



Россия

**Общество с ограниченной
ответственностью
«Д А Г»**

350000, г. Краснодар, ул. Красная 113, оф. 410
тел./факс 251-67-19

СРО-П-195-15092017

Заказчик: Администрация Сенного сельского
поселения Темрюкского района

**Корректировка схемы газоснабжения
п. Сенной Темрюкского района
Краснодарского края**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Схема газоснабжения п. Сенной
Темрюкского района**

**110-Г-2020-ГСН
Том 1**

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

г. Краснодар
2020г.



Россия

**Общество с ограниченной
ответственностью
«Д А Г»**

350000, г. Краснодар, ул. Красная 113, оф. 410
тел./факс 251-67-19

СРО-П-195-15092017

Заказчик: Администрация Сенного сельского
поселения Темрюкского района

**Корректировка схемы газоснабжения
п. Сенной Темрюкского района
Краснодарского края**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Схема газоснабжения п. Сенной
Темрюкского района**

**110-Г-2020-ГСН
Том 1**

Директор

Н.В. Попова

Главный инженер проекта

Г.В. Антонова

г. Краснодар
2020г.

										2	
Обозначение						Наименование				Примечание	
						Титульный лист					
110-Г-2020-С						Содержание тома 1					
110-Г-2020-СП						Состав проекта					
						Пояснительная записка					
110-Г-2020-ГСН.ПЗ						Газоснабжение.					
						Исходные данные					
						- Техническое задание (Приложение №1 к контракту №110-Г-2020 от 21.10.2020					
						- Технические условия АО «Газпром газораспределение Краснодар» № ТУ-СА-01/1-04-03/3240 от 16.10.2020					
						- Справка Администрации Сенного сельского поселения от 12.11.2020 № 68 о численности населения п. Сенного					
						- Приложение к справке № 68 от 12.11.2020					
						- Справка Администрации Сенного сельского поселения от 12.11.2020 № 67 о социальных объектах					
						- Справка Администрации Сенного сельского поселения от 12.11.2020 № 66 о производственных предприятиях					
						- Информация ООО «Газпром трансгаз Краснодар» о мощности ГРС					
						- Выписка из реестра членов саморегулируемой организации от 03.11.2020 №03-11-20-00119					
						Чертежи					
110-Г-2020-ГСН						Общие данные, л.1 - 7					
						110-Г-2020-С					
Изм.		Кол.уч.		Лист		№ док.		Подп.		Дата	
ГИП				Антонова						12.20	
Н. контр.				Самойленко							
Разраб.				Вергасова							

Подп. И да							110-Г-2020-СП				
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
Инв. № подл.	ГИП		Антонова			12.20	Состав проекта		Стадия	Лист	Листов
	Н. контр.		Самойленко						П	1	1
	Разраб.		Вергасова						ООО «ДАГ»		

1. Общая часть

1.1 Основание для разработки проекта

Проект «Корректировка схемы газоснабжения п. Сенной Темрюкского района Краснодарского края» разработан на основании задания на проектирование, в соответствии с:

- техническими условиями АО «Газпром газораспределение Краснодар» № ТУ-СА-01/1-04-03/3240 от 16.10.2020
- Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 (ред. от 15.03.2018) «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».
- Техническим регламентом о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденный постановлением Правительства РФ от 29.10.2010г. №870.
- СП 62.13330.2011 "Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002" с изм. №№1,2,3;
- СП 42-101-2003 "Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб".

Технические решения, принятые в проекте, 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.

В качестве основных материалов для выполнения проекта использованы:

- «Генеральный план Сенного сельского поселения Темрюкского района Краснодарского края», разработанный ООО «АРХЗЕМИНВЕСТПРОЕКТ», в 2018 году, муниципальный контракт № 26-551/17-18 от 28.11.2017;
- Схема гидравлического расчета газораспределительной сети ГРС Вышестеблиевская МО Темрюкский район Краснодарского края, откорректированная АО «Газпром промгаз» в 2017 г.;
- Проект «Схема газоснабжения пос. Приморский Темрюкского района. Схема газоснабжения на перспективу развития до 2031 года. Корректировка», разработанный ООО «Газ Сервис» в 2019 г., шифр проекта № 16-Г-2018-ГС;

						110-Г-2020-ГСН.ПЗ				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
ГИП		Антонова			12.20	Пояснительная записка		Стадия	Лист	Листов
Н. контр.		Самойленко						П	1	23
Разраб.		Вергасова						ООО «ДАГ»		

- Проект «Схема газоснабжения пос. Солёный Темрюкского района. Схема газоснабжения на перспективу развития до 2031 года. Корректировка», разработанный ООО «Газ Сервис» в 2019 г., шифр проекта № 17-Г-2018-ГС;

- Проект «Определение условий подключения к газораспределительной сети п. Веселовка для объекта Актив-Отель», разработанный ООО «Магистраль» в 2019 г., шифр проекта №04-ОУП-2019-ГС;

- Справка Администрации Сенного сельского поселения от 12.11.2020 № 68 о численности населения п. Сенного

- Приложения №1 к справке от 12.11.2020 № 68

- Справка Администрации Сенного сельского поселения от 12.11.2020 № 67 о социальных объектах

- Справка Администрации Сенного сельского поселения от 12.11.2020 № 66 о производственных предприятиях

1.2 Расчет пропускной способности межпоселковых газопроводов

В соответствии с п.3 технических условий АО «Газпром газораспределение Краснодар» № ТУ-СА-01/1-04-03/3240 от 16.10.2020 был произведен расчет пропускной способности ГРС ст. Вышестеблиевская, газопроводов после ГРС с учетом газоснабжения существующих и перспективных потребителей: ст. Вышестеблиевской, п. Сенной, п. Виноградный, п. Прогресс, п. Таманский, п. Веселовка, п. Приморский, п. Артющенко, х. Солёный.

Нагрузки по данным населенным пунктам сведены в таблицу 1.

Таблица 1

п/п	Наименование потребителя	Часовой расход, м ³	Примечание
1	п. Виноградный	1458,5	Проект «Определение условий подключения к газораспределительной сети п. Веселовка для объекта Актив-Отель», разработанный ООО «Магистраль» в 2019 г., шифр проекта №04-ОУП-2019-ГС;
2	ООО АПК «Мильстрим»	1024,0	
3	п. Прогресс	2108,0	
4	Отделение МТФ АФ «Черноморец»	207,7	
5	п. Таманский	3713,0	
6	п. Артющенко	381,2	
7	п. Веселовка	2245,4	Проект «Схема газоснабжения пос. Приморский Темрюкского района. Корректировка», разработанный ООО «Газ Сервис» в 2019 г., шифр проекта № 16-Г-2018-ГС;
7	ст. Вышестеблиевская	6062,5	
7	п. Приморский	2269,7	
8	п. Солёный	909,0	
9	Производственная база ООО «Пищевые ингредиенты» п. Сенной ул. Гвардейская,16	1000,0	Определена настоящей работой
10	п. Сенной	5935,0	
	Всего	27314,0	

Взам. инв. №	Подп. И дата	Инв. № подл.							Лист
			110-Г-2020-ГСН.ПЗ						2
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата				

1.3 Характеристика газоснабжаемого населенного пункта

Поселок Сенной – административный центр Сенного сельского поселения муниципального образования Темрюкский район и представляет собой населенный пункт сельского типа. В состав поселения также входят поселки Приморский и Солёный.

Поселок расположен в западной части земель поселения на берегу Таманского залива. Территория поселка расположена между водами залива и железной дорогой. Территория поселка имеет вытяжную форму с юга на запад. Рельеф в основном ровный.

Поселок Сенной расположен в 36 км от районного центра г. Темрюка, в 190 км от г. Краснодара.

Через поселок проходит автомобильная дорога межмуниципального значения на ст. Тамань.

Застройка поселка представляет собой преимущественно квартальную застройку индивидуальными жилыми домами с приусадебными участками, по плотности равномерна, имеются 2-х и 3-х этажные многоквартирные жилые дома.

В пос. Сенной созданы все условия для нормальной жизнедеятельности населения:

- из общественных зданий в поселке расположено здание администрации сельского поселения, работают школа (СОШ №8), школа искусств, спортивный комплекс «Фанагориец», 2 детских сада (д/с №38 и д/с №39), Дом культуры, отделение связи, амбулатория, аптека, отделение банка, парикмахерская, базы отдыха, музей «Фанагория»;

- из торговых объектов функционируют магазины, супермаркеты, кафе и рынки;

- в поселке есть свой храм – Духовный центр прихода «Свято-Петропавловского храма»;

- в состав производственной зоны поселка входят заводы ОАО АПФ «Фанагория», «Кубанская винная компания», ООО «Комметпром-агро», МТМ, гараж, центральный склад и стройцех ОАО АПФ «Фанагория», производственная база (СТО, склад, производство блоков», ремонтно-эксплуатационный участок (РЭУ) №3.

Существующие виды топлива - природный газ.

На перспективу развития в поселке планируется застройка новых жилых микрорайонов:

- по ул. Набережная, 87б строительство 24-х квартирных жилых домов – 3 шт.;
- индивидуальными жилыми домами с приусадебными участками:

Инов. № подл.	Подп. И дата	Взам. инв. №							Лист
									3
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	

по улицам Лазурной, Набережной, Байкальской, Фанагорийской, Гвардейской; по переулкам Мирный, Южный, Путевой.

Также планируется строительство производственной базы ООО «Пищевые ингредиенты» по ул. Гвардейской 1б, ЗАО «Юг Руси», станции тех. осмотра.

По состоянию на 2020 год на территории пос. Сенного проживает 4180 человек.

Расчетная численность населения поселка на перспективу развития до 2031 года составит 4550 человек.

Сейсмичность площадки проектирования – 8 баллов.

Климатические показатели приведены в таблице 2

Таблица 2

Наименование параметра	Значение параметра	Примечание
Температура воздуха, °С		СП 131.13330.2012 Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99*
абсолютная минимальная	-29	
абсолютная максимальная	+37	
Температура, °С, расчетная для проектирования		
отопления	-18	
вентиляции	-18	
Отопительный период, продолжительность в сутках	155	
Средняя температура, °С	1,9	

Взам. инв. №	Подп. И дата	Инв. № подл.								
										Лист
										4
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	110-Г-2020-ГСН.ПЗ				

- с высокого $P=0,6$ МПа до среднего $P=0,3$ МПа и подачи его к промышленным потребителям и шкафным газорегуляторным пунктам (ШРП) №№1-7;
- с высокого $P=0,6$ МПа до низкого $P=0,003$ МПа и подачи его на индивидуально-бытовые нужды населения по ул. Гвардейской и ул. Железнодорожной.

От ГГРП пос. Сенной проложены газопроводы среднего давления:

- подземный и надземный Ду200 по ул. Мира до ШРП-1 по пер. Морской, ШРП-2 по ул. Мира и до завода ОАО АПФ «Фанагория»;
- надземный Ду150 от завода ОАО АПФ «Фанагория» по ул. Мира и ул. Ленина до ШРП-4 по ул. Ленина и далее по ул. Ленина и пер. Комсомольский до ШРП-6;
- надземный Ду100 от ШРП-6 по пер. Комсомольский, ул. Коммунистической и ул. Лермонтова до ШРП-7 по ул. Лермонтова угол ул. Садовой;
- надземный Ду100 от ул. Ленина по ул. Школьной до ШРП-3 по ул. Железнодорожной;
- надземный Ду100 от ул. Ленина по ул. Мира и ул. Гагарина до ШРП-5 по ул. Гагарина угол ул. Полевой;
- подземный из полиэтиленовой трубы Де63 по пер. Маячный до котельной МБОУ СОШ №8;
- подземный из полиэтиленовой трубы Де90 по ул. Мира до Административного здания и котельной завода «Кубанская винная компания»;
- подземный из полиэтиленовой трубы Де63 от существующего надземного газопровода Ду200 по ул. Мира до Музея «Фанагория».

Распределение газа по п. Сенной предусмотрено по 3-х ступенчатой системе:

I ступень – газопроводы высокого давления до 0,6 МПа;

II ступень – газопроводы среднего давления до 0,3 МПа.

III ступень – газопроводы низкого давления до 0,003 МПа.

Схемы газопроводов высокого и среднего давления приняты тупиковые.

К газопроводам высокого давления $P=0,6$ МПа подключен существующий головной газорегуляторный пункт (ГГРП).

К газопроводам среднего давления $P=0,3$ МПа подключены существующие газорегуляторные пункты шкафные (ШРП 1-7) и производственные потребители.

После существующих ШРП №№1-7 в п. Сенной по улицам проложены кольцевые и тупиковые газопроводы низкого давления.

Характеристики существующих газорегуляторных пунктов п. Сенной приведены в таблице 12.

Проектируемая схема газоснабжения п. Сенной

Проектируемая схема газоснабжения п. Сенной принята с учетом существующих газопроводов, ГГРП и ШРП 1-7.

Схемы газопроводов высокого и среднего давления приняты тупиковые.

Изм. № подл.	Подп. И дата	Взам. инв. №	К газопроводам среднего давления Р=0,5 МПа подключены существующие газорегуляторные пункты шкафные (ШРП 1-7) и производственные потребители.						
			После существующих ШРП №№1-7 в п. Сенной по улицам проложены кольцевые и тупиковые газопроводы низкого давления.						
			Характеристики существующих газорегуляторных пунктов п. Сенной приведены в таблице 12.						
<u>Проектируемая схема газоснабжения п. Сенной</u>									
Проектируемая схема газоснабжения п. Сенной принята с учетом существующих газопроводов, ГГРП и ШРП 1-7.									
Схемы газопроводов высокого и среднего давления приняты тупиковые.									
						110-Г-2020-ГСН.ПЗ			Лист
									6
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата				

К газопроводу высокого давления $P=0,6$ МПа Ду200 подключается производственная база ООО «Пищевые ингредиенты» по ул. Гвардейская, 1б.

К газопроводам среднего давления $P=0,3$ МПа подключаются:

1. Проектируемые шкафные газорегуляторные пункты ШРП-8 по пер. Рыбачий, ШРП-9 по ул. Луговой для перспективной застройки поселка.
2. Проектируемый шкафной газорегуляторный пункт (ШРП) 24-х кв. жилых домов – 3 шт. по ул. Набережная, 87б.

Схема газопроводов низкого давления принята тупиковая и кольцевая.

К газопроводам низкого давления подключаются:

1. Жилые дома.
2. Общественные потребители.
3. Предприятия торговли и общественного питания.

Подробный перечень потребителей п. Сенной, подключаемых к газопроводам высокого, среднего и низкого давления приведен в таблице 11.

Проектируемые шкафные газорегуляторные пункты (ШРП-8,9) приняты с основной и резервной линиями редуцирования и с одной выходной ниткой $P=0,003$ МПа.

Конструктивное решение распределительных сетей газопроводов низкого давления, тип ШРП определены из расчета минимальных суммарных капиталовложений в сети и ШРП.

План газопроводов высокого давления представлен на чертеже 110-Г-2020-ГСН, лист 2, среднего и низкого давления на чертеже 110-Г-2020-ГСН, лист 4, расчетные схемы газопроводов высокого, среднего и низкого давления представлены на чертежах 110-Г-2020-ГСН, листы 3,5,6,7.

Взам. инв. №	Подп. И дата	Инв. № подл.							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата				7

2.2. Расчетные показатели и расходы газа

2.2.1. Расчетные показатели потребителей газа

Учитывая новое строительство на свободных и реконструируемых территориях и техническую пригодность, для газификации жилого фонда проектом принято 100% охвата газоснабжением жилых и общественных зданий, при этом расход газа для жилого фонда определен из учета местных отопительных установок.

Расчетные показатели предприятий и учреждений культурно-бытового обслуживания населения (лечебные заведения, коммунально-бытовые предприятия, предприятия общественного питания и др.) приняты по данным проекта планировки и застройки поселка, а также приняты по справке Администрации Сенного сельского поселения и приведены в таблицах 3, 4.

Данные по категориям потребителей газа

Таблица 3

Наименование улицы	Количество домовладений	Общественные здания (многокв. жилые дома)	Промышленные предприятия	Расход газа Q, м3/ч
1	2	3	4	5
п. Сенной				
ул. Мира	118	18 шт.-81м3/ч (16 шт.-368,7м3/ч)	2 шт. (1901,1 м3/ч)	697,5 -н/д 1901,1 – с/д
пер. Новоселов	8	-	-	16,8
пер. Заводской	2	-	-	4,2
пер. Маячный	10	-	1 шт. (32,4 м3/ч)	53,4
пер. Западный	7	-	-	14,7
пер. Морской	6	-	-	12,6
пер. Береговой	8	-	-	16,8
ул. Привокзальная	33	-	-	69,3
пер. Первомайский	6	-	-	12,6
ул. Набережная	97	3 шт.-51,0м3/ч	-	254,7
пер. Кубанский	5	-	-	10,5
ул. Почтовая	70	-	-	147,0
пер. Сибирский	7	-	-	14,7
ул. Кооперативная	19	1 шт. – 9,0 м3/ч	-	48,9
пер. Мирный	15	-	-	31,5
пер. Южный	11	-	-	23,1
пер. Путевой	9	-	-	18,9
ул. Веселая	25	(2 шт.-23,8м3/ч)	-	76,3
ул. Школьная	28	-	-	58,8

Взам. инв. №	Подп. И дата	Инв. № подл.

Лист

110-Г-2020-ГСН.ПЗ

8

Изм. Кол.уч. Лист №док Подп. Дата

пер. Железнодорожный	22	-	-	46,2
ул. Суворова	42	-	-	88,2
ул. Чкалова	13	-	-	27,3
ул. Чернышевского	8	-	1 шт.- 6,0 м3/ч	22,8
пер. Восточный	17	-	-	35,7
ул. Фанагорийская	32	-	-	67,2
ул. Гагарина	21	-	-	44,1
ул. Байкальская	32	-	-	67,2
ул. Степная	58	-	-	121,8
ул. Луговая	15	-	-	31,5
ул. Полевая	35	-	-	73,5
ул. Виноградная	15	-	-	31,5
пер. Весенний	23	-	-	48,3
ул. Коммунистическая	67	1 шт.-15,0м3/ч	-	155,7
ул. Ленина	83	4 шт.-17м3/ч (3 шт.-55,8м3/ч)	-	247,1
ул. Кулакова	61	1 шт.-6,0м3/ч)	-	134,1
ул. Зеленая	10	2 шт.-11м3/ч	-	32,0
пер. Азовский	29	(2шт.-25,2м3/ч)	1шт.-5,0м3/ч	91,1
пер. Комсомольский	27	(1 шт.-9,0м3/ч)	4 шт.-32,9м3/ч	98,6
пер. Таманский	7	-	-	14,7
пер. Верхний	7	-	-	14,7
пер. Октябрьский	7	-	-	14,7
пер. Крайний	9	-	-	18,9
ул. Лермонтова	36	-	-	75,6
ул. Садовая	16	-	-	33,6
ул. Боргалева	24	-	-	50,4
ул. Победы	28	1 шт. – 9,6 м3/ч	-	68,4
ул. Пушкина	17	(2 шт.-29,5м3/ч)	-	65,2
пер. Рыбачий	20	-	-	42,0
пер. Охотничий	18	-	-	31,5
ул. Лазурная	12	-	-	25,2
ул. Железнодорожная	28	-	-	25,9
ул. Гвардейская	14	-	-	29,4
Всего	1337	-	-	-

Инов. № подл.	Подп. И дата	Взам. инв. №							Лист
									9
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	110-Г-2020-ГСН.ПЗ

Расчетные показатели по категориям потребителей газа

Таблица 4

Наименование потребителей						Количество			Примечание	
						Всего	Одноэтаж- ная	многоэтаж- ная		
1. Жилые дома										
а) на приготовление пищи и горя чей воды для хозяйственных и санитарно- ги- гиенических нужд(при наличии газовой плиты и централизованного горячего во- доснабжения)						-				
б) при наличии газовой плиты и газового водонагревателя (отсутствие центр. гор. водоснабжения)						4550	3590	960		
в) при наличии газовой плиты и отсут- ствия газового водонагревателя						-				
г) на приготовление кормов для живот- ных (на 1 животное)										
- коров						-	-			
- свиней						-	-			
- лошадей						-	-			
д) подогрев воды для питья и санитар- ных целей (на 1 животное)						-	-			
2. Предприятия торговли, бытового обслуживания населения (непроиз- водственного характера)										
3. Коммунально-бытовые предприя- тия и учреждения						-				
а) бани на помывку										
-мытье без ванн										
-мытье в ваннах										
б) фабрики - прачечные										
-стирка белья в немеханизированных прачечных										
-стирка белья в механизированных: прачечных										
4. Предприятия обществен. питания (столовые, рестораны на 1обед, завтрак, ужин)						-				
-на приготовление обедов										
-на приготовление завтраков, ужинов										
5. Учреждения здравоохранения (амбу- латория)						-				
-на приготовление пищи						-				
-на приготовление горячей воды для хозяйственно бытовых нужд и ле- чебных процедур без стирки белья						-				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	110-Г-2020-ГСН.ПЗ				Лист
										10

2.2.2. Отопление

Отопление зданий предусматривается от местных отопительных установок.

Площадь жилых зданий подсчитана, исходя из принятой нормы отапливаемой площади на одного человека, и приведена в таблице 5. Покрытие тепловых нагрузок поселка на перспективу его развития планируется в основном от местных отопительных установок.

Отапливаемая площадь жилых зданий приведена в таблице 5.

Отапливаемая площадь жилых помещений

Таблица 5

Характеристика застройки	Газоснабжение населения, тыс.	Норма жилой площади	Отапливаемая площадь зданий, тыс.м ²				
			Общая	местное		центральное	
				%	площадь	%	площадь
Одноэтажная	3,590	23	82,6	100	82,6		
Многоэтажная	0,960	15	14,4	100	14,4		
Итого	4,550		97,0		97,0		

2.2.3. Годовые расходы газа

Годовые расходы газа на индивидуально-бытовые и коммунально-бытовые нужды населения определены в соответствии с принятыми расчетными показателями по категориям потребителей, приведенными в таблице 4 и удельными нормами расхода газа, приведенными в таблице 6.

Удельные нормы расхода газа по индивидуально-бытовым и коммунальным нуждам определены исходя из норм количества теплоты, согласно СП 62.13330.2011* Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы» и теплоты сгорания используемого газа, равной $Q_{(нр)} = 8000$ ккал/м³.

Годовые расходы газа мелкими предприятиями бытового обслуживания приняты в размере 5% от суммарного расхода газа на индивидуально-бытовые нужды населения.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	110-Г-2020-ГСН.ПЗ	Лист
							11

Взам. инв. №	Подп. И дата	Инв. № подл.
--------------	--------------	--------------

Годовые расходы газа на нужды отопления жилого фонда определены по общепринятой формуле в соответствии с отопливаемой площадью (согласно СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003»).

Годовой расход газа на нужды отопления общественных зданий принят в размере 15% от расхода газа на отопление жилых зданий.

Годовые расходы тепла и газа на нужды отопления жилого фонда и общественных зданий приведены в таблицах 8,9.

Взам. инв. №	Подп. И дата	Инов. № подл.									
										Лист	
										12	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	110-Г-2020-ГСН.ПЗ					

Нормы расхода газа

Таблица 6

Назначение расходуемого газа	Расход тепла Q тыс.ккал.год	Расход газа год. м ³ при Q(нр)=8000 ккал/м ³	Обоснование
1. Жилые дома			
а) на приготовление пищи и горячей воды для хозяйственных и санитарно-гигиенических нужд (при наличии газовой плиты и централизованного горячего водоснабжения)	970	121,25	
б) при наличии газовой плиты и газового водонагревателя (отсутствие центр. гор. водоснабжения)	2400	300	
в) при наличии газовой плиты и отсутствия газового водонагревателя	1430	178,75	
г) на приготовление кормов для животных (на 1 животное)			
- коров	2000	250	
- свиней	1000	125	
- лошадей	400	50	
д) подогрев воды для питья и санитарных целей (на 1 животное)	100	12,5	
2. Предприятия торговли, бытового обслуживания населения (непроизводственного характера)			
3. Коммунально-бытовые предприятия и учреждения			
а) бани на помывку			
-мытье без ванн	9,5	1,19	
-мытье в ваннах	12	1,5	
б) фабрики - прачечные			
-стирка белья в немеханизированных прачечных	3000	375	
-стирка белья в механизированных: прачечных	4500	562,5	
4. Предприятия общественного питания (столовые, рестораны на 1 обед, завтрак, ужин)			
-на приготовление обедов	1	0,13	
-на приготовление завтраков, ужинов	0,5	0,06	
5. Учреждения здравоохранения (больницы, родильные дома)			
-на приготовление пищи	760	95	
-на приготовление горячей воды для хозяйственно-бытовых нужд и лечебных процедур без стирки белья	2200	275	

Взам. инв. №

Подп. И дата

Инв. № подл.

Лист

110-Г-2020-ГСН.ПЗ

13

Изм. Кол.уч. Лист №док Подп. Дата

Расчетный годовой расход газа по категориям потребителей

Таблица 7

Наименование потребителей	Расход газа тыс.м3			Примечание
	Всего	Одноэтажная	многоэтажная	
1. Жилые дома				
а) на приготовление пищи и горя чей воды для хозяйственных и санитарно- гигиенических нужд(при наличии газовой плиты и централизованного горячего водоснабжения)	-			
б) при наличии газовой плиты и газо-вого водонагревателя (отсутствие центр. гор. водоснабжения)	1365,0	1077,0	288,0	
в) при наличии газовой плиты и отсутствия газового водонагревателя	-			
г) на приготовление кормов для животных (на 1 животное)	-			
д) подогрев воды для питья и санитарных целей (на 1 животное)	-	-		
ИТОГО по п.1	1365,0	1077,0	288,0	
2. Предприятия торговли, бытового обслуживания населения (непроизводственного характера)	68,25	53,85	14,4	
ИТОГО по п.1-2	1433,25	1130,85	302,4	
3. Отопление жилых домов				
-от индивидуальных отопительных приборов	5158,96	4376,81	782,15	
-от котельной	-			
Общественные здания				
-отопление	423,91			Из них с/д: Q=89,3 м3/ч СОШ №8
-вентиляция	23,88			Q=22,5 м3/ч музей «Фанагория»
ИТОГО по п.3	5606,76	4376,81	782,15	
ИТОГО по п.1-3	7040,0	5507,66	1084,55	
4. Потребители на сетях высокого и среднего давления:				
- Производственная база ООО «Пищевые ингредиенты»	1800,0			в/д
- Завод ОАО АПФ «Фанагория»	3102,0			с/д
- Завод «Кубанская винная компания»	320,0			с/д
ИТОГО по п.4	5222,0			
ИТОГО по п.1-4	12262,0	5507,66	1084,55	

Взам. инв. №	Подп. И дата	Инв. № подл.

Расчет часового и годового расхода тепла на нужды отопления и вентиляции

Таблица 8

Наименование потребителя	Максимальный часовой расход тепла, Гкал/час, при t(по)= -18; t(рв)= -18			Среднечасовой расход тепла Гкал / час за отопительный период при t(ср)=1,9			Годовой расход тепла, Гкал при NO = 155 дня		
	на отопление	на вентиляцию	на горячее водоснабжение	на отопление	на вентиляцию	на горячее водоснабжение	на отопление	на вентиляцию	на горячее водоснабжение
	$Q_o = Q_o(\text{жил}) + Q_o(\text{общ})$ $Q_o(\text{жил}) = qF$	$Q_v = K_v \cdot Q_o(\text{общ})$	$Q_{гв}(\text{ср}) = (m_a(55 - t_{хз}) / 24) \cdot 1.2$	$Q_o(\text{ср}) = Q_o \cdot (t_{вн} - t_{ср}) / (t_{вн} - t_{по})$	$Q_{вср} = Q_v(t_{вн} - t_{ср}) / (t_{вн} - t_{по})$	$Q_{гвср} = Q_{гвср} \cdot p \cdot (55 - t_{хл}) / (55 - t_{хб})$	$Q_o(\text{год}) = 24 \cdot Q_{оср} \cdot NO$	$Q_v(\text{год}) = Z \cdot Q_{вср} \cdot NO$	$Q_{гв}(\text{год}) = 24 Q_{гвср} \cdot NO + 24 Q_{гвср}$
Жилая застройка одноэтажная	$203.78 \cdot 82600 \cdot 1.0e-6 = 16.83$			$16.83 \cdot ((18 - (1,9)) / (18 - (-18))) = 7.53$			$24 \cdot 7.53 \cdot 155 = 28011.60$		
Жилая застройка многоэтажная	$203.78 \cdot 14400 \cdot 1.0e-6 = 2.93$			$2.93 \cdot ((18 - (1,9)) / (18 - (-18))) = 1.31$			$24 \cdot 1.31 \cdot 155 = 4873.20$		
Общественные здания	$0,08 \cdot (16.83 + 2.93) = 1.58$	$0,08 \cdot 1.58 = 0.13$		$1.58 \cdot ((18 - (1,9)) / (18 - (-18))) = 0.71$	$0.13 \cdot ((18 - (1,9)) / (18 - (-18))) = 0.06$	$0.06 \cdot ((55 - 15) / (55 - 5)) \cdot 0.8 = 0.00$	$24 \cdot 0.71 \cdot 155 = 2641.20$	$16 \cdot 0.06 \cdot 155 = 148.80$	$(0 \cdot 0.06 \cdot 155) + (0 \cdot 0.00 \cdot (350 - 155)) = 0.00$
ИТОГО	21.34	0.13	0.00	9.55	0.06	0.00	35526.00	148.80	0.00

Расчет часового и годового расхода газа на нужды отопления и вентиляции

Таблица 9

Наименование потребителя	Расход газа $V = (Q \cdot 1.0 \cdot 10^6 \cdot 1.02 \cdot 1.07) / (Q_{гп} \cdot n)$ Часовой, $\text{нм}^3/\text{час}$				Расход газа $V = (Q \cdot 1.0 \cdot 10^6) / (Q_{гп} \cdot n)$ Годовой, тыс.м^3				Примечание
	на отопление	на вентиляцию	на горячее водоснабжение	Итого	на отопление	на вентиляцию	на горячее водоснабжение	Итого	
Жилая застройка одноквартирная	$(16.83 \cdot 1.0 \cdot 10^6) / (8000 \cdot 0.8) = 2629.69$			2629.69	$(28011.60 \cdot 1000) / (8000 \cdot 0.8) = 4376.81$			4376.81	
Жилая застройка многоквартирная	$(2.93 \cdot 1.0 \cdot 10^6 \cdot 1.02 \cdot 1.07) / (8000 \cdot 0.85) = 470.27$			470.27	$(4873.20 \cdot 1000 \cdot 1.02 \cdot 1.07) / (8000 \cdot 0.85) = 782.15$			782.15	
Общественные здания	$(1.58 \cdot 1.0 \cdot 10^6 \cdot 1.02 \cdot 1.07) / (8000 \cdot 0.85) = 233.49$	$(0.13 \cdot 1.0 \cdot 10^6 \cdot 1.02 \cdot 1.07) / (8000 \cdot 0.85) = 17.87$	$(0.00 \cdot 1.0 \cdot 10^6 \cdot 1.02 \cdot 1.07) / (8000 \cdot 0.85) = 0.00$	251.36	$(2641.20 \cdot 1.0 \cdot 10^6 + 4 \cdot 1.02 \cdot 1.07) / (8000 \cdot 0.85) = 423.91$	$(148.80 \cdot 1.0 \cdot 10^6 + 4 \cdot 1.02 \cdot 1.07) / (8000 \cdot 0.85) = 23.88$	$(0.00 \cdot 1.0 \cdot 10^6 \cdot 1.02 \cdot 1.07) / (8000 \cdot 0.85) = 0.00$	447.80	
ИТОГО	3333.45	17.87	0.00	3351.32	5582.87	23.88	0.00	5606.76	

2.2.4. Часовые расходы газа

Расчетной величиной для определения диаметров газопроводов являются максимально-часовые расходы газа, определяемые исходя из годового расхода газа и числа часов использования максимума каждой категорией потребителей отдельно.

По группе индивидуально-бытовых и мелких коммунально-бытовых потребителей газа число часов использования максимума принято в соответствии с СП 62.13330.2011* Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы», в зависимости от численности газоснабжаемого населения, проживающего в поселке.

Для коммунально-бытовых потребителей число часов использования максимума принято в соответствии с СП 62.13330.2011* Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы» в зависимости от характера и режима работы этих предприятий.

Максимально-часовые расходы тепла и газа на отопление жилых и общественных зданий определены по формуле согласно СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» в соответствии с отапливаемой площадью, и приведены в таблицах 8, 9.

Максимально часовые расходы газа по промышленным предприятиям приняты как доля годового расхода с применением коэффициента часового максимума в зависимости от режима работы данного объекта и по установленному оборудованию.

Результаты расчетов максимально-часовых расходов газа по поселку по всем категориям потребителей приведены в таблице 10.

В сводной таблице 11 приведены равномерно-распределенные и сосредоточенные нагрузки на сетях высокого, среднего и низкого давления.

Расчетный часовой расход газа по категориям потребителей

Таблица 10

Наименование потребителей	Расход газа м ³ /ч			Примечание
	Всего	Одно-этажная	Много-этажная	
1. Жилые дома				
а) на приготовление пищи и горя чей воды для хозяйственных и санитарно- гигиенических нужд (при наличии газовой плиты и централизованного горячего водоснабжения)				
б) при наличии газовой плиты и газо-вого водонагревателя (отсутствие центр. гор. водоснабжения)	650,0	512,86	137,14	
в) при наличии газовой плиты и отсутствия газового водонагревателя				
г) на приготовление кормов для животных (на 1 животное)				
д) подогрев воды для питья и санитарных целей (на 1 животное)	-			
ИТОГО по п.1	650,0	512,86	137,14	
2. Предприятия торговли, бытового обслуживания населения (непроизводственного характера)	32,5	25,64	6,86	
ИТОГО по п.1-2	682,5	538,5	144,0	
3. Отопление жилых домов				
-от индивидуальных отопительных приборов	3100,0	2629,69	470,27	
-от котельной	-			
Общественные здания				
-отопление	233,49			Из них с/д: Q=32,4 м3/ч СОШ №8 Q=12,5 м3/ч музей «Фанагория»
-вентиляция	17,87			
ИТОГО по п.3	3351,4	2629,69	470,27	
ИТОГО по п.1-3	4033,9	3168,19	614,3	
4. Потребители на сетях высокого и среднего давления:				
- Производственная база ООО «Пищевые ингредиенты»	1000,0			в/д
- Завод ОАО АПФ «Фанагория»	1723,6			с/д
- Завод «Кубанская винная компания»	177,5			с/д
ИТОГО по п.4	2901,1			
ИТОГО по п.1-4	6935,0	3168,2	614,3	

Сводная таблица годовых и часовых расходов газа пос. Сенной Темрюкского района

Таблица 11

Наименование населенного пункта	Газоснабжаемое население, чел.	Число часов максимума	Равномерно-распределенные нагрузки										С о с р е д о т о ч е н н ы е н а г р у з к и																														Расчетные расходы газа									
			индивидуально-бытовые нужды										на сетях низкого давления																														ВСЕГО на сетях низкого давления	на сетях среднего давления					ВСЕГО на сетях высокого давления Пронзв. база ООО "Пищевые ингредиенты"	ВСЕГО по населенному пункту		
			индивидуальные жилые дома			многоквартирные жилые дома (существ.)			многоквартирные жилые дома (проектир)				ВСЕГО	отопление общественных и производственных зданий от автономных котельных																																						
			приготовление пищи	прочие потребители 5%	отопление от индивидуальных источников тепла	приготовление пищи	прочие потребители 5%	отопление от индивидуальных источников тепла	приготовление пищи	прочие потребители 5%	отопление от индивидуальных источников тепла	Администрация МО Сенное с/п		Отделение связи	Дом культуры на 250 мест	Центр прихода "Свято-Петропавловского храма"	МДОУ Детский сад №38	МДОУ Детский сад №39	Школа искусств, библиотека	Амбулатория, аптека, станция скорой помощи	Спортивный комплекс "Фанаториец"	База отдыха "Бриз-Гур"	Гостиница ОАО АПФ "Фанатория"	Гостиница "Жемчужина" супермаркет "Фея"	Гостиница "Штурвал", кафе	Сбербанк	Магазин "Магнит"	Магазин "Фанатория", кафе	Существующие магазины - 14 шт.	Общепитие по ул. Победы	ЗАО "Юг-Рус" (перспектива)	ООО "Комметпром-агро"	МТМ, гараж, центральный склад ОАО АПФ "Фанатория"	Станция тех. осмотра (перспектива)	Производство.база (СТО, склад, производство блоков)	Стройтех ОАО АПФ "Фанатория"	Ремонтно-экспл. участок (РЭУ) №3	ВСЕГО														
п. Сенной Темрюкского района	4550	2100	Г о д о в ы е р а с х о д ы , т ы с . м 3																																																	
			1077,0	53,85	4376,81	237,89	11,89	646,06	50,11	2,51	136,09	6592,2	8,1	4,9	19,6	8,1	9,8	9,8	9,8	8,1	24,3	14,7	8,1	13,0	13,0	4,9	9,8	9,8	68,4	15,6	9,8	4,9	26,8	8,1	16,2	6,5	3,9	336,0	6928,2	89,3	320,0	3102,0	22,5	3533,8	1800,0	12262,0						
			Ч а с о в ы е р а с х о д ы , м 3																																																	
			512,86	25,64	2629,69	113,28	5,63	388,59	23,86	1,23	81,68	3782,5	5,0	3,0	12,0	5,0	6,0	6,0	6,0	5,0	15,0	9,0	5,0	8,0	8,0	3,0	6,0	6,0	42,0	9,6	6,0	3,0	16,5	5,0	10,0	4,0	2,4	206,5	3989,0	32,4	177,5	1723,6	12,5	1946,0	1000,0	6935,0						

Q=3168,2м3/ч

Q=507,5м3/ч

Q=106,8м3/ч от ШРП по ул. Набережная, 87б

2.3. Гидравлический расчет газопроводов.

Диаметры газопроводов высокого, среднего и низкого давления определены гидравлическим расчетом из условий нормального и экономичного газопотребления всех потребителей в часы максимального газопотребления при максимально-допустимых перепадах давления.

Давление газа на сетях высокого давления принято (абсолютное):

- на входе в существующий ГГРП по ул. Гвардейской– 0,651 МПа,

Давление газа на сетях среднего давления принято (абсолютное):

- на входе в существующие ШРП 1-7 – 0,383-0,330 МПа;

- на входе в проектируемые ШРП-8 по пер. Рыбачий– 0,328 МПа, ШРП №9 по ул. Луговой – 0,340 МПа; ШРП 24-х кв. жилых домов – 3 шт. по ул. Набережная, 876.

Давление газа на выходе из ШРП принято 0,003 МПа.

Расчетный перепад давления в распределительных сетях высокого давления принят не менее 0,3 МПа, низкого давления не менее 0,0012 МПа при давлении газа на выходе из ШРП -0,003 МПа.

Гидравлический расчет газопроводов высокого, среднего и низкого давлений выполнен на ПЭВМ по программе "ГИДРА".

Гидравлический расчет межпоселковых газопроводов высокого давления показал, что:

- для увеличения пропускной способности межпоселкового газопровода высокого давления, проложенного от ГРС ст. Вышестеблиевская к п. Таманский и п. Артющенко необходимо запроектировать и построить участок межпоселкового газопровода высокого давления Дел60х14,6 (лупинг), проложенный параллельно основному газопроводу Ду150, протяженностью 6,0 км от существующего газопровода высокого давления Ду200 (точка «11») до п. Таманский (точка «15») и закольцевать с существующим газопроводом высокого давления Ду150 в районе п. Таманский (точка «15»).

Результаты гидравлического расчета межпоселковых газопроводов высокого давления см. чертеж 110-Г-2020-ГСН, лист 3, распределительных газопроводов

среднего давления п. Сенной см. чертеж 110-Г-2020-ГСН, лист 5 и низкого давления см. чертеж 110-Г-2020-ГСН, листы 6,7.

2.4. Существующий головной газорегуляторный пункт

ГГРП по ул. Гвардейской

Существующий головной газорегуляторный пункт ГГРП пос. Сенной установлен на въезде в пос. Сенной по ул. Гвардейской на газопроводе высокого давления.

Характеристика ГГРП приведена в таблице 12.

Таблица 12

Наименование	Расчетная нагрузка, м ³ /ч	Давление на входе, (относительное) МПа	Давление на выходе, МПа	Диаметр на входе, мм	Диаметр на выходе, мм	Тип регулятора	Пропускная способность м ³ /ч
ГГРП ул. Гвардейская	5785,0	0,551	0,3	200	200	РДГ-80В РДГ-50В	7311 2328
	150,0	0,551	0,003	50	100	РДГ-50Н	2328

2.5. Газорегуляторные пункты шкафного типа

Для снижения давления газа со среднего $P=0,274-0,207$ МПа до низкого $P=0,003$ МПа и поддержания его на заданном уровне в дополнение к существующим ГГРП и ШРП 1-7 предусматривается установка трех газорегуляторных пунктов шкафного типа (ШРП) с двумя линиями редуцирования (основной и резервной), с одним выходом.

Размер и типы регуляторов подобраны по расчетной нагрузке и расчетному давлению газа на входе и выходе из ШРП.

Характеристики ШРП п. Сенной приведены в таблице 13

Характеристики ШРП

Таблица 13

Наименование	Расчетная нагрузка, м ³ /ч	Давление на входе, (относительное) МПа	Давление на выходе, МПа	Диаметр на входе, мм	Диаметр на выходе, мм	Марка ШРП, тип регулятора	Пропускная способность м ³ /ч
Существующие газорегуляторные пункты							
ШРП-1 пер. Морской	614,0	0,274	0,003	100	150	ГСГО-2 РДБК1-50/35	1683,0
ШРП-2 ул. Мира	446,5	0,261	0,003	100	150	ГСГО-2 РДБК1-50/35	1615,0
ШРП-3 ул. Школьная (пер. Железнодорожный)	285,3	0,242	0,003	100	150	ГСГО-2 РДБК1-50/35	1519,0
ШРП-4 ул. Ленина	278,5	0,225	0,003	100	150	ГСГО-2 РДБК1-50/35	1437,0
ШРП-5 ул. Гагарина	596,3	0,216	0,003	100	150	ГСГО-2 РДБК1-50/35	1394,0
ШРП-6 пер. Комсомольский	494,8	0,220	0,003	100	100	ГСГО-2 РДБК1-50/35	1412,0
ШРП-7 ул. Лермонтова	284,2	0,209	0,003	100	150	ГСГО-2 РДБК1-50/35	1360,0
Проектируемые ШРП с основной и резервной линиями редуцирования							
ШРП-8 пер. Рыбачий	339,3	0,207	0,003	100	100	ГРПШ-13-2У1 РДГ-50Н/30	641,0
ШРП-9 ул. Луговая	393,3	0,219	0,003	100	150	ГРПШ-13-2У1 РДГ-50Н/30	637,0
ШРП 24-х кв. жилых домов - 3 шт. по ул. Набережная 876	106,8	0,226	0,003	80	100	ГРПШ-05-2У1 РДНК-1000М	173,0

2.6. Газопроводы и сооружения на них

Существующие газопроводы высокого, среднего и низкого давления п. Сенной предусмотрены из стальных (надземная и подземная прокладка) и полиэтиленовых труб (подземная прокладка).

Прокладка проектируемых газопроводов высокого, среднего и низкого давления предусмотрена в подземном исполнении из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR

11, изготовленных в соответствии с ГОСТ Р58121.2-2018, СП 62.13330.2011* «Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы».

Диаметры проектируемых газопроводов приняты согласно гидравлическому и прочностному расчетам, с учетом бесперебойного газоснабжения в часы максимального потребления газа при максимально допустимых потерях давления газа.

Диаметры газопроводов и их протяженность приведены на расчетных схемах газопроводов высокого, среднего и низкого давления на черт. 110-Г-2020-ГСН, листы 3, 5, 6, 7.

Глубина заложения газопроводов принята не менее 1,0 м до верха трубы.

При сейсмичности 8 баллов при проектировании подземных газопроводов в местах пересечения с другими подземными коммуникациями, на углах поворотов газопроводов с радиусом менее пяти диаметров, в местах разветвления сети, перехода подземной прокладки на надземную, расположения неразъемных соединений (полиэтилен-сталь) устанавливаются контрольные трубки.

Для возможности отключения отдельных участков газопровода, ШРП предусматривается установка шаровых кранов в надземном и подземном исполнении.

Для исключения проникновения газа вдоль подземных инженерных коммуникаций и загазованности подвалов и технических подполий зданий и сооружений в случае разгерметизации газопровода выполнить герметизацию (уплотнение) вводов и выпусков инженерных коммуникаций, проходящих через подземную часть ограждающих конструкций на расстоянии 50 м от зданий всех назначений.

3. Организация службы газового хозяйства.

Постоянный технический надзор за газовым хозяйством, проведение планово-предупредительных ремонтов и ревизий газового оборудования и сооружений на них, выполнения газоопасных работ в газовом хозяйстве и готовность в любое время принять меры к предотвращению или ликвидации аварий, связанных с эксплуатацией газопроводов и газового оборудования в п. Сенной, осуществляется эксплуатационной службой АО «Темрюкрайгаз».

						110-Г-2020-ГСН.ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата		22

Эксплуатация и технический надзор за газовым оборудованием осуществляется в соответствии с "Правилами технической эксплуатации и техники безопасности в газовом хозяйстве".

Количественный состав инженерно-технических работников и рабочих газовой службы определен в зависимости от трудоемкости обслуживания газового хозяйства и приведен в таблице 14.

Таблица 14

Специальность	Потребное количество персонала (человек)
Начальник газовой службы	1
Мастер	1
Ремонтные рабочие (слесари)	3

Подготовка эксплуатационных кадров производится ПО газового хозяйства через систему технического обучения.

Техническое задание
«Корректировка схемы газоснабжения пос. Сенной Темрюкского района
Краснодарского края»

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1	2	3
1.	Заказчик	Администрация Сенного сельского поселения Темрюкского района
2.	Полное наименование объекта	Проектная документация «Корректировка схемы газоснабжения пос. Сенной Темрюкского района Краснодарского края»
3.	Месторасположение объекта	353540, Краснодарский край, Темрюкский район, пос. Сенной, ул. Мира, 36 Электронная почта: sennoy@yandex.ru
4.	Сроки выполнения работ	Начало работ: с даты заключения Контракта, получения авансового платежа в размере 30% от цены Контракта и исходных данных для проектирования. Окончание работ: 28/12/2020 г., получения авансового платежа в размере 30% от цены Контракта и исходных данных для проектирования.
5.	Требования к подрядной организации (наличие допуска СРО)	В соответствии со ст.55.8. "Градостроительного кодекса Российской Федерации" от 29.12.2004 № 190-ФЗ (далее – ГрК РФ), к «Исполнителю» предъявляется следующее требование: - членство в саморегулируемой организации (далее – СРО) в области архитектурно-строительного проектирования, имеющей компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств. Членство в СРО не требуется унитарным предприятиям, государственным и муниципальным учреждениям, юр. лицам с госучастием в случаях, которые перечислены в ч. 2.1 ст. 47 и ч. 4.1 ст. 48 ГрК РФ. Действующая выписка из реестра членов саморегулируемой организации (или её копия) по форме, установленной Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 04.03.2019 г. № 86 «Об утверждении формы выписки из реестра членов саморегулируемой организации»
6.	Форма, сроки и порядок оплаты выполненных работ	Заказчик перечисляет Исполнителю авансовый платеж в размере 30 % от цены Контракта, после подписания «Сторонами» настоящего Контракта в течение 5 (пяти) банковских дней с даты выставления «Исполнителем» счета. Окончательная оплата выполненных работ по настоящему Контракту производится «Заказчиком» после подписания «Сторонами» акта выполненных работ в течение 30 (тридцати) банковских дней с даты выставления «Исполнителем» счета.
7.	Вид цены	Цена Контракта является твердой и определяется на весь срок исполнения Контракта. При заключении и исполнении Контракта изменение его условий не допускается, за исключением случаев, предусмотренных <u>статьей 34 и 95</u> Федерального закона от 05.04.2013 года № 44-ФЗ
8.	Основные технико-экономические показатели	Технико-экономические показатели уточнить при проектировании. Учесть наличие коммунально-бытовых и промышленных (при наличии) предприятий. Предусмотреть максимальное использование полиэтиленовых труб
9.	Требования к технологии, режиму предприятия и основному оборудованию	Режим работы круглосуточный, круглогодичный. Технология, оборудование, строительные решения, организацию строительства и эксплуатации объекта предусмотреть в соответствии с действующими нормами РФ.
10.	Объем выполняемых работ	За источник газоснабжения принять ГРС ст. Вышестеблиевской. Давление газа на выходе из ГРС ст. Вышестеблиевской принять - 0,6 МПа. Просчитать пропускную способность газопроводов после ГРС с учетом газоснабжения существующих и перспективных потребителей ст. Вышестеблиевской, п. Сенной, п. Виноградный, п.

		Прогресс, п. Таманский, п. Веселовка, п. Приморский, п. Артюшенко, х. Солёный. Гидравлический расчет пропускной способности газопроводов выполнить с учетом решений, принятых в схеме гидравлического расчета МО «Темрюкский район», откорректированной АО «Газпром промгаз» в 2016 г.
11.	Требования по вариантной разработке	Не требуется.
12.	Выделение очередей	Разработка схемы газоснабжения выполняется в один этап.
13.	Требования по разработке и подготовке исходно-разрешительной документации	Заказчик предоставляет технические условия АО «Газпром газораспределение Краснодар» на корректировку схемы газоснабжения пос. Сенной Темрюкского района. Исходно-разрешительную документацию, необходимую для разработки схемы газоснабжения, представляет «Заказчик».
14.	Требования к выполнению согласований	Проектировщик согласовывает разработанную схему газоснабжения с АО «Газпром газораспределение Краснодар»
15.	Требования к качеству разработанной схемы газоснабжения	Схему газоснабжения разработать в соответствии со СНиП 42-01-2002, «Правила безопасности систем газораспределения и газопотребления» и другими нормативно-правовыми документами. Графические, текстовые материалы должны быть выполнены согласно требованиям ГОСТ Р 21.1101-2013 "Национальный стандарт Российской Федерации. Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации" Разработанная схема газоснабжения передаётся: - Заказчику в 3-х экземплярах и один экземпляр на электронном носителе; - АО «Газпром газораспределение Краснодар» в 1-ом экземпляре и один экземпляр на электронном носителе
16.	Особые условия	Проектная организация: В разрабатываемой документации применяет эффективные отечественные и зарубежные технологии, обеспечивающие выполнение требований действующего законодательства по безопасности и экономической эксплуатации объекта, максимальное соответствие его конструктивных параметров российским условиям, значительный опыт правильного выбора оборудования для конкретных условий эксплуатации, в том числе на основе технологических испытаний, а также развитую систему сервисного обслуживания, основанную на адаптированной под российские условия элементной базе.

ЗАКАЗЧИК

Глава Сенного сельского поселения Темрюкского района



С.И. Лулудов

ИСПОЛНИТЕЛЬ

Директор ООО «ДАГ»



М.П.

Н.В. Попова



Акционерное общество
«Газпром газораспределение Краснодар»
(АО «Газпром газораспределение Краснодар»)

ул. Строителей, д. 23, г. Краснодар,
Краснодарский край, Российская Федерация, 350051
тел.: +7 (861) 279-36-11, факс: +7 (861) 224-46-62
e-mail: kkg@gazpromgk.ru

ОКПО 03322313, ОГРН 1022301189790, ИНН 2308021656, КПП 230801001

16.10.2020 № 14-СА-01/1-04-03/3240
на № _____ от _____

Администрации Сенного
сельского поселения
Темрюкского района

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ на корректировку схем газоснабжения п. Приморский, п. Сенной, п. Солёный Темрюкского района

1. За источник газоснабжения принять ГРС ст. Вышестеблиевской. Увеличение нагрузки на ГРС согласовать с ООО «Газпром трансгаз Краснодар».
2. Давление газа на выходе из ГРС ст. Вышестеблиевской принять 0,6 МПа.
3. Просчитать пропускную способность газопроводов после ГРС с учетом газоснабжения существующих и перспективных потребителей ст. Вышестеблиевской, п. Сенной, п. Виноградный, п. Прогресс, п. Таманский, п. Веселовка, п. Приморский, п. Артющенко, х. Солёный.
4. Откорректировать схемы газоснабжения п. Приморский, п. Сенной, п. Солёный увязав их со схемой гидравлического расчета газораспределительной сети МО «Темрюкский район» Краснодарского края, выполненной АО «Газпром Промгаз» в 2017 г.
4. При разработке схем газоснабжения указать:
 - в пояснительной записке, в виде табличных данных (в разрезе по улицам) - количество абонентов по категориям потребителей (домовладений, квартир в многоквартирных домах, коммунально-бытовых, промышленных, сельскохозяйственных объектов и котельных), на которое рассчитаны проектируемые газораспределительные сети;
 - в графической части документации, в расчетных схемах газоснабжения на каждом расчетном участке (в виде выносок) - количество абонентов по категориям потребителей, планируемых к подключению.
5. Схемами максимально предусмотреть применение труб из полимерных материалов, современного оборудования, шаровых кранов, шкафных и блочных ГРП, ПУРГ. Для контроля параметров и предотвращения

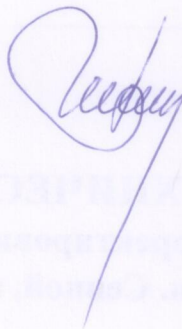
аварий на газорегуляторных пунктах рекомендуем предусмотреть систему телеметрии.

6. Схемы изготовить в специализированной организации, получившей допуск на выполнение проектных работ от саморегулируемой организации.

7. Схемы газоснабжения предоставить на согласование в АО «Газпром газораспределение Краснодар» на бумажном носителе в 4-х экземплярах и в электронном виде, в том числе рабочий файл гидравлического расчета.

Срок действия технических условий: 2 года.

**Первый заместитель генерального
директора – главный инженер**



С.В. Анохин



**АДМИНИСТРАЦИЯ
СЕННОГО
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
ТЕМРЮКСКОГО РАЙОНА**

Мира ул., 36, пос. Сенной,
Темрюкский район, Краснодарский край,
353500 E-mail: pawil@yandex.ru
тел.: (86148)38756, факс: (86148)38890
ОКПО - 04088500, ОГРН - 1052329075336
ИНН/КПП 2352037905/235201001

12. 11. 2020 № 68

На № _____ от _____

СПРАВКА

По состоянию на 2020 год на территории пос.Сенного Темрюкского района проживает 4180 человек. На расчетный период 2031 года население пос.Сенного Темрюкского района будет составлять 4550 человек.

Многоквартирная застройка пос.Сенного составляет 26 жилых домов, в перспективе планируется строительство 3-х трёхэтажных 24-х квартирных домов по ул.Набережная, 876.

В пос.Сенной отсутствует централизованное отопление и не планируется к строительству. Отопление в многоквартирных домах осуществляется от индивидуальных источников теплоснабжения.

Приложение: список МКД на территории пос.Сенной

Главы Сенного сельского поселения
Темрюкского района

С.И.Лулудов

М.Е.Шлычков
8(86148)38890

ПРИЛОЖЕНИЕ

К справке №68 от 12.11.2020

	Адрес МКД	Кол-во жилых помещений	Способ управления МКД
1	Темрюкский район, п. Сенной, ул. Мира, д. 62	16	Непосредственное
2	Темрюкский район, п. Сенной, пер. Комсомольский, д. 6	6	Непосредственное
3	Темрюкский район, п. Сенной, пер. Азовский, д. 10	8	Непосредственное
4	Темрюкский район, п. Сенной, ул. Мира, д. 96	17	Непосредственное
5	Темрюкский район, п. Сенной, ул. Гагарина, д. 13	18	Непосредственное
6	Темрюкский район, п. Сенной, ул. Привокзальная, д. 3	8	Непосредственное
7	Темрюкский район, п. Сенной, ул. Мира, д. 90	24	Непосредственное
8	Темрюкский район, п. Сенной, ул. Мира, д. 94	16	Непосредственное
9	Темрюкский район, п. Сенной, ул. Привокзальная, д. 5	8	Непосредственное
10	Темрюкский район, п. Сенной, ул. Гагарина, д. 11	18	Непосредственное
11	Темрюкский район, п. Сенной, ул. Ленина, д. 6	8	Непосредственное
12	Темрюкский район, п. Сенной, ул. Мира, д. 84	4	Непосредственное
13	Темрюкский район, п. Сенной, ул. Мира, д. 88	22	Непосредственное
14	Темрюкский район, п. Сенной, ул. Мира, д. 80	8	Непосредственное
15	Темрюкский район, п. Сенной, ул. Мира, д. 92	16	Непосредственное
16	Темрюкский район, п. Сенной, пер. Азовский, д. 12	9	Непосредственное
17	Темрюкский район, п. Сенной, ул. Мира, д. 86	24	Непосредственное
18	Темрюкский район, п. Сенной, ул. Победы, д. 28	8	Непосредственное
19	Темрюкский район, п. Сенной, ул. Мира, д. 82	10	Непосредственное
20	Темрюкский район, п. Сенной, ул. Мира, д. 68	24	Непосредственное
21	Темрюкский район, п. Сенной, ул. Гагарина, д. 1	18	Непосредственное
22	Темрюкский район, п. Сенной, ул. Мира, д. 64	6	Непосредственное
23	Темрюкский район, п. Сенной, ул. Мира, д. 66	8	Непосредственное
24	Темрюкский район, п. Сенной, ул. Пушкина, д. 2	12	Непосредственное
25	Темрюкский район, п. Сенной, ул. Летняя, д. 10	21	Непосредственное
26	Темрюкский район, п. Сенной, ул. Летняя, д. 10 корп.2	9	Непосредственное



**АДМИНИСТРАЦИЯ
СЕННОГО
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
ТЕМРЮКСКОГО РАЙОНА**

Мира ул., 36, пос. Сенной,
Темрюкский район, Краснодарский край,
353500 E-mail: nawil@yandex.ru
тел.: (86148)38756, факс: (86148)38890
ОКПО - 04088500, ОГРН - 1052329075336
ИНН/КПП 2352037905/235201001

12.11.2020 № 67

На № _____ от _____

СПРАВКА

По состоянию на 2021 год на территории пос.Сенного Темрюкского района, расположены следующие социальные объекты:

1. МБДОУ №39 пос.Сенной – 48 кВт;
2. МБДОУ №38 пос.Сенной – 48 кВт;
3. МБОУ СОШ №8 пос.Сенной – 300 кВт;
4. Спортивный комплекс «Фанагориец» - 116 кВт;
5. ООО «Бриз-Тур» - 72 кВт;
6. Музей «Фанагория»;
7. Магазин «Магнит» - 48 кВт;
8. Магазин «Пятерочка» - перспектива 48 кВт.

Главы Сенного сельского поселения
Темрюкского района

С.И.Луудов

М.Е.Шлычков
8(86148)38890



**АДМИНИСТРАЦИЯ
СЕННОГО
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
ТЕМРЮКСКОГО РАЙОНА**

Мира ул., 36, пос. Сенной,
Темрюкский район, Краснодарский край,
353500 E-mail: nawil@yandex.ru
тел.: (86148)38756, факс: (86148)38890
ОКПО - 04088500, ОГРН - 1052329075336
ИНН/КПП 2352037905/235201001

12.11.2020 № 66

На № _____ от _____

СПРАВКА

По состоянию на 2021 год на территории пос.Сенного Темрюкского района, расположены следующие производственные предприятия:

- 1.Завод ОАО АПФ «Фанагория» - 750 м3/ч;
2. ЗАО «ЮгРуси» – перспектива 48 кВт;
3. Завод Кубанская винная компания – 30м3/ч;
4. ООО «Комметпром-агро» - 24 кВт;
5. МТМ, гараж, центральный склад ОАО АПФ «Фанагория»;
6. Станция тех.осмотра – перспектива 5м3/ч;
7. Производственная база (СТО,склад, производство блоков) - 10м3/ч;
8. Стройцех ОАО АПФ «Фанагория».

Главы Сенного сельского поселения
Темрюкского района

С.И.Лулудов

М.Е.Шлычков
8(86148)38890

[О компании](#)
[Пресс-центр](#)
[Охрана природы](#)
[Карьера](#)
[Образовательные услуги](#)
[Контактная информация](#)

[ПАО «Газпром»](#) 
[Полезные ссылки](#)

[О компании](#) /

Раскрытие информации

[Медико-санитарная часть](#)
[Краснодарское управление технологического транспорта и специальной техники](#)
[Отмена доверенностей](#)

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым услугам по транспортировке газа по магистральным газопроводам для целей определения возможности технологического присоединения к газораспределительным сетям по состоянию на 1 июля 2020 года

Постановлением Правительства РФ от 30.01.2018 № 82 внесены изменения в «Правила подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения», утвержденные постановлением Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314, согласно которым с 01.04.2018 упразднен раздел V Правил «Об особенностях определения технической возможности подключения (технологического присоединения) заявителя с максимальным часовым расходом газа свыше 300 м³/час» и введен порядок раскрытия газотранспортными организациями информации по каждой газораспределительной станции.

В этой связи ООО «Газпром трансгаз Краснодар» **выдачу согласований технической возможности транспортировки газа не осуществляет**. Для получения информации о возможности получения технических условий на технологическое присоединение к сетям газораспределения необходимо обращаться в газораспределительную организацию, к сетям которой предполагается подключение.

Субъект Российской Федерации	Наименование газораспределительной станции	Проектная мощность (производительность) газораспределительной станции, тыс.м ³ /час*	Загрузка газораспределительной станции, тыс.м ³ /час	Суммарный объем газа по действующим техническим условиям на подключение, тыс.м ³ /час	Наличие (дефицит) пропускной способности, тыс.м ³ /час	Срок мероприятий по увеличению пропускной способности	Параметры увеличения, тыс.м ³ /час
1	2	3	4	5	6	7	8
КРАСНОДАРСКИЙ КРАЙ							

край							
Краснодарский край	п. Забойский ⁵	3,000	2,820	0,010	0,170	2021	определение в рамках ПИР по техническому перевооружению ГРС
Краснодарский край	п. Нижнебаканский ²	4,200	3,600	0,037	0,563	не определено	—
Краснодарский край	п. Ордынский	10,000	2,800	0,050	7,150	не требуется	—
Краснодарский край	п. Саукдере ²	20,000	13,900	0,360	5,740	не требуется	—
	выход 1: на АГНКС г. Крымска						
	выход 2: на г. Крымск						
	выход 3: на п. Саукдере						
Краснодарский край	п. Табак-совхоз ^{2,4}	10,000	10,000	0,128	0,000	не определено	—
Краснодарский край	п. Юбилейный ²	4,600	3,215	0,142	1,243	не определено	—
Краснодарский край	с. Киевское ^{2,5}	2,500	2,400	0,021	0,079	не определено	—
Краснодарский край	ст. Полтавская ²	20,100	18,000	0,489	1,611	не определено	—
Краснодарский край	ст. Вышестеблиевская ²	9,400	6,300	0,225	2,875	не определено	—
Краснодарский край	ст. Гривенская ²	2,600	2,100	0,025	0,475	не определено	—
Краснодарский край	ст. Запорожская ²	10,100	4,300	0,079	5,721	не требуется	—
Краснодарский край	ст. Курчанская	10,000	2,400	0,059	7,541	не требуется	—

ВЫПИСКА
из реестра членов саморегулируемой организации

03.11.2020

(дата)

03-11-20-119

(номер)

Ассоциация проектировщиков Южного округа

АПЮО

Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации

344000 г. Ростов-на-Дону, ул. Красноармейская, д. 145, офис 603

<https://apufu.ru/> apuforu@yandex.ru

СРО-П-195-15092017

выдана Обществу с ограниченной ответственностью "ДАГ"

Наименование	Сведения
1. Сведения о члене саморегулируемой организации:	
1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	Общество с ограниченной ответственностью "ДАГ" ООО "ДАГ"
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	2308006760
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	1022301208291
1.4. Адрес места нахождения юридического лица	350000, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Красная, д. 113, офис 56а
1.5. Место фактического осуществления деятельности	
2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:	
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	119
2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации	15.02.2018
2.3. Дата и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	№2/18 от 17.01.2018
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	15.02.2018
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации	
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	

3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:

3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право осуществлять подготовку проектной документации объектов капитального строительства по договору подряда на подготовку проектной документации:

в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)	в отношении объектов использования атомной энергии
15.02.2018	Не имеет права	Не имеет права

3.2. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на подготовку проектной документации, и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда:

а) первый	V	Не превышает двадцать миллионов рублей
б) второй	Нет	Не превышает пятьдесят миллионов рублей
в) третий	Нет	Не превышает триста миллионов рублей
г) четвертый	Нет	Составляет триста миллионов рублей и более

3.3. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на подготовку проектной документации, заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств:

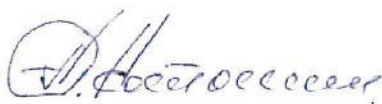
а) первый	V	Не превышает двадцать пять миллионов рублей
б) второй	Нет	Не превышает пятьдесят миллионов рублей
в) третий	Нет	Не превышает триста миллионов рублей
г) четвертый	Нет	Составляет триста миллионов рублей и более

4. Сведения о приостановлении права осуществлять подготовку проектной документации объектов капитального строительства:

4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ

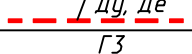
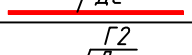
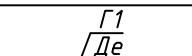
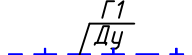
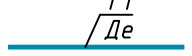
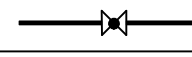
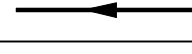
4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ

Генеральный директор

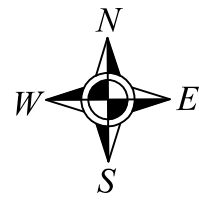


О. Н. Котанчян



ВЕДОМОСТЬ ОСНОВНЫХ КОМПЛЕКТОВ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ		
Обозначение	Наименование	Примечание
110-Г-2020-ГСН	Корректировка схемы газоснабжения	
	п. Сенной Темрюкского района	
ВЕДОМОСТЬ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ ОСНОВНОГО КОМПЛЕКТА		
Лист	Наименование	Примечание
1	Общие данные	
2	План межпоселковых газопроводов высокого давления (М1:50 000)	
3	Расчетная схема межпоселковых газопроводов высокого давления	
4	План газопроводов высокого, среднего и низкого давления п. Сенной (1: 5000)	
5	Расчетная схема газопроводов среднего давления п. Сенной	
6	Расчетная схема газопроводов низкого давления п. Сенной (начало)	
7	Расчетная схема газопроводов низкого давления п. Сенной (окончание)	
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ		
Обозначение	Наименование	
 ГРС	Газораспределительная станция ст. Вышестедлиевская (существующая)	
 ГРП	Главной газорегуляторный пункт п.Сенной существующий на высоком давлении	
 ШРП	Газорегуляторный пункт шкафной существующий на среднем давлении	
 ШРП	Газорегуляторный пункт шкафной проектируемый на среднем давлении	
	Газопровод высокого давления P=0,6 МПа подземный существующий	
	Газопровод высокого давления P=0,6 МПа подземный проектируемый	
	Газопровод среднего давления P=0,3 МПа надземный существующий	
	Газопровод среднего давления P=0,3 МПа подземный проектируемый	
	Газопровод н/д P=0,003 МПа-подземный существующий	
	Газопровод н/д P=0,003 МПа-надземный существующий	
	Газопровод н/д P=0,003 МПа-подземный полиэтиленовый проектируемый	
	Отключающее устройство на газопроводе	
	Направление потока газа	

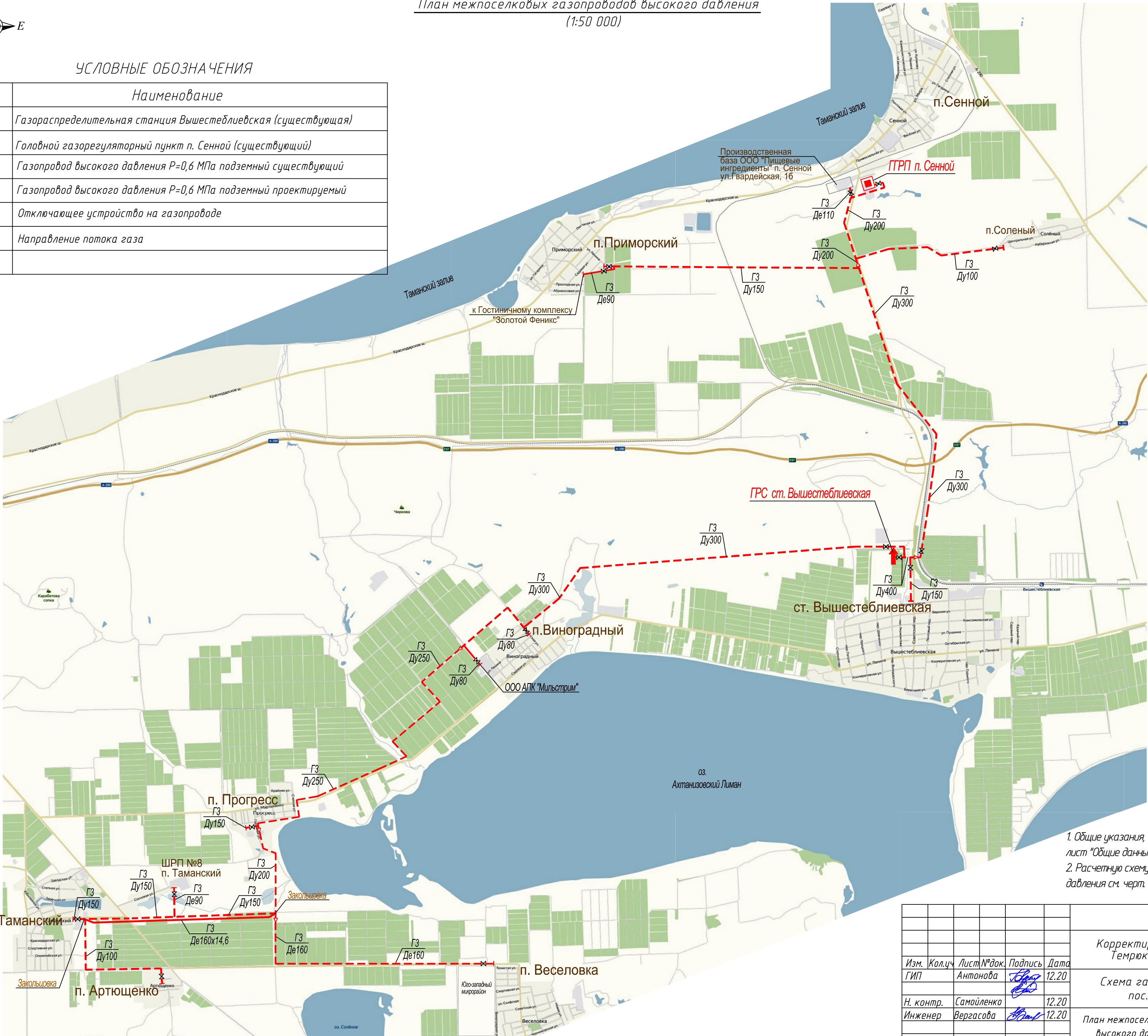
ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ									
1. Настоящий проект разработан в соответствии с техническими условиями ОА "Газпром газораспределение Краснодар" от 16.10.2020 № ТУ-СА-01/1-04-03/3240									
2. Давление газа на выходе из ГРС ст. Вышестедлиевская принято 0,6 МПа (6,0 кгс/см2)									
3. Давление газа на выходе из ГРП п. Сенной принято:									
- среднего давления 0,3 МПа (3,0 кгс/см2)									
- низкого давления P=0,003 МПа (300 мм в.ст.)									
4. При составлении и расчете схемы приняты следующие условные обозначения и размерности величин:									
Q – расчетный расход газа, м3/ч									
L – расчетная длина участка, м									
P– расчетное давление в точке, для в/д и с/д – ата									
для н/д – мм в.ст.									
5. Технические решения соответствуют требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории РФ и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных рабочими чертежами мероприятий.									
						110-Г-2020-ГСН			
						Корректировка схемы газоснабжения п. Сенной Темрюкского района Краснодарского края			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Схема газоснабжения пос. Сенной	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Антонова			12.20		П	1	7
Н. контр.		Самойленко			12.20				
Инженер		Вергасова			12.20	Общие данные	ООО "ДАГ"		



План межпоселковых газопроводов высокого давления
(1:50 000)

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	ГРС
	ГГРП
	Газопровод высокого давления P=0,6 МПа подземный существующий
	Газопровод высокого давления P=0,6 МПа подземный проектируемый
	Отключающее устройство на газопроводе
	Направление потока газа

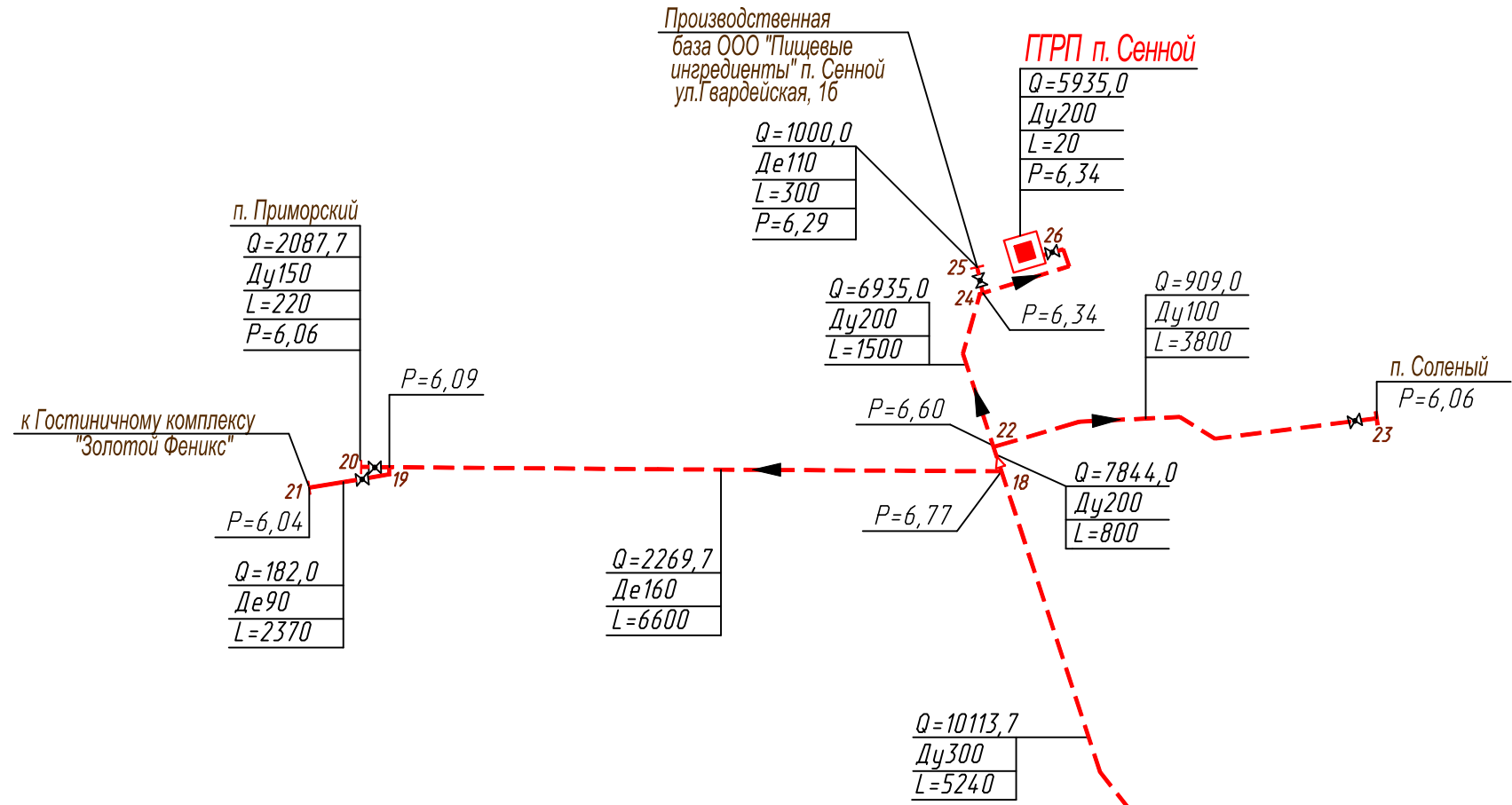
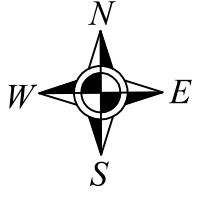


Примечания

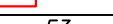
- Общие указания, условные обозначения см. черт. 110-Г-2020-ГСН, лист "Общие данные"
- Расчетную схему межпоселковых газопроводов высокого давления см. черт. 110-Г-2020-ГСН, лист 3

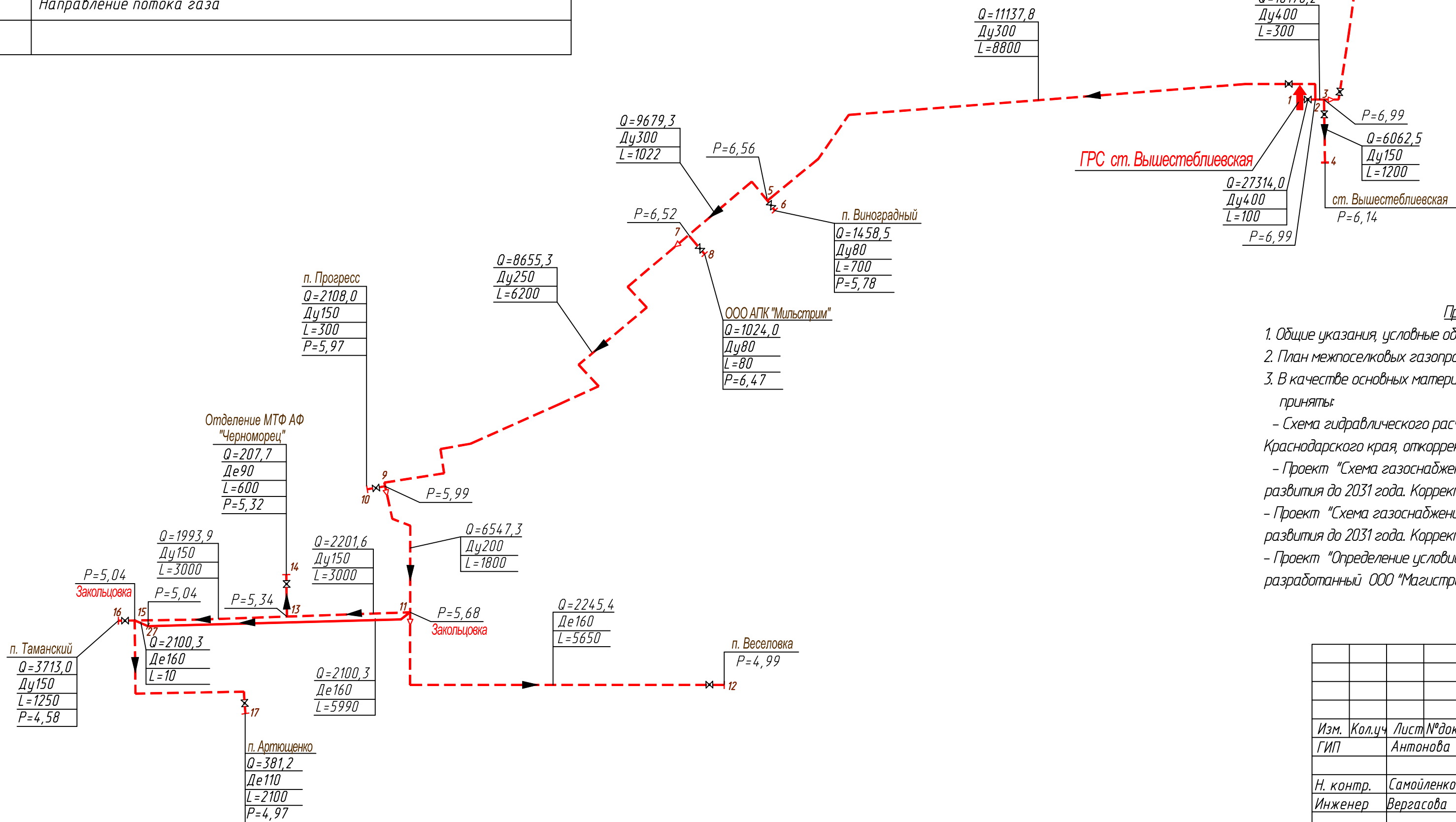
110-Г-2020-ГСН				
Корректировка схемы газоснабжения п. Сенной Темрюкского района Краснодарского края				
Изм. ГИП	Кол.ч. Антонова	Лист № док. Антона	Подпись [Signature]	Дата 12.20
Н. контр. Инженер	Самойленко	Варгасова	12.20	12.20
Схема газоснабжения пос. Сенной				Стадия П
План межпоселковых газопроводов высокого давления (1: 50 000)				Лист 2
ООО "ДАГ"				Листов

Расчетная схема межпоселковых газопроводов высокого давления



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
 ГРС	Газораспределительная станция ст. Вышестеблиевская (существующая)
 ГГРП	Главной газорегуляторный пункт п. Сенной (существующий)
 $\frac{G3}{Dу, Dе}$	Газопровод высокого давления $P=0,6$ МПа подземный существующий
 $\frac{G3}{Dе}$	Газопровод высокого давления $P=0,6$ МПа подземный проектируемый
	Отключающее устройство на газопроводе
	Направление потока газа



Примечания

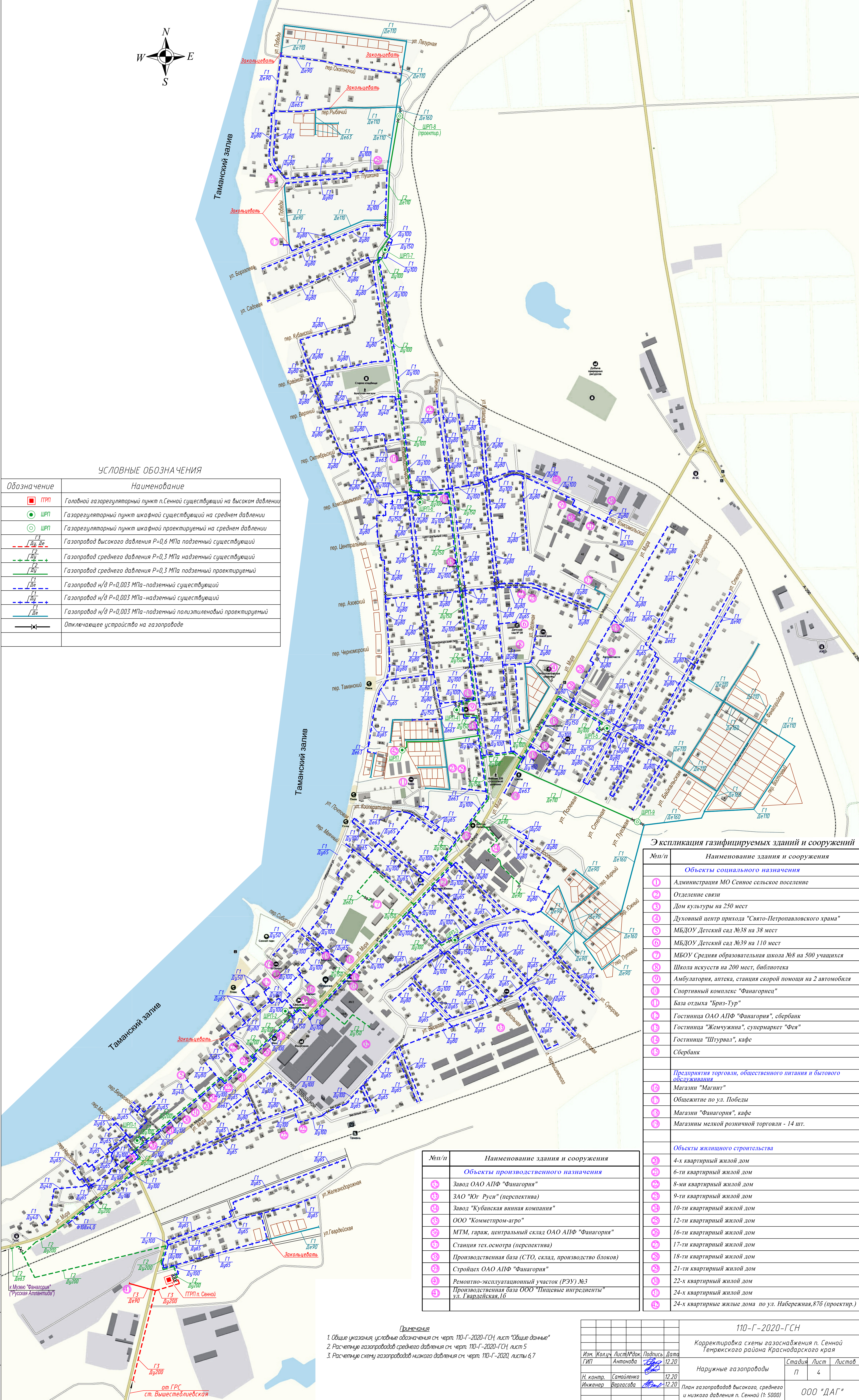
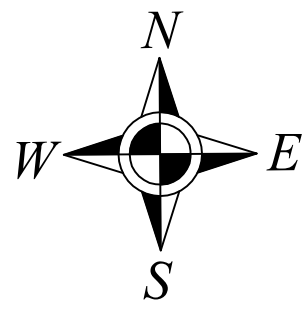
1. Общие указания, условные обозначения см. черт. 110-Г-2020-ГСЧ лист "Общие данные"
2. План межпоселковых газопроводов высокого давления см. черт. 110-Г-2020-ГСЧ лист 2
3. В качестве основных материалов для выполнения расчетной схемы газопроводов высокого давления принять:
 - Схема гидравлического расчета газораспределительной сети ГРС Вышестеблиевская МО Темрюкский район Краснодарского края, откорректированная АО "Газпром промгаз" в 2017 году;
 - Проект "Схема газоснабжения пос. Приморский Темрюкского района. Схема газоснабжения на перспективу развития до 2031 года. Корректировка", разработанный ООО "Газ Сервис" в 2019 году, шифр проекта № 16-Г-2018-ГС
 - Проект "Схема газоснабжения пос. Солёный Темрюкского района. Схема газоснабжения на перспективу развития до 2031 года. Корректировка", разработанный ООО "Газ Сервис" в 2019 году, шифр проекта № 17-Г-2018-ГС
 - Проект "Определение условий подключения к газораспределительной сети п. Веселовка для объекта Актив-Отель", разработанный ООО "Магистраль" в 2019 году, шифр проекта № 4-ОУП-2019-ГС

[illegible]

Инв. N подл.	Подпись и дата	Взам. инв. N
--------------	----------------	--------------

Подпись и дата

Взам. инв. N



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	ГПРП
	ШРП
	ШРП
	Газопровод высокого давления Р=0,6 МПа подземный существующий
	Газопровод среднего давления Р=0,3 МПа надземный существующий
	Газопровод среднего давления Р=0,3 МПа подземный проектируемый
	Газопровод н/д Р=0,003 МПа-подземный существующий
	Газопровод н/д Р=0,003 МПа-надземный существующий
	Газопровод н/д Р=0,003 МПа-подземный полиэтиленовый проектируемый
	Отключающее устройство на газопроводе

Экспликация газифицируемых зданий и сооружений

№п/п	Наименование здания и сооружения
Объекты социального назначения	
1	Администрация МО Сенное сельское поселение
2	Отделение связи
3	Дом культуры на 250 мест
4	Духовный центр прихода "Свято-Петропавловского храма"
5	МБДОУ Детский сад №38 на 38 мест
6	МБДОУ Детский сад №39 на 110 мест
7	МБОУ Средняя образовательная школа №8 на 500 учащихся
8	Школа искусств на 200 мест, библиотека
9	Амбулатория, аптека, станция скорой помощи на 2 автомобиля
10	Спортивный комплекс "Фанагориец"
11	База отдыха "Бриз-Тур"
12	Гостиница ОАО АПФ "Фанагория", сбербанк
13	Гостиница "Жемчужина", супермаркет "Фея"
14	Гостиница "Штурвал", кафе
15	Сбербанк
Предприятия торговли, общественного питания и бытового обслуживания	
16	Магазин "Магнит"
17	Общепитие по ул. Победы
18	Магазин "Фанагория", кафе
19	Магазины мелкой розничной торговли - 14 шт.
Объекты жилищного строительства	
20	4-х квартирный жилой дом
21	6-ти квартирный жилой дом
22	8-ми квартирный жилой дом
23	9-ти квартирный жилой дом
24	10-ти квартирный жилой дом
25	12-ти квартирный жилой дом
26	16-ти квартирный жилой дом
27	17-ти квартирный жилой дом
28	18-ти квартирный жилой дом
29	21-ти квартирный жилой дом
30	22-х квартирный жилой дом
31	24-х квартирный жилой дом
32	24-х квартирные жилые дома по ул. Набережная, 876 (проектир.)

№п/п	Наименование здания и сооружения
Объекты производственного назначения	
33	Завод ОАО АПФ "Фанагория"
34	ЗАО "Юг Руси" (перспектива)
35	Завод "Кубанская винная компания"
36	ООО "Комметпром-агро"
37	МТМ, гараж, центральный склад ОАО АПФ "Фанагория"
38	Станция тех.осмотра (перспектива)
39	Производственная база (СТО, склад, производство блоков)
40	Стройсех ОАО АПФ "Фанагория"
41	Ремонтно-эксплуатационный участок (РЭУ) №3
42	Производственная база ООО "Пищевые ингредиенты" ул. Гвардейская, 16

Примечания

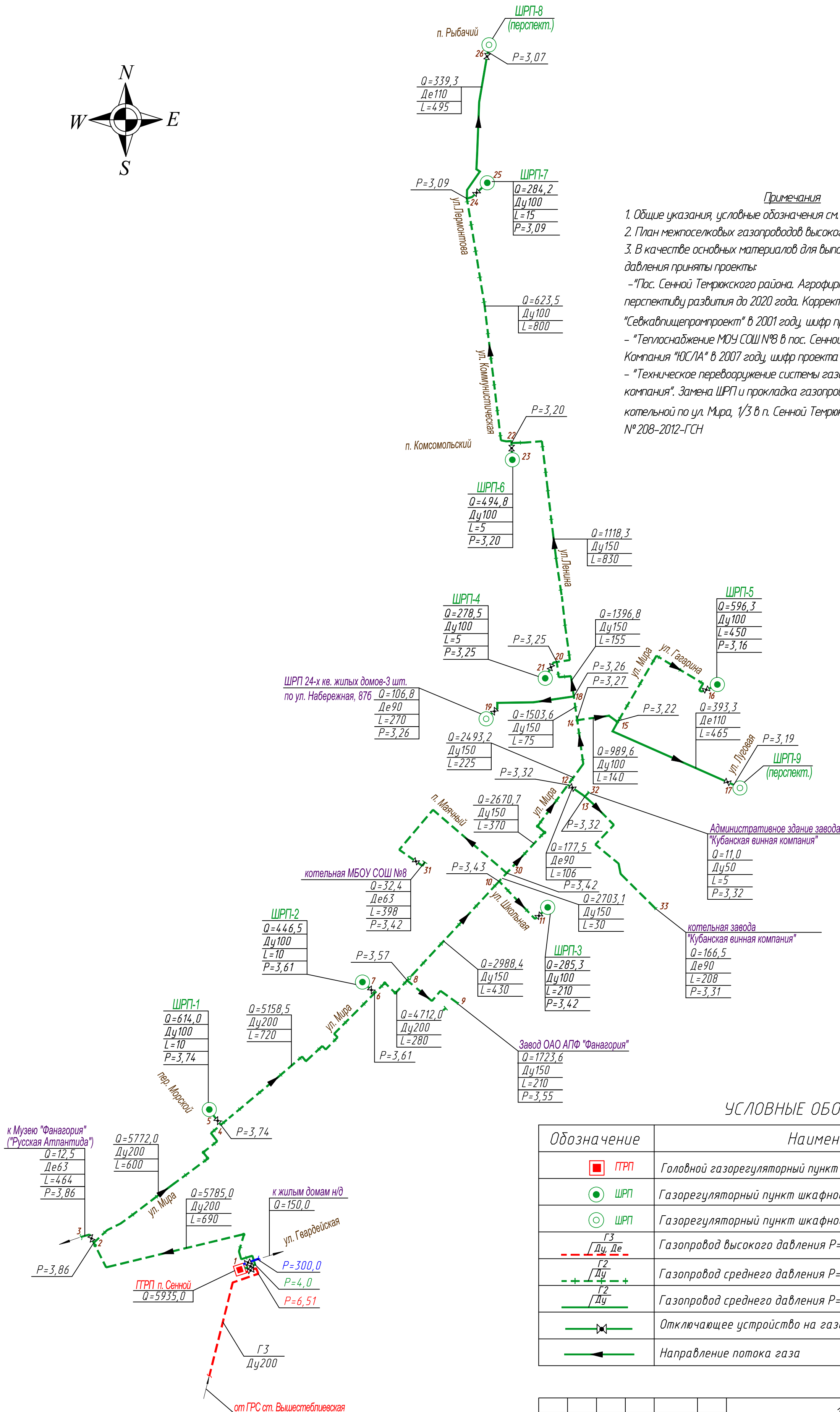
1. Общие указания условные обозначения см. черт. 110-Г-2020-ГСН, лист "Общие данные"
2. Расчетную газопроводов среднего давления см. черт. 110-Г-2020-ГСН, лист 5
3. Расчетную схему газопроводов низкого давления см. черт. 110-Г-2020, листы 6, 7

						110-Г-2020-ГСН		
Корректировка схемы газоснабжения п. Сенной Темрюкского района Краснодарского края								
Изм.	Кол.ч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			
Г.И.П.	Антонова				12.20	Стадия	Лист	Листов
Наружные газопроводы						П	4	
Н. контр.	Самойленко				12.20	План газопроводов высокого, среднего и низкого давления п. Сенной (1: 5000)		
Инженер	Верасова				12.20			
						000 "ДАГ"		

Имя, И.И. Подпись и дата

Взят, инв. И

Расчетная схема газопроводов среднего давления пос. Сенного



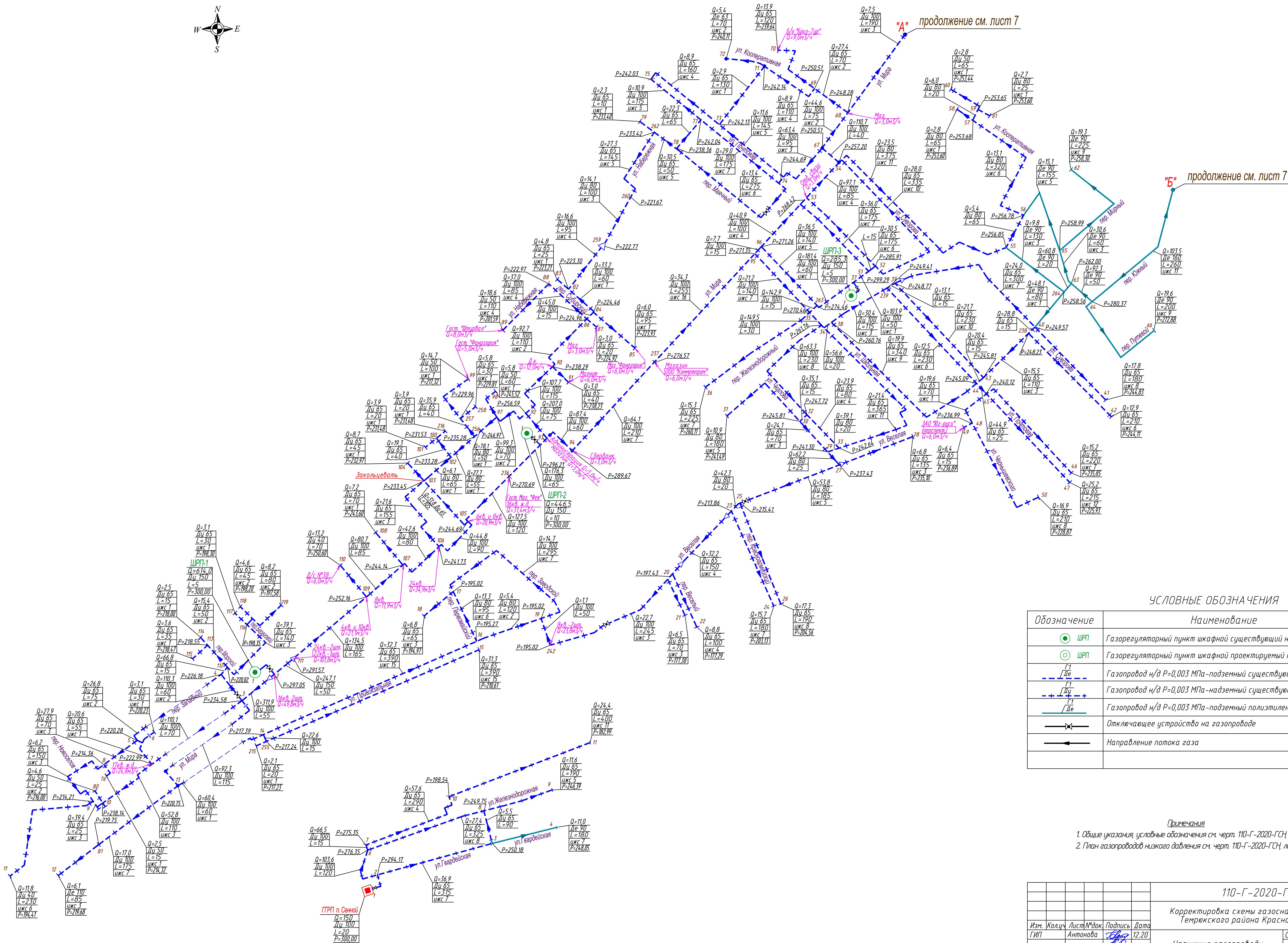
Примечания

- Общие указания, условные обозначения см. черт. 110-Г-2020-ГСН, лист "Общие данные"
- План газопроводов среднего давления см. черт. 110-Г-2020-ГСН, лист 4

Инв. N подл. Подпись и дата Взам. инв. N

						110-Г-2020-ГСН			
						Корректировка схемы газоснабжения п. Сенной Темрюкского района Краснодарского края			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Схема газоснабжения пос. Сенной	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Антонова			12.20		П	5	
Н. контр.		Самойленко			12.20	Расчетная схема газопроводов среднего давления пос. Сенной	ООО "ДАГ"		
Инженер		Вергасова			12.20				

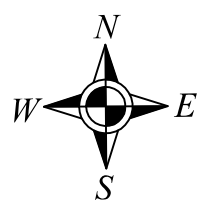
Изм. N подл. Подпись и дата. Взам. инв. N



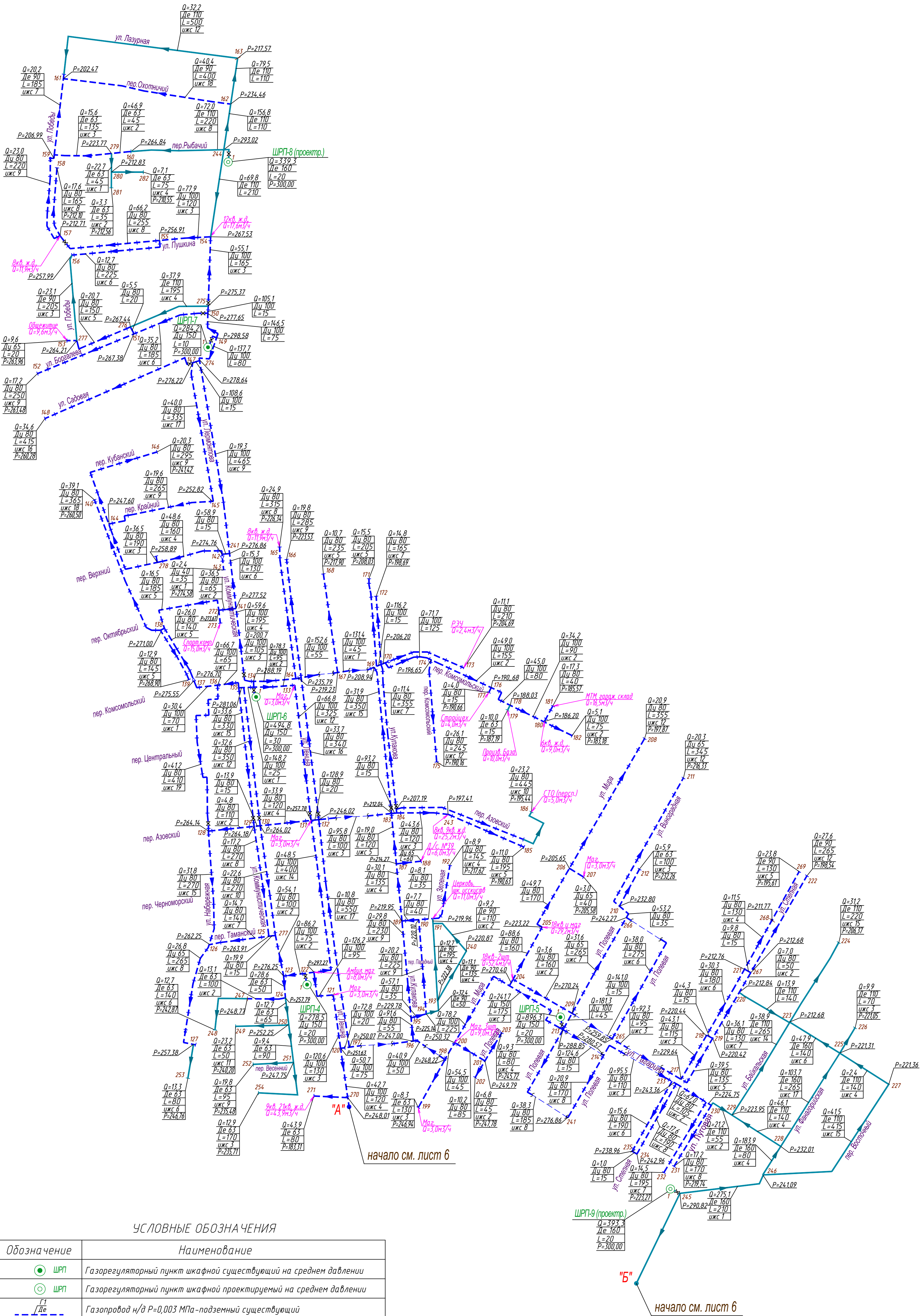
Обозначение	Наименование
	ШРП Газорегуляторный пункт шкафной существующий на среднем давлении
	ШРП Газорегуляторный пункт шкафной проектируемый на среднем давлении
	Газопровод н/д Р=0,003 МПа-подземный существующий
	Газопровод н/д Р=0,003 МПа-надземный существующий
	Газопровод н/д Р=0,003 МПа-подземный полиэтиленовый проектируемый
	Отключающее устройство на газопроводе
	Направление потока газа

- Примечания
- Общие указания, условные обозначения см. черт. 110-Г-2020-ГСН, лист "Общие данные"
 - План газопроводов низкого давления пос. Сенного

110-Г-2020-ГСН			
Корректировка схемы газоснабжения п. Сенной Темрюкского района Краснодарского края			
Изм. Кол.ч. Лист № док. Подпись Дата			
ГИП Антонова	12.20	Наружные газопроводы	Стадия Лист Листов
Н. контр. Самоилко Инженер Верасова	12.20	Расчетная схема газопроводов низкого давления пос. Сенного (начало)	п 6 000 "ДАГ"
Формат А1			



Расчетная схема газопроводов низкого давления пос. Сенного
(окончание)



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Газорегуляторный пункт шкафной существующий на среднем давлении
	Газорегуляторный пункт шкафной проектируемый на среднем давлении
	Газопровод н/д Р=0,003 МПа-подземный существующий
	Газопровод н/д Р=0,003 МПа-надземный существующий
	Газопровод н/д Р=0,003 МПа-подземный полистирольный проектируемый
	Отключающее устройство на газопроводе
	Направление потока газа

- Примечания
- Общие указания, условные обозначения см. черт. 110-Г-2020-ГСН, лист "Общие данные"
 - План газопроводов низкого давления см. черт. 110-Г-2020-ГСН, лист 4

110-Г-2020-ГСН			
Корректировка схемы газоснабжения п. Сенной Темрюкского района Краснодарского края			
Изм. Кол.ч. Лист № док. Подпись Дата			
ГИП Антонова	12.20	Наружные газопроводы	Стадия Лист Листов
Н. контр. Самойленко	12.20	П	7
Инженер Вергасова	12.20	Расчетная схема газопроводов низкого давления пос. Сенного (окончание)	
000 "ДАГ"			
Формат А1			