сточных вод Решетки экскалаторного типа Песколовки Блок сооружений механической очистки сточных вод Первичные отстойники Насосная станция перекачки первичных отстойников на обработку	2020	2025	18,10	-	-	-	-	-	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам											
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
	с соэкструдированными слоями Трубы U-Liner DN															
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				3,80	-	-	-	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	
Плата за подключение				-												
Прочие средства				5,06	-	-	-	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				3,16	-	-	-	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Местный бюджет				0,63	-	-	-	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
7	Модернизация самотечных канализационных сетей общей протяженностью L=5,2 км и диаметром от ДУ=50мм до ДУ=200мм в р.п. Шаля. Виды работ: Подготовительные работы для бестраншейной прокладки трубопровода с диаметром до 200 мм методом горизонтального направленного бурения установкой с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн) Демонтаж комплекса установки ГНБ после прокладки трубопроводов с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн) Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 200 мм Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 200 мм с поэтапным бурением и расширением скважины до требуемых диаметров до 160 мм (первое расширение) Разработка котлованов под установки Демонтажные работы Сантехнические работы Бестраншейная замена труб полиэтиленовыми трубами с изменением диаметра от ДУ=50мм до ДУ=200мм Напорные двухслойные полиэтиленовые трубы с соэкструдированными слоями Мультипайп	2016	2023	19,20	-	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	-	-	
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				5,76	-	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	-	-	
Плата за подключение				-												
Прочие средства				7,68	-	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	-	-	
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Областной бюджет				4,80	-	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	-	-	
Местный бюджет				0,96	-	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	-	-	
8	Модернизация КНС в р.п. Шаля. Виды работ: Установка измельчителя GRUNDFOS Sewer Chewer SC	2018	2020	2,65	-	-	-	0,88	0,88	0,88	-	-	-	-	-	

Наименование мероприятия и виды работ			Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам									
						2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)					0,45	-	0,45	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение					-										
Прочие средства					0,60	-	0,60	-	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет					0,38	-	0,38	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет					0,08	-	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Строительство полигона ТБО и скотомогильника на участке северо-восточнее р.п.Шалья	2015	2016	21,20	10,60	10,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)					0,21	0,11	0,11	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение					-										
Прочие средства					10,39	5,19	5,19	-	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет					9,54	4,77	4,77	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет					0,85	0,42	0,42	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет					0,21	0,11	0,11	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Обновление автопарка существующей системы вывоза ТБО в р.п. Шалья	2016	2018	7,80	-	2,60	2,60	2,60	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)					2,34	-	0,78	0,78	0,78	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение					-										
Прочие средства					3,12	-	1,04	1,04	1,04	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет					1,95	-	0,65	0,65	0,65	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет					0,39	-	0,13	0,13	0,13	-	-	-	-	-	-
7	Строительство полигона ТБО в районе п. Шамары	2018	2019	14,90	-	-	-	7,45	7,45	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)					0,15	-	-	-	0,07	0,07	-	-	-	-	-
Плата за подключение					-										
Прочие средства					7,30	-	-	-	3,65	3,65	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет					6,71	-	-	-	3,35	3,35	-	-	-	-	-
Областной бюджет					0,60	-	-	-	0,30	0,30	-	-	-	-	-
Местный бюджет					0,15	-	-	-	0,07	0,07	-	-	-	-	-
8	Строительство полигона ТБО и скотомогильника в районе с.Роща	2018	2019	9,20	-	-	-	4,60	4,60	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)					0,09	-	-	-	0,05	0,05	-	-	-	-	-
Плата за подключение					-										
Прочие средства					4,51	-	-	-	2,25	2,25	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет					4,14	-	-	-	2,07	2,07	-	-	-	-	-
Областной бюджет					0,37	-	-	-	0,18	0,18	-	-	-	-	-
Местный бюджет					0,09	-	-	-	0,05	0,05	-	-	-	-	-
9	организация площадок для сбора и хранения ТБО в д.Ижболда, д.Кедровка, д.Климино,	2020	2021	5,90	-	-	-	-	-	2,95	2,95	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	д.Лом, д.Низ, д.Павлы, п.Тепляки , с последующим вывозом на проектируемый полигон с.Роща														
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				1,77	-	-	-	-	-	0,89	0,89	-	-	-	-
Плата за подключение				-											
Прочие средства				2,36	-	-	-	-	-	1,18	1,18	-	-	-	-
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				1,48	-	-	-	-	-	0,74	0,74	-	-	-	-
Местный бюджет				0,30	-	-	-	-	-	0,15	0,15	-	-	-	-
10	Строительство полигона ТБО и скотомогильника восточнее с.Платоново	2018	2019	8,30	-	-	-	4,15	4,15	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				0,08	-	-	-	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение				-											
Прочие средства				4,07	-	-	-	2,03	2,03	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				3,74	-	-	-	1,87	1,87	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				0,33	-	-	-	0,17	0,17	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет				0,08	-	-	-	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-
11	Строительство полигона ТБО в районе п. Шамары	2024	2025	14,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,45	7,45
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				0,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,07	0,07
Плата за подключение				-											
Прочие средства				7,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,65	3,65
Федеральный бюджет				6,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,35	3,35
Областной бюджет				0,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,30	0,30
Местный бюджет				0,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,07	0,07
12	Организация площадок для сбора и хранения ТБО в д.Коптелы, д.Симонята, с.Крюк с последующим вывозом на проектируемый полигон в с.Платоново	2025	2025	3,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,89
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,04
Плата за подключение				-											
Прочие средства				1,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,91
Федеральный бюджет				1,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,75
Областной бюджет				0,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16
Местный бюджет				0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ	Годы реализации	Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам											
			2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
Система газоснабжения														
Итого		158,20	-	7,99	7,99	14,36	24,31	24,31	13,54	13,54	15,04	15,04	22,09	

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				1,58	-	0,08	0,08	0,14	0,24	0,24	0,14	0,14	0,15	0,15	0,22
Плата за подключение				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие средства				77,52	-	3,92	3,92	7,03	11,91	11,91	6,63	6,63	7,37	7,37	10,82
Федеральный бюджет				71,19	-	3,60	3,60	6,46	10,94	10,94	6,09	6,09	6,77	6,77	9,94
Областной бюджет				6,33	-	0,32	0,32	0,57	0,97	0,97	0,54	0,54	0,60	0,60	0,88
Местный бюджет				1,58	-	0,08	0,08	0,14	0,24	0,24	0,14	0,14	0,15	0,15	0,22
1	Газификация р.п.Шаля - строительство магистрального газопровода от ГРС-2, разработка проектно-сметной документации и строительство ГРП-1 и ГРП-2, прокладка подземных газопроводов высокого давления 1.2 МПа и 0.6 МПа до ГРПШ-2, ГРПШ-3, ГРПШ-4, ГРПШ-16, ГРПШ-17, ГРПШ-19, ГРПШ-20, ГРПШ-21, ГРПШ-22. Общая протяженность 30км.	2016	2025	79,90	-	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				0,80	-	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Плата за подключение				-											
Прочие средства				39,15	-	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92
Федеральный бюджет				35,96	-	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Областной бюджет				3,20	-	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Местный бюджет				0,80	-	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
2	Газификация п.Бизь	2019	2020	19,90	-	-	-	-	9,95	9,95	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				0,20	-	-	-	-	0,10	0,10	-	-	-	-	-
Плата за подключение				-											
Прочие средства				9,75	-	-	-	-	4,88	4,88	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				8,96	-	-	-	-	4,48	4,48	-	-	-	-	-
Областной бюджет				0,80	-	-	-	-	0,40	0,40	-	-	-	-	-
Местный бюджет				0,20	-	-	-	-	0,10	0,10	-	-	-	-	-
3	Газификация п. Шамары	2021	2022	11,10	-	-	-	-	-	-	5,55	5,55	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				0,11	-	-	-	-	-	-	0,06	0,06	-	-	-
Плата за подключение				-											
Прочие средства				5,44	-	-	-	-	-	-	2,72	2,72	-	-	-
Федеральный бюджет				5,00	-	-	-	-	-	-	2,50	2,50	-	-	-
Областной бюджет				0,44	-	-	-	-	-	-	0,22	0,22	-	-	-
Местный бюджет				0,11	-	-	-	-	-	-	0,06	0,06	-	-	-
4	Газификация с. Сылва и п.Илим	2023	2024	14,10	-	-	-	-	-	-	-	-	7,05	7,05	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				0,14	-	-	-	-	-	-	-	-	0,07	0,07	-
Плата за подключение				-											
Прочие средства				6,91	-	-	-	-	-	-	-	-	3,45	3,45	-
Федеральный бюджет				6,35	-	-	-	-	-	-	-	-	3,17	3,17	-
Областной бюджет				0,56	-	-	-	-	-	-	-	-	0,28	0,28	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам											
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
Местный бюджет				0,14	-	-	-	-	-	-	-	-	0,07	0,07	-	
5	Газификация с.Чусовое (первая очередь) и д.Мартьяново			2025	2025	14,10	-	-	-	-	-	-	-	-	14,10	
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)						0,14	-	-	-	-	-	-	-	-	0,14	
Плата за подключение						-										
Прочие средства						6,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,91
Федеральный бюджет						6,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,35
Областной бюджет						0,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,56
Местный бюджет						0,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,14
6	Газификация п.Колпаковка и п.Унь			2018	2020	19,10	-	-	-	6,37	6,37	6,37	-	-	-	
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)						0,19	-	-	-	0,06	0,06	0,06	-	-	-	
Плата за подключение						-										
Прочие средства						9,36	-	-	-	3,12	3,12	3,12	-	-	-	-
Федеральный бюджет						8,60	-	-	-	2,87	2,87	2,87	-	-	-	-
Областной бюджет						0,76	-	-	-	0,25	0,25	0,25	-	-	-	-
Местный бюджет						0,19	-	-	-	0,06	0,06	0,06	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ			Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
						2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Система электроснабжения																
Итого					147,12	2,59	2,59	12,93	16,63	26,33	33,14	26,39	11,00	10,00	5,55	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)					8,43	0,78	0,78	0,88	0,92	1,01	1,94	1,87	0,11	0,10	0,06	-
Плата за подключение					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие средства					69,93	1,03	1,03	6,10	7,91	12,67	15,74	12,43	5,39	4,90	2,72	-
Федеральный бюджет					55,40	-	-	4,65	6,32	10,68	12,42	9,38	4,95	4,50	2,50	-
Областной бюджет					10,92	0,65	0,65	1,06	1,21	1,60	2,49	2,22	0,44	0,40	0,22	-
Местный бюджет					2,43	0,13	0,13	0,23	0,27	0,37	0,55	0,49	0,11	0,10	0,06	-
1	Реконструкция ТП-2, ТП-4, ТП- 5, ТП-11, ТП-17, ТП-23, ТП-14, ТП-9 (первая очередь) в р.п Шаля		2015	2021	18,10	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)					5,43	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	-	-	-	-	-
Плата за подключение					-											
Прочие средства					7,24	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет					4,53	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	-	-	-	-	-
Местный бюджет					0,91	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	-	-	-	-	-
2	Строительство линий 10 кВ, общая протяженность 12 км.		2018	2020	11,10	-	-	-	3,70	3,70	3,70	-	-	-	-	-

[illegible]

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Прочие средства				6,42	-	-	-	-	-	-	3,21	3,21	-	-	-
Федеральный бюджет				5,90	-	-	-	-	-	-	2,95	2,95	-	-	-
Областной бюджет				0,52	-	-	-	-	-	-	0,26	0,26	-	-	-
Местный бюджет				0,13	-	-	-	-	-	-	0,07	0,07	-	-	-
7	Строительство ТП – 12, ТП-13, ТП-14, ТП-16 в п.Илим	2023	2024	11,10	-	-	-	-	-	-	-	-	5,55	5,55	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				0,11	-	-	-	-	-	-	-	-	0,06	0,06	-
Плата за подключение				-											
Прочие средства				5,44	-	-	-	-	-	-	-	-	2,72	2,72	-
Федеральный бюджет				5,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2,50	2,50	-
Областной бюджет				0,44	-	-	-	-	-	-	-	-	0,22	0,22	-
Местный бюджет				0,11	-	-	-	-	-	-	-	-	0,06	0,06	-
8	Строительство новых ТП 10/0,4 кВ, в т.ч. на первую очередь – в с.Чусовое: ТП №1,2,3	2020	2021	17,20	-	-	-	-	-	8,60	8,60	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				0,17	-	-	-	-	-	0,09	0,09	-	-	-	-
Плата за подключение				-											
Прочие средства				8,43	-	-	-	-	-	4,21	4,21	-	-	-	-
Федеральный бюджет				7,74	-	-	-	-	-	3,87	3,87	-	-	-	-
Областной бюджет				0,69	-	-	-	-	-	0,34	0,34	-	-	-	-
Местный бюджет				0,17	-	-	-	-	-	0,09	0,09	-	-	-	-
9	Реконструкция и строительство ТП 10/0,4 кВ и ЛЭП 10 кВ, с учетом нового строительства в п. Колпаковка	2022	2023	8,90	-	-	-	-	-	-	-	4,45	4,45	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				0,09	-	-	-	-	-	-	-	0,04	0,04	-	-
Плата за подключение				-											
Прочие средства				4,36	-	-	-	-	-	-	-	2,18	2,18	-	-
Федеральный бюджет				4,01	-	-	-	-	-	-	-	2,00	2,00	-	-
Областной бюджет				0,36	-	-	-	-	-	-	-	0,18	0,18	-	-
Местный бюджет				0,09	-	-	-	-	-	-	-	0,04	0,04	-	-
10	Реконструкция и строительство ТП 10/0,4 кВ, в т.ч. на первую очередь – п.Сарга - реконструкция ТП-4 «Центр», строительство - ТП-13	2017	2018	11,20	-	-	5,60	5,60	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				0,11	-	-	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение				-											
Прочие средства				5,49	-	-	2,74	2,74	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				5,04	-	-	2,52	2,52	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				0,45	-	-	0,22	0,22	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет				0,11	-	-	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-
11	В п.Сабик – строительство ТП – 6, ТП – 8, ТП - 9.	2020	2021	5,90	-	-	-	-	-	2,95	2,95	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ	Годы реализации	Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
			2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)		1,77	-	-	-	-	-	0,89	0,89	-	-	-	-
Плата за подключение		-											
Прочие средства		2,36	-	-	-	-	-	1,18	1,18	-	-	-	-
Федеральный бюджет		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет		1,48	-	-	-	-	-	0,74	0,74	-	-	-	-
Местный бюджет		0,30	-	-	-	-	-	0,15	0,15	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Мероприятия по энергосбережению и энергоэффективности															
Итого				72,80	2,45	6,73	10,49	12,76	12,76	4,72	4,72	4,54	4,54	4,54	4,54
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				13,46	0,72	0,76	0,80	1,47	1,47	1,39	1,39	1,36	1,36	1,36	1,36
Плата за подключение				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие средства				32,18	1,05	3,15	4,99	5,90	5,90	1,96	1,96	1,82	1,82	1,82	1,82
Федеральный бюджет				12,78	-	1,92	3,62	3,62	3,62	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				11,94	0,57	0,74	0,89	1,46	1,46	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Местный бюджет				2,44	0,11	0,16	0,19	0,31	0,31	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
1	Модернизация систем и объектов наружного освещения путем замены светильников уличного освещения на энергосберегающие	2015	2021	1,20	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	-	-	-	-
2	Программные мероприятия, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности жилищного фонда	2018	2025	18,10	-	-	-	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
3	Программные мероприятия, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности бюджетного сектора	2016	2019	17,10	-	4,28	4,28	4,28	4,28	-	-	-	-	-	-
4	Программные мероприятия, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности системы теплоснабжения	2015	2025	25,10	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
5	Программные мероприятия, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности системы водоснабжения	2017	2019	11,30	-	-	3,77	3,77	3,77	-	-	-	-	-	-

Таблица 5.2 — Сводный объем капитальных вложений программы «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры Шалинского городского округа до 2025 года»

№	Наименование системы	Всего, млн. руб	В том числе по годам, млн. руб.										
			2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1.	Система теплоснабжения												
	Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)	10,5	0,19	0,92	0,97	2,52	2,36	2,15	0,67	0,29	0,25	0,11	0,06
	Плата за подключение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие средства	101,91	0,87	3,64	9,93	11,81	13,14	18,81	18,29	9,47	7,47	5,16	3,31
	Федеральный бюджет	77,37	-	2,00	8,16	6,44	8,81	14,07	15,45	8,25	6,42	4,74	3,03
	Областной бюджет	12,63	-	0,83	1,38	2,14	2,42	2,51	1,37	0,73	0,57	0,41	0,27
	Местный бюджет	2,99	-	0,18	0,31	0,46	0,52	0,56	0,34	0,19	0,16	0,16	0,11
2.	Система водоснабжения												
	Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)	17,40	0,10	0,24	0,97	3,05	3,03	1,58	2,67	2,15	1,33	1,14	1,14
	Плата за подключение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие средства	96,21	0,47	5,99	9,50	13,84	13,32	10,55	11,88	9,50	7,64	6,76	6,76
	Федеральный бюджет	52,74	-	4,95	6,55	6,55	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95
	Областной бюджет	13,77	-	0,44	0,95	2,27	1,83	0,84	1,78	1,78	1,30	1,30	1,30
	Местный бюджет	2,99	-	0,11	0,22	0,48	0,39	0,19	0,38	0,38	0,28	0,28	0,28
3.	Система водоотведения												
	Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)	11,78	-	0,72	0,77	1,67	1,71	1,74	1,35	1,35	1,30	0,58	0,58
	Плата за подключение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие средства	79,39	-	0,96	3,50	10,67	12,71	14,19	9,38	9,38	6,84	5,88	5,88
	Федеральный бюджет	57,22	-	-	2,33	7,00	8,88	10,24	7,15	7,15	4,82	4,82	4,82
	Областной бюджет	13,05	-	0,60	0,81	1,62	1,78	1,91	1,63	1,63	1,42	0,82	0,82
	Местный бюджет	2,86	-	0,12	0,17	0,35	0,40	0,43	0,36	0,36	0,31	0,19	0,19
4.	Система электроснабжения												
	Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)	8,43	0,78	0,78	0,88	0,92	1,01	1,94	1,87	0,11	0,10	0,06	-
	Плата за подключение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие средства	69,93	1,03	1,03	6,10	7,91	12,67	15,74	12,43	5,39	4,90	2,72	-
	Федеральный бюджет	55,40	-	-	4,65	6,32	10,68	12,42	9,38	4,95	4,50	2,50	-
	Областной бюджет	10,92	0,65	0,65	1,06	1,21	1,60	2,49	2,22	0,44	0,40	0,22	-
	Местный бюджет	2,43	0,13	0,13	0,23	0,27	0,37	0,55	0,49	0,11	0,10	0,06	-
5.	Система газоснабжения												
	Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)	1,58	-	0,08	0,08	0,14	0,24	0,24	0,14	0,14	0,15	0,15	0,22
	Плата за подключение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие средства	77,52	-	3,92	3,92	7,03	11,91	11,91	6,63	6,63	7,37	7,37	10,82
	Федеральный бюджет	71,19	-	3,60	3,60	6,46	10,94	10,94	6,09	6,09	6,77	6,77	9,94
	Областной бюджет	6,33	-	0,32	0,32	0,57	0,97	0,97	0,54	0,54	0,60	0,60	0,88
	Местный бюджет	1,58	-	0,08	0,08	0,14	0,24	0,24	0,14	0,14	0,15	0,15	0,22
6.	Система обращения с ТБО												
	Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)	5,66	0,11	1,34	0,78	1,02	0,24	0,93	0,93	0,04	0,03	0,11	0,15
	Плата за подключение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие средства	59,98	5,19	6,83	1,04	12,63	11,59	3,34	3,34	2,16	1,55	5,20	7,11
	Федеральный бюджет	49,50	4,77	4,77	-	10,64	10,64	1,98	1,98	1,98	1,43	4,78	6,53
	Областной бюджет	8,20	0,42	1,45	0,65	1,60	0,95	0,91	0,91	0,18	0,13	0,42	0,58

№	Наименование системы	Всего, млн. руб	В том числе по годам, млн. руб.										
			2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	Местный бюджет	1,86	0,11	0,31	0,13	0,37	0,24	0,19	0,19	0,04	0,03	0,11	0,15
7.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности												
	Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)	13,46	0,72	0,76	0,80	1,47	1,47	1,39	1,39	1,36	1,36	1,36	1,36
	Плата за подключение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие средства	32,18	1,05	3,15	4,99	5,90	5,90	1,96	1,96	1,82	1,82	1,82	1,82
	Федеральный бюджет	12,78	-	1,92	3,62	3,62	3,62	-	-	-	-	-	-
	Областной бюджет	11,94	0,57	0,74	0,89	1,46	1,46	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
	Местный бюджет	2,44	0,11	0,16	0,19	0,31	0,31	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Итого													
	Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)	68,81	1,90	4,84	5,25	10,79	10,06	9,97	9,02	5,44	4,52	3,51	3,51
	Плата за подключение	-											
	Прочие средства	517,12	8,61	25,52	38,98	69,79	81,24	76,50	63,91	44,35	37,59	34,91	35,70
	Федеральный бюджет	376,20	4,77	17,24	28,91	47,03	58,52	54,60	45,00	33,37	28,89	28,56	29,27
	Областной бюджет	76,84	1,64	5,03	6,06	10,87	11,01	10,77	9,59	6,44	5,56	4,91	4,99
	Местный бюджет	17,15	0,35	1,09	1,33	2,38	2,47	2,39	2,13	1,45	1,26	1,18	1,18

6. Управление программой

Общее руководство и контроль над ходом реализации Программы осуществляет Администрация Шалинского городского округа.

Управление реализацией Программой включает в себя:

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

Мероприятия, предусмотренные в Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры Шалинского городского округа до 2025 года», исполняются органами местного самоуправления, организациями коммунального комплекса, потребителями и другими предприятиями, и организациями, участвующими в реализации программы, в части, не противоречащей действующему законодательству Российской Федерации.

Организации коммунального комплекса представляют в Администрацию Шалинского городского округа и РЭК Свердловской области отчеты о реализации мероприятий производственной и Инвестиционной программы в соответствии с

Методикой проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, утвержденной приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 14.04.2008г. № 48.

Администрация Шалинского городского округа осуществляет координацию исполнения программных мероприятий и текущий контроль за использованием средств федерального, областного и местного бюджета в пределах своих полномочий, осуществляет непосредственный контроль за ходом реализации мероприятий, обеспечивающих структурные преобразования, формирование инженерной инфраструктуры, поддержки предпринимательства и реализации мероприятий федеральных и областных целевых программ на территории Шалинского городского округа.

Изменения в Программу «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры Шалинского городского округа до 2025 года» вносятся не чаще одного раза в год.