

**О Б О С Н О В Ы В А Ю Щ И Е   М А Т Е Р И А Л Ы**  
**приложение к программе**  
**комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры**  
**муниципального образования Мостовского городского**  
**поселения Мостовского 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**

<b>1 Введение</b>	<b>3</b>
<b>2. ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ</b>	<b>4</b>
2.1. ХАРАКТЕРИСТИКА СИСТЕМЫ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ.	4
2.1.2. БАЛАНСЫ МОЩНОСТИ И РЕСУРСА СИСТЕМЫ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ.	5
2.1.3. ДОЛЯ ПОСТАВКИ ГАЗА ПО ПРИБОРАМ УЧЕТА.	5
2.1.4. НАДЕЖНОСТЬ РАБОТЫ СИСТЕМЫ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ.	5
2.1.5. КАЧЕСТВО ПОСТАВЛЯЕМОГО РЕСУРСА.	7
2.1.6. ВОЗДЕЙСТВИЕ СИСТЕМЫ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ.	7
2.1.7. ТАРИФЫ (ПЛАТА) ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ПРИСОЕДИНЕНИЕ).	8
2.1.8. ТЕХНИЧЕСКИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ПРОБЛЕМЫ В СИСТЕМЕ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ.	9
2.2. ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ ГРС	9
2.2.1. ГРС МОСТОВСКОГО РАЙОНА.	9
2.2.2. ГРС «ГУБСКАЯ».	9
2.2.3. ГРС «ПЕРЕПРАВНАЯ».	10
2.2.4. ГРС «ПСЕБАЙ»	10
2.2.5. ГРС «УНАРОКОВО»	10
2.2.6. ГРС «ЯРОСЛАВСКАЯ»	11
2.3. ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩИХ ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ ПУНКТОВ.	11
2.4. ПЕРЕЧЕНЬ ГАЗОПРОВОДОВ, ОБСЛУЖИВАЕМЫХ ОАО «МОСТОВСКАЯРАЙГАЗ» НА 01.08.2008 Г.	13
<b>3. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ</b>	<b>14</b>
3.1. ПРОЕКТИРУЕМЫЕ ГАЗОРЕГУЛЯТОРНЫЕ ПУНКТЫ	15
3.2. ПРОЕКТИРУЕМЫЕ ГАЗОПРОВОДЫ	15
3.3. ЗАМЕНЯЕМЫЕ ГАЗОПРОВОДЫ	16
<b>4. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ДОСТИЖЕНИЕ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ</b>	<b>18</b>

## **1.Введение.**

Раздел «Газоснабжение» Комплексной программы развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования Мостовский район 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/см<sup>2</sup>) до 10 МПа (100 кгс/см<sup>2</sup>) (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 I категории - при рабочем давлении газа свыше 0,6 МПа (6 кгс/см<sup>2</sup>) до 1,2 МПа (12 кгс/см<sup>2</sup>) включительно для природного газа;

- газопроводы высокого давления II категории - при рабочем давлении газа свыше 0,3 МПа (3 кгс/см<sup>2</sup>) до 0,6 МПа (6 кгс/см<sup>2</sup>);

- газопроводы среднего давления - при рабочем давлении газа свыше 0,005 МПа (0,05 кгс/см<sup>2</sup>) до 0,3 МПа (3 кгс/см<sup>2</sup>);

- 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/см<sup>2</sup>) включительно.

### 2.1. Характеристика системы газоснабжения.

Газоснабжение поселений Мостовского района Краснодарского края осуществляется от шести АГРС, а именно: ГРС «Мостовской», ГРС «Губская», ГРС «Переправная», ГРС «Псебай», ГРС «Унароково», ГРС «Ярославская».

Характеристики ГРС помещены в приложении № 1.

Размещение ГРС на территории района – в приложении № 2.

Нагрузки, определенные расчетом на 2030 г. по всем поселениям района, сведены в таблицы 1-6 по каждой ГРС отдельно.

Проектируемые нагрузки распределяются следующим образом:

- мощности ГРС «Псебай» и ГРС «Мостовской» удовлетворяют нагрузкам и не нуждаются в реконструкции;

- ГРС «Губская» - следует реконструировать с увеличением производительности до 10000 м<sup>3</sup>/ч;

- ГРС «Переправная» подлежит реконструкции с увеличением мощности до 15000 м<sup>3</sup>/ч;
- ГРС «Унароково» требуется реконструкция с увеличением мощности до 10000 м<sup>3</sup>/ч;
- ГРС «Ярославская» подлежит реконструкции с увеличением мощности до 20000 м<sup>3</sup>/ч.

### **2.1.2Балансы мощности и ресурса системы газоснабжения.**

Потребителями газа в Мостовском районе являются промышленные предприятия и предприятия сферы обслуживания, котельные, жилые дома, объекты соцкультбыта и бюджетные организации.

### **2.1.3Доля поставки газа по приборам учета.**

Потребители природного газа 74% годового объёма получают по приборам учёта. Из 15530 абонентов населения счетчики газа установлены у 10710, что составляет 69%.

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".

### **2.1.4Надежность 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, ремонтпригодность, 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. Ремонтпригодность 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 ремонтпригодность в течение и после хранения и (или) транспортирования является сохраняемостью. Эти свойства численно характеризуются соответствующими единичными показателями.

Рассматривая систему газоснабжения Мостовского района 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 Мостовского района 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.

### **2.1.5. 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.

### **2.1.6. 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).

### 2.1.7.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.



## 2.1.8. 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

Система газоснабжения в Мостовском районе по числу ступеней регулирования давления является смешанной и многоступенчатой по принципу построения.

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 Муниципальном образовании являются объекты промышленности, жилищно-коммунальной сферы и объекты обслуживания.

### 2.2.1. ГРС Мостовского района

ГРС «Мостовская»  $P=0,6$  МПа. Проектная производительность – 30000 м<sup>3</sup>/ч. Существующая нагрузка -13110 м<sup>3</sup>/ч. Расчетная нагрузка - 23205 м<sup>3</sup>/ч.

Таблица № 2

Наименование населенного пункта	Существующее положение		Перспектива на расчетный срок 2030 г.	
	м <sup>3</sup> /ч	тыс. м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч	тыс. м <sup>3</sup> /ч
Мостовское городское поселение	11878	36631,5	21597	56220,3
Беноковское СП	1232	3852,8	1608	5237,4
Расчетная нагрузка на ГРС	13110	40484,3	23205	65530,0

### 2.2.2. ГРС «Губская»

ГРС «Губская»  $P=0,6$  МПа. Проектная производительность – 5000 м<sup>3</sup>/ч.

$P=0,6$  МПа. Проектная производительность – 5000м<sup>3</sup>/ч.

Существующая нагрузка -3282 м<sup>3</sup>/ч. Расчетная нагрузка – 5921 м<sup>3</sup>/ч.

**Таблица № 3**

Наименование населенного пункта	Существующее положение		Перспектива на расчетный срок 2030 г.	
	м <sup>3</sup> /ч	тыс. м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч	тыс. м <sup>3</sup> /ч
Губское СП	3282	7021	5921	10781,3
Расчетная нагрузка на ГРС	3282	7021	5921	10781,3

### 2.2.3 ГРС «Переправная».

$P=0,6$  МПа. Проектная производительность – 3000м<sup>3</sup>/ч.

Существующая нагрузка - 741 м<sup>3</sup>/ч. Расчетная нагрузка – 11404 м<sup>3</sup>/ч.

**Таблица № 4**

Наименование населенного пункта	Существующее положение		Перспектива на расчетный срок 2030 г.	
	м <sup>3</sup> /ч	тыс. м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч	тыс. м <sup>3</sup> /ч
Ст. Переправная	741	1449,6	4025	8384,0
Ст. Баговская	-	-	3876	6189,3
С. Узловое	-	-	1190	2639,5
Ст. Бесленевская	-	-	2313	4127,9
Расчетная нагрузка на ГРС	741	1449,6	11404	10781,3

### 2.2.4 ГРС «Псебай»

$P=0,6$  МПа. Проектная производительность – 30000м<sup>3</sup>/ч.

Существующая нагрузка - 5730 м<sup>3</sup>/ч. Расчетная нагрузка – 22749 м<sup>3</sup>/ч.

**Таблица № 5**

Наименование населенного пункта	Существующее положение		Перспектива на расчетный срок 2030 г.	
	м <sup>3</sup> /ч	тыс. м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /ч	тыс. м <sup>3</sup> /ч
Псебайское СП	2320	3900,4	11827	35058,6
Андрюковское СП	-	-	6523	12016,4
Шедокское СП	3410	17150	4399	8437,2
Расчетная нагрузка на ГРС	5730	21050,4	22749	55512,2

### 2.2.5. ГРС «Унароково»

$P=0,6$  МПа. Проектная производительность – 4200м<sup>3</sup>/ч.

Существующая нагрузка - 3030 м<sup>3</sup>/ч. Расчетная нагрузка – 6531 м<sup>3</sup>/ч.

**Таблица № 6**

Наименование населенного пункта	Существующее положение	Перспектива на расчетный срок 2030 г.
---------------------------------	------------------------	---------------------------------------

	Существующее положение		Перспектива на расчетный срок	
	м3/ч	тыс. м3/ч	м3/ч	тыс. м3/ч
х. Славянский	871	1633,7	2457	3920,1
с. Унароково	2159	4349,9	4074	8321,8
Расчетная нагрузка на ГРС	3030	5983,6	6531	12241,9

### 2.2.6 ГРС «Ярославская»

2.2.7 Р=0,6 МПа. Проектная производительность – 4200м3/ч.

Существующая нагрузка - 3397 м3/ч. Расчетная нагрузка – 14794 м3/ч.

Таблица № 7

Наименование населенного пункта	Существующее положение		Перспектива на расчетный срок 2030 г.	
	м3/ч	тыс. м3/ч	м3/ч	тыс. м3/ч
Ярославское СП	3397	7144,2	7118	14059,5
Махошевское СП	-	-	2341	4299,5
Краснокутское СП	-	-	2752	4481,1
Костромское СП	-	-	2583	4778,8
Расчетная нагрузка на ГРС	3397	7144,2	14794	27618,9

## 2.3 Характеристика существующих газораспределительных пунктов

Наименование	Мощность проектная/фактич. Каждого головного сооружения м3 /час	Потребители газа: (населенные пункты, пром. и с/х объекты)	Техн.состояние (год стр-ва) (остаточный ресурс оборудования)	Место расположения и ведомственная принадлежность
ГРП №1	1200	п.Мостовской	1987г.ввода диагност.2008г.повторное диагност.2013г.	Ул.Свободное ОАО «Мостовскойрайгаз»
ГРП №2	1200	п.Мостовской	1987г.ввода диагност.2008г.повторное диагност.2013г	Ул.Первомайская (парк) ОАО «Мостовскойрайгаз»
ГРП №3	1200	п.Мостовской	1992г. ввода	Ул.Весела ОАО «Краснодаркрайгаз»

ГРП №4	1200	п. Мостовской	1968г. ввода диагност.2008г. повт орное диагност.2013г	Ул.Мира ОАО «Мостовскойрайгаз»
ШРП №1	600	п.Мостовский	1993г. ввода	М-рн «Северный» ОАО «Мостовскойрайгаз»
ШРП №2	600	п.Мостовский	1994г. ввода	Ул.Дюкарева ОАО «Мостовскойрайгаз»
ШРП №3	300	ОАО «Мосостовскойрай газ»	1995г. ввода	Ул.Строительная ОАО «Мостовскойрайгаз»
ШРП №4	600	п.Мостовский	1995г. ввода	Ул.Урицкого, Шевченко ОАО «Мостовскойрайгаз»
ШРП №5	600	п.Мостовский	1996г. ввода	Ул.Урицкого, Аэродромна я ОАО «Мостовскойрайгаз»
ШРП №6	600	п.Мостовский	1997г. ввода	ул. Российская ОАО «Мостовскойрайгаз»
ШРП №7	1200	п.Мостовский	1997г. ввода	ул. Набережная, ПроизводственнаяОАО «Мостовскойрайгаз»
ШРП №8	600	п.Мостовский	1999г. ввода	ул. Кубанская, Колхозная ОАО «Мостовскойрайгаз»
ШРП №9	1200	п.Мостовский	2001г. ввода	ул. Аэродромная, Кубанская частные лица
ШРП №10	600	п.Мостовский	1990г. ввода	ул. Южная ОАО «Мостовскойрайгаз»
ШРП №11	600	п.Мостовский	2000г. ввода	ул. Зайцева ОАО «Мостовскойрайгаз»
ШРП №12	600	п.Мостовский	2000г. ввода	ул. Тургенева ОАО «Мостовскойрайгаз»
ШРП №13	1200	п.Мостовский	2009г. ввода	ул. Аэродромная ОАО «Краснодаркрайгаз»
ШРП №14	600	п.Мостовский	2009г. ввода	ул. Молодая ОАО «Краснодаркрайгаз»
ШРП №15	600	п.Мостовский	2009г. ввода	ул. Аэродромная ОАО «Краснодаркрайгаз»
ГРП кот. ОАО «Юг»	15000	ОАО «Юг»	1968г. ввода	Ул.Заводская 1 ОАО «Юг»
ГРП 6/3	18000	ОАО «Юг»	1989г. ввода	Ул.Заводская 1 ОАО «Юг»
ШРП	600	Котельная 5 мкр-на	1987г. ввода	МУП Тепловые сети

				п.Мостовский
ШРП	600	СШ№30	2002г. ввода	Департамент образования
ШРП	600	ООО «Хлеб кубани»	2002г. ввода	Ул. ПроизводственнаяООО «Хлеб кубани»
ШРП	300	Детский сад «Колокольчик»	2007г.ввода	
ШРП №16	80	п.Мостовский	2008г. ввода	Ул.Полевая частные лица
ШРП	80	Парикмахерская	2009г. ввода	Ул.Мичурина частные лица
ШРП	300	ЗАО РПК	2010 г. ввода	Ул.Строительная ЗАО РПК
ШРП	80	п.Мостовский	2005г. ввода	Ул. Зайцева частные лица
ШРП	600	п.Мостовский	2009г. ввода	Юго-Западный мкр-н ОАО «Краснодаркрайгаз»

2.4. Перечень газопроводов, обслуживаемых ОАО «Мостовскаярайгаз» на 01.08.2008 г.

№	Наименование газопроводов с привязкой к местности	Характеристика газопроводов	
		Длина (км)	Диаметр
<b>1</b>	<b>На балансе ОАО "Мостовскойрайгаз"</b>		
	Газопроводы высокого и низкого давления п.Мостовского	1,4	Ø325
		6,3	Ø273-219
		8,8	Ø150
		74,8	Ø100-50
	Газопроводы низкого давления п. Псебай	3,8	Ø330
	Газопроводы низкого давления с. Унароково	0,7	Ø330
	Газопроводы низкого давления ст. Ярославская	0,3	Ø331
	Газопроводы низкого давления ст. Губской ул. Заречной, ул. Ленина	2,3	Ø76
	Газопроводы низкого давления ст. Переправная	1,2	Ø76-50
	<b>Итого:</b>	<b>99,6</b>	
<b>2</b>	<b>Газопроводы, обслуживаемые по агентскому договору</b>		
	п. Мостовский	10,2	Ø159-57
	с. Унароково	26,6	Ø159-57
	х. Славянский	19,0	Ø100-57
	ст. Ярославская	47,7	Ø200-57
	ст. Губская	51,5	Ø300-57
	<b>Итого:</b>	<b>115,0</b>	
<b>2.1</b>	п. Псебай	4,964	Ø325-219
<b>3</b>	<b>Газопроводы переданные по агентскому договору от "ККГ"</b>	1,05	Ø76
<b>4</b>	<b>Газопроводы, обслуживаемые по договору</b>		
	-с предприятиями	9,64	Ø200-57

	- с администрацией	13,0	Ø347
	<b>Итого:</b>	<b>22,6</b>	
<b>5</b>	<b>Безхозные газопроводы (не стоящие на балансе ГРО, не переданные в аренду "ККГ", обслуживаемые без договоров ТО или иных договоров), вт.ч.</b>		
<b>5.1</b>	Построенные за счет краевого бюджета (полностью или частично)	25,54	Ø225-89
<b>5.2</b>	Заказчик местная Администрация	6,46	Ø219-100
<b>5.3</b>	Прочие юридические лица	0,4	Ø159-89
<b>5.4</b>	Владелец не установлен	0,1	Ø57
<b>5.5</b>	Принадлежащие физическим лицам и кооперативам граждан, в том числе газопроводы-вводы:		
	п. Мостовский	60,0	Ø159-57; 32-25
	ст. Переправная	8,54	Ø100-57; 32-25
	ст. Губская	0,21	
	с. Беноково	0,8	Ø32-25
	<b>Итого:</b>	<b>117,48</b>	
	<b>ВСЕГО на обслуживании ОАО "Мостовскаярайгаз"</b>		

### 3. Перспективы развития

Мостовское городское поселение включает в себя: поселок городского типа (пгт) Мостовский, хутор Веселый, хутор Высокий, хутор Первомайский, хутор Садовый, хутор Пролетарский.

В настоящее время в Мостовском городском поселении газифицированы следующие населенные пункты: пгт Мостовской и хутор Веселый. Газоснабжение их осуществляется от ГРС «Мостовская».

Существующая нагрузка на пгт Мостовской распределяется:

На население - 11878 м<sup>3</sup>/час; 36631,5 тыс. м<sup>3</sup>/год

На промышленность и котельные - 2293 м<sup>3</sup>/час; 4178тыс. м<sup>3</sup>/год

Существующая технологическая схема газоснабжения пгт Мостовского (приложение 1)

Характеристика существующих газорегуляторных пунктов (приложение 2)

Существующие газопроводы (приложение 3)

#### Перспектива на расчетный период

Характеристика газорегуляторных пунктов табл.8

Характеристика проектируемых газопроводов табл.9

Расчет перспективных нагрузок на 2030 г. табл.10

### 3.1 Проектируемые газорегуляторные пункты

Таблица 8

Название	Расчетный срок, год
ПРГ №1	2030
ПРГ №2	2030
ПРГ №3	2030
ПРГ №4	2030
ПРГ №5	2030
ПРГ №6	2030
ПРГ №7	2030
ПРГ №8	2030
ПРГ №9	2030
ПРГ №10	2030
ПРГ №11	2030
ПРГ №12	2030
ПРГ №13	2030

### 3.2. Проектируемые газопроводы

Таблица 9

Название	Рабочее давление	Материал	Протяженность, м	Проект. диаметр, мм	Расчетный срок, год
к котельной туб.госпиталя	в. д.	сталь	875	Ду 50	2030
от ПРГ №1 до развилки у ПРГ №2	в. д.	сталь	1088	Ду 100	2030
к ПРГ №2	в. д.	сталь	415	Ду 100	2030
от развилки у ПРГ №2 до развилки у ШРП №4	в. д.	сталь	1552	Ду 100	2030
к проект. Котельной №5	в. д.	сталь	400	Ду 50	2030
от тупикового участка у котельной мкр. Энергетиков до развилки у ПРГ №3	в. д.	сталь	100	Ду 100	2030
к ПРГ №3	в. д.	сталь	210	Ду 100	2030
к проект. Котельной №4	в. д.	сталь	525	Ду 50	2030
от ШРП №12 до развилки	в. д.	сталь	148	Ду 50	2030
к проект.котельной №3	в. д.	сталь	204	Ду 50	2030
от развилки у проект.котельной №3 до развилки у проект. котельной №2	в. д.	сталь	688	Ду 100	2030
к проект.котельной №2	в. д.	сталь	330	Ду 50	2030



у развилки у котельной №2 до развилки у ПРГ №4	в. д.	сталь	673	Ду 100	2030
к ПРГ №4	в. д.	сталь	63	Ду 100	2030
к проект.котельной №1	в. д.	сталь	698	Ду 50	2030
к ПРГ №5	в. д.	сталь	720	Ду 100	2030
к ПРГ №6	в. д.	сталь	338	Ду 100	2030
от развилки у ШРП №33 до развилки у ПРГ №7	в. д.	сталь	1050	Ду 150	2030
к ПРГ №7	в. д.	сталь	21	Ду 100	2030
от ПРГ №7 до развилки у ПРГ №8	в. д.	сталь	725	Ду 100	2020
к ПРГ №8	в. д.	сталь	140	Ду 100	2020
к ПРГ №9	в. д.	сталь	480	Ду 100	2020
к ПРГ №10	в. д.	сталь	754	Ду 100	2020
от развилки у сущ. Газопровода до развилки у ПРГ №11	в. д.	сталь	800	Ду 150	2020
к ПРГ №11	в. д.	сталь	38	Ду 100	2020
от ПРГ №11 до развилки	в. д.	сталь	55	Ду 100	2020
от развилки до ПРГ №12	в. д.	сталь	1075	Ду 100	2020
от развилки до ПРГ №13	в. д.	сталь	4125	Ду 100	2020
от развилки у ШРП №32 до развилки в х. Первомайский	в. д.	сталь	1175	Ду 150	2020

### 3.3Заменяемые газопроводы

Таблица 10

Название	Рабочее давление	Материал	Протяженность, м	Проект. диаметр, мм	Расчетный срок, год
к ШРП №12	в. д.	сталь	410	Ду 150	2020

#### Мостовский район Мостовское ГП

АГРС «Мостовская» проектная мощность - 30000 м3/ч

Существующая нагрузка по поселению – 11878 м3/ч.

Перспективная нагрузка по поселению на 2030 г. – 21597 м3/ч.

Таблица 11

	Существующее положение		2020 г.		Расчетный срок 2030 г.	
	м3/ч	тыс. м3/год	м3/ч	тыс. м3/год	м3/ч	тыс. м3/год
<b>Мостовское ГП</b>	<b>11878</b>	<b>36631,5</b>	<b>11878</b>	<b>36631,5</b>	<b>21597</b>	<b>60292,6</b>
<b>Мостовская</b> ГРС «Мостовская» Р=0,6 Мпа	11878	36631,5	11878	36631,5	17958	56220,3
Население	9531	32329,5	9531	32329,5	15067	51343,6
Котельные	2293	4178	2293	4178	2837	4752,7
ЦРБ 335 коек	4	124	4	124	54	124
<b>х. Веселый</b> ГРС «Мостовская»	410	103	410	103	1246	1031,4
Население	410	103	410	103	1246	1031,4
Котельные	-	-			-	-
<b>х. Высокий</b> ГРС «Мостовская»	-	-			338	290,6
Население—	-	-			338	290,6
Котельные	-	-				
<b>х. Первомайский</b> ГРС «Мостовская»	-	-			772	1075,5
Население					772	1075,5
Котельные	-	-			-	-
<b>х. Пролетарский</b> ГРС «Мостовская»	-	-			511	599,3
Население	-	-			511	599,3
Котельные	-	-				
<b>х. Садовый</b> ГРС «Мостовская»	-	-			772	1075,5
Население	-	-			772	1075,5
Котельные	-	-			-	-
Промышлен.	-	-			-	-

4.Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей

Мероприятия	Кол-во	Стоимость тыс.руб.
Строительство стального газопровода Ду 50 мм, км	3,18км.	34333,87
Строительство стального газопровода Ду 100 мм, км	14,435км.	
Строительство стального газопровода Ду 150 мм, км	2,26км.	
Строительство ШРП	13шт.	2326,67
<b>ИТОГО</b>		<b>36660,54</b>