**О Б О С Н О В Ы В АЮ Щ И Е М А Т Е Р И А Л Ы**

**приложение к программе комплексного развития систем**

**коммунальной инфраструктуры**

**муниципального образования Железное сельское поселение**

**Усть-Лабинского района Краснодарского края**

**на период 20 лет (до 2032 года)**

 **с выделением 1-ой очереди строительства – 10 лет с 2013 г. до 2022 г.**

 **и на перспективу до 2041 года**

 **Газоснабжение**

 **том 5**

**Оглавление**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 1. | Введение | 3 |
| 2. | Характеристика существующего состояния системы газоснабжения | 4 |
| 2.1 | Характеристика системы газоснабжения | 4 |
| 2.1.1 | Балансы мощности и ресурса системы газоснабжения | 5 |
| 2.1.2 | Доля поставки газа по приборам учёта | 5 |
| 2.1.3 | Надёжность работы системы газоснабжения | 5 |
| 2.1.4 | Качество поставляемого ресурса | 7 |
| 2.1.5 | Воздействие системы газоснабжения на окружающую среду | 8 |
| 2.1.6 | Тарифы (плата) за подключение (присоединение) | 9 |
| 2.1.7 | Технические и технологические проблемы в системе газоснабжения | 9 |
| 2.2 | Описание существующих ГРС | 9 |
| 2.2.1 | ГРС ст. Воронежская  | 10 |
| 3. | Перспективы развития | 10 |
| 3.1 | Ведомость часовых расходов газа по Железному СП | 10 |
| 3.1 | Проектируемые газопроводы | 11 |
| 3.2 | Проектируемые газорегуляторные пункты  | 11 |
| 4. | Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей | 12 |

1. Введение

Раздел «Газоснабжение» Комплексной программы развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования Железного сельское поселение выполнен на основании технического задания и исходных данных, выданных заказчиком, генерального плана развития района, генеральной схемы, инвестиционных программ газоснабжающих организаций: ОАО «Краснодаркрайгаз» и ОАО «Газпром», в соответствии с требованиями действующего законодательства с учетом основных положений «Методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований», утвержденных приказом Министерства регионального развития РФ от 6 мая 2011 года № 204.

В разделе проведен анализ существующего состояния газовой отрасли, в том числе:

* технического состояния существующих объектов газоснабжения (основные технические характеристики источников, сетей и других объектов системы);
* балансов мощности и ресурсов природного газа (с указанием их производства, отпуска, потерь при передаче, конечного потребления по группам потребителей);
* доли поставки природного газа по приборам учета и состояния установки приборов учета и потребителей;
* надежности работы системы газоснабжения;
* качество поставляемого природного газа;
* ресурсных возможностей газовой отрасли, наличия и потребности в объемах газа для достижения целей и результатов Программы с учетом перспективной численности населения муниципального образования, территориального развития населенных пунктов муниципального образования и инвестиционных проектов региона;
* даны предложения по реконструкции и модернизации объектов газовой отрасли.

**2. Характеристика существующего состояния системы газоснабжения**

В соответствии со СНиП 2.07.01-89 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений» к системе газоснабжения относятся:

- магистральные газопроводы условным диаметром до 1400 мм включительно с избыточным давлением среды свыше 1,2 МПа (12 кгс/см2) до 10 МПа (100 кгс/см2) (при одиночной прокладке и прокладке в технических коридорах) для транспортирования природного, нефтяного и искусственного углеводородных газов из районов их добычи (от промыслов), производства или хранения до мест потребления (нефтебаз, перевалочных баз, пунктов налива, газораспределительных станций, отдельных промышленных и сельскохозяйственных предприятий и портов);

- газораспределительные станции (ГРС) предназначенные для подачи газа населенным пунктам, промышленным предприятиям и другим потребителям в заданном количестве, с определенным давлением, необходимой степенью очистки, одоризации и учетом расхода газа;

- газопроводы высокого давления 1 категории - при рабочем давлении газа свыше 0,6 МПа (6 кгс/см2) до 1,2 МПа (12 кгс/см2) включительно для природного газа;

- газопроводы высокого давления II категории - при рабочем давлении газа свыше 0,3 МПа (3 кгс/см2) до 0,6 МПа (6 кгс/см2);

- газопроводы среднего давления - при рабочем давлении газа свыше 0,005 МПа (0,05 кгс/см2 до 0,3 МПа (3 кгс/см2);

- газорегуляторные пункты ГРП, газорегуляторные установки ГРУ, а также блочные газорегуляторные пункты ГРПБ заводского изготовления и шкафные регуляторные пункты ШРП, служащие для снижения и регулирования давления газа в газораспределительной сети;

- газопроводы низкого давления - при рабочем давлении газа до 0,005 МПа (0,05 кгс/см2) включительно.

**2.1. Характеристика системы газоснабжения.**

 Железное сельское поселение Усть-Лабинского района Краснодарского края включает в себя: хутор Железный, хутор Свободный и хутор Сокольский.

 По существующему положению газифицированы х. Железный, в остальных населенных пунктах газоснабжение осуществляется привозным сжиженным газом в баллонах, используемых для пищеприготовления.

 Газоснабжение населенных пунктов осуществляется от ГРС ст. Воронежская.

Существующая потребность в газе по Железному СП составляет:

- 1783,2 м3/ч или 2260,4 тыс. м3/год, в том числе:

- на нужды населения – 1747,0 м3/ч или 2193,9 тыс. м3/год;

- на нужды котельной – 36,2 м3/ч или 66,5 тыс. м3/год.

Существующее количество установленных газораспределительных пунктов и их характеристика по газифицированным населенным пунктам,

характеристика существующих газораспределительных сетей по поселкам, составлены по материалам ОАО «Предприятие Усть-Лабинскрайгаз».

**2.1.1 Балансы мощности и ресурса системы газоснабжения.**

Потребителями газа в Железном сельском поселении являются предприятия сферы обслуживания, котельные, жилые дома, объекты соцкультбыта и бюджетные организации.

**2.1.2. Доля поставки газа по приборам учета.**

Порядок учета газа и расчета платы проводится в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 6 мая 2011 г. N 354 "О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов".

**2.1.3. Надежность работы системы газоснабжения.**

Согласно ГОСТ 27.002 - 83, надежность - это свойство объекта сохранять во времени в установленных пределах все параметры, характеризующие способность выполнять требуемые функции в заданных режимах в условиях применения, технического обслуживания, ремонта и транспортирования. Для систем газоснабжения и газопотребляющих агрегатов такими параметрами являются пропускная способность, мощность, давление, расход газа и др.

Надежность является комплексным свойством, которое в зависимости от назначения объекта, его специфики и условий эксплуатации может включать безотказность, долговечность, ремонтопригодность, сохраняемость или определенное сочетание этих свойств - как для всего объекта, так и для его частей.

Под безотказностью понимают свойство системы непрерывно сохранять работоспособность в течение некоторого времени или некоторой наработки, под долговечностью - свойство сохранять работоспособность до наступления предельного состояния при установленной системе технического обслуживания и ремонта. Ремонтопригодность заключается в приспособлении объекта к предупреждению и обнаружению причин возникновения отказов и повреждений, а также к поддержанию и восстановлению работоспособного состояния проведением технического обслуживания и ремонтов. Свойство объекта сохранять безотказность, долговечность и ремонтопригодность в течение и после хранения и (или) транспортирования является сохраняемостью. Эти свойства численно характеризуются соответствующими единичными показателями.

Рассматривая систему газоснабжения Железного сельского поселения нельзя говорить о сто процентной надежности системы т.к. система имеет большое количество тупиковых участков, что при аварийной ситуации приведет к большому количеству отключаемых абонентов. Также большое количество сетей низкого давления не имеют резервных источников питания.

Для повышения надежности системы газоснабжения Железного сельского поселения рекомендуется применять различные проектные решения в соответствии с утвержденной перспективной схемой газоснабжения, в том числе:

 - использование более надежных элементов или организацию мероприятий, повышающих их надежность (защита от коррозии, установка компенсаторов и др.);

 - введение в схему избыточных элементов для организации резервов (параллельные прокладки, кольцевание газопроводов и др.);

 - установку дополнительных ГРП с целью уменьшения их радиуса действия;

- увеличение диаметров некоторых участков сети против их расчетных значений;

В период резкого снижения температуры воздуха газораспределительная организация испытывает дефицит объема природного газа получаемого из системы магистральных газопроводов. Для повышения надежности в этих случаях рекомендуются следующие мероприятия:

 - организация резервного топливоснабжения (жидким или твердым топливом)

 - перераспределение потоков газа за счет программного изменения давления на выходе из ГРС и головных ГРП, с тем чтобы обеспечить избирательность снабжения потребителей в соответствии с графиком перевода потребителей Краснодарского края на резервные виды топлива;

При перераспределении газа вначале обеспечивают полное газоснабжение жилого и социального фонда (больниц, детских дошкольных учреждений и т. д.), затем объектов социального назначения, после этого — объектов, где ограничение в газе приносит только стоимостный ущерб (из них в первую очередь снабжаются газом те, где этот ущерб наибольший, и далее по мере снижения этого ущерба). Ущерб определяют на основании изучения хозяйственно-производственной деятельности данных объектов.

При проектировании системы газоснабжения крупных и промышленных потребителей необходимо учитывать возможность перевода газоиспользующего оборудования на резервные виды топлива. При реконструкции предприятий и переводе их на природный газ рекомендуется при проектировании сохранять возможность перевода оборудования на резервный вид топлива.

**2.1.4. Качество поставляемого ресурса.**

Обоснование требований к системе газоснабжения установленным стандартом качества. Данный стандарт определяет критерии качества услуги «Газоснабжение».

Нормативные правовые акты, регулирующие предоставление услуги:

- Федеральный закон от 6 октября 2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» (с изменениями и дополнениями).

- Постановление Госстроя Российской Федерации от 27 сентября 2003 № 170 «Об утверждении Правил и норм технической эксплуатации жилищного фонда».

- Строительные нормы и правила СНиП 42-01-2002 «Газоснабжение» (актуализированная редакция от 20 мая 2011 года)

- Постановление Правительства РФ от 6 мая 2011 г. N 354 "О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов".

- Федеральный закон от 31 марта 1999 г. N 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» (с изменениями от 22 августа 2004 г., 23 декабря 2005 г., 2 февраля, 18 декабря 2006 г., 26 июня 2007 г., 18 июля 2008 г., 30 декабря 2008 г., 18, 19 июля 2011 г., 7 ноября 2011 г.)

- Иные нормативные правовые акты Российской Федерации и Краснодарского края.

Требования к качеству газоснабжения, закрепляемые стандартом:

- оптимальное давление газа от 0,0012 МПа до 0,003 МПа;

- допустимое отклонение давления газа менее чем на 0,0005 МПа;

- постоянное соответствие свойств подаваемого газа требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании (ГОСТ 5542-87);

- отклонение свойств подаваемого газа от требований законодательства Российской Федерации о техническом регулировании не допускается;

- газ должен предоставляться всем потребителям круглосуточно, кроме случаев плановых отключений, аварийных ситуаций или отключения потребителей за неуплату.

**2.1.5. Воздействие системы газоснабжения на окружающую среду.**

Основными факторами, отрицательно влияющими на здоровье людей и окружающую среду, в системе газоснабжения:

- природный газ и продукты его сгорания многокомпонентная система, состоящая из десятков различных соединений, в том числе и специально добавляемых (табл. 1).

Состав газообразного топлива

Таблица 1

|  |  |
| --- | --- |
| Компоненты | Содержание, % |
| Метан | 75-99 |
| Этан | 0,2-6,0 |
| Пропан | 0,1-4,0 |
| Бутан | 0,1-2,0 |
| Пентан | До 0,5 |
| Этилен | Содержится в отдельных месторождениях |
| Пропилен |
| Бутилен |
| Бензол |
| Сернистый газ |
| Сероводород |
| Диоксид углевода | 0,1-0,7 |
| Оксид углевода | 0,001 |
| Водород | До 0,001 |

- использование приборов, в которых происходит сжигание природного газа (газовые плиты и котлы), оказывает неблагоприятный эффект на человеческое здоровье. Кроме того, индивидуумы с повышенной чувствительностью к факторам окружающей среды реагируют неадекватно на компоненты природного газа и продукты его сгорания.

- природный газ в доме - источник множества различных загрязнителей. Сюда относятся соединения, которые непосредственно присутствуют в газе (одоранты, газообразные углеводороды, ядовитые металлоорганические комплексы и радиоактивный газ радон), продукты неполного сгорания (оксид углерода, диоксид азота, аэрозольные органические частицы, полициклические ароматические углеводороды и небольшое количество летучих органических соединений). Все перечисленные компоненты могут воздействовать на организм человека как сами по себе, так и в комбинации друг с другом (эффект синергизма).

**2.1.6. Тарифы (плата) за подключение (присоединение).**

Плата за подключение объекта капитального строительства к газораспределительным сетям в соответствии с «Правилами определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения», утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.02.2006 г. №83 и методических рекомендаций Региональной энергетической комиссии – департамент цен и тарифов Краснодарского края (приказ от 19.07.2007г. №34/2007-ГАЗ) не установлена.

**2.1.7. Технические и технологические проблемы в системе газоснабжения.**

К технологическим проблемам относятся:

- большое количество тупиковых сетей (при отсечении участка сети отсекаются все потребители, следующие за ним);

- во многих участках сетей отсутствие дополнительного резервного источника питания, при отключении головного сооружения (ремонт, профилактика, переоснащение, ЧС), абоненты остаются без газа, что может привести к моральному, физическому, а также материальному ущербу абонентов;

- отсутствие откорректированных схем газоснабжения в связи с расширением населенных пунктов;

- отсутствие перерасчета гидравлических нагрузок;

- не установлена плата за подключение объекта капитального строительства к газораспределительным сетям;

**2.2. Описание существующих ГРС**

От ГРС газ потребителям подается по распределительным газопроводам нескольких категорий давления. Между газопроводами различных категорий давления, входящих в систему газораспределения, предусмотрено размещение газорегуляторных пунктов (установок).

Крупнейшими потребителями газа в Железном сельском поселении являются объекты жилищно-коммунальной сферы и объекты обслуживания.

Газоснабжение Железного сельского поселения осуществляется от ГРС ст. Воронежская. Давление газа на выходе из ГРС – 0,5 Мпа.

**2.2.*1***  ***ГРС ст. Воронежская***

Давление газа на выходе из ГРС – 0,5 МПа.

От ГРС ст. Воронежская запитаны следующие населенные пункты:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование населенного пункта | Существующее положение | Первая очередь строительства | Перспектива на расчетный срок |
| м3/ч | тыс. м3/год | м3/ч | тыс. м3/год | м3/ч | тыс. м3/год |
| ст. Воронежская | 8483,0 | 16114,6 | 9009,0 | 16444,9 | 9656,0 | 22254,2 |
| х. Железный | 1783,2 | 2260,4 | 1896,5 | 2964,1 | 2013,5 | 3598,3 |
|  **Итого:** | **10266,2** | **18375,0** | **10905,5** | **19409,0** | **11669** |  |

1. **Перспективы развития**

Расчеты проводились в соответствии со сводом правил по проектированию и строительству «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб» СП 42-101-2003.

Расход газа на расчетный срок (2030 г.) по Железному СП составит:

- 3146,5м3/ч или 5291,4 тыс. м3/год, в том числе:

- на нужды населения – 3002,0м3/ч или 5024,9 тыс. м3/год;

- на нужды котельной – 144,5 м3/ч или 266,5 тыс. м3/год.

 Промышленные потребители не учтены.

**3.1 Ведомость часовых расходов газа Железному СП**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Населенный пункт | Год(проект.) | Часовой расход, м³/ч | Общий часовой расход м³/ч |
| Бытовые нужды | Котельные |
|  | существ. | 1747,0 | 36,2 | 1783,2 |
|  |  2020 г. | 1806,0 | 90,5 | 1896,5 |
| х. Железный |  2030 г. | 1869,0 | 144,5 | 2013,5 |
|  | существ. | - | - | - |
|  |  2020 г. | 490,0 | - | 490,0 |
| х. Свободный |  2030 г. | 550,0 | - | 550,0 |
| х. Сокольский | существ. | - | - | - |
|  2020 г. | 261,0 | - | 261,0 |
|  2030 г. | 583,0 | - | 583,0 |
|  | существ. | 1747,0 | 36,2 | 1783,2 |
|  |  2020 г. | 2557,0 | 90,5 | 2647,5 |
| Итого: |  2030 г. | 3002,0 | 144,5 | 3146,5 |

**3.2.Проектируемые газопроводы**

|  |
| --- |
|  |
| ***х. Железный*** |  |  |  |  |  |
| **Название** | **Рабочее давле-ние МПа** | **Матери-ал** | **Протяжен-ность, м** | **Проект. диаметр, мм** | **Расчет-ый срок, год** |
| от ул. Неудачного до развилки у проект. ШРП №1 | 0,5 | сталь | 460 | 150 | 2030 |
| к проект. ШРП №1 | 0,5 | сталь | 120 | 100 | 2030 |
| к проект. котельной №4 | 0,5 | сталь | 350 | 100 | 2030 |
| к проект. котельной №1 | 0,5 | сталь | 40 | 50 | 2030 |
| к сущ. котельной МДОУ №23 | 0,5 | сталь | 70 | 50 | 2030 |
| к проект. котельной №2 | 0.5 | сталь | 50 | 50 | 2030 |
| к сущ. котельной СОШ №9 и ДК | 0,5 | сталь | 60 | 50 | 2030 |
| к проект. котельной №3 | 0,5 | сталь | 540 | 100 | 2030 |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| ***х. Свободный*** |  |  |  |  |  |
| **Название** | **Рабочее давле-ние МПа** | **Матери-ал** | **Протяжен-ность, м** | **Проект. диаметр, мм** | **Расчет-ный срок, год** |
| от развилки на въезде в х. Свободный до проект. ШРП №1 | 0,5 | сталь | 740 | 100 | 2030 |
| от развилки на въезде в х. Свободный до проект. ШРП №3 | 0,5 | сталь | 1170 | 150 | 2030 |
| к проект. ШРП №2 | 0,5 | сталь | 130 | 100 | 2030 |
| к сущ. котельной СОШ №31 | 0,5 | сталь | 100 | 80 | 2030 |
| к проект. ШРП №4 | 0,5 | сталь | 560 | 100 | 2030 |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| ***Проектируемые межпоселковые газопроводы*** |
|  |  |  |  |  |  |
| **Название** | **Рабочее давле-ние МПа** | **Матери-ал** | **Протяжен-ность, м** | **Проект. диаметр, мм** | **Расчет-ный срок, год** |
| от х. Сокольский до развилки в х. Свободный | 0,5 | сталь | 4700 | 100 | 2030 |

**3.3Проектируемые газорегуляторные пункты**

 Газорегуляторные пункты предназначены для снижения давления газа и поддержания его на заданном уровне. В существующей практике для этой цели используют газорегуляторные пункты шкафного типа, отдельно стоящие. Рекомендуемый тип шкафного газорегуляторного пункта – ГСГО (ГСГО-5 старое обозначение) с регулятором давления газа РДБК1-50 и газовым обогревом.

 Давление газа на входе в газорегуляторный пункт - 0,5 МПа (5,0 кгс/см2), на выходе из ПРГ для газоснабжения населения – 3,0 кПа (300 кгс/м2.).

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***Железное СП*** |  |  |  |  |  |
| Название | Расчетный срок, год |
| ШРП № 1 |   |   |   |   | 2030 |
|  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|   |   |   | ***х. Свободный*** |   |   |
| Название | Расчетный срок, год |
| ШРП № 1 |   |   |   |   | 2030 |
|  |  |  |  |  |  |

**4. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Мероприятия | Кол-во |  |
|
| Строительство ПРГ | 2 шт. | 345,803 тыс.руб. |
| Прокладка газопровода  | 9,09 км | 16485,101 тыс.руб. |