**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 Братское 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 «к-з Восток» х. Болгово | 10 |
| 3. | Перспективы развития | 10 |
| 3.1 | Ведомость часовых расходов газа по Братскому 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 Братское 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.**

Братское сельское поселение Усть-Лабинского района Краснодарского края включает в себя следующие населенные пункты: х. Братский, х. Болгов, х. Калининский, х. Новоекатериновка, х. Новоселовка, х. Саратовский, х. Северский, х. Семенов, х. Херсонский.

По существующему положению газифицированы х.Братский, х.Болгов, х.Новоекатериновка, х.Саратовский, х.Херсонский, в остальных населенных пунктах газоснабжение осуществляется привозным сжиженным газом в баллонах, используемых для пищеприготовления.

Газоснабжение населенных пунктов осуществляется от ГРС «к-з Восток» х. Болгово.

Существующая потребность в газе по Братскому СП составляет:

- 5562,2 м3/ч или 7541,1 тыс. м3/год, в том числе:

- на нужды населения 5516,0 м3/ч или 7456,3 тыс. м3/год;

- на нужды котельной – 46,2 м3/ч или 84,8 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 Братском 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 Братского 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 Братского 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 Братском сельском поселении являются объекты жилищно-коммунальной сферы и объекты обслуживания.

Газоснабжение Братского сельского поселения осуществляется от ГРС «к-з Восток» х. Болгово. Давление газа на выходе из ГРС – 0,3 Мпа.

**2.2.*1***  ***ГРС «к-з Восток» х. Болгово***

Давление газа на выходе из ГРС – 0,3 МПа.

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 Братскому СП составит:

- 7455,8 м3/ч или 10716,9 тыс. м3/год, в том числе:

- на нужды населения – 7342,0 м3/ч или 10505,9 тыс. м3/год;

- на нужды котельной – 113,8 м3/ч или 211,0 тыс. м3/год.

Промышленные потребители не учтены.

**3.1 Ведомость часовых расходов газа Братскому СП**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Населенный пункт | Год  (проект.) | Часовой расход, м³/ч | | Общий часовой расход м³/ч |
| Бытовые нужды | Котельные |
|  | существ. | 1471,0 | 31,0 | 1502,0 |
| х. Братский | 2020 г. | 1548,0 | 62,1 | 1610,1 |
|  | 2030 г. | 1616,0 | 62,1 | 1678,1 |
|  | существ. | 1993,0 | 15,2 | 2008,2 |
| х. Болгов | 2020 г. | 2102,0 | 31,7 | 2133,7 |
|  | 2030 г. | 2234,0 | 31,7 | 2265,7 |
| х. Калининский | существ. | - | - | - |
| 2020 г. | 823,0 | 20,0 | 843,0 |
| 2030 г. | 871,0 | 20,0 | 891,0 |
| х. Новоекатериновка | существ. | 715,0 | - | 715,0 |
| 2020 г. | 715,0 | - | 715,0 |
| 2030 г. | 715,0 | - | 715,0 |
| х. Новоселовка | существ. | 360,0 | - | 360,0 |
| 2020 г. | 360,0 | - | 360,0 |
| 2030 г. | 360,0 | - | 360,0 |
| х. Саратовский | существ. | 715,0 | - | 715,0 |
| 2020 г. | 745,0 | - | 745,0 |
| 2030 г. | 775,0 | - | 775,0 |
| х. Северский | существ. | - | - | - |
| 2020 г. | 120,0 | - | 120,0 |
| 2030 г. | 120,0 | - | 120,0 |
| х. Семенов | существ. | - | - | - |
| 2020 г. | 389,0 | - | 389,0 |
| 2030 г. | 389,0 | - | 389,0 |
| х. Херсонский | существ. | 262,0 | - | 262,0 |
| 2020 г. | 262,0 | - | 262,0 |
| 2030 г. | 262,0 | - | 262,0 |
|  | существ. | 5516,0 | 46,2 | 5562,2 |
| Итого: | 2020 г. | 7064,0 | 113,8 | 7177,8 |
|  | 2030 г. | 7342,0 | 113,8 | 7455,8 |

**3.2.Проектируемые газопроводы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***х. Братский*** | | | | | | | | | | |
| **Название** | **Рабочее давле-ние МПа** | | **Матери-ал** | | **Протяжен-ность, м** | | **Проект. диаметр, мм** | | **Расчет-ный срок, год** | |
| к проект. ШРП №1 | 0,6 | | сталь | | 420 | | 100 | | 2030 | |
| к сущ. котельной больницы | 0,6 | | сталь | | 400 | | 50 | | 2030 | |
| к сущ. котельной СОШ №23 | 0,6 | | сталь | | 160 | | 50 | | 2030 | |
| к сущ. котельной Д/С "Журавлик" | 0,6 | | сталь | | 30 | | 50 | | 2030 | |
| к проект. котельной №4 | 0,6 | | сталь | | 350 | | 50 | | 2030 | |
| к проект. ШРП №2 | 0.6 | | сталь | | 670 | | 80 | | 2030 | |
|  |  | |  | |  | |  | |  | |
| ***Заменяемые газопроводы х. Братский*** | | | | | | | | | | |
| **Название** | **Рабочее давле-ние МПа** | | **Матери-ал** | | **Протяжен-ность, м** | | **Проект. диаметр, мм** | | **Расчет-ный срок, год** | |
| от границы х. Братский со стороны х. Болгов до МТФ у х. Херсонского | 0,6 | | сталь | | 3400 | | 200 (150) | | 2030 | |
| ***х. Болгов*** | | | | | | | | | | | |
| **Название** | | **Рабочее давление МПа** | | **Материал** | | **Протяженность, м** | | **Проект. диаметр, мм** | | **Расчетный срок, год** | |
| к проект. ШРП №4 | | 0,6 | | сталь | | 900 | | 150 | | 2030 | |
| к проект. ШРП №3 | | 0,6 | | сталь | | 1080 | | 100 | | 2030 | |
| к проект. котельной №1 | | 0,6 | | сталь | | 900 | | 80 | | 2030 | |
| от ул. Красной до первой развилки у проект. котельной №2 | | 0,6 | | сталь | | 1260 | | 150 | | 2030 | |
| к проект. котельной №2 | | 0,6 | | сталь | | 400 | | 50 | | 2030 | |
| к проект. ШРП №16 | | 0,6 | | сталь | | 580 | | 100 | | 2030 | |
|  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| ***Заменяемые газопроводы х. Болгов*** | | | | | | | | | | | |
|  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **Название** | | **Рабочее давление МПа** | | **Материал** | | **Протяженность, м** | | **Проект. диаметр, мм** | | **Расчетный срок, год** | |
| от ГРС к-за Восток до сущ. ШРП №3 | | 0,6 | | сталь | | 4050 | | 200(150) | | 2030 | |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***х. Семенов*** | | | | | |
| **Название** | **Рабочее давление МПа** | **Матери-ал** | **Протяжен-ность, м** | **Проект. диаметр, мм** | **Расчет-ный срок, год** |
| к проект. ШРП №6 | 0,6 | сталь | 800 | 100 | 2030 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***х. Северский*** | | | | | | | | | | |
| **Название** | **Рабочее давление МПа** | | | **Матери-ал** | **Протяжен-ность, м** | | **Проект. диаметр, мм** | | **Расчетный срок, год** | |
| к проект. ШРП №9 | 0,6 | | | сталь | 1200 | | 100 | | 2030 | |
| ***х. Саратовский*** | | | | | | | | | | | |
| **Название** | | **Рабочее давление МПа** | **Материал** | | | **Протяженность, м** | | **Проект. диаметр, мм** | | **Расчетный срок, год** | |
| от развилки у сущ. ШРП №1 до проект. ШРП №17 | | 0,6 | сталь | | | 800 | | 150 | | 2030 | |
| от проект. ШРП №9 до проект. ШРП №10 | | 0,6 | сталь | | | 880 | | 150 | | 2030 | |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***х. Калининский*** | | | | | |
| **Название** | **Рабочее давление МПа** | **Материал** | **Протяженность, м** | **Проект. диаметр, мм** | **Расчетный срок, год** |
| от проект. ШРП №11 до проект. ШРП №12 | 0,6 | сталь | 1040 | 150 | 2030 |
| от проект. ШРП №12 до проект. ШРП №13 | 0,6 | сталь | 1160 | 150 | 2030 |
| от проект. ШРП №13 до проект. ШРП №14 | 0,6 | сталь | 1050 | 150 | 2030 |
| от проект. ШРП №14 до проект. ШРП №15 | 0,6 | сталь | 1140 | 100 | 2030 |
| к проект. котельной №3 | 0,6 | сталь | 60 | 50 | 2030 |
| к сущ. котельной СОШ №28 | 0,6 | сталь | 60 | 50 | 2030 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***Проектируемые газопроводы межпоселковые*** | | | | | | |
|  |  |  | |  |  |  |
| **Название** | **Рабочее давле-ние МПа** | | **Мате-риал** | **Протяжен-ность, м** | **Проект. диаметр, мм** | **Расчет-ный срок, год** |
| от развилки у проект. котельной №2 в х. Болгов до проект. ШРП №5 в х. Семенов | 0,6 | | сталь | 3000 | 100 | 2030 |
| от полевого стана х. Болгов до проект. ШРП №7 в х. Новоселовка | 0,6 | | сталь | 3440 | 100 | 2030 |
| от проект. ШРП №10 в х. Саратовский до проект. ШРП №11 в х. Калининский | 0,6 | | сталь | 1200 | 150 | 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 - 0,6 МПа (6,0 кгс/см2), на выходе из ПРГ для газоснабжения населения – 3,0 кПа (300 кгс/м2.).

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***Братское СП*** |  |  |  |  | Таблица 6 |

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | Расчетный срок, год |
| ШРП №1 | 2030 |
| ШРП №2 | 2030 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***х. Болгов*** | | | | | |
| Название | | | | | Расчетный срок, год |
| ШРП № 3 |  |  |  |  | 2030 |
| ШРП № 4 |  |  |  |  | 2030 |
| ШРП № 16 |  |  |  |  | 2030 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***х. Семенов*** | | | | | |
| Название | | | | | Расчетный срок, год |
| ШРП № 5 |  |  |  |  | 2030 |
| ШРП № 6 |  |  |  |  | 2030 |
| ***х. Северский*** | | | | | |
| Название | | | | | Расчетный срок, год |
| ШРП № 9 |  |  |  |  | 2030 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***х. Саратовский*** | | | | | |
| Название | | | | | Расчетный срок, год |
| ШРП № 17 |  |  |  |  | 2030 |
| ШРП № 10 |  |  |  |  | 2030 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***х. Калининский*** | | | | | |
| Название | | | | | Расчетный срок, год |
| ШРП № 11 |  |  |  |  | 2030 |
| ШРП № 12 |  |  |  |  | 2030 |
| ШРП № 13 |  |  |  |  | 2030 |
| ШРП № 14 |  |  |  |  | 2030 |
| ШРП № 15 |  |  |  |  | 2030 |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Мероприятия | Кол-во |  |
|
| Строительство ПРГ | 15 шт. | 2556,765 тыс.руб. |
| Прокладка газопровода | 30,43 км | 60164,618 тыс.руб. |