асбестоцемента. Нормативные сроки службы канализационных сетей (коллекторы и уличная сеть с колодцами и арматурой) составляет: - керамические – 50 лет; - железобетонные, бетонные и чугунные - 40 лет, пластиковые – более 50 лет.

Централизованная канализация имеется только у 20% населения.

Централизованная система канализации отсутствует на ул. Первомайское, Тихилова, Гостиева, Цаголова, Сталина, Бердиева (от ул. Бицаева до ул. Абаева), Такоева, Кокиева, Калицова (от ул. Кокиева до ул. С. Бердиева и от ул. Сталина до ул. Первомайское), Бицаева (от ул. Кокиева до ул. Кесаева и от ул. Сталина до ул. Первомайское), Гибизова (от ул. Кокоева до ул. Такоева и от ул. Кесаева до ул. Первомайское, Тогаева (от ул. Кесаева и до ул. Кокоева), Билаонова, Колоева (от ул. Гостиева до ул. Первомайское), К. Маркса, ул. Ленина (от ул. Кокиева до ул. Такоева и от ул. С. Бердиева до ул. Первомайское), Чихавиева и Абаева.

Сброс стоков осуществляется на поля фильтрации.

Развитие системы водоотведения Дигорского городского поселения предполагает следующие мероприятия:

- устройство сборных сетей канализации и коллекторов в районах существующей застройки не имеющей централизованного водоотведения;

- устройство сборных сетей канализации и коллекторов в районах перспективной застройки;

- при проектировании и строительстве сетей водоотведения использовать современные технологии и материалы.

Реализация перечисленных мероприятий позволит:

- улучшить обслуживания населения, на данный момент не имеющего возможности использовать централизованные системы канализации;

- обеспечить надежность эксплуатации систем канализации;

- сократить объемы сброса в водные объекты загрязняющих веществ.

На расчетный срок необходимо строительство очистного сооружения биологической очистки. Для подачи стоков на очистку предполагается строительство 5-ти канализационных насосных станций. Вновь прокладываемые сети канализации выполняются из труб ПВХ, диаметрами 150, 200, 350 мм. Канализационные сети прокладываются в районах существующей жилой застройки, перспективной жилой застройки.

Таблица 14 Тарифы на услугу водоотведения, (руб. за куб.м) установленные для МУП "Коммунальщик"

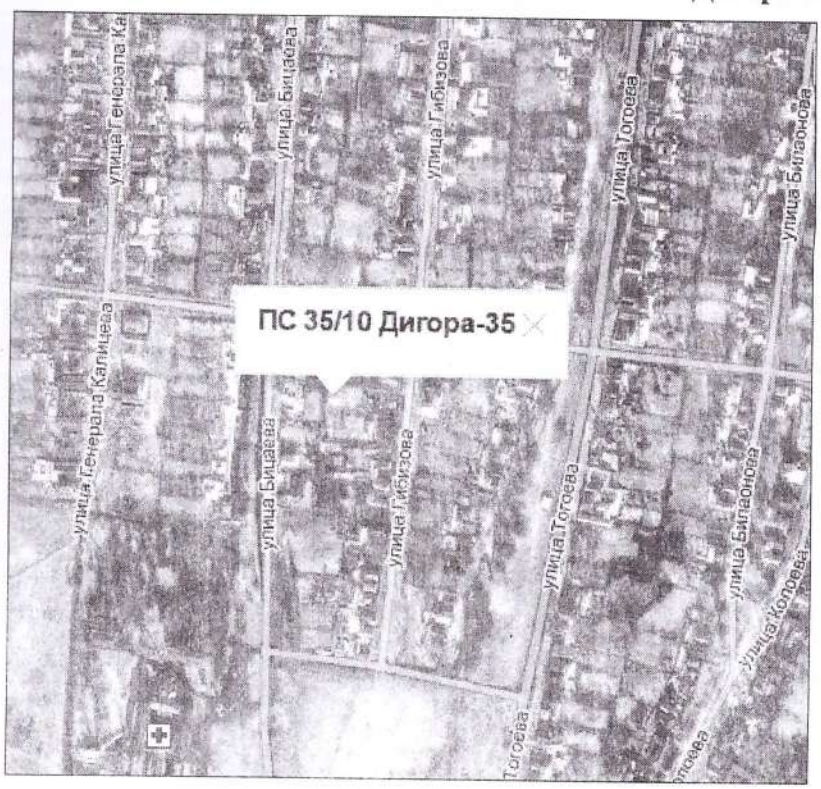
Категория	с 01.02.2015г. по 30.06.2015г.	с 01.07.2015г. по 31.12.2015г.
услуги организаций коммунального комплекса (без НДС)	5,65	5,87
Для населения (с НДС)	5,65	5,87
для прочих потребителей (без НДС)	5,65	5,87

Основные показатели состояния системы электроснабжения

Ресурсоснабжающей организацией МО Дигорского городского поселения является ОАО "МРСК Северного Кавказа".

Электроснабжение Муниципального образования осуществляется от подстанций: ПС 35/10 Дигора-35

Рисунок 3 Месторасположение подстанции ПС 35/10 Дигора-35



Координаты подстанции: Широта: 43.141180 Долгота: 44.147990

Характеристики существующих источников электроснабжения приведены в таблице 15

Таблица 15. Характеристики существующих источников электроснабжения

Наименование ПС	Рабочее напряжение	Энергопотребите-ли (населенные пункты, пром. и с/х объекты)	Техн.состояние (год стр-ва)	Ведомственная принадлежность	Установленная мощность трансформаторов	Резерв мощности
ПС 35/10 Дигора-35	35/10 кВ	г.Дигора	1967	ОАО "МРСК Северного Кавказа"	1.00 МВА	1.46 МВА

рго"	*Население в домах, оборудованных электроплитами (или) электроотопительными установками*					
	2.37	2.53	2.06	2.87	2.37	2.06
	Население, проживающее в сельских населенных пунктах					
	2.37	2.53	2.06	2.87	2.37	2.06
	Потребители, приравненные к населению					
	3.39	3.61	2.95	4.10	3.39	2.95

Таблица 18 Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей в Республике Северная Осетия-Алания на второе полугодие 2015 года

Сбытовые компании	Одноставочный тариф	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
		Дневная зона (пиковая и полупиковая)	Ночная зона	Пиковая зона	Полупиковая зона	Ночная зона
	руб./кВтч (с НДС)	руб./кВтч (с НДС)	руб./кВтч (с НДС)	руб./кВтч (с НДС)	руб./кВтч (с НДС)	руб./кВтч (с НДС)
ОАО "Севкавказэнерго"	*Население*					
	3.63	3.97	2.75	4.36	3.63	2.75
	Население в домах, оборудованных электроплитами (или) электроотопительными установками					
	2.54	2.78	1.93	3.05	2.54	1.93
	Население, проживающее в сельских населенных пунктах					
	2.54	2.78	1.93	3.05	2.54	1.93
	Потребители, приравненные к населению					
	3.63	3.97	2.75	4.36	3.63	2.75

Основные показатели системы газоснабжения

Газоснабжение является динамично развивающейся отраслью инженерной инфраструктуры. Основным источником газоснабжения является природный газ. Сжиженный газ на территории Дигорского городского поселения используется в незначительных объемах.

Единственным поставщиком природного газа ОАО «Газпром» на территории Республики Северная Осетия-Алания является Кавказская региональная компания по реализации газа ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск». Организация, эксплуатирующая

объекты газоснабжения – Филиал ООО «Газпром газораспределение Дигора» в Дигорском районе.

Основной объем газа, поступающий на жизнеобеспечение жилого фонда, распределяется на эксплуатацию бытовых газовых приборов: газовые плиты, газовые водогрейные колонки, отопительные котлы.

Существующая схема газоснабжения является трехступенчатой и состоит из следующих элементов:

сети низкого давления (до 0,005 Мпа);

- среднего давления (0,005-0,3 Мпа включительно);
- высокого давления (1 категории 0,6-1,2 Мпа, 2 категории 0,3–0,6 Мпа);
- газораспределительного пункта блочного;
- шкафных газораспределительных пунктов.

Система газоснабжения Дигорского городского поселения (Газорегуляторный пункт блочный – ГРПБ)

Газопроводы среднего давления служат для питания распределительных сетей низкого давления, а также для газоснабжения коммунально-бытовых объектов и предприятий. Газопроводы среднего и низкого давления являются основными артериями, питающими Дигорское городское поселение, служат для транспортирования газа к жилым и общественным зданиям и коммунальным потребителям.

Трассы газопроводов проложены с учетом транспортирования газа кратчайшим путем.

В настоящее время газифицировано 92% общей площади жилого фонда г.Дигора

В год Дигорское городское поселение расходует природного газа 11265,0 тыс. м^3, основными потребителями являются население (9664,0 тыс. м^3) и коммунально-социальные объекты (1497,0 тыс. м^3).

На сегодняшний день большее количество газопроводов системы газоснабжения г.Дигора в эксплуатации с 1966 года (25-45), то есть технический ресурс еще не полностью выработан (физический износ до 60 %).

За исключением участков застройки ИЖС в районе ДЦРБ и меховой фабрики.

Протяженность газопроводов среднего давления – 16230м, низкого 52429м.

В городской застройке имеется 4 ГРП.

Количество договоров с абонентами 3020 единиц.

Согласно Схеме территориального планирования Дигорского района Реализация СТП рассчитана до 2030 г. За этот период необходимо будет провести реконструкцию существующего газопровода «Ардон-Дигора-Мостиздах-Николаевское и всего находящегося в эксплуатации газового оборудования.

Таблица 19 Тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО "Газпром газораспределение Владикавказ" на территории Республики Северная Осетия-Алания

Наимепование газораспредительной органазации	Тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям (руб./1000м3) по группам потребителей с объемом потребления газа (млн м3/год)							
	свыше 500	от 100 до 500 вкл-но	от 10 до 100 вкл-но	от 1 до 10 вкл-но	от 0,1 до 1 вкл-но	от 0,01 до 0,1 вкл-но	до 0,01 вкл-но	население
ОАО "Газпром газораспределение Владикавказ"	0	0	251.97	377.95	472.44	629.92	765.35	803.02

Основные показатели системы захоронения (утилизации) ТБО

В Дигорском городском поселении сбор мусора осуществляется как в стандартные металлические контейнеры, так и кольцевыми маршрутами специализированным автотранспортом . Мусор вывозится регулярно: 2 раза в неделю. Вывоз ТБО производится двумя способами: 1) контейнерный вывоз; 2) бестарный вывоз (поведёрный) – по улицам, где по техническим причинам невозможно установить мусоросборники.

Мусор отвозится на условно разрешенный полигон ТБО построенный еще в 70 годах, который находится на юго-западной окраине Дигорского городского поселения.

Вывоз осуществляется средствами Администрации города на технике которая давно устарела. Наблюдается нехватка контейнеров для сбора мусора на территории поселения.

В противоположной части городского поселения оборудован скотомогильник – яма «Беккари», а также технологическая линия по сбору и утилизации биологических отходов: трупов животных и птиц; мертворожденных плодов; ветеринарных конфискатов; убойных отходов.

Эксплуатацией объектов, используемых для утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов не занимается никто. На данный момент Администрация поселения за счет своих сил и средств проводит работы по механизированной расчистке внешнего и

внутреннего периметра полигона ТБО г. Дигора, стараясь поддерживать необходимое санитарно-техническое состояние полигона.

Тарифы на услугу по захоронению (утилизации) ТБО

По доступной информации тарифы на услугу по захоронению (утилизации) ТБО в поселении не принимались .

Общие проблемы коммунальной инфраструктуры Дигорского городского поселения

В результате накопленного износа оборудования возможен рост количества непредвиденных ситуаций и аварий в системах тепло- и электроснабжения, увеличения сроков ликвидации аварий и стоимость ремонтов. Большая изношенность сетей систем электроснабжения, теплоснабжения приводит к большому объему потерь ресурсов.

Кроме того, данная ситуация приводит к снижению финансовой устойчивости предприятий и надежности обеспечения коммунальными услугами потребителей и ухудшению качества предоставляемых услуг.

Устаревшая коммунальная инфраструктура в ближайшее время не позволит обеспечивать выполнение современных экологических требований и требований к качеству поставляемых потребителям коммунальных ресурсов.

4. Плата (тарифы) за присоединение (подключение) к объектам коммунальной инфраструктуры

Электроснабжение:

Постановлением № 68 от 24 декабря 2014 года г. Владикавказ «Об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Северная Осетия-Алания на 2015 год» регулируется размер платы за подключение к системе электроснабжения.

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно по одному источнику электроснабжения (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности и при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого

хозяйства составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности) к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Северная Осетия-Алания для Северо-Осетинского филиала ОАО «МРСК Северного Кавказа» составляет 2 203,37 рублей.

Стандартизированная тарифная ставка (С1i) на покрытие расходов на выполнение обязательных мероприятий, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Северная Осетия-Алания

Таблица 20

Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	C_{1i}	В том числе			
		$C_{1.1i}$	$C_{1.2i}$	$C_{1.3i}$	$C_{1.4i}$
Северо-Осетинский филиал ОАО «МРСК Северного Кавказа»					
0,4	40,70	19,23	9,63	0,00	11,83
6-10	42,67	20,16	10,10	0,00	12,41

Примечание:

Сi - стандартизированная тарифная ставка платы на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1;

Сi.h - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

Сi.2i - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;

Сi.3i - Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств;

Сi.4i - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено").

Ставка платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Северо-Осетинского филиала ОАО «МРСК Северного Кавказа» представлена в таблице:

Таблица 21

Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Стандартизированные тарифные ставки		
	с2i руб./ км	С3i руб./ км	С4i руб./кВт

С 01.01.2015г. по 30.09.2015г			
Свыше 15 до 150 кВт включительно			
0,4	116930		498,9
6-10	206791		498,9
С 01.10.2015г. по 31.12.2015г.			
Свыше 15 до 150 кВт включительно			
0,4	58465		249,45
6-10	103395,5		249,45
С 01.01.2015г. по 31.12.2015г			
Свыше 150 до 670 кВт включительно			
0,4			
6-10	206791		213,7

Газоснабжение:

Постановление от 28 января 2015 года №2 г. Владикавказ Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Владикавказ»

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к Постановлению
Региональной службы по тарифам
Республики Северная Осетия-Алания
от 28 января 2015 года № 2

ПЛАТА

за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения для ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» *

№ п/п	Наименование газораспределительной организации	Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, за объект			
		с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется) на территории Республики Северная Осетия-Алания		с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется) на территории Республики Северная Осетия-Алания	
		физические лица (руб. с НДС)	прочие заявители (руб. без НДС)	физические лица (руб. с НДС)	прочие заявители (руб. без НДС)
1	2	3	4	5	6
1	ООО «Газпром газораспределение Владикавказ»	25351	21484	45039	38168

Примечание: Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, указанная в Приложение№ 1 к постановлению РСТ 2028.01.2015 г. №2, является экономически обоснованной.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к Постановлению
Региональной службы по тарифам
Республики Северная Осетия-Алания
от 28 января 2015 года № 2

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения
для ООО «Газпром газораспределение Владикавказ»

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4
1	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации:		
1.1	для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее (С2)	руб./м3 в час	315,26
2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопровода:		
2.1	стальные газопроводы, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров ($С_{3ii}$):		
2.1.1	надземная (наземная) прокладка:		
2.1.1.1	диаметром 158 мм и менее	руб. за 1 м	587,80
2.1.1.2	диаметром 159-218 мм	руб. за 1 м	637,01
2.1.2.	подземная прокладка:		
2.1.2.1	диаметром 158 мм и менее	руб. за 1 м	500,72
2.1.2.2	диаметром 159-218 мм	руб. за 1 м	534,96
2.1.2.3	Диаметром 273-324 мм	руб. за 1 м	582,74
2.2	газопроводы всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее (С5):	руб. за 1 м	809,09

11	Республика Северная Осетия - Алания	коек	130,3	105.8	106.7	107.6	109.5	113.8	116.4	130.3
Младенческая смертность на 1000 детей, родившихся живыми										
12	Республика Северная Осетия - Алания	человек	7,2	10.2	9.1	8.7	8.5	8.4	8.2	7.2
Физический износ сетей коммунальной инфраструктуры										
13.	Республика Северная Осетия - Алания	процентов	64,6	67.1	67.8	67.2	66.4	65.8	65.2	64.6

Сроки и этапы реализации Программы - I этап - 2014 - 2016 годы;

II этап - 2017 - 2020 годы

Общий объем финансирования Программы на 2014 - 2020 годы составляет 190027,44 млн. рублей, в том числе:

за счет средств федерального бюджета - 171925,4 млн. рублей, из них капитальные вложения (субсидии) - 171925,4 млн. рублей;

за счет средств бюджетов субъектов Российской Федерации (капитальные вложения) - 18102,04 млн. рублей

Ожидаемые конечные результаты реализации Программы и показатели ее социально-экономической эффективности-

- снижение уровня социальной напряженности в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Северо-Кавказского федерального округа, вызванной нехваткой мест в общеобразовательных учреждениях и недостаточным уровнем медицинского обслуживания населения;
- создание новых центров экономического развития и промышленных зон за счет строительства объектов энергетической и инженерной инфраструктуры;
- снижение уровня дотационности субъектов Российской Федерации, входящих в состав Северо-Кавказского федерального округа, за счет увеличения объема налоговых поступлений в бюджетную систему Российской Федерации;
- снижение уровня безработицы населения;
- удовлетворение населения деятельностью федеральных и региональных органов исполнительной власти

7 Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения

Программой Юг России 2014-2020 годы заложена Реконструкция водопроводных сетей населенных пунктов Дигорского района Республики Северная Осетия – Алания 120км сети на 2015 - 2016 годы и инвестиции в размере 513,91 млн.руб. за счет средств федерального бюджета 51,39мл.руб за счет консолидированного бюджета субъектов Российской Федерации

8.Мероприятия программы комплексного развития

Предложение по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающие приросты перспективной тепловой нагрузки в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.

В Центральной котельной №1 в 2017 году планируется произвести демонтаж двух существующих котлов марки ТВГ-0,75, установленных в 2003 году. Планируется установка 3 котлов марки Viessmann Vitoplex 100 (или аналог данных котлов) мощностью 2МВт (1,72 Гкал/ч).

Кроме замены котельного оборудования планируется также провести и замену насосов, что будет способствовать повышению надежности функционирования, как оборудования котельной, так и системы теплоснабжения в целом. Это позволит использовать наиболее энергоемкое электрооборудование в энергоэффективном режиме. Рекомендуется установка 2 насосов марки Lowara серии FCE 40-160/22, один из которых будет находиться в резерве.

Так же рекомендуется установка ВПУ, которая сможет привести параметры воды в соответствие с установленными нормами. ВПУ служит для очистки и умягчения воды, а так же в ряде производств, использующих воду в качестве теплоносителя. Водоподготовка способствует увеличению межремонтных интервалов оборудования котельных станций, а также предупреждает зарастание внутренней поверхности трубопроводов и арматуры.

Резерв тепловой мощности по Центральной котельной №1 после замены котлоагрегатов в 2017 году к окончанию планируемого периода (2028 год) будет составлять 0,6 Гкал/ч или 11,84 % , при перспективной присоединенной нагрузке 4,01 Гкал/ч.

Присоединенная тепловая нагрузка к окончанию планируемого периода на источнике теплоснабжения увеличится на 3,05 Гкал/ч по сравнению с фактическим 2012 годом.

Перспективный прирост тепловой нагрузки по г. Дигора к окончанию планируемого периода представлен в таблице 23

Таблица 23

Ожидаемый прирост нагрузки по г. Дигора, Гкал/час							
2013	2014	2015	2016	2017	2018	2023	2028

0	0,05	0,05	0,15	0,55	0,35	0,9	1,0

Ожидаемый прирост тепловой нагрузки будет обеспечиваться за счет перспективного резерва тепловой мощности на Центральной котельной №1.

В качестве основного топлива на источниках тепловой энергии г. Дигора применяется природный газ с низшей теплотой сгорания 33,66 МДж/м^3 (8040 ккал/м^3).

Перспективное топливопотребление было рассчитано на развитие системы теплоснабжения до окончания планируемого периода и представлено в таблице 6.1.

Таблица 24

Источник теплоснабжения	Потребление природного газа, тыс.м3/год								
	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2022	2028
Центральная котельная №1	722,589	397,018	365,528	375,856	410,338	522,639	605,002	818,387	1055,672

Общее топливопотребление к окончанию планируемого периода увеличится на 658,654 тыс. м^3/год по сравнению с 2013 годом, и составит 1055,672 тыс. м^3/год.

Оценка стоимости капитальных вложений в реконструкцию и новое строительство тепловых сетей осуществлялась по укрупненным показателям базисных стоимостей по видам строительства (УПР), укрупненным показателям сметной стоимости (УСС), укрупненным показателям базисной стоимости материалов, видов оборудования, услуг и видов работ, установленных в соответствии с Методическими рекомендациями по формированию укрупненных показателей базовой стоимости на виды работ и порядку их применения для составления инвесторских смет и предложений подрядчика (УПБС ВР), Сборником укрупненных показателей базисной стоимости на виды работ и государственными элементными сметными нормами на строительные работы в части сборников: №2 (ГЭСН 2001 - 01 «Земляные работы»); №24 (ГЭСН 2001-24 «Теплоснабжение и газопроводы - наружные сети»), № 26 (ГЭСН 2001-26 «Теплоизоляционные работы»; ГЭСНр; ГЭСНм; ГЭСНп;, а также на основе анализа проектов-аналогов.

За базисные были приняты цены на материалы, оборудование, заработную плату рабочих и машинистов, служащих, действующие в первом квартале 2011 года. Все затраты в последующие периоды Инвестиционного плана были рассчитаны в постоянных ценах и ценах соответствующих лет с использованием прогнозных индексов удорожания материалов, работ и оборудования в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2012 год и плановый период 2013-2014 годов в части раздела 3 «Параметры инфляции. Цены производителей. Цены и тарифы на продукцию (услуги) субъектов естественных монополий».

Инвестиции необходимые для технического перевооружения котельной составляют 20 000 000 рублей. Расчет эффективности инвестиций представлен в пункте 9 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения г.Дигора.

Таблица 25. Основные мероприятия по реализации схемы водоснабжения, с разбивкой по годам.

Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Стоимость 1 ед. (руб.)	Суммарная стоимость, тыс. руб.
Реконструкция водопроводной сети	м	43276,5	2500,0	108191,25
Гидрогеологические исследования	шт	1	1800000,0	1800,0
Установка фильтра для жесткости воды	шт	16	78000,0	1248,0
Строительство нового водопровода	м	3500,0	2500,0	8750,0
Оборудование зоны санитарной охраны				5000,0
Итого:				**124989,25**
Неучтенные расходы	%	5		**6249,5**
Всего:				**131238,75**

На расчетный срок в г. Дигора планируется строительство новой водопроводной сети:

- по ул. Колоева (от ул. Тихилова до пересечения с ул. Билаонова);
- по ул. Гостиева (от ул. Бицаева до ул. Калицова);
- по ул. С. Бердиева (от ул. Билаонова до ул. Бицаева и от К. Маркса до ул. Абаева);
- по ул. Такаева (от ул. Тогоева до ул. Бицаева);

Так же на расчетный срок планируется установка пожарных гидрантов:

- на ул. Бицаева (1 шт);
- на ул. Тогоева (1 шт);
- на ул. Кикоева (1 шт);
- на ул. В. Акоева (1 шт);
- на ул. К. Маркса (1 шт);
- на ул. Абаева (1 шт);
- на ул. Билаонова (1 шт).

Таблица 26 Расчет стоимости водоотведения

Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Стоимость 1 ед, (руб.)	Суммарная стоимость, тыс. руб.
Реконструкция канализационной сети	м	8750,0	1800,0	15750,0
Строительство новой канализационной сети	м	43000,0	1800,0	77400,0
Строительство очистного сооружения биологической очистки	шт	1	70000000,0	70000,0
Строительство насосной станции	шт	5	250000,0	1250,0
Итого:				**164400,0**
Неучтенные расходы	%	**5**		**8220,0**
Всего:				**172620,0**

Технические и технологические проблемы в системе (согласно документации Генерального плана Дигорского городского поселения):

В результате анализа существующего положения электросетевого хозяйства Дигорского городского поселения были выявлены следующие основные проблемы:

- Износ основного энергетического оборудования и линий электропередач;
- Низкая устойчивость электрических сетей и оборудования напряжением 0,4-6 кВ к воздействиям климатических условий;
- Необходима реконструкции существующих ТП 6/0,4 кВ и установки дополнительных ТП (КТП);
- Необходимо строительство новых и реконструкция существующих ВЛ 6 кВ и разводящих сетей 0,4 кВ с применением энергосберегающих технологий и современных материалов;

Необходима замена существующих деревянных опор линий электропередач на железобетонные.

Технические и технологические проблемы в системе газоснабжения.

К технологическим проблемам относятся:

- отсутствие откорректированных схем газоснабжения в связи с расширением населенных пунктов;
- отсутствие перерасчета гидравлических нагрузок;
- необходимость реконструкции сетей газоснабжения.

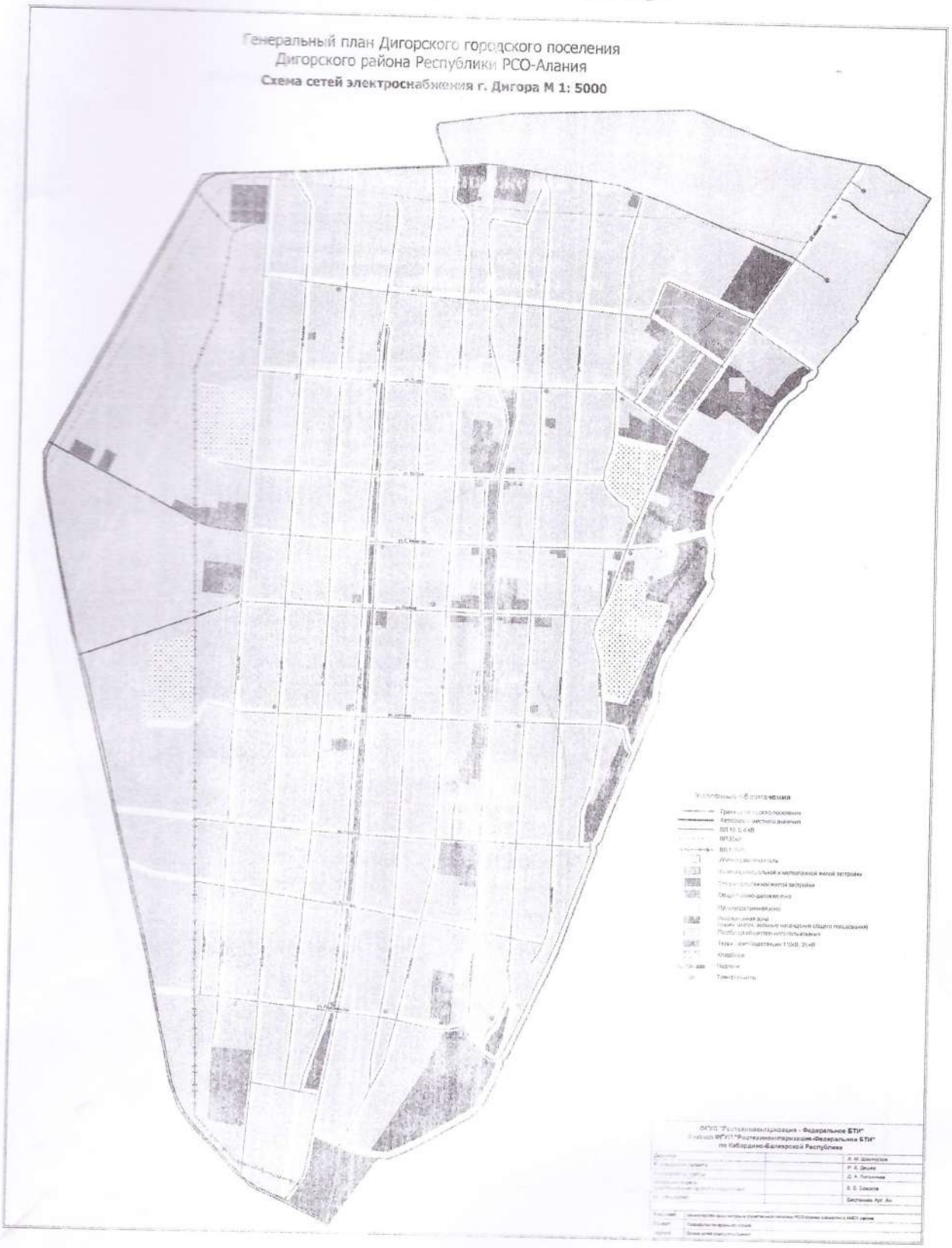
Технические и технологические проблемы в системе вывоза и утилизации ТБО

Необходима установка дополнительных бункеров в количестве 15 единиц и закупка новых мусоровозов. А так же строительство завода по переработки ТБО.

Графический материал

Схема сетей тепло- и газоснабжения г.Дигора

Схема электроснабжения г.Дигора



Генеральный план Дигорского городского поселения
Дигорского района Республики РСО-Алания

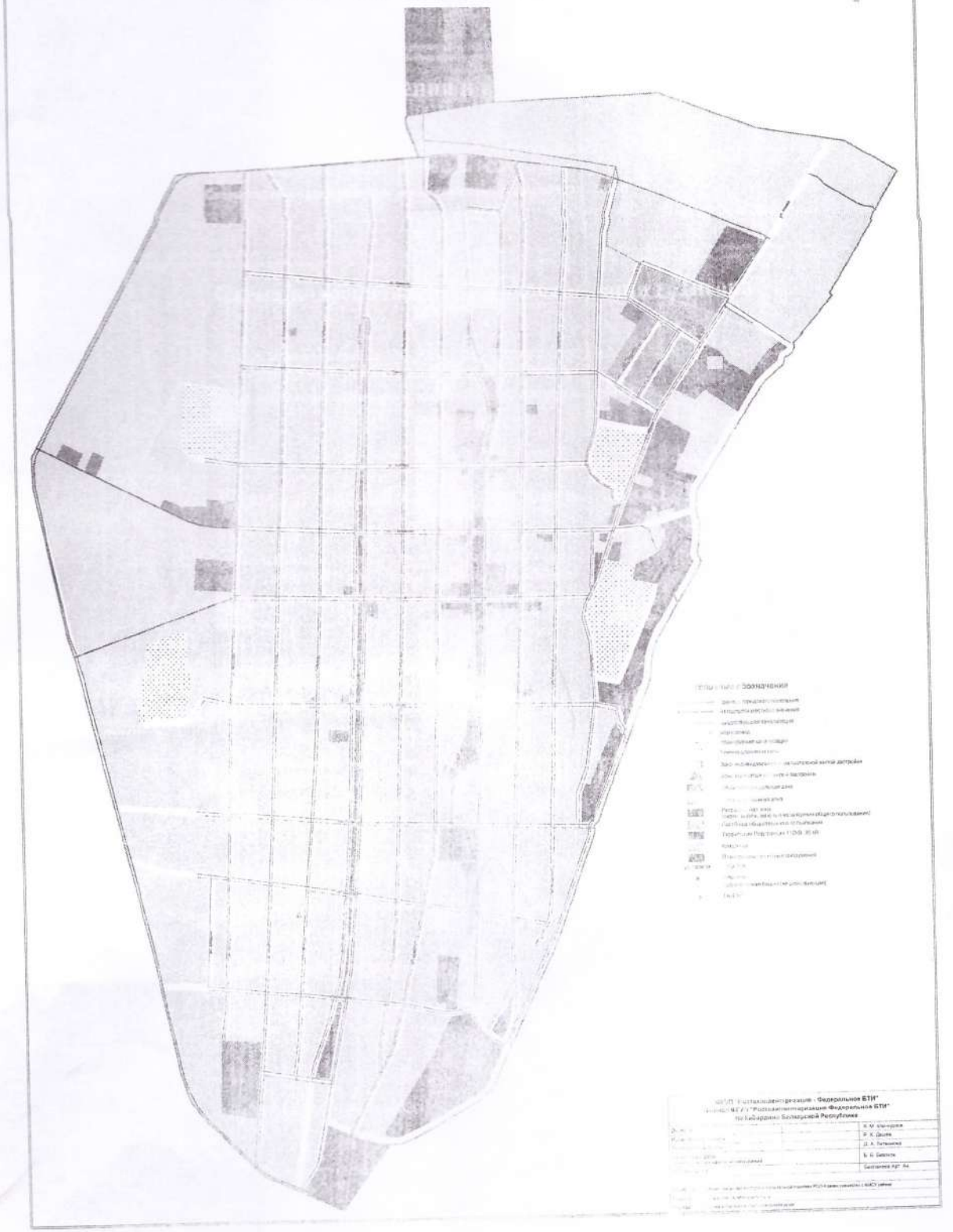



Схема сетей водоснабжения и канализации г. Дигора М 1: 5000