

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ГАЗЭКСПЕРТ ПЛЮС»

350051, г. Краснодар, Шоссе Нефтяников, 28, офис 507
ИНН 2310197671, КПП 231001001, ОГРН 1172375002304
Сайт: gazekspert.ru Е-mail: gazekspert@bk.ru
Тел.: 8 (861) 212-69-57

Регистрационный номер в государственном реестре
саморегулируемых организаций
СРО-П-209-14032019

Заказчик: Администрация сельского поселения
Венцы-Заря Гулькевичского района

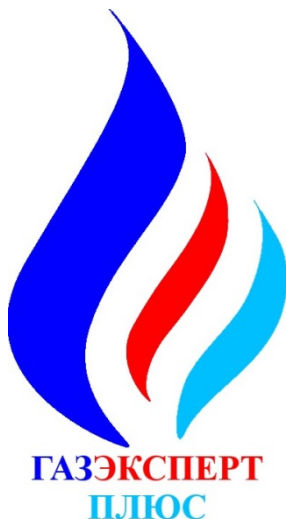
**Схема газоснабжения п. Венцы
Гулькевичского района Краснодарского края**

ПРОЕКТ

Схема газоснабжения

ГЭП-ГС/050-2020

г. Краснодар, 2020 г.



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ГАЗЭКСПЕРТ ПЛЮС»

350051, г. Краснодар, Шоссе Нефтяников, 28, офис 507
ИНН 2310197671, КПП 231001001, ОГРН 1172375002304
Сайт: gazekspert.ru Е-mail: gazekspert@bk.ru
Тел.: 8 (861) 212-69-57

Регистрационный номер в государственном реестре
саморегулируемых организаций
СРО-П-209-14032019

**Схема газоснабжения п. Венцы
Гулькевичского района Краснодарского края**

ПРОЕКТ

Схема газоснабжения

ГЭП-ГС/050-2020




Генеральный директор

В.И. Рустамов

Главный инженер проекта

Д.Н. Ходус

г. Краснодар, 2020 г.

Инв.№ подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №			
Инв.№ подл.	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ГЭП-ГС/050-2020-С		
	ГИП		Ходус			08.20			
	Исполн.		Вишневецкий			08.20	Содержание тома		
	Н. контр.		Рустамов			08.20			
							Стадия	Лист	Листов
							П		1
							ООО «Газэксперт плюс» г. Краснодар		

Обозначение	Наименование	Примеч.
	Титульный лист.	
ГЭП-ГС/050-2020-С	Содержание тома.	
ГЭП-ГС/050-2020-СП	Состав проекта.	
ГЭП-ГС/050-2020-ПЗ	Пояснительная записка.	
	<i>Графическая часть</i>	
ГЭП-ГС/033-2019-РР л.1	Ситуационный план.	
ГЭП-ГС/033-2019-РР л.2	Расчетная схема газопроводов высокого давления.	
ГЭП-ГС/033-2019-РР л.3	Расчетная схема газопроводов высокого давления.	
ГЭП-ГС/033-2019-РР л.4	Расчетная схема газопроводов высокого давления.	
ГЭП-ГС/033-2019-РР л.5	Расчетная схема газопроводов низкого давления.	
	План газопроводов.	
	<i>Приложения</i>	
-	- Технические условия АО «Газпром газораспределение Краснодар»	
	№ ТУ-СЦ-01/2-04-03/131 от 16.02.2017 г.	
-	- Письмо о продлении срока действия технических условий № ВР-01/6-04-22/2350 от 28.28.2020 г.	
-	- Письмо Администрации с/п Венцы-Заря об исходных данных № 454 от 20.03.2020 г.	
ГЭП-РПТ/049-2020	Расчет потребности в тепле и топливе.	

1. Общая часть

1.1. Основание для разработки проекта

– Проект «Схема газоснабжения п. Венцы Гулькевичского района Краснодарского края» выполнен в соответствии со следующими документами:

- технические условия АО «Газпром газораспределение Краснодар»;
- письмо Администрации с/п Венцы-Заря об исходных данных.

В качестве основных материалов для выполнения проекта использованы:

– проект 495-93-СГ «Система газоснабжения с. Майкопского Гулькевичского района Краснодарского края», выполненный СПКБ «Газпроект» в 1993 г.;

– проект Г4-92185 «Система газоснабжения п. Венцы Заря Гулькевичского района», выполненный «Краснодаргражданпроект» в 1994 г.;

– проект 4.95-СГ «Схема реконструкции системы газоснабжения г. Гулькевичи», выполненный СПКБ «Газпроект» в 1996 г.;

– проект 014-2002-ГС «Система газоснабжения п. Духовского Гулькевичского района Краснодарского края», выполненный ООО Фирма «Берсенев и С» в 2002 г.;

– проект 198-2011-ГСН «Определение условий подключения объекта «ОП ООО «ПромСтройМатериалы», расположенное по адресу: Краснодарский край, Гулькевичский район, п. Лесодача», выполненный СПКБ «Газпроект» в 2011 г.;

– проект Г4-2013-ГСН «Схема газоснабжения п. Заря Гулькевичского района Краснодарского края», выполненный ООО «Никона» в 2013 г.;

– проект 228-Г-2013-ГСН «Схема газоснабжения х. Лебяжий Гулькевичского городского поселения Гулькевичского района», выполненный ООО «ДАГ» в 2013 г.;

– проект 156-2014-ГСН «Определение условий подключения административно бытового комплекса и сушилки ООО «Гирей» по ул. Восточной, 58 в п. Гирей Краснодарского края», выполненный ООО «Промпроектгазификация» в 2014 г.;

– проект ППГ-ОУП/027-2016 «Определение условий подключения придорожного сервиса в п. Комсомольском Гулькевичского района Краснодарского края», выполненный ООО «Промпроектгазификация» в 2016 г.;

– проект 560-2015-ГСН «Определение условий подключения

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	ул. Восточной, 38 в п. Гирей Краснодарского края», выполненный ООО «Промпроектгазификация» в 2014 г.;							
			– проект ППГ-ОУП/027-2016 «Определение условий подключения придорожного сервиса в п. Комсомольском Гулькевичского района Краснодарского края», выполненный ООО «Промпроектгазификация» в 2016 г.;							
			– проект 560-2015-ГСН «Определение условий подключения							
			ГЭП-ГС/050-2020-ПЗ							
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		
			ГИП		Ходус			08.20	Пояснительная записка	
			Исполн.		Вишневецкий			08.20		
			Н. контр.		Рустамов		08.20			
									ООО «Газэксперт плюс» г. Краснодар	

мельнично-элеваторного комплекса в с/п Венцы-Заря Гулькевичского района Краснодарского края», выполненный ООО «Промпроектгазификация» в 2015 г.;

– проект ППГ-ОУП/143-2016 «Определение условий подключения тепличного комплекса в с. Новоукраинском Гулькевичского района Краснодарского края», выполненный ООО «Промпроектгазификация» в 2016 г.;

– проект ППГ-ОУП/584-2017 «Определение условий подключения автомобильной газонаполнительной компрессорной станции по ул. Советской, 50 в г. Гулькевичи Краснодарского края (корректировка)», выполненный ООО «Промпроектгазификация» в 2017 г.;

– проект ППГ-ОУП/293-2018 «Определение условий подключения цеха по переработке с/х продукции по ул. Почтовой, 2 в пос. Красносельском Гулькевичского района Краснодарского края», выполненный ООО «Промпроектгазификация» в 2018 г.;

– «схема гидравлического расчета газораспределительной сети ГРС г. Гулькевичи и ГРС с. Новоукраинское МО Гулькевичский район Краснодарского края», выполненная АО «Газпром промгаз» в 2017 г.;

– проект ППГ-ГС/033-2020 «Схема газоснабжения п. Лесодача Гулькевичского района Краснодарского края», выполненный ООО «Газэксперт плюс» в 2020 г.;

– проект ГЭП-ОУП/093-2020 «Определение условий подключения АГНКС по адресу: Краснодарский край, Гулькевичский район участок с кадастровым номером 23:06:1901000:280», выполненный ООО «Газэксперт плюс» в 2020 г.;

– проект ГЭП-РПТ/049-2019 «Расчет потребности в тепле и топливе населения п. Венцы Гулькевичского района Краснодарского края», выполненный ООО «Газэксперт плюс» в 2020 г.

1.2. Соответствие проекта действующим нормам и правилам

Проект выполнен в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011 «Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002» и СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб».

Технические решения, принятые в схеме, соответствуют требованиям экологических, противопожарных и других норм, действующих на территории Российской Федерации, и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных схемой мероприятий.

						ГЭП-ГС/050-2020-ПЗ	Лист
							2

1.3. Характеристика газоснабжаемого объекта

Посёлок Венцы расположен в сельском поселении Венцы-Заря Гулькевичского района Краснодарского края в 8 км на восток от г. Гулькевичи. В настоящее время посёлок газифицирован.

Сейсмичность площадки строительства – 6 баллов в соответствии с СНКК 22-301-2000 (ТСН 22-591-2000 Краснодарского края) «Строительство в сейсмических районах Краснодарского края».

2. Газораспределительная система

2.1. Схема газоснабжения

Согласно техническим условиям АО «Газпром газораспределение Краснодар» № ТУ-СЩ-01/2-04-03/131 за источник газоснабжения п. Венцы принимается газораспределительная станция ГРС г. Гулькевичи.

Для отражения более точной информации о давлении и расчетных потоках в газораспределительной сети, гидравлический расчет производился для газопроводов высокого давления, проложенных от двух источников газоснабжения (ГРС г. Гулькевичи и ГРС с. Новоукраинского), между которыми планируется строительство закольцовывающего межпоселкового газопровода высокого давления 2-й категории Дн225 ориентировочной протяженностью 3000 м. В графической части проекта представлена расчетная схема газопроводов высокого давления от ГРС Гулькевичи, по которым осуществляется газоснабжение рассматриваемого п.Венцы.

Давление газа на выходе из ГРС составляет 0,6 МПа (6,0 кгс/см²) ати. Расчетные и перспективные нагрузки на ГРС приведены в таблице 1.

Потребителями природного газа в поселке является население и КБО.

Распределение газа предусматривается по двухступенчатой системе:

1-я ступень – газопровод высокого давления 0,6 МПа, к которому подключается пункт редуцирования газа (ПРГ);

2-я ступень – газопроводы низкого давления (0,003 МПа), к которым подключаются ИЖС и КБО.

Схема газопроводов низкого давления предусматривается смешанной.

Конструктивное решение распределительных сетей газопроводов, оптимальное количество и тип ПРГ определены в зависимости от характера застройки и из расчета минимальных суммарных капиталовложений в сети и ПРГ.

Расчетные схемы газопроводов высокого и низкого давления представлены в графической части проекта.

						ГЭП-ГС/050-2020-ПЗ	Лист
							3

Таблица 1. ГРС г. Гулькевичи, ГРС с. Новоукраинское

№ п/п	Наименование потребителей	Максимальный часовой расход газа, м³/час	Примечание
1	2	3	4
1	г. Гулькевичи	70627,0	ГЭП-ОУП/093-2020
2	п. Гирей	20496,5	пр. 156-2014-ГСН с учетом АО «Газпром промгаз»
3	с. Приозерное	7,0	пр. АО «Газпром промгаз»
4	п. Тельман	900,0	пр. 228-Г-2013-ГСН
5	х. Самойлов	452,0	
6	х. Лебяжий	198,3	
7	п. Комсомольский	6588,4	пр. ППГ-ОУП/027-2016
8	х. Машевский	162,0	пр. АО «Газпром промгаз»
9	с. Майкопское	4463,0	пр. 495-93-СГ
10	х. Черединовский	55,0	пр. АО «Газпром промгаз»
11	п. Крупский	707,0	пр. 1011-СГ
12	п. Венцы	3531,1	определено настоящим расчетом
13	п. Заря	315,0	пр. 38-2013-ГСН
14	х. Красная Поляна	660,0	
15	х. Духовской	1017,0	пр. 014-2002-ГС
16	х. Подлесный	11,0	пр. АО «Газпром промгаз»
17	п. Красносельский	27359,0	пр. ППГ-ОУП/293-2018
18	с. Новоукраинское	8505,6	пр. ППГ-ОУП/143-2016
19	п. Ново-Ивановский	1741,0	
20	п. Советский	700,0	
21	ОПХ «Кубань»	1199,0	
22	п. Мирный	900,0	
23	п. Урожайный	920,0	
24	п. Дальний	835,0	
25	Консервный завод с тепличным комплексом	5433,0	данные АО «Газпром газораспределение Краснодар»
26	Свинокомплекс АО «Венцы-Заря»	896,6	пр. ППГ-ОУП/602-2016 с учетом данных АО «Газпром газораспределение Краснодар»
27	ОП ООО «ПромСтройМатериал»	420,0	пр. 198-2011-ГСН
28	Мельнично-элеваторный комплекс	2018,0	пр. 560-2015-ГСН
29	Кирпичный завод	120,0	пр.4.95-СГ
30	п. Лесодача	459,0	пр. ППГ-ГС/033-2020
Всего		161696,5	
ГЭП-ГС/050-2020-ПЗ			Лист
			4

В соответствии с информацией о наличии (отсутствии) технической возможности транспортировки газа через ГРС и по магистральным газопроводам, размещенной на официальном сайте ООО «Газпром трансгаз Краснодар» за 2 квартал 2020 г., производительность ГРС г. Гулькевичи составляет 31,0 тыс. м³/час, наличие свободной пропускной способности 4,594 тыс. м³/час.

2.2. Расчетный расход газа

В соответствии с расчетом потребности в тепле и топливе ГЭП-РПТ/049-2020 максимальный часовой расход газа на население п. Венцы составит 2391,5 м³/час. Часовой расход газа на 1 ИЖС равен 2,0 м³/час. Данные по часовым и годовым расходам газа всех объектов сведены в таблице 2.

Таблица 2. Максимальные часовые и годовые расходы газа.

№ П/П	Объект	Номер объекта на схеме	Кол- во	Макс. часовой расход газа, м ³ /час (общий)	Годовой расход газа, млн. м ³ /год (общий)
1	ИЖС	-	729	1458	2,6748
2	МКЖД	-	53	935,0	1,0771
3	Амбулатория, ул. Больничная	№1	1	4,15	0,0033
4	Магазин, ул. Шувалова, 11А	№2	1	3,16	0,0025
5	Магазин, ул.50 лет Октября, 11А	№3	1	2,66	0,0021
6	Магазин, ул. Советская, 19	№4	1	8,5	0,0068
7	Магазин, ул. Советская, 37	№5	1	2,64	0,0021
8	ГРП №5	№6	1	0,8	0,0006
9	СТО	№7	1	3,23	0,0026
10	Вечный огонь	№8	1	1,83	0,0014
11	Магазин, ул. Советская, кв.342	№9	1	3,67	0,0029
12	Нежилое помещение, ул. Советская, 7	№10	1	3,3	0,0026
13	Магазин, ул. Советская, 7	№11	1	4,6	0,0037
14	Котельная №25	-	1	1100	0,8821
	Всего			3531,1	6,2657

Таблица 3. Максимальные часовые расходы газа на МКЖД.

№ п/п	Адрес	Расчетный часовой расход газа (м3)	Расположение в сети газораспределения
1	ул. Советская, 12	10,0	т. 87
2	ул. Советская, 15	28,6	уч. 70-71
3	ул. Советская, 17	7,1	уч. 70-71
4	ул. Советская, 18	22,2	уч. 65-66
5	ул. Советская, 18а	19	уч. 65-66
6	ул. Советская, 20	21,1	уч. 65-66
7	ул. Советская, 22	23,7	уч. 65-66
8	ул. Советская, 24	23,7	уч. 11-65
9	ул. Советская, 26	23,7	уч. 11-65
10	ул. Советская, 27	23,7	уч. 65-66
11	ул. Советская, 28	23,7	уч. 11-65
12	ул. Советская, 29	23,7	уч. 65-66
13	ул. Советская, 30	23,7	уч. 10-11
14	ул. Советская, 31	23,7	уч. 11-65
15	ул. Советская, 32	23,7	уч. 10-11
16	ул. Советская, 33	23,7	уч. 11-65
17	ул. Советская, 34	23,7	уч. 9-10
18	ул. Советская, 35	23,7	уч. 11-12
19	ул. Советская, 36	23,7	уч. 2-9
20	ул. Советская, 37	13,1	уч. 11-12
21	ул. Советская, 38	13,1	уч. 2-9
22	ул. Советская, 39	13,1	уч. 11-12
23	ул. Советская, 41	13,1	уч. 11-12
24	ул. Советская, 43	13,1	уч. 12-13
25	ул. Советская, 45	13,1	уч. 12-13
26	ул. Советская, 47	13,1	уч. 13-14
		ГЭП-ГС/050-2020-ПЗ	Лист
			6

№ п/п	Адрес	Расчетный часовой расход газа (м3)	Расположение в сети газораспределения
27	ул. Дружбы, 28	23,7	уч. 23-63
28	ул. Дружбы, 30	7,3	уч. 23-63
29	ул. Дружбы, 32	15,8	уч. 23-63
30	ул. Дружбы, 34	23,7	уч. 23-63
31	ул. Дружбы, 35	23,7	уч. 23-63
32	ул. Дружбы, 36	23,7	уч. 23-63
33	ул. Дружбы, 37	23,7	уч. 23-63
34	ул. Дружбы, 39	23,7	уч. 23-63
35	ул. Дружбы, 41	23,7	уч. 23-63
36	ул. Дружбы, 43	23,7	уч. 23-63
37	ул. Дружбы, 45	13,1	уч. 23-63
38	ул. Дружбы, 47	13,1	уч. 23-63
39	ул. Южная, 24	13,1	уч. 13-15
40	ул. Южная, 31	13,1	уч. 13-15
41	ул. Шувалова, 2	13,1	уч. 17-18
42	ул. Шувалова, 4	13,1	уч. 17-18
43	ул. Шувалова, 23	13,1	уч. 18-19
44	ул. Больничная, 3	13,1	уч. 24-25
45	ул. Больничная, 5	13,1	уч. 24-25
46	ул. Больничная, 22	13,1	уч. 23-63
47	ул. Больничная, 24	13,1	уч. 11-23
48	ул. Красная, 5	23,7	уч. 62-74
49	ул. Красная, 7	23,7	уч. 62-74
50	ул. Красная, 9	3,5	уч. 62-74
51	ул. Красная, 11	3,2	уч. 62-74
52	ул. Красная, 16	13,1	уч. 62-74
53	ул. Красная, 24	3,2	уч. 62-74
		ГЭП-ГС/050-2020-ПЗ	Лист
			7

2.3. Гидравлический расчет газопроводов

Гидравлический расчет газопроводов выполнен в специализированной программе «Hydraulic calculator», разработанной ОАО «ГИПРОНИИГАЗ» г. Саратов.

Расчетный перепад давления в газораспределительной сети низкого давления принят не более 120 мм.вод.ст. (0,0012 МПа).

Расчеты производились для природного газа с низшей теплотворной способностью 8000 ккал/м³ и плотностью 0,78 кг/м³.

Диаметр проектируемого газопровода определен из условия обеспечения надежности и экономичности снабжения в часы максимального потребления газа при максимально допустимых перепадах давления, с учетом существующих и перспективных потребителей.

2.4. Точка подключения

В настоящий момент газ поступает в п. Венцы по газопроводу высокого давления Ду150, проложенному от межпоселкового газопровода Ду200 после ГРС г. Гулькевичи к х. Духовскому.

2.5. Проектные решения

В результате гидравлического расчета газопроводов определено, что для и надежного газоснабжения рассматриваемого населенного пункта необходимо:

1. Заменить ШРП-7 по ул. 50 лет Октября с регулятором РДНК-400 на ШРП с двумя линиями редуцирования с регуляторами РДГ-50Н.
2. Заменить существующий стальной газопровод низкого давления Ду100, проложенный вдоль ул. Комсомольской от ул. Советской до ответвления на потребителя «Вечный огонь», ориентировочной протяженностью 155 метров, на полиэтиленовый газопровод низкого давления Дн160.
3. Запроектировать и построить распределительные газопроводы низкого давления ориентировочной протяженностью 1905 м:
 - Дн160 протяженностью 270 м;
 - Дн110 протяженностью 805 м;
 - Дн90 протяженностью 110 м.
 - Дн63 протяженностью 720 м.

Прокладка полиэтиленовых газопроводов предусматривается подземной. В случае невозможности подземной прокладки допускается применение стальных труб Ду150 (Ø159х4,5мм), Ду100 (Ø108х4,0мм), Ду80 (Ø89х4,0мм) и Ду50 (Ø57х3,5мм) в надземном исполнении.

						ГЭП-ГС/050-2020-ПЗ	Лист
							8

2.6. Газопроводы

Для прокладки газопроводов принять полиэтиленовые трубы, изготовленные в соответствии с ГОСТ Р 58121.2-2018 часть 2 из полиэтилена ПЭ100 SDR11, и (или) стальные трубы, изготовленные по ГОСТ 10704-91 и ГОСТ 3262-75.

Владельцы зданий обязаны обеспечить герметизацию вводов и выпусков инженерных коммуникаций в подвалы и технические подполья, а эксплуатирующая организация при обходе подземных газопроводов должна производить проверку на загазованность колодцев, цокольных и подвальных этажей зданий в радиусе 50 м от газопроводов низкого давления и в радиусе 80 м от газопроводов высокого давления.

Герметизацию вводов и выпусков необходимо выполнить по чертежам серии 5.905-26.08 (ОАО СПКБ «Газпроект»).

При обнаружении загазованности сооружений на трассе газопровода или утечки газа немедленно известить аварийно-диспетчерскую службу, жильцов дома, прохожих о загазованности и недопустимости применения открытого огня, пользования электроприборами и необходимости проветривания помещения.

3.7. Пункты редуцирования газа

Пункт редуцирования газа предназначен для снижения давления газа и поддержания его в заданных параметрах. В п. Венцы установлено три пункта редуцирования газа – два ШРП и один ГРП. Рекомендуется заменить ШРП-7 с регулятором давления РДНК-400 на ШРП с двумя линиями редуцирования с регуляторами РДГ-50Н.

Характеристики газорегуляторных пунктов представлены в таблице 4.

Таблица 4. Характеристики газорегуляторных пунктов

Наименование	Расчетная нагрузка, м³/час	Диаметр на		Давление (изб. МПа) на		Тип регулятора	Макс. пропуск-ная способ-ность, м³/час
		входе, Ду, Дн	выходе, Ду	входе	выходе		
ШРП №44 по ул. Советской	166,9	150	100	0,399	0,003	РДНК-400	200,0
ШРП №7 по ул.Больничной	837,7	150	150	0,396	0,003	РДГ-50Н седло Ø35 (РДНК-400)	1538,0 (199,0)
ГРП №5 на пересечении ул. Советской и ул. Школьной	1426,5	150	300	0,392	0,003	РДБК-1-100/50	4170,0
							Лист
							9

2.8. Отключающие устройства

Для возможности отключения отдельных участков газопроводов при производстве ремонтных работ или авариях в проекте предусмотрена установка отключающих устройств:

- в точке врезки;
- на входах и выходах из ПРГ;
- секционирующие отключающие устройства.

2.9. Защита газопроводов от коррозии

Активная защита подземного газопровода из полиэтиленовых труб, а также стальных вставок длиной не более 10 м на линейной части полиэтиленовых труб и участков соединения «полиэтилен-сталь» не предусматривается.

Пассивная защита предусматривается:

– участков подземного стального газопровода длиной до 10 м защитным изоляционным покрытием «весьма усиленного типа» по ГОСТ 9.602-2005 (ленточное полимерно-битумное покрытие толщиной слоя 4,0-4,6 мм, конструкция №5). Засыпка траншеи по всей протяженности и глубине на участке прокладки стального газопровода предусмотреть песчаной;

– надземные газопроводы покрываются двумя слоями масляной краски ГОСТ 8292-85 по двум слоям грунтовки ГФ-021 ГОСТ25129-82*. Цвета окраски газопроводов выбрать в соответствии с ГОСТ 14202-69.

3. Охрана окружающей среды

Трассы газопроводов выбраны в наиболее безопасных местах с допустимым приближением к существующим строениям и коммуникациям.

В период эксплуатации газораспределительной сети должен осуществляться периодический контроль ее состояния.

В газовом хозяйстве должны быть разработаны и утверждены в установленном порядке инструкции по охране труда, устанавливающие правила выполнения работ и поведения на территории объектов газового хозяйства, применительно к видам выполняемых работ и с учетом местных условий.

Объектом охраны окружающей среды является почва. На участках прокладки газопроводов по сельскохозяйственным землям выполняется рекультивация земель.

При выполнении строительно-монтажных работ, работа строительных машин и механизмов должна быть отрегулирована на минимальный выброс выхлопных газов и уровень шума. Территория должна предохраняться от попадания в нее горюче-смазочных веществ.

						ГЭП-ГС/050-2020-ПЗ	Лист
							10

4. Обслуживание системы газоснабжения

Мероприятия, связанные с:

- организацией постоянного технического надзора за газовым хозяйством;
- проведением планово-предупредительных ремонтов и ревизий газового оборудования и газопроводов;
- выполнением газоопасных работ в газовом хозяйстве;
- готовностью в любое время (круглосуточно) принять меры по предотвращению или ликвидации аварий, связанных с эксплуатацией газопроводов и газового оборудования;
- организацией АДС

будут обеспечены собственником газораспределительных сетей посредством заключения соответствующего договора с эксплуатационной организацией, имеющей законные полномочия на выполнение вышеуказанных мероприятий.

5. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций

Возникновение чрезвычайных ситуаций на проектируемом газопроводе маловероятно, но полностью не исключено. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций предусмотрены при проектировании и строительстве сети газопровода, а также в организации контроля над его состоянием в процессе эксплуатации.

В процессе строительства газопровода предусматривается повышение качества строительно-монтажных работ и требований к контролю качества строительства, что обеспечит существенное увеличение надежности газопровода.

Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций на газопроводе в период его эксплуатации заключаются в основном, в организации постоянного контроля над состоянием газопровода, проведением технического обслуживания и плановых ремонтных работ специализированными бригадами или звеньями.

В случае стихийных бедствий (урагана и т.п.) эксплуатационной организации необходимо организовать усиленный контроль состояния сети и арматуры газопроводов.

Разработка мероприятий выполнена в соответствии с требованиями СП 11-107-98 (Порядок разработки и состав раздела «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций» проектов строительства).