**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 Убеженское сельское поселение**

**Успенского 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 с.Марьино и ГРС х.Веселый | 10 |
| 3. | Перспективы развития | 10 |
| 3.1 | Ведомость часовых расходов газа по Убеженскому СП | 11 |
| 3.1 | Проектируемые газопроводы | 11 |
| 3.2 | Проектируемые газорегуляторные пункты | 11 |
| 4. | Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей | 13 |

1. Введение

Раздел «Газоснабжение» Комплексной программы развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования Успенское 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.**

Убеженское сельское поселение Успенского района Краснодарского края включает в себя четыре населенных пункта: станица Убеженская, хутор Державный, хутор Западный и хутор Новенький.

По существующему положению газифицированы только станица Убеженская и хутор Державный. Станица Убеженская подключена к сетям от ГРС села Марьино, а хутор Державный от ГРС хутора Веселый.

Давление газа на выходе из ГРС с.Марьино – 0,3 Мпа.

Давление газа на выходе из ГРС х.Веселый – 0,3 Мпа.

Существующая потребность в газе по Убеженскому СП составляет:

- 1316,9 м³/ч или 2411,9 тыс. м³/год, в том числе:

- на нужды населения – 1055,7 м³/ч или 1896,3 тыс. м³/год;

- на нужды котельных – 261,2 м³/ч или 515,6 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 «Успенскоерайгаз».

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

Потребителями газа в Убеженском 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 Убеженского 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 Убеженского 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 углерода | 0,1-0,7 |
| Оксид углерода | 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 Убеженском сельском поселении являются объекты жилищно-коммунальной сферы и объекты обслуживания.

**2.2.1**  **ГРС с.Марьино и ГРС х.Веселый**

ГРС с.Марьино. Проектная производительность 4,1 тыс. м³/час, степень загрузки в период пикового газопотребления 41,5%. Фактическая производительность за 2012 год- 4061,0 тыс. м³. Программой реконструкции не предусмотрена.

ГРС х.Веселый. Проектная производительность 3,0 тыс. м³/час. Степень загрузки в период пикового газопотребления 47%. Фактическая производительность за 2012 год – 3031,0 тыс. м³. Программой реконструкции не предусмотрена.

Нагрузка на ГРС с.Марьино от Убеженского СП составляет – 996,3 м³/ч.

Нагрузка на ГРС х.Веселый от Убеженского СП составляет - 320,6 м³/ч.

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 1-ю очередь (2020 г.) по Убеженскому СП составит:

- 1635,4 м³/ч или 2983,6 тыс. м³/год, в том числе:

- на нужды населения – 1374,2 м³/ч или 2487,3 тыс. м³/год;

- на нужды котельных – 261,2 м³/ч или 496,3 тыс. м³/год.

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

- 2382,5 м³/ч или 4901,4 тыс. м³/год, в том числе:

- на нужды населения – 1435,5 м³/ч или 2588,9 тыс. м³/год;

- на нужды котельных – 947,0 м³/ч или 2312,5 тыс. м³/год.

Промышленные потребители не учтены.

**3.1 Ведомость часовых расходов газа по Убеженскому СП**

Таблица 2.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Населенный пункт | Год  (проект.) | Часовой расход, м3/ч | | Общий часовой рас-ход, м3/ч |
| Бытовые нужды и КБО | Котельные |
| ст. Убеженская | сущ. | 800,4 | 195,9 | 996,3 |
|  | 2030г. | 876,8 | 623,9 | 1500,7 |
| х. Державный | сущ. | 255,3 | 65,3 | 320,6 |
|  | 2030г. | 286,9 | 323,1 | 610 |
| х. Западный | сущ. | - | - | - |
|  | 2030г. | 163,2 | - | 163,2 |
| х. Новенький | сущ. | - | - | - |
| 2030г. | 108,6 | - | 108,6 |
| Итого | сущ. | 1055,7 | 261,2 | 1316,9 |
| 2030г. | 1435,5 | 947,0 | 2382,5 |

**3.2.Проектируемые газопроводы**

***ст. Убеженская***

Таблица № 3

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Рабочее давление, МПа | | Мате-риал | Протяженность, м | Проект. диаметр, мм | Расчетный срок, год |
| Прокладка газопровода с.д. от ул.Молодежная до ответвления к проектируемой котельной №9 | 0,6 | | ПЭ | 800 | Дн 160 | 2030 |
| К проектируемой котельной №9 | 0,6 | | ПЭ | 100 | Дн 63 | 2030 |
| От ответвления к проектируемой котельной №9 до ответвления к проектируемому ШРП-1 | 0,6 | | ПЭ | 1100 | Дн 160 | 2030 |
| К проектируемому ШРП-1 | 0,6 | | ПЭ | 150 | Дн 110 | 2030 |
| От ответвления к проектируемому ШРП-1 до ответвления к проектируемой котельной №8 | 0,6 | | ПЭ | 1100 | Дн 110 | 2030 |
| К проектируемой котельной №8 | 0,6 | | ПЭ | 50 | Дн 90 | 2030 |
| К проектируемой котельной №7 | 0,6 | | ПЭ | 700 | Дн 110 | 2030 |
|  | | | | | | | |
|  | |  |  |  |  |  | |

***х. Державный***

Таблица № 4

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Рабочее давление, МПа | Мате-риал | Протяженность, м | Проект. диаметр, мм | Расчетный срок, год |
| К проектируемой котельной №10 | 0,6 | ПЭ | 1180 | Дн 90 | 2030 |
| К проектируемой котельной №11 | 0,6 | ПЭ | 410 | Дн 90 | 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 - 0,3 МПа (3,0 кгс/см2), на выходе из ПРГ для газоснабжения населения – 3,0 кПа (300 кгс/м2.).

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| ***ст. Убеженская***  Таблица № 6.   |  |  | | --- | --- | | Наименование | Расчетный срок, год | | ШРП - 1 | 2030 | |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Мероприятия | Кол-во |  |
|
| Строительство ПРГ | 1 шт. | 170,381 т. руб. |
| Прокладка газопровода | 5,49 км. | 8318,401 т. руб. |