

ООО МЭП «ЭНЕРГОАЭРА»

344082, г. Ростов-на-Дону, ул. Согласия, 7, офис 211. тел/факс (8-863) 240-94-77
ИНН 6164016628; КПП 616401001; ОГРН 1026103266452; e-mail: gd@energoaera.ru

СВИДЕТЕЛЬСТВО № П-039-Н0078-17042017 о допуске к работам, которые
оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства,
выданное СРО АСС «ГПО ЮО» СРО-П-039-30102009



Заказчик:

**Администрация Усть-Донецкого городского
поселения Ростовской области**

**«Корректировка схемы газоснабжения
р.п. Усть-Донецкий Ростовской области»**

МК №Ф.2019.45

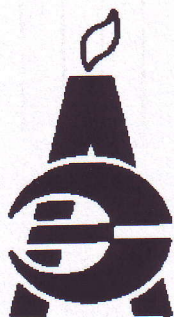
г. Ростов-на-Дону

2019 г.

ООО МЭП «ЭНЕРГОАЭРА»

344082, г. Ростов-на-Дону, ул. Согласия, 7, офис 211. тел/факс (8-863) 240-94-77
ИНН 6164016628; КПП 616401001; ОГРН 1026103266452; e-mail: gd@energoaera.ru

СВИДЕТЕЛЬСТВО № П-039-Н0078-17042017 о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданное СРО АСС «ГПО ЮО» СРО-П-039-30102009



Заказчик:

Администрация Усть-Донецкого городского поселения Ростовской области

**«Корректировка схемы газоснабжения
р.п. Усть-Донецкий Ростовской области»**

МК №Ф.2019.45

Директор



ГИП

Г.З. Дайхин

О.М. Малоземова

г. Ростов-на-Дону

2019 г.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Обозначение	Наименование	Стр.
1	2	3
	1. Общая часть	
	1.1. Основание для разработки схемы газоснабжения	
	1.2. Соответствие схемы действующим нормам и правилам	
	2. Характеристика объекта с климатическими данными населенного пункта	
	2.1. Территориальное положение. Основные положения планировки населенного пункта	
	2.2. Климатическая характеристика населенного пункта	
	2.3. Экологическая целесообразность газоснабжения населенного пункта	
	3. Источник газоснабжения. Основные проектные решения	
	4. Схема газоснабжения	
	5. Годовые и часовые расходы газа	
	5.1. Годовые расходы газа	
	5.2. Часовые расходы газа	
	6. Гидравлические расчеты газопроводов	
	7. Газорегуляторные пункты	
	8. Отключающие устройства	
	9. Защита газопроводов от коррозии	
	9.1. Общие положения	
	9.2. Выбор методов защиты от коррозии	
	10. Мероприятия по охраняемым зонам существующих и перспективных газопроводов и сооружений на них	
	11. Организация строительства	
	12. Мероприятия по охране труда и технике безопасности	
	12.1. Техника безопасности в строительстве и противопожарные мероприятия	
	12.2. Охрана труда	
	13. Мероприятия по защите окружающей среды от загрязнения выбросами в атмосферу	
	14. Организация службы газового хозяйства	
	15. Основные положения по автоматизации системы газораспределения	
	16. Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны. Мероприятия по предупреждению аварийных ситуаций	
	17. Основные технико-экономические показатели	
	18. Выводы	
	19. Приложения	
Приложение А	Свидетельство о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства №П-039-Н0078-17042017, выданное СРО АСС «ГПО ЮО» СРО-П-039-30102009 Протокол №29-19-778 от 15.05.2019г., №29-19-774, от 15.05.2019 г., №29-19-775 от 15.05.2019 г., №29-19-776 от 15.05.2019 г. ТАК СКУ Ростехнадзора о проверке знаний руководителя и специалистов ООО МЭП «ЭНЕРГОАЭРА»	
Приложение Б	Техническое задание (приложение №1 к муниципальному контракту №Ф.2019.45)	
Приложение В	Справка №207 от 20.11.2013 г. Администрации Усть-Донецкого городского поселения Ростовской области	
Приложение Г	Справка №206 от 20.11.2013 г. Администрации Усть-Донецкого городского поселения Ростовской области	
Приложение Д	Справка №209 от 20.11.2013 г. Администрации Усть-Донецкого городского поселения Ростовской области	

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

МК №Ф.2019.45

Приложение Е	Справка №208 от 20.11.2013 г. Администрации Усть-Донецкого городского поселения Ростовской области	
Приложение Ж	Справка Администрации Усть-Донецкого городского поселения Ростовской области (о численности населения, проживающего в МКД)	
Приложение И	Справка Администрации Усть-Донецкого городского поселения Ростовской области (о количестве участков и численности населения в садоводческих товариществах Усть-Донецкого городского поселения)	
Приложение К	Справка Администрации Усть-Донецкого городского поселения Ростовской области (о количестве участков в садоводческих товариществах Усть-Донецкого городского поселения и перспективной численности населения)	
Приложение Л	Таблица технических параметров газорегуляторных пунктов р.п. Усть-Донецкий	
Приложение М	Список существующих потребителей газа	
Приложение Н	Письмо №1225 от 20.11.2013 г. Администрации Усть-Донецкого городского поселения Ростовской области	
Приложение П	Письмо №453 от 20.11.2013 г. ОАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону» филиал в г. Семикаракорске	
Приложение Р	Письмо №454 от 21.11.2013 г. ОАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону» филиал в г. Семикаракорске	
Приложение С	Письмо №455 от 21.11.2013 г. ОАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону» филиал в г. Семикаракорске	
Приложение Т	Выбор ГРПШ-55*	
Приложение У	Расчеты газопроводных сетей по программе ГАЗ-ПК.	
Приложение Ф	Письмо №100.1/983 от 12.07.2019 г. Администрации Усть-Донецкого городского поселения Ростовской области	
	20. ЧЕРТЕЖИ	
Лист 1 (Анн.)	План газопроводов	
Лист 1 (Зам.)	План газопроводов	
Лист 2 (Анн.)	Схема газопроводов высокого давления	
Лист 2 (Зам.)	Схема газопроводов высокого давления	
Лист 3 (Анн.)	Схема газопроводов низкого давления	
Лист 3 (Зам.)	Схема газопроводов низкого давления	

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	МК №Ф.2019.45		3

1. **ООО МЭП «ЭНЕРГОАЭРА»** осуществляет свою профессиональную деятельность, так как является членом Саморегулируемой организации Ассоциация «Гильдия проектных организаций Южного округа СРО-П-039-30102009

Регистрационный . № 78, дата регистрации в реестре членов **30.01.2009г.**

В Национальный реестр специалистов в области инженерных изысканий и архитектурно-строительного проектирования внесены:

Дайхин Григорий Залманович - идентификационный номер **П-005292**

Ананьев Михаил Иванович - идентификационный номер **П-005403**

2. Сотрудники **ООО МЭП «ЭНЕРГОАЭРА»** аттестованы комиссией **Межрегионального территориального управления Ростехнадзора по ЮФО** (протоколы №29-19-774; №29-19-775; №29-19-776; №29-19-777 от 15.05.2019г.) на право осуществления деятельности по проектированию объектов газового хозяйства, в том числе на подрабатываемых горными выработками территориях.

ЗАПИСЬ

о соблюдении действующих норм, правил и стандартов

Документация, «*Корректировка схемы газоснабжения р.п. Усть-Донецкий Ростовской области*», разработана в соответствии с документами об использовании земельного участка, заданием на проектирование, техническими регламентами, действующими нормами, правилами и стандартами, в том числе требованиям норм промышленной, пожарной безопасности, экологическим и санитарно-гигиеническим нормам, действующим на территории Российской Федерации, а также техническим условиям и требованиям, выданным органами государственного надзора (контроля) и заинтересованными организациями. Проектная документация обеспечивает безопасную эксплуатацию объекта и безопасного использования прилегающих к ним территорий при условии соблюдения предусмотренных проектом мероприятий.

Главный инженер проекта



О.М. Малоземова

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	МК №Ф.2019.45		

1. Общая часть

1.1. Основание для разработки схемы газоснабжения

Корректировка схемы газоснабжения р.п. Усть-Донецкий Ростовской области разработана на основании муниципального контракта № Ф.2019.45.

В основу корректировки схемы газоснабжения р.п. Усть-Донецкий Ростовской области положены:

- техническое задание на выполнение работ по корректировке расчетной схемы газоснабжения р.п. Усть-Донецкий Ростовской области;
- генеральный план р.п. Усть-Донецкий Усть-Донецкого района Ростовской области М 1:5000;
- схема существующих газопроводов высокого и низкого давлений;
- данные годового и максимально-часового расхода газа по существующим потребителям;
- перечень существующих газорегуляторных пунктов, представленных «Семикаракорскрайгаз»;
- корректировка схемы газоснабжения р.п. Усть-Донецкий Ростовской области, разработанная ОАО "ГИПРОНИИГАЗ" по заказу №177-13/5456-ГП в 2013 г.

Согласно техническому заданию, в корректировку схемы газоснабжения р.п. Усть-Донецкий Ростовской области, разрабатываемая ООО МЭП "ЭНЕРГОАЭРА" по заказу МК №Ф.2019.45 в 2019 г., включены следующие изменения:

1. Выполнена корректировка расчетной схемы газоснабжения и предусмотрено обустройство пункта редуцирования газа (ПРГ) для подключения ИП Орехов А.Б. с нагрузкой 50 м³/час;

2. Переподключены к новому ПРГ абоненты: ИП Волобуева Н.М., ИП Кулагин В.С., ИП Астахова Р.М., ИП Мацегора Ю.Ю., ИП Бабичев С.Я., ИП Симонов В.В. с ликвидацией ГРПШ №55 и ГРПШ №56, к которым они подключены;

3. Предусмотрено подключение объекта «Водно-спортивная база» с нагрузкой 50 м³/час по адресу: ул. Береговая, 6;

4. Предусмотрено подключение объекта «Магазин автозапчастей с диагностическим центром» с нагрузкой 10 м³/час по адресу: ул. Промышленная, 1-3;

5. Предусмотрена точка подключения на земельном участке с к/н 61:39:0500402:452 с нагрузкой 5 м³/час, граничащим с объектом, расположенным по адресу: ул. Береговая, 6а;

6. Проведена корректировка расчетной схемы газоснабжения по ул. Степная, 65, с увеличением нагрузки на 30 м³/час;

7. Наименование объекта «Казачий корпус» заменено на «Центр развития детского творчества и молодежи» (по адресу ул. Донецкая,1).

За расчетный срок принят 2030 год.

Целью настоящей документации является, развитие системы газоснабжения для существующего и нового строительства жилищного, социального и производственного фонда, увеличение объема оказания услуг по газоснабжению при повышении качества оказания услуг, улучшение надежности работы систем газоснабжения, соблюдение норм экологической безопасности и сведение к минимуму вредного воздействия на окружающую среду.

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.
------	------	----------	-------	------	--------------	----------------	--------------

МК №Ф.2019.45

Лист

5

1.2. Соответствие схемы действующим нормам и правилам

Технические решения, принятые в схеме, соответствуют требованиям промышленной безопасности опасных производственных объектов в области защиты населения и территории от чрезвычайных ситуаций, охраны окружающей природной среды, экологической, пожарной безопасности, а также требованиям государственных стандартов, действующих на территории Российской Федерации, и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных схемой мероприятий.

2. Характеристика объекта с климатическими данными населенного пункта

2.1. Территориальное положение. Основные положения планировки населенного пункта.

Рабочий поселок Усть-Донецкий является Административным центром Усть-Донецкого района и Усть-Донецкого городского поселения. Расположен он на высоком правом берегу реки Северский Донец в 4-х км от места его впадения в реку Дон. Расстояние от р.п. Усть-Донецкий до города Ростова-на-Дону составляет 140 километров, до речного порта Волгодонска – 126 км, до морских портов Азова и Таганрога – 202 км и 191 км.

Застройка р.п. Усть-Донецкий представлена:

- индивидуальными жилыми домами с приусадебными участками;
- малоэтажными многоквартирными и многоэтажными домами.

Расчетная численность населения на проектный срок (2030 год) – 17,7 тыс. жителей.

2.2. Климатическая характеристика населенного пункта

Территория Усть-Донецкого городского поселения находится в центральном районе, III-V климатической зоны, недостаточного увлажнения, с резко выраженным континентальным климатом.

В зависимости от происхождения воздушной массы над территорией области устанавливается определенный тип синоптического процесса, который определяет погодные условия. Характерно преобладание антициклонов (64%), с которыми связано преимущественно ясная, солнечная погода и реже (в зимний период) – пасмурная с морозящими осадками, туманами, гололедом и низкой облачностью.

Местность подвержена сильным ветрам (преобладающими являются юго-восточный и восточный) и резким колебания температуры воздуха в течение года. За период с апреля по октябрь насчитывается 85 дней с суховеями. Зимой ветры несут с собой сильные морозы и метели. Снежный покров неустойчив, появляется 10–15 декабря, средняя из наибольших высот за зиму 15–20 см. Средняя продолжительность снегового покрова 110–120 дней. Наибольшая глубина промерзания почвы наблюдается в конце февраля и составляет 46 см, наименьшая 15 см. Безморозный период начинается со второй декады апреля и длится 175–180 дней, заканчивается в конце октября. По количеству выпадающих осадков район относится к категории недостаточного увлажнения. Выпадение осадков неравномерное. Наибольшее количество осадков в мае–августе. Число засушливых дней (с влажностью 30% и менее) на теплый период до 53 дней.

Среднегодовое количество осадков – 452 мм.

Преобладающее направление ветров – восточное и юго-восточное.

Среднегодовая температура воздуха – +9 °С.

Среднемесячная t_{0} зимнего периода – -7 °С.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №						Лист
			Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	

МК №Ф.2019.45

Среднемесячная t_{0} летнего периода – +22 °С.

Минимальная t_{0} – -35 °С.

Максимальная t_{0} – +40 °С.

2.3. Экологическая целесообразность газификации населенно-го пункта

Схемой предусматривается широкое использование природного газа в жилищном хозяйстве.

Перевод на газ всех потребителей значительно улучшает санитарно-гигиенические условия жизни.

Выбор трассы является основным этапом, определяющим при прочих равных условиях характер и размеры возможных воздействий на окружающую среду при строительстве и эксплуатации газопроводов.

Безаварийная эксплуатация трассы газопровода достигается проведением следующих мероприятий:

1. Для строительства газопровода предусматривается использование: стальных труб по ГОСТ 10704-91, имеющих сертификат завода-изготовителя и полиэтиленовых труб по ГОСТ Р 50838-2009, имеющих сертификат соответствия и Разрешение Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.

2. Шаровые краны, предусматриваемые в качестве запорной арматуры, должны быть предназначены для газовой среды. Герметичность затвора должна соответствовать классу В, согласно ГОСТ 9544-2015 Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов (с Поправкой).

3. Источник газоснабжения. Основные проектные решения

Источником газоснабжения поселения является газораспределительная станция «Усть-Донецк», которая расположена на территории Усть-Донецкого городского поселения западнее ул. Промышленная. К ГРС природный газ подается по магистральному газопроводу-отводу $du150$ мм от магистрального газопровода $du500$ мм на г. Волгодонск, проходящего вдоль автодороги «Шахты-Цимлянск».

Характеристика природного газа, поступающего на ГРС «Усть-Донецк», приведена в таблице 2.

Таблица 2 - Характеристика природного газа

Наименование	Количество
Метан CH_4	95,120
Этан C_2H_6	2,370
Пропан C_3H_8	0,600
Бутан C_4H_{10}	0,089
Изобутан C_4H_{10}	0,074
Азот N_2	1,380
Углекислый газ CO_2	0,285
Кислород O_2	0,006

Использование природного газа предусмотрено для газоснабжения населения, предприятий общественного питания, коммунально-бытовых учреждений и предприятий, местных котельных и бытовых печей, сельскохозяйственных и промышленных предприятий.

Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инав. № подл.	Лист	7

Исходя из вышеперечисленных направлений использования газа, зона газоснабжения природным газом охватывает всю территорию города, включая перспективную застройку микрорайонов.

Согласно письму администрации Усть-Донецкого городского поселения № 207 от 20.11.2013г. численность населения на расчетный срок (2030 год) составляет 17,7 тыс. человек.

Охват населения газоснабжением для индивидуально-бытовых нужд принят 100%.

Процент охвата населения горячим водоснабжением принят для всех типов застройки 100%.

Результаты расчета объема численности газоснабжаемого населения по городу приведены в таблице 3.

Таблица 3 - Расчет численности газоснабжаемого населения

Номер микрорайона Этажность застройки	Общее население Исходные данные	% охвата газоснабжением, Исходные данные	Газоснаб. населен. Чел. <i>гр.2 · гр.3</i> 100	В том числе в квартирах:			
				С газовыми колонками		Без газовых колонок и при отсутствии центр. горяч.водосн.	
				Процент, исх. данные	Чел. <i>гр.4*гр.5</i> 100	Процент, исх. данные	Чел. <i>гр.4*гр.7</i> 100
ИЖС	5688	100	5688	100	5688	-	-
МКД (автономное отопление)	8966	100	8966	100	8996	-	-
МКД (перспектива-микрорайон «Северный»)	2993	100	2993	100	2993		
с/т «Чайка»	570	100	570	100	570	-	-
с/т «Спутник»	1887	100	1887		1887	-	-
с/т «Солнечный берег»	592	100	592		592	-	-

Согласно справке администрации Усть-Донецкого городского поселения № 206 от 20.11.2013 г. норма жилой площади на одного человека одноэтажной, среднеэтажной и коттеджной застройки принята 19 м².

Результаты расчета отапливаемой площади приведены в таблице 4.

Таблица 4 - Отапливаемая площадь жилых зданий

Застройка	Газифицируемое население, тыс.чел.	Норма на 1 человека, м ² Исх. дан.	Общая площадь, тыс.м ² Гр.2 x гр.3	Отапливаемая площадь			
				В том числе отопление			
				Центральное		Местное (АОГВ)	
				Процент охвата Исх.дан.	Площадь тыс.м ² <i>гр.4*гр.5</i> 100	Процент охвата Исх.дан	Площадь, тыс.м ² <i>гр.4*гр.7</i> 100
ИЖС	5,688	19	108,07	-		100	108,07
МКД (автоном-	8,966	19	170,35	-	-	100	170,35

МК №Ф.2019.45

Лист

8

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм

Лист

№ докум.

Подп.

Дата

ное отопление)							
МКД (перспектива-микрорайон «Северный»)	2,993	19	56,87	-	-	100	56,87
с/т «Чайка»	0,570	19	10,83	-	-	100	10,83
с/т «Спутник»	1,887	19	35,85	-	-	100	35,85
с/т «Солнечный берег»	0,592	19	11,25	-	--	100	11,25

4. Схема газоснабжения

Газоснабжение рабочего поселка Усть-Донецкий в настоящее время осуществляется в основном на базе природного газа.

Природный газ подается от ГРС, расположенной в западной части города.

Давление газа на выходе из ГРС составляет 0,6 МПа.

Организация, эксплуатирующая объекты газоснабжения – Усть-Донецкий районный газовый участок филиала ОАО "Газпром газораспределение Ростов-на-Дону" в г. Семикаракорске.

Существующая схема газоснабжения р.п. Усть-Донецкий является двухступенчатой и состоит из сетей высокого давления II категории (0,3 – 0,6 МПа) и сетей низкого давления (0,003 МПа).

По территории поселения проложены межпоселковые газопроводы высокого давления II категории, по которым осуществляется подача природного газа в хутора Апаринский, Бронницкий и Ешеулов Усть-Донецкого района, а также станицу Кочетовскую Семикаракорского района.

Внутрипоселковые газопроводы высокого давления II категории служат для питания распределительных сетей низкого давления, а также для газоснабжения коммунально-бытовых объектов и предприятий. Газопроводы низкого давления являются основными артериями, питающими рабочий поселок, служат для транспортирования газа к жилым и общественным зданиям и мелким коммунальным потребителям.

Существующие показатели системы газораспределения приведены в таблице 1.

Таблица 1 - Существующие показатели системы газораспределения

№ п/п	Наименование показателей	Количество
1	Численность газифицируемого населения, тыс. чел.	11,9
2	Количество существующих ГРП, ГРУ, шт.	43
3	Протяженность газопроводов (км), том числе: - высокого давления - низкого давления	19,915 27,635

Схема газоснабжения выполнена в связи с развитием инфраструктуры, а также предусматривающим:

- изменение численности населения;
- строительство новой жилой застройки;
- переводом многоквартирного жилого фонда с централизованного отопления на автономные источники теплоснабжения;

МК №Ф.2019.45

Лист

9

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм Лист № докум. Подп. Дата

Схема газоснабжения решена, исходя из местоположения существующих источников газоснабжения – газораспределительной станции, существующих газопроводов и сооружений на них и расположения сосредоточенных потребителей газа.

5. Годовые и часовые расходы газа

5.1. Годовые расходы газа

Годовые расходы газа на индивидуально-бытовые нужды населения определены в соответствии с удельными нормами расхода газа, принятым по СП 42-101-2003 из расчета теплоты сгорания используемого газа 33921 кДж/м³ (8102 ккал/м³).

Годовые расходы газа на нужды мелких предприятий бытового обслуживания населения приняты в размере 5% от расходов газа на нужды населения.

Баланс потребления газа населением представлен в таблице 5.

Таблица 5 - Баланс потребления газа

Категория потребителей	Годовой расход газа, тыс.м ³
Индивидуально-бытовые нужды населения	7311,3
Прочие, 5% от индивидуально-бытовых нужд населения	365,6
Отопление жилых зданий, в том числе:	
- местное отопление	44250,1
- центральное отопление	
ИТОГО:	51927,0

5.2. Часовые расходы газа

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

Максимально-часовые расходы газа на индивидуально-бытовые нужды населения определены исходя из годовых расходов и числа часов использования максимума в зависимости от численности газоснабжаемого населения.

Максимальные часовые расходы газа на отопление жилых и общественных зданий определены в зависимости от отапливаемой площади, укрупненных показателей теплового потока на 1 м², расчетной температуры наружного воздуха и этажности застройки.

Максимально-часовые расходы газа на отопление жилых и общественных зданий представлены в таблице 6.

Сводные данные максимальных часовых расходов газа по всем категориям потребителей представлены в таблице 7.

Перечень существующих и перспективных потребителей с часовыми расходами представлен в Приложении Е, М.

Максимально-часовые расходы газа по населенным пунктам х. Ещелов, х. Бугры, ст. Кочетковская, МТФ, Старая Станица, х. Апаринский приняты согласно схеме газоснабжения, выполненной ЗАО «Аксинья» по дог.1018-П/13 в 2013 году.

В связи с увеличением расчетного объема газопотребления на р.п. Усть-Донецкий с 15000 м³/ч до 46768,9 м³/ч, необходимо решить вопрос с поставщиком и владельцем газораспределительной системы о реконструкции ГРС, а также выполнить корректировку схемы газоснабжения Усть-Донецкого района Ростовской области.

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

МК №Ф.2019.45

2. Для подключения объекта «Магазин автозапчастей с диагностическим центром» с нагрузкой 10 м³/час по адресу ул. Промышленная, 1-3, проложить газопровод низкого давления nDe63x5,8 мм, L=40м (на схеме от т.3 до т.5", проложенный от ГРП №10);

3. Для увеличения нагрузки на 30 м³/час по ул. Степная, 65:

- Заменить ранее запроектированный газопровод высокого давления II категории nDe90мм (на схеме от т.89 до т.90, проложенный к ГРПШ №40) на nDe160 мм, L=30м;

- Проложить газопровод низкого давления nDe63x5,8 мм, L=10м (на схеме от т.1" до т.2", проложенный от ГРПШ №40);

4. Для подключения объекта «Водно-спортивная база» с нагрузкой 50 м³/час по адресу: ул. Береговая,6 и земельного участка с к/н 61:39:0500402:452 с нагрузкой 5 м³/час, граничащим с объектом, расположенным по адресу: ул. Береговая, ба:

- Заменить ранее запроектированный газопровод низкого давления nDe63мм (на схеме от т.32 до т.33, проложенный от ГРПШ №104) на nDe110 мм, L=140м;

- Заменить ранее запроектированный газопровод низкого давления nDe63мм (на схеме от т.33 до т.72, проложенный от ГРПШ №104) на nDe90 мм, L=20м;

- Заменить ранее запроектированный газопровод низкого давления nDe63мм (на схеме от т.72 до т.85, проложенный от ГРПШ №104) на nDe90 мм, L=50м;

- Проложить газопровод низкого давления nDe90x5,2 мм, L=20м (на схеме от т.85 до т.86, проложенный от ГРПШ №104) для подключения объекта «Водно-спортивная база» по адресу: ул. Береговая,6;

- Проложить газопровод низкого давления nDe63x5,8 мм, L=120м (на схеме от т.72 до т.84, проложенный от ГРПШ №104) для подключения земельного участка с к/н 61:39:0500402:452, граничащим с объектом, расположенным по адресу: ул. Береговая, ба.

7. Газорегуляторные пункты

Газорегуляторные пункты предназначены для снижения давления газа и поддержания его в заданных параметрах.

В настоящее время газораспределительная сеть р.п. Усть-Донецкий включает 45 газорегуляторных пунктов.

Технические характеристики существующих газорегуляторных пунктов приведены в таблице 10.

Замена устаревших марок регуляторов современными регуляторами выполняется по результатам их диагностирования. Марки новых регуляторов подобраны по пропускной способности регулятора, превышающего на 15-20% максимальный расчетный расход газа ГРПШ.

Характеристики газорегуляторных пунктов, подлежащих замене (или демонтажу), и тип регуляторов давления газа на расчетные расходы приведены в таблице 8.

В качестве газорегуляторных пунктов используются шкафные ГРП, выпускаемые отечественными производителями и имеющие разрешение Ростехнадзора на применение и сертификат соответствия Госстандарта России и системы Газсерт.

Регуляторы давления газа для проектируемых ГРПШ рассчитаны на входное давление $P \leq 0,6$ МПа.

Характеристики проектируемых газорегуляторных пунктов и тип регуляторов давления газа на расчетные расходы приведены в таблице 9.

Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инва. № подл.	МК №Ф.2019.45		Лист
										12

8. Отключающие устройства

Существующая газораспределительная сеть имеет свою систему отключающих устройств.

На ранее запроектированных участках газопроводов (по схеме, разработанной ОАО "ГИПРОНИИГАЗ" по заказу №177-13/5456-ГП в 2013г.) отключающие устройства предусмотрены:

- на вводах в газорегуляторные пункты и на ответвлениях к сосредоточенным потребителям, микрорайонам;
- на входах и выходах из закольцованных газорегуляторных пунктов;

В качестве отключающих устройств предусматривается установка шаровых кранов.

Запорная арматура, устанавливаемая на газопроводах, должна быть предназначена для газовой среды и соответствовать ГОСТ 9544-2015, с герметичностью затвора не ниже требований действующей нормативной документации, иметь сертификат на соответствие требованиям Технического Регламента.

9. Защита газопроводов от коррозии

9.1. Общие положения

Средства защиты от коррозии (материалы и конструкции покрытий, станции катодной защиты, приборы контроля качества изоляционных покрытий и определения опасности коррозии и эффективности противокоррозионной защиты) на подземных газопроводах из металлических труб должны соответствовать требованиям ГОСТ 9.602-2005 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии» и РД 153-39.4-091-01 «Инструкция по защите городских подземных трубопроводов от электрохимической коррозии», иметь сертификат соответствия.

При разработке проектной документации на строительство газопровода одновременно разрабатывается проект защиты от коррозии.

9.2. Выбор методов защиты от коррозии

При определении метода защиты от коррозии сооружений предусматривают:

- выбор защитных покрытий;
- выбор вида электрохимической защиты;
- ограничение блуждающих токов на их источниках.

Независимо от коррозионной агрессивности грунта применяют защитные покрытия «весьма усиленного» типа для стальных трубопроводов, прокладываемых непосредственно в земле в пределах территорий городов.

Защита от коррозии, вызываемой блуждающими токами, осуществляется катодной поляризацией. Катодная поляризация осуществляется применением средств электрохимической защиты: катодных установок, поляризованных и усиленных дренажей, гальванических анодов (протекторов).

Полиэтиленовые газопроводы не подвержены коррозии и не требуют электрохимической защиты.

Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инд. № подл.	MK №Ф.2019.45	Лист
									13

10. Мероприятия по охраняемым зонам существующих и перспективных газопроводов и сооружений на них

В целях обеспечения сохранности сетей газораспределения, создания нормальных условий их эксплуатации, предотвращения аварий и несчастных случаев, документацией предусматривается организация охранной зоны газораспределительной сети, разработанная на основании «Правил охраны газораспределительных сетей» и постановления Правительства РФ от 20 ноября 2000 г. №878 об их утверждении.

Документация выполнена в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы» и «Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления» (утв. постановлением правительства РФ №870 от 29.10.2010).

Соблюдение требований «Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления» (утв. постановлением правительства РФ №870 от 29.10.2010) при эксплуатации проектируемых сетей газораспределения возлагается на службу (организацию) по эксплуатации газопровода, а контроль за его соблюдением на территориальные органы Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (территориальные органы Ростехнадзора).

В соответствии с действующим законодательством Российской Федерации газораспределительные сети относятся к категории опасных производственных объектов, что обусловлено взрыво- и пожароопасными свойствами транспортируемого по ним газа.

В соответствии с постановлением правительства Российской Федерации от 20.11.2000г. N 878 и приказом Госгортехнадзора России от 15.12.2000 г. в целях обеспечения сохранности газораспределительных сетей, а также предотвращения аварий при их эксплуатации, должен быть установлен следующий порядок определения границ охраняемых зон газораспределительных сетей:

- по застроенной территории - вдоль трасс наружных газопроводов - в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2м с каждой стороны газопровода;

- вдоль трассы, проходящей по территории с древесно-кустарниковой растительностью в виде просеки шириной 6м, по 3м с каждой стороны газопровода;

- вокруг отдельно стоящих газорегуляторных пунктов — в виде территории, ограниченной замкнутой линией, проведенной на расстоянии 10 метров от границ этих объектов.

Расстояния при определении охраняемых зон устанавливаются от осей газопроводов.

По окончании строительства и уточнения фактического положения газопровода и границ охраняемой зоны, материалы об охраняемой зоне оформляются соответствующим образом Заказчиком и передаются в администрацию населенного пункта, в службы занимающиеся оформлением разрешений на производство земляных работ, и в организацию, эксплуатирующую газовые сети.

В крышках колодцев подземных коммуникаций, расположенных в охраняемой зоне подземных участков газопровода, просверливаются отверстия для взятия проб воздуха на анализ на содержание в нем газа.

В охраняемой зоне газопроводов в целях предупреждения их повреждения или нарушения условий их нормальной эксплуатации налагаются ограничения (обременения), запрещается:

- производить строительство, капитальный ремонт, реконструкцию или снос любых зданий и сооружений;

- складировать материалы, высаживать деревья всех видов и т.п.;

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №						Лист
			Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	

МК №Ф.2019.45

- производить земляные и дорожные работы;
- устраивать проезды для машин и механизмов;
- набрасывать посторонние предметы;
- открывать и закрывать отключающую задвижку;
- складировать химические удобрения, грунт, строительные отходы, выливать растворы кислот, солей, щелочей;
- перемещать и нарушать сохранность опознавательных знаков;
- разводить огонь или размещать какие-либо закрытые или открытые источники огня;
- рыть погреба, копать и обрабатывать почву сельскохозяйственными и мелиоративными орудиями и механизмами на глубину более 0,3 метра.

Хозяйственная деятельность в охранной зоне газораспределительных сетей, при которой производится нарушение поверхности земельного участка и обработка почвы на глубину более 0,3 метра, осуществляется на основании письменного разрешения эксплуатационной организации газораспределительных сетей.

Организации и частные лица, получившие разрешение на ведение указанных работ в охранной зоне газопровода, обязаны выполнять их с соблюдением мероприятий по его сохранности.

Организации, выполняющие работы, которые вызовут необходимость переустройства газопровода или защиту его от повреждений, обязаны выполнять работы с соблюдением требований «Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления», за счет своих средств по согласованию с организацией, в собственности которой находится данный газопровод.

Плановые работы по ремонту и реконструкции газопровода, проходящего по территории землепользователя, производятся по согласованию с ним.

Работы по предотвращению, локализации аварий или ликвидации их последствий на газопроводе проводятся в любое время без согласования с землепользователем, с последующим обязательным уведомлением его о производимых работах.

11. Организация строительства

Прокладка газопроводов предусмотрена, преимущественно подземная.

Для строительства газопроводов предусматривается использование: стальных труб по ГОСТ 10704-91, имеющих сертификат завода-изготовителя и полиэтиленовых труб по ГОСТ Р 50838-2009, имеющих сертификат соответствия и Разрешение Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.

В качестве запорной арматуры должны применяться стальные и полиэтиленовые краны, предназначенные для газовой среды.

Строительство сооружений системы газоснабжения должно осуществляться специализированными строительными организациями по проектной и рабочей документации, утвержденной в установленном порядке на расчетный срок строительства.

Разработку проектной и рабочей документации производить на основе принципиальных решений, принятых при выполнении корректировки схемы газоснабжения.

Строительство системы необходимо осуществлять в соответствии с требованиями:

- СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы». Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002;

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

МК №Ф.2019.45

- СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб»;
- СП 42-102-2004 "Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб";
- СП 42-103-2003 "Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов";
- СНиП 12-03-99 «Безопасность труда в строительстве, часть 1»;
- СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве, часть 2» (Строительное производство);
- СП 68.13330.2017 «Приемка в эксплуатацию законченных строительством объектов». Актуализированная редакция СНиП 3.01.04-87;
- Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности систем газораспределения и газопотребления» и проектов организации строительства.

12. Мероприятия по охране труда и технике безопасности

12.1. Техника безопасности в строительстве и противопожарные мероприятия

При выполнении СМР и сдачи объекта строительства необходимо соблюдать требования:

- СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве часть 1» (общие требования);
 - СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве часть 2» (строительное производство);
 - СП 68.13330.2017 «Приемка в эксплуатацию законченных строительством объектов». Актуализированная редакция СНиП 3.01.04-87;
 - СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы». Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002;
 - Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности систем газораспределения и газопотребления»;
 - ППР «Правила противопожарного режима» постановление №390 от 25.02.2012
- Материалы и оборудование используемое в процессе строительства имеют сертификаты и разрешения Ростехнадзора России к применению.

Инструкции по технике безопасности и охране труда для рабочих каждой специальности с учётом специфики местных условий должны быть разработаны в строительной организации и утверждены главным инженером.

12.2. Охрана труда

Рабочие перед началом строительно-монтажных работ обязаны ознакомиться с ПП, пройти инструктаж по технике безопасности и охране труда в своей организации и получить допуск к работам. В журнале производства работ должна быть сделана соответствующая запись.

Рабочее место должно быть безопасно для работника, а именно:

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №						Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	МК №Ф.2019.45			

- на строительных площадках при работе крана рабочий должен быть в каске и не стоять под стрелой крана;
- при работе рабочие должны быть оснащены специальной одеждой и рукавицами;
- сварщики по металлу должны иметь защитные экраны соответствующей светостойкости;
- при сварке полиэтилена рабочие должны быть оснащены электрозащитным обмундированием;
- зона работы механизмов должна быть ограждена и обозначена красными флажками;
- в рабочей зоне механизма рабочим находиться нельзя;
- нельзя находиться в траншее во время работы экскаватора (разработки, засыпки, доработки траншеи);
- нельзя находиться на строительной площадке посторонним лицам и детям.

При монтаже газопровода особое внимание необходимо уделять безопасному ведению работ вблизи действующих электро- и телефонных кабелей, газопроводов, водопроводов и канализации.

Места пересечения траншеи газопровода с существующими коммуникациями разрабатываются вручную.

Подключение нового газопровода к действующему должно производиться рабочими, имеющими разрешение на право производства газоопасных работ по соответствующему наряду, выданному и оформленному в надлежащем порядке.

На более сложные виды работ подрядная организация должна выполнить ППР и утвердить его у главного инженера строительной организации.

За соблюдение охраны труда на участке несет ответственность мастер участка и инженер по охране труда подрядной организации.

13. Мероприятия по защите окружающей среды от загрязнения выбросами в атмосферу

Газопровод представляет собой цельносварное сооружение и не является источником вредных выбросов. В период строительства газопровода незначительное загрязнение атмосферы происходит при работе передвижного сварочного поста и автотранспорта. При этом моделирование рассеивания не представляется возможным ввиду кратковременного режима работ.

После окончания строительства источники выделения вредных веществ в атмосферу ликвидируются.

Для уменьшения загрязнения атмосферы в процессе осуществления строительства, проектом рекомендуется осуществить следующие мероприятия:

- применение электроэнергии для технологических нужд строительства взамен твердого и жидкого топлива при приготовлении органических вяжущих, изоляционных материалов, асфальтобетонных смесей и прогрева воды;
- применение герметических емкостей для перевозки растворов и бетонов;
- устранение открытого хранения, погрузки и перевозки сыпучих и пылящих материалов (применение контейнеров, спец. транспортных средств);
- оптимизация поставок и потребления растворов и бетонов, уменьшающих образование отходов;
- соблюдение технологии и обеспечение качества выполняемых работ;

После окончания строительства произвести уборку и благоустройство территории строительства.

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	МК №Ф.2019.45	Лист
						17

14. Организация службы газового хозяйства

Эксплуатация газового хозяйства населенных пунктов Усть-Донецкого района, Ростовской области осуществляется Семикаракорским участком ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону» Усть-Донецкий пункт.

Для постоянного технического надзора за газовым хозяйством, проведения планово-предупредительных ревизий и ремонта газового оборудования и сооружений на них, выполнения газоопасных работ в газовом хозяйстве и готовность в любое время принять меры к предотвращению или ликвидации аварии, связанной с эксплуатацией газопроводов и газового оборудования проектом предусматривается специальная газовая служба.

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 на участок определен в зависимости от трудоемкости обслуживания газового хозяйства

Количественный состав инженерно-технических работников и рабочих газовой службы на участок

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

Подготовка эксплуатационных кадров производится областным управлением газового хозяйства через систему технического обучения. Для размещения газовой службы должно быть выделено специальное помещение из расчета 8-10 м² на одного работника газовой службы.

Газовая служба должна иметь телефонную связь с газифицируемыми предприятиями и с аварийной службой эксплуатирующей организации.

Ремонтная бригада газовой службы должна выезжать на специальной автомашине, оборудованной радиостанцией, укомплектованной инструментами, материалами, приборами контроля, переносными светильниками во взрывоопасном исполнении с напряжением 12 вольт.

Перечень приборов и снаряжения для газовой службы

Наименование	Тип	Количество
Сигнализатор	СТХ-5А	2 шт. на службу
Изолирующий противогаз	Феникс 2	1 шт. на службу
Самовсасывающий шланговый противогаз, длина шланга до 10м	ПШ-1	1 шт. на бригаду
Шланговый противогаз с нагнетанием воздуха, длина шланга до 40 м	ПШ-2	1 шт. на бригаду
Спасательный пояс конструкции ВНИИТБ		1 шт. на бригаду
Ручная аккумуляторная лампа	ЛАУ-4	1 шт. на бригаду
Ручная аккумуляторная лампа	ЛАУ-1	1 шт. на бригаду
Аккумуляторная лампа	ЛАТ-2	1 шт. на бригаду
Мановаккуумметр У-образный	ГОСТ 9933- 75	1 шт. на бригаду
Манометр	ОБМ1-ЮО-2,5х2,5	2 шт.на бригаду
Неполяризующие электроды		6 шт. на службу
Набор строительного инструмента (пила, топор, лом, кувалда и пр.)		1 комплект на службу
Набор специального слесарного,		1 комплект на слесаря

МК №Ф.2019.45

Лист

18

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм Лист № докум. Подп. Дата

измерительного и прочего инструмента		
Пенные огнетушители		не менее 3 шт.
Аварийный запас материалов, деталей, арматуры (фланцы, краны, вентили, задвижки, муфты, отводы, колена, прокладки, смазка, хомуты, глина, мешковина, комплект бурового инструмента, битум, трубы, металлическая лестница)		комплектуется при службе, учитывается и пополняется по табелю

Примечание: Количество перечисленных приборов и снаряжения в таблице может быть изменено в зависимости от сложности и объема газового хозяйства.

15. Основные положения по автоматизации системы газораспределения

Объем необходимых средств АСУ ТП РГ определяется единым координирующим органом ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону». В настоящее время ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону» принято решение по организации АСУ ТП РГ в регионе на базе информационных технологий и оборудования компании ООО «Акситех».

Для газораспределительной сети решением по АСУ ТП РГ Ростовской области является оснащение газорегуляторных пунктов техническими средствами автоматизации – системой телеметрии.

В задачи системы телеметрии ГРП входит:

1) контроль физических показателей состояния газа на газорегуляторных пунктах системы газораспределения хутора;

2) передача контролируемых параметров состояния газа и систем ГРП и прием сигналов управления с центрального диспетчерского пункта региона.

Полный список необходимых параметров контроля и управления определяется ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону» для каждого газорегуляторного пункта индивидуально.

Связь контролируемых пунктов телемеханики с центральным диспетчерским пунктом ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону» в филиалах осуществляется по каналу GSM/GPRS.

Отечественные производители газоиспользующего оборудования имеют решение по организации системы телеметрии - устройство автоматизированного блока внутри газорегуляторного пункта.

Необходимая комплектация блока телеметрии определяется при заказе ГРП.

16. Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны. Мероприятия по предупреждению аварийных ситуаций

Настоящий раздел документации разработан в соответствии с требованиями:

1. ГОСТ Р 55201-2012 "Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Порядок разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства".;

Изн.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Изн. № подл.	Лист	МК №Ф.2019.45	19
										19

2. Состав разделов проектной документации и требования к их содержанию установлены Положением, утв. Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 N 87

Технические решения, принятые в рабочем проекте, соответствуют требованиям санитарно-гигиенических противопожарных, экологических и других норм, действующих на территории Российской Федерации.

К зонам постоянно действующих производственных факторов отнесены:

1. места перемещения машин и оборудования или их частей и рабочих органов;
2. места, над которыми происходит перемещение грузов.

Электробезопасность на строительной площадке должна обеспечиваться в соответствии с требованиями "Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования. СНиП 12-03-2001" (Зарегистрировано в Минюсте РФ 09.08.2001 N 2862).

Скорость движения автотранспорта по площадкам и вблизи мест производства работ не должна превышать 10 км/час на прямых участках и 5 км/час на поворотах.

Мероприятия по обеспечению радиационной безопасности при проведении радиографического контроля сварных стыков выполняются в соответствии со следующими документами:

1. Федеральный закон от 09.01.1996 N 3-ФЗ "О радиационной безопасности населения";
2. Правилами безопасности при транспортировании радиоактивных веществ (НП-053-04);
3. СанПиН 2.6.1.2523-09 "Нормы радиационной безопасности (НРБ-99/2009);
4. Организационно-методическими документами ВНИИСИа (РД 102- 011-89).

До начала проведения работ по испытанию трубопровода должно быть выполнено следующее:

1. определена охранная зона;
2. проведен предварительный инструктаж по технической и пожарной безопасности всех рабочих и ИТР, занятых на работах;
3. проведено ознакомление с инструкцией по испытанию;
4. люди, строительные машины, механизмы и прочее оборудование
5. смонтирован наполнительно-опрессовочный агрегат с обвязкой;
6. смонтированы манометры за пределами охранной зоны;
7. смонтированы самопишущие приборы регистрации давления;
8. расставлены дежурные посты наблюдения и аварийные бригады;
9. налажена надежная система связи.

Полость трубопровода до проведения испытания должна быть очищена от грата, а также от случайно попавших при строительстве внутрь трубопровода грунта, воды и различных предметов.

При вводе в эксплуатацию газопровода и ГРПШ требуются специальные меры по контролю и обеспечению безопасности как опасного производственного объекта:

1. должны быть внесены дополнения в программы производственного контроля газопровода с планом контрольных инспекций, проверок и дефектоскопического контроля;
2. вводимый в строй объект должен быть включен в план ликвидации аварийных утечек газа и поставлен на учет газоспасательными службами.

Указанные мероприятия выполняются эксплуатирующей организацией.

17. Основные технико-экономические показатели

1. Численность населения с учетом подчиненных административно-территориальных образований – 11,3 тыс. чел.
2. Норма жилой площади на одного человека - 19 м²,
3. Протяженность газопроводов – 71,715 км, в том числе:
 - высокое давление (P=0,6 МПа) – 23,310
 - низкое давление – 48,405

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

МК №Ф.2019.45

4. Для подключения объекта «Водно-спортивная база» с нагрузкой 50 м³/час по адресу: ул. Береговая,6 и земельного участка с к/н 61:39:0500402:452 с нагрузкой 5 м³/час, граничащим с объектом, расположенным по адресу: ул. Береговая, 6а:

- Заменить ранее запроектированный газопровод низкого давления nDe63мм (на схеме от т.32 до т.33, проложенный от ГРПШ №104) на nDe110 мм, L=140м;

- Заменить ранее запроектированный газопровод низкого давления nDe63мм (на схеме от т.33 до т.72, проложенный от ГРПШ №104) на nDe90 мм, L=20м;

- Заменить ранее запроектированный газопровод низкого давления nDe63мм (на схеме от т.72 до т.85, проложенный от ГРПШ №104) на nDe90 мм, L=50м;

- Проложить газопровод низкого давления nDe90x5,2 мм, L=20м (на схеме от т.85 до т.86, проложенный от ГРПШ №104) для подключения объекта «Водно-спортивная база» по адресу: ул. Береговая,6;

- Проложить газопровод низкого давления nDe63x5,8 мм, L=120м (на схеме от т.72 до т.84, проложенный от ГРПШ №104) для подключения земельного участка с к/н 61:39:0500402:452, граничащим с объектом, расположенным по адресу: ул. Береговая, 6а.

В связи с увеличением расчетного объема газопотребления на р.п. Усть-Донецкий с 15000 м³/ч до 46768,9 м³/ч, необходимо решить вопрос с поставщиком и владельцем газораспределительной системы о реконструкции ГРС, а также выполнить корректировку схемы газоснабжения Усть-Донецкого района Ростовской области.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	МК №Ф.2019.45		22

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №

Таблица 6 - Максимально-часовой расход газа на отопление жилых и общественных зданий по р.п. Усть-Донецкий

Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Номер микрорайона, застройка	Жилые здания					Общественные здания			Максимально-час. расход газа жилыми и общественными зданиями, м ³			Максимально-часовой расход газа на отопление и вентиляцию жилых и общественных зданий, м ³				
							Центральное отопление			Печное отопление		АОГВ			Общий максимально-часовой расход газа, м ³	Максимально-часовой расход газа на отопление, м ³	Максимально-часовой расход газа на вентиляцию, м ³		Общий максимально-часовой расход газа, м ³	Центральное отопление	Печное отопление	Отопление от АОГВ
							Отапливаемая площадь, тыс. м ²	Укрупнен. показатель час. расхода, м ³ /ч.м ²	Максимально-часовой расход газа, м ³	Отапливаемая площадь, тыс. м ²	Укрупнен. показатель час. расхода, м ³ /ч.м ²	Максимально-часовой расход газа, м ³	Отапливаемая площадь, тыс. м ²	Укрупнен. показатель час. расхода, м ³ /ч.м ²								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18					
	ИЖС	-	-	-	-	-	108,07	0,0188	2031,7	2031,7	-	-	-	-	-	2031,7	2031,7					
	МКД (автономное отопление)	-	-	-	-	-	-	-	8863,9	8863,9	-	-	-	-	-	8863,9	8863,9					
	МКД (перспектива-микрорайон «Северный»)	-	-	-	-	-	56,87	0,0139	790,5	790,5	-	-	-	-	-	790,5	790,5					
	с/т «Чайка»	-	-	-	-	-	10,83	0,0188	203,6	203,6	-	-	-	-	-	203,6	203,6					
	с/т «Спутник»	-	-	-	-	-	35,85	0,0188	674,0	674,0	-	-	-	-	-	674,0	674,0					
	с/т «Солнечный берег»	-	-	-	-	-	11,25	0,0188	211,5	211,5	-	-	-	-	-	211,5	211,5					

МК №Ф 2019.45

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №

Изм.	Код. Уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Таблица 7 - Сводная таблица расчетных максимально-часовых расходов газа по населенному пункту на 2030 год

Наименование микрорайона	Газоснабжаемое население, чел.	Равномерно-распределенные нагрузки					Сосредоточенные нагрузки			Расчетные расходы, м³/час		
		Индивидуально-бытовые нужды			Отопление		На сетях низкого давления	На сетях среднего давления	На сетях высокого давления	На сетях низкого давления	На сетях среднего давления	На сетях высокого давления
		годовой расход газа тыс.м³	Коэффициент часового максимума расхода газа	Собственный максимум по микрорайону м³/ч	АОГВ м³/час	Всего м³/час						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
<i>ИЖС</i>	5688	1908,1	1/2114	902,6	-	2031,7	473,9	-	21617,5	14818,6	-	21617,5
<i>МКД (автономное отопление)</i>	8966	-	-	-	-	8863,9						
<i>МКД (перспектива-микрорайон «Северный»)</i>	2993	926,5	1/2050	452,0	-	790,5						
<i>С/т «Чайка»</i>	570	191,2	1/1800	106,2	-	203,6						
<i>С/т «Спутник»</i>	1887	633,0	1/1977	320,2	-	674,0	-	-	-	321,8	-	-
<i>С/т «Солнечный берег»</i>	592	198,6	1/1800	110,3	-	211,5						
<i>Итого</i>				1891,3		12775,2	473,9	-	21617,5	15140,4	-	21617,5

МК №Ф 2019.45

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

МК №Ф 2019.45

Таблица 8 - Характеристики газорегуляторных пунктов, подлежащих замене (или демонтажу)

№ ГРП и ШРП по схеме	Местоположение Адрес ГРП и ШРП	Расчетная производ. ГРП, ШРП м³/ч	Давление газа		Регуляторы давления газа		Макс. проп. способн. ГРП и ШРП, м³/ч при P _{вх}	Процент загрузки регулятора
			На входе, МПа	На выходе, даПа	Существующий	Рекомендуемый		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	ул. Промышленная, 15а	26,7	0,542	300	РД-32	РДНК-400М (письмо №453 от 20.11.13 г. ОАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону»)	542,0	4,9
2	ул. Промышленная, 15а	-	-	-	РД-32	Демонтаж (письмо №453 от 20.11.13 г. ОАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону»)	-	-
12	ул. Донецкая, 5б	82,9	0,497	300	РДНК-32	РДНК-400	248,2	33,4
40	ул. Горького/ ул. Комсомольская	2434,6	0,470	300	РДК-50/20Н	РДГ-80Н Ø седла 65	6406,8	38
43	ул. Комсомольская, 2	1369,2	0,398	300	РДНК-400	РДГ-50Н Ø седла 45	2738,4	50,0
44	ул. Донецкая, 1	100,0	0,462	300	РДГК-10М	РДНК-400	230,9	43,3
55*	ул. Инженерная, 20	74,5	0,534	300	РДГК-10	РДНК-400	267,0	27,9
56*	Ул. Инженерная, 19	-	-	-	РДГК-10	Демонтаж	-	-
69	пер. Кленовый, 62	55,5	0,445	300	РДНК-32/6	РДНК-400	222,9	24,9
129	ул. Заречная, 1	22,5	0,426	300	РДНК-32/10 (работает до 0,3 Мпа)	РДНК-32/6	75,2	29,9
130	ул. Набережная, 8	110,0	0,484	300	РДНК-32	РДНК-400	241,8	45,5
132	ул. Вокзальная, 9	14,5	0,401	300	РДНК-32/10 (работает до 0,3 Мпа)	РДНК-32/6	70,2	20,6

* Характеристика газорегуляторных пунктов, подлежащих замене (или демонтажу) в составе корректировки схемы газоснабжения, разработанной ООО МЭП "ЭНЕРГОАЭРА" по заказу МК №Ф.2019.45 в 2019 г.

ГРПШ № 1, 2, 12, 40, 43, 44, 69, 129, 130, 132 приняты по схеме, разработанной ОАО "ГИПРОНИИГАЗ" по заказу №177-13/5456-ГП в 2013 г.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №

Таблица 9 - Характеристики проектируемых газорегуляторных пунктов
(по схеме, разработанной ОАО "ГИПРОНИИГАЗ" по заказу №177-13/5456-ГП в 2013 г.)

№ ГРП и ШРП по схеме	Местоположение Адрес ГРП и ШРП	Расчетная производ. ГРП, ШРП м³/ч	Давление газа		Регуляторы давления газа		Макс. проп. способн. ГРП и ШРП, м³/ч при P _{вх}	Процент загрузки регулятора
			На входе, МПа	На выходе, даПа	Существующий	Рекомендуемый		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
100	Ул. Промышленная (перспективная жилая застройка- микрорайон «Северный»)	1539,4	0,441	300	-	РДГ-50Н Ø седла 50	2813,2	55
101	ул. Промышленная/ ул. Донецкая	1818,6	0,493	300	-	РДГ-50Н Ø седла 45	3242,0	56,1
102	ул. Строителей	545,0	0,394	300	-	РДГ-50Н Ø седла 35	1530,9	35,6
103	ул. Ленина	575,7	0,358	300	-	РДГ-50Н Ø седла 35	1425,0	40,4
104	с/т «Чайка», с/т «Спутник»	1415,6	0,472	300	-	РДГ-50Н Ø седла 45	3131,9	45,2
105	ул. Инженерная	265,7	0,478	300	-	РДНК-50	542,4	49
106	с/т «Солнечный берег»	321,8	0,462	300	-	РДНК-50	529,6	61
107	ул. Инженерная (Апаринское сельское поселение)	670,0	0,462	300	-	РДГ-50Н Ø седла 35	1388,8	48

МК №Ф 2019.45

Таблица 10

Характеристики существующих газорегуляторных пунктов

№№ п/п	№ ГРП по схеме	Адрес	Давление газа, МПа		Регулятор давления газа	
			На входе (проектное/фактическое)	На выходе	существующий	проектируемый
1	ГРПШ №1	ул.1 Промышленная 15а	0,6/0,3	0,003	РД-32	
2	ГРПШ №2	ул.Промышленная 15а	0,6/0,3	0,003	РД-32	
3	ГРУ №3	ул.Промышленная 17	0,6/0,3	0,003	РД-32	
4	ГРПШ №4	ул.Промышленная 19	0,6/0,3	0,003	РДГК-10М	
5	ГРПШ №5	ул.Промышленная 21	0,6/0,3	0,003	РДГД-20	
6	ГРПШ №6	ул.Промышленная 23	0,6/0,3	0,003	РД-32	
7	ГРИШ №7	ул. Промышленная 5	0,6/0,3	0,003	РДГ-10М	
8	ГРПШ №9	ул.Промышленная 3/6	0,6/0,3	0,003	РДГК-10	
9	ГРП №10	ул.Строителей 85	0,6/0,3	0,003	РДУК-100	
10	ГРПШ №11	ул.Промышленная 3/5а	0,6/0,3	0,003	Р ДНК-32	
11	ГРПШ №12	ул.Донецкая 56	0,6/0,3	0,003	Р ДНК-32	
12	ГРУ №39	ул.Строителей 68а	0,6/0,3	0,003	РДБК-50	
13	ГРПШ №40	ул.Строителей 66а	0,6/0,3	0,003	РДК-50/20Н	
14	ГРПШ №41	ул.Юн.Партизан 34	0,6/0,3	0,003	РДК-50/20Н	
15	ГРПШ №42	ул.Юн.Партизан 5	0,6/0,3	0,003	РДК-50/20Н	
16	ГРПШ №43	ул.Комсомольская 2	0,6/0,3	0,003	Р ДНК-400	
17	ГРПШ №44	Детский дом ул. Донецкая 1	0,6/0,3	0,003	РДГК-10М	
18	ГРПШ №45	ул.Донецкая 1а крышная котельная	0,6/0,3	0,003	РДК-50/20Н	
19	ГРПШ №46	ул.Портовая 6	0,6/0,3	0,003	РДНК-400М	
20	ГРПШ №47	ул.Набережная 5	0,6/0,3	0,003	РДГК-10	
21	ГРПШ №48	ул.Набережная 7	0,6/0,3	0,003	РДГК-10	
22	ГРПШ №49	ул.Набережная 7	0,6/0,3	0,003	РДГК-10	
23	ГРПШ №55	ул.Инженерная 20	0,6/0,3	0,003	РДГК-10	
	ГРПШ №56	ул. Инженерная 19	0,6/0,3	0,003	РДГК-10	
25	ГРПШ №57	ул.Инженерная 21	0,6/0,3	0,003	Р ДНК-400М	
26	ГРП №59	ул. Мира 26	0,6/0,3	0,003	РДУК-100	
27	ГРПШ №60	ул.Октябрьская 1	0,6/0,3	0,003	РДГК-10М	
28	ГРПШ №61	пер.Топольный 50	0,6/0,3	0,003	РДНК-400М	
29	ГРПШ №62	пер.Топольный 58	0,6/0,3	0,003	Р ДНК-400М	
30	ГРПШ №63	пер.Топольный 62	0,6/0,3	0,003	РДНК-400М	
31	ГРПШ №64	пер.Топольный 70	0,6/0,3	0,003	Р Д НК-400М	
32	ГРПШ №65	пер.Топольный 61	0,6/0,3	0,003	ГРПШ-32/6	
33	ГРПШ №66	ул.Октябрьская 2	0,6/0,3	0,003	РДНК-100	
34	ГРИШ №67	пер.Кленовый 68	0,6/0,3	0,003	РДГК-10М	
35	ГРПШ №68	пер.Кленовый 71	0,6/0,3	0,003	РДГК-10М	
36	ГРПШ №69	пер.Кленовый 72	0,6/0,3	0,003	Р ДНК-32/6	
37	ГРПШ №71	пер.Топольный 66	0,6/0,3	0,003	РДНК-400М	
38	ГРПШ №129	ССРЗ ул.Заречная 1	0,6/0,3	0,003	РДНК-32/10	
39	ГРУ №130	Котельная речного порта ул.Набережная 8	0,6/0,3	0,003	Р ДНК-32	
40	ГРИШ №131	ул.Вокзальная 8	0,6/0,3	0,003	Р ДНК-400	
41	ГРПШ №132	ул.Вокзальная 9	0,6/0,3	0,003	Р ДНК-32/10	
42	ГРПШ №133	ул.Вокзальная 1а	0,6/0,3	0,003	РДГК-10	
43	ГРПШ №134	ул.Вокзальная 10	0,6/0,3	0,003	РДНК-400М	
44	ГРПШ №58	х.Апаринский ул. Молодежная д.1	0,6/0,3	0,003	РДНК-400М	
45	ГРПШ №135	х.Апаринский ул. Атаманская д.136	0,6/0,3	0,003	РДГ-50	

Взам. Инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

МК №Ф.2019.45

Лист

27

19. ПРИЛОЖЕНИЯ

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №						Лист
Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	МК №Ф.2019.45			28



Саморегулируемая организация Ассоциация
«ГИЛЬДИЯ ПРОЕКТНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ЮЖНОГО ОКРУГА»
СРО-П-039-30102009

344082, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, пер. Халтуринский, дом № 85, оф. 2-ой этаж
Тел/факс 8 (863) 210-55-06, 210-55-07, 210-55-08; e-mail: sro-gpouo@mail.ru
ИНН 6164288445, КПП 616401001, ОГРН 1096100000380

ВЫПИСКА
ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

05.07.2019 г.

№ 366

Саморегулируемая организация Ассоциация
«Гильдия проектных организаций Южного округа»
СРО АСС «ГПО ЮО»

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

344082, г. Ростов-на-Дону, пер. Халтуринский, д. 85, 2 эт.,

<http://www.sro-gpouo.ru/>

mailbox@sro-gpouo.ru; sro-gpouo@mail.ru

СРО-П-039-30102009

Выдана: Обществу с ограниченной ответственностью «многопрофильное экологическое предприятие «ЭНЕРГОАЭРА»

(фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество заявителя - физического лица или
полное наименование заявителя - юридического лица)

Наименование	Сведения
1. Сведения о члене саморегулируемой организации:	
1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица	Общество с ограниченной ответственностью «многопрофильное экологическое предприятие «ЭНЕРГОАЭРА»; ООО МЭП «ЭНЕРГОАЭРА»
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	6164016628
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН)	1026103266452
1.4. Адрес места нахождения юридического лица	344082, г. Ростов-на-Дону, пер. Согласия, дом № 7, оф. 211

Продолжение на листе 2

Исполнительный директор
СРО АСС «ГПО ЮО»



Н.И. Доценко

2. Сведения о членстве юридического лица в саморегулируемой организации:		
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	рег. № 78	
2.2. Дата регистрации юридического лица в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)	30.01.2009 г.	
2.3. Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	Решение внеочередного Общего собрания учредителей и членов НП «ГПО ЮО» (Протокол от 30.01.2009 г. № 1)	
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)	30.01.2009 г.	
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (число, месяц, год)	---	
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
с 30.11.2009 г.	---	---

Продолжение на листе 3

Исполнительный директор
СРО АСС «ГПО ЮО»



Н.И. Доценко

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	не превышает 25 000 000 (двадцать пять миллионов) рублей
б) второй	V не превышает 50 000 000 (пятьдесят миллионов) рублей
в) третий	не превышает 300 000 000 (триста миллионов) рублей
г) четвертый	составляет 300 000 000 (триста миллионов) рублей и более
3.3. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, 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	не превышает 25 000 000 (двадцать пять миллионов) рублей
б) второй	V не превышает 50 000 000 (пятьдесят миллионов) рублей
в) третий	не превышает 300 000 000 (триста миллионов) рублей
г) четвертый	составляет 300 000 000 (триста миллионов) рублей и более
4. Сведения о приостановлении права осуществлять подготовку проектной документации:	
4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (число, месяц, год)	---
4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ	---

Исполнительный директор
СРО АСС «ГПО ЮО»



(подпись)

Н.И. Доценко



Саморегулируемая организация Ассоциация
«ГИЛЬДИЯ ПРОЕКТНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ЮЖНОГО ОКРУГА»
СРО-П-039-30102009

344082, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, пер. Халтуринский, дом № 85, оф. 2-ой этаж
Тел/факс 8 (863) 210-55-06, 210-55-07, 210-55-08; e-mail: sro-grouo@mail.ru
ИНН 6164288445, КПП 616401001, ОГРН 1096100000380

Исх. № 19-067/Д
от 05.07.2019 г.

Справка

Выдана Саморегулируемой организацией Ассоциация «Гильдия проектных организаций Южного округа» (далее по тексту - СРО) члену СРО - ООО «многопрофильное экологическое предприятие «ЭНЕРГОАЭРА» (ИНН 6164016628, номер по реестру 78) в том, что данная организация уплатила взносы в Компенсационные фонды СРО, в том числе:

- Компенсационный фонд возмещения вреда в размере 150 000,00 (сто пятьдесят тысяч) руб., что дает право заключать договоры подряда на подготовку проектной документации, стоимостью по одному договору – до 50 000 000,00 (пятидесяти миллионов) рублей - второй уровень ответственности;

- Компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств в размере 350 000, 00 (триста пятьдесят тысяч) руб., что дает право заключать договоры подряда на подготовку проектной документации с использованием конкурентных способов заключения договоров, совокупная стоимость которых, в течение одного года, не превышает 50 000 000,00 (пятьдесят миллионов) рублей – второй уровень ответственности.

Исполнительный директор
СРО АСС «ГПО ЮО»



Н.И. Доценко

Исп. Костокрыз Н.В.
тел.8 (863) 210-55-06

САМОРЕГУЛИРУЕМАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ,
ОСНОВАННАЯ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПОДГОТОВКУ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ



САМОРЕГУЛИРУЕМАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ
АССОЦИАЦИЯ
«ГИЛЬДИЯ ПРОЕКТНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ЮЖНОГО ОКРУГА»

344082, РОСТОВСКАЯ ОБЛ., Г. РОСТОВ-НА-ДОНУ, ПЕР. ХАЛТУРИНСКИЙ, ДОМ № 85, ОФ. 2 ЭТ., ЭЛ. АДРЕС: MAILBOX@SRO-GPOUO.RU
СРО-П-039-30102009

Г. РОСТОВ-НА-ДОНУ

17 АПРЕЛЯ 2017 Г.

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о допуске к определенному виду или видам работ,
которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства

№ П – 039 – Н0078 – 17042017

Выдано члену саморегулируемой организации:

**Обществу с ограниченной ответственностью
"многопрофильное экологическое предприятие
"ЭНЕРГОАЭРА"**

ОГРН 1026103266452 от 09.08.2002

ИНН 6164016628

344082, Ростовская обл., г. Ростов-на-Дону, ул. Согласия, дом № 7

Основание выдачи Свидетельства:

Решение Коллегии СРО АСС «ГПО ЮО» Протокол № 11 дата заседания 14.04.2017 г.

Настоящим Свидетельством подтверждается допуск к работам,
указанным в приложении к настоящему Свидетельству,
которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.

Начало действия с 17 апреля 2017 г.

Свидетельство без приложения не действительно.

Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.

Свидетельство выдано взамен ранее выданного от 14 августа 2015 г. № П-039-П0078-14082015

Исполнительный директор
СРО АСС «ГПО ЮО»



Доценко Н.И.

ПРИЛОЖЕНИЕ

к Свидетельству о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства от «17» апреля 2017 г. № П-039-Н0078-17042017

ВИДЫ РАБОТ,

которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства (кроме особо опасных и технически сложных объектов, объектов использования атомной энергии) и о допуске к которым член Саморегулируемой организации Ассоциация «Гильдия проектных организаций Южного округа» Общество с ограниченной ответственностью "многопрофильное экологическое предприятие "ЭНЕРГОАЭРА" имеет Свидетельство

№	Наименование вида работ
	1. Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка:
1	1.1. Работы по подготовке генерального плана земельного участка
2	1.2. Работы по подготовке схемы планировочной организации трассы линейного объекта
3	1.3. Работы по подготовке схемы планировочной организации полосы отвода линейного сооружения
4	2. Работы по подготовке архитектурных решений
5	3. Работы по подготовке конструктивных решений
	4. Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:
6	4.1. Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем отопления, вентиляции, кондиционирования, противодымной вентиляции, теплоснабжения и холодоснабжения
7	4.2. Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем водоснабжения и канализации
8	4.5. Работы по подготовке проектов внутренних диспетчеризации, автоматизации и управления инженерными системами
9	4.6. Работы по подготовке проектов внутренних систем газоснабжения
	5. Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:
10	5.1. Работы по подготовке проектов наружных сетей теплоснабжения и их сооружений
11	5.2. Работы по подготовке проектов наружных сетей водоснабжения и канализации и их сооружений
12	5.3. Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения до 35 кВ включительно и их сооружений
13	5.6. Работы по подготовке проектов наружных сетей слаботочных систем
14	5.7. Работы по подготовке проектов наружных сетей газоснабжения и их сооружений

Продолжение на листе 2

Исполнительный директор
СРО АСС «ГПО ЮО»



Доценко Н.И.

СРО-П-039-30102009

П Р И Л О Ж Е Н И Е

к Свидетельству о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства от «17» апреля 2017 г. № П-039-Н0078-17042017

Продолжение лист 2

	6. Работы по подготовке технологических решений:
15	6.1. Работы по подготовке технологических решений жилых зданий и их комплексов
16	6.2. Работы по подготовке технологических решений общественных зданий и сооружений и их комплексов
17	6.3. Работы по подготовке технологических решений производственных зданий и сооружений и их комплексов
18	6.6. Работы по подготовке технологических решений объектов сельскохозяйственного назначения и их комплексов
19	6.12. Работы по подготовке технологических решений объектов очистных сооружений и их комплексов
	7. Работы по разработке специальных разделов проектной документации:
20	7.1. Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне
21	7.2. Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера
22	9. Работы по подготовке проектов мероприятий по охране окружающей среды
23	10. Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению пожарной безопасности
24	11. Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению доступа маломобильных групп населения
25	13. Работы по организации подготовки проектной документации, привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем (генеральным проектировщиком).

Общество с ограниченной ответственностью "многопрофильное экологическое предприятие "ЭНЕРГОАЭРА" вправе заключать договоры по осуществлению организации работ по подготовке проектной документации для объектов капитального строительства, стоимость которых по одному договору не превышает 25 000 000 (двадцать пять миллионов) рублей.

Исполнительный директор
СРО АСС «ГПО ЮО»



Доценко Н.И.

Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
ТАК Северо-Кавказское управление Ростехнадзора

(наименование аттестационной комиссии)

ПРОТОКОЛ № 29-19-778

15 мая 2019 г.

г. Ростов-на-Дону

Председатель:

Заместитель руководителя

С. В. Хренков

Члены комиссии:

Специалист 1 разряда, ростовский территориальный отдел по надзору в угольной промышленности

М. А. Иванча

Специалист 1 разряда, межрегиональный отдел по надзору за подъемными сооружениями

С. С. Липина

Ведущий специалист-эксперт, отдел кадров и спецработы

С. В. Сухих

Проведена проверка знаний руководителей и специалистов

ООО "МЭП "ЭНЕРГОАЭРА"

в объеме, соответствующем должностным обязанностям.

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Результаты проверки знаний			
				Области аттестации *			
				А	Б	Г	Д
1	Дайхин Григорий Залманович	директор, главный инженер проектов	Периодическая	сдано 1	сдано 7.6		

Председатель:

/С. В. Хренков/

Члены комиссии:

/М. А. Иванча/

/С. С. Липина/

/С. В. Сухих/



М.П.

* - устанавливаются Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.

Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
ТАК Северо-Кавказское управление Ростехнадзора

(наименование аттестационной комиссии)

ПРОТОКОЛ № 29-19-774

15 мая 2019 г.

г. Ростов-на-Дону

Председатель:

Заместитель руководителя

С. В. Хренков

Члены комиссии:

Специалист 1 разряда, ростовский территориальный отдел по надзору в угольной промышленности

М. А. Иванча

Специалист 1 разряда, межрегиональный отдел по надзору за подъемными сооружениями

С. С. Липина

Ведущий специалист-эксперт, отдел кадров и спецработы

С. В. Сухих

Проведена проверка знаний руководителей и специалистов

ООО "МЭП "ЭНЕРГОАЭРА"

в объеме, соответствующем должностным обязанностям.

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Результаты проверки знаний			
				Области аттестации *			
				А	Б	Г	Д
1	Лусикьян Ольга Арамовна	ведущий инженер	Периодическая	сдано 1	сдано 7.6		

Председатель:

_____ /С. В. Хренков/

Члены комиссии:

_____ /М. А. Иванча/

_____ /С. С. Липина/

_____ /С. В. Сухих/



М.П.

* - устанавливаются Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.

Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
ТАК Северо-Кавказское управление Ростехнадзора

(наименование аттестационной комиссии)

ПРОТОКОЛ № 29-19-775

15 мая 2019 г.

г. Ростов-на-Дону

Председатель:

Заместитель руководителя

С. В. Хренков

Члены комиссии:

Специалист 1 разряда, ростовский территориальный отдел по надзору в угольной промышленности

М. А. Иванча

Специалист 1 разряда, межрегиональный отдел по надзору за подъемными сооружениями

С. С. Липина

Ведущий специалист-эксперт, отдел кадров и спецработы

С. В. Сухих

Проведена проверка знаний руководителей и специалистов

ООО "МЭП "ЭНЕРГОАЭРА"

в объеме, соответствующем должностным обязанностям.

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Результаты проверки знаний			
				Области аттестации *			
				А	Б	Г	Д
1	Малоземова Ольга Михайловна	главный инженер проектов, главный специалист	Периодическая	сдано 1	сдано 7.6		

Председатель:

/С. В. Хренков/

Члены комиссии:

/М. А. Иванча/

/С. С. Липина/

/С. В. Сухих/



М.П.

* - устанавливаются Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.

Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
ТАК Северо-Кавказское управление Ростехнадзора

(наименование аттестационной комиссии)

ПРОТОКОЛ № 29-19-776

15 мая 2019 г.

г. Ростов-на-Дону

Председатель:

Заместитель руководителя

С. В. Хренков

Члены комиссии:

Специалист 1 разряда, ростовский территориальный отдел по надзору в угольной промышленности

М. А. Иванча

Специалист 1 разряда, межрегиональный отдел по надзору за подъемными сооружениями

С. С. Липина

Ведущий специалист-эксперт, отдел кадров и спецработы

С. В. Сухих

Проведена проверка знаний руководителей и специалистов

ООО "МЭП "ЭНЕРГОАЭРА"

в объеме, соответствующем должностным обязанностям.

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Результаты проверки знаний			
				Области аттестации *			
				А	Б	Г	Д
1	Хархарьян Юлия Анатольевна	инженер II категории	Периодическая	сдано 1	сдано 7.6		

Председатель:

_____ /С. В. Хренков/

Члены комиссии:

_____ /М. А. Иванча/

_____ /С. С. Липина/

_____ /С. В. Сухих/



М.П.

* - устанавливаются Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.

р.п. Усть-Донецкий

«___» _____ 2019 г.

Администрация Усть-Донецкого городского поселения, именуемая в дальнейшем «**Муниципальный Заказчик**», в лице главы Администрации Тузова С.В., действующего на основании Устава, с одной стороны, и ООО МЭП «ЭНЕРГОАЭРА», именуемое в дальнейшем «**Исполнитель**», в лице директора Дайхина Г.З., действующего на основании устава, с другой стороны, в соответствии с требованиями Федерального закона от 05 апреля 2013 года № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» (Протокол рассмотрения и оценки заявок на участие в запросе котировок в электронной форме от 20.06.2019 г. для закупки № 0158300035219000035), заключили настоящий муниципальный контракт (далее – Контракт) о нижеследующем.

1. ПРЕДМЕТ КОНТРАКТА

1.1. Исполнитель по заданию Муниципального заказчика принимает на себя обязанность по выполнению работ по корректировке схемы газоснабжения р. п. Усть-Донецкий Ростовской области (далее - работы) в соответствии с техническим заданием (Приложение № 1), а Заказчик обязуется оплатить выполненную работу.

1.2. Сроки выполнения работ по настоящему Контракту составляют: Начало - с момента подписания Контракта и предоставления Муниципальным заказчиком исходных данных, включая генеральный план населенного пункта в электронной и иной форме; Окончание – 30.07.2019г.

2. СТОИМОСТЬ РАБОТ И ПОРЯДОК РАСЧЁТОВ

2.1. Стоимость работ по настоящему Контракту составляет 130000,00 руб. (Сто тридцать тысяч) рублей 00 коп., НДС не облагается (применяется упрощенная система налогообложения). Финансирование осуществляется за счет средств местного бюджета.

Сумма, подлежащая уплате Заказчиком юридическому лицу или физическому лицу, в том числе зарегистрированному в качестве индивидуального предпринимателя, уменьшается на размер налогов, сборов и иных обязательных платежей в бюджеты бюджетной системы Российской Федерации, связанных с оплатой контракта, если в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах такие налоги, сборы и иные обязательные платежи подлежат уплате в бюджеты бюджетной системы Российской Федерации Исполнителем.

В случае, если Контракт заключается с физическим лицом, за исключением индивидуального предпринимателя или иного занимающегося частной практикой лица, сумма, подлежащая уплате такому физическому лицу, уменьшается на размер налоговых платежей, связанных с оплатой Контракта (применяется с учетом требований п.17.1 ст. 217, п.2 ч. 1 ст. 228 Налогового кодекса РФ).

2.2. Цена Контракта устанавливается в российских рублях и остается твердой и неизменной на весь срок исполнения Контракта. Цена Контракта включает стоимость работ, страхование, уплату пошлин, налогов и сборов, установленных законодательством Российской Федерации.

2.3. Оплата работ по настоящему Контракту производится на основании подписанного Сторонами акта о приемке выполненных работ, счета на оплату.

Оплата надлежащим образом выполненных работ производится безналичным расчетом путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя в течение 30 (тридцати) дней с момента подписания акта о приемке выполненных работ.

Муниципальный заказчик не несет ответственность за несвоевременную оплату по настоящему Контракту в соответствии с его условиями, если Исполнителем предоставлены документы на оплату выполненных работ не в полном объеме, предусмотренные настоящим Контрактом.

Авансирование работ по настоящему Контракту не предусмотрено.

2.4. В случае изменения расчетного счета Исполнитель обязан в однодневный срок в письменной форме сообщить об этом Заказчику, с указанием новых реквизитов расчетного счета.

В противном случае все риски, связанные с перечислением Заказчиком денежных средств, на указанный в контракте счет Исполнителя несет Исполнитель.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Исполнитель обязан:

3.1.1. Выполнять работы, предусмотренные настоящим Контрактом и приложениями к нему, в полном соответствии с действующими нормативными правовыми актами и нормативными документами в области архитектуры и градостроительства.

3.1.2. Приступить к работе после выполнения условий, содержащихся в пункте 1.2. настоящего Контракта.

3.1.3. Предоставлять по требованию Муниципального заказчика информацию о ходе выполнения работ и своевременно извещать его о приостановлении работ по не зависящим от Исполнителя обстоятельствам, создающим невозможность завершения работы в срок.

3.1.4. Не передавать результаты работ по настоящему Контракту третьим лицам без согласия Муниципального заказчика.

3.1.5. Передать по акту выполненных работ Муниципальному заказчику результаты выполненных работ в срок, установленный в п.1.2. настоящего Контракта.

3.2. Муниципальный заказчик имеет право:

3.2.1. Проверить соответствие выполняемых работ требованиям Контракта.

3.3. Муниципальный заказчик обязан:

3.3.1. Предоставить Исполнителю документацию, указанную в п.1.2 настоящего Контракта в течение 3 рабочих дней после подписания Сторонами настоящего Контракта. В случае несвоевременного представления необходимой документации срок выполнения обязательств по Договору может быть пересмотрен Сторонами.

3.3.2. Принять выполненные работы в сроки и в порядке, предусмотренные настоящим Контрактом.

3.3.3. Оказывать содействие Исполнителю в выполнении работ, предусмотренных пунктом 1.1 настоящего Контракта.

3.3.4. Оплатить Исполнителю цену, определенную Контрактом, в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Контрактом.

4. ПОРЯДОК СДАЧИ И ПРИЁМКИ РАБОТ

4.1. После завершения работ Исполнитель готовит акты выполненных работ и передаёт по накладной Заказчику документацию в 4-х экз. в бумажном и 1 экз. в электронном виде (в том же формате, в котором предоставлены исходные данные).

4.2. Заказчик в течение 5 (пяти) дней со дня получения документации и акта выполненных работ обязан отправить Исполнителю подписанный акт или мотивированный отказ от приёмки работ.

4.3. В случае не подписания Заказчиком акта выполненных работ без мотивированного отказа от приёмки работ, в течение срока, указанного в пункте 4.2. настоящего Контракта, работа считается принятой Заказчиком без замечаний.

4.4. Если в ходе выполнения работ выяснится неизбежное получение отрицательного результата или нецелесообразность дальнейшего проведения работ, Исполнитель приостанавливает их и в течение 3 (трех) рабочих дней уведомляет об этом Заказчика в письменной форме.

В этом случае в течение 10 (десяти) дней с момента уведомления Исполнителем Заказчика Стороны должны принять решение о целесообразности продолжения таких работ. При принятии решения о прекращении работ Стороны производят расчёты по фактически выполненным объёмам.

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

5.1. За невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств по настоящему Контракту Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

5.2. Сторона, не исполнившая или исполнившая ненадлежащим образом обязательства по

Контракту, несет ответственность в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.08.2017 г. № 1042.

5.4. За каждый факт неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем обязательств, предусмотренных Контрактом, за исключением просрочки исполнения обязательств (в том числе гарантийного обязательства), предусмотренных контрактом, размер штрафа устанавливается в виде фиксированной суммы 13000,00 рублей (Тринадцать тысяч) рублей 00 коп. , что составляет 10 % цены Контракта.

5.5. За каждый факт неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем обязательства, предусмотренного контрактом, которое не имеет стоимостного выражения, размер штрафа устанавливается (при наличии в контракте таких обязательств) в виде фиксированной суммы – 1000,00 (Одна тысяча) рублей 00 коп..

5.6. За каждый факт неисполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных Контрактом, за исключением просрочки исполнения обязательств, предусмотренных Контрактом, размер штрафа устанавливается в виде фиксированной суммы -1 000,00 (Одна тысяча) рублей 00 коп.

5.7. Пени начисляется за каждый день просрочки исполнения Исполнителем обязательства, предусмотренного Контрактом, в размере одной трехсотой действующей на дату уплаты пени ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации от цены контракта, уменьшенной на сумму, пропорциональную объему обязательств, предусмотренных контрактом и фактически исполненных Исполнителем.

5.8. В случае просрочки исполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных Контрактом, в том числе обязательства по оплате цены Контракта, а также в иных случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных Контрактом, Исполнитель вправе потребовать уплаты неустоек (штрафов, пеней). Пени начисляется за каждый день просрочки исполнения обязательства, предусмотренного Контрактом, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного контрактом срока исполнения обязательства. Такая пеня устанавливается в размере одной трехсотой действующей на дату уплаты пеней ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации от не уплаченной в срок суммы.

5.9. Общая сумма начисленной неустойки (штрафов, пени) за неисполнение или ненадлежащее исполнение Исполнителем обязательств, предусмотренных Контрактом, не может превышать цену Контракта.

5.10. Общая сумма начисленной неустойки (штрафов, пени) за ненадлежащее исполнение Заказчиком обязательств, предусмотренных Контрактом, не может превышать цену Контракта.

5.11. Уплата пени и штрафных санкций не освобождает стороны от выполнения обязательств по настоящему Контракту.

5.12. В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажор) Стороны руководствуются в своих действиях действующим законодательством Российской Федерации.

6. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

6.1. Стороны обязуются хранить в тайне любую информацию и данные, предоставленные каждой из Сторон в связи с выполнением настоящего Контракта, не раскрывать и не разглашать в общем или в частности факты или информацию какой-либо третьей стороне без предварительного письменного согласия одной из Сторон настоящего Контракта.

7. ПРАВА СТОРОН НА РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТ

7.1. Исключительные права на результат работы по настоящему Контракту принадлежат Муниципальному заказчику в полном объеме.

7.2. Использование Муниципальным заказчиком прав, указанных в п. 7.1 Контракта, для реализации допускается неограниченное количество раз.

7.3. Вознаграждение за передачу прав, указанных в пункте 7.1 настоящего Контракта, включается в стоимость работ, предусмотренную пунктом 2.1 настоящего Контракта.

7.4. Право собственности Муниципального заказчика на выполненные работы возникает после подписания обеими Сторонами акта выполненных работ.

8. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ОГОВОРКА

8.1. При исполнении своих обязательств по настоящему Контракту, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или достигнуть неправомерные цели.

8.2. При исполнении своих обязательств по настоящему Контракту, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Контракта законодательством, как дача/получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

8.3. В случае возникновения у одной из Сторон подозрений, что произошло или может произойти нарушение любого из вышеуказанных условий, соответствующая Сторона обязуется незамедлительно уведомить в письменной форме о ставшем известном факте неправомерных действий другую Сторону, и при необходимости, по запросу предоставить дополнительные пояснения и необходимую информацию (документы).

9. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

9.1. Расторжение контракта допускается по соглашению сторон, по решению суда, в случае одностороннего отказа стороны контракта от исполнения контракта в соответствии с гражданским законодательством.

9.2. Любая договоренность между Сторонами, влекущая за собой новые обязательства, не предусмотренные настоящим Контрактом, считается действительной, если она подтверждена Сторонами в письменной форме в виде дополнительного соглашения к настоящему Контракту, подписанного уполномоченными лицами.

9.3. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении настоящего Контракта, будут решаться в претензионном порядке. Срок ответа на претензию – 30 (тридцать) календарных дней. Споры, не разрешенные в претензионном порядке, подлежат рассмотрению Арбитражным судом Ростовской области.

9.4. Взаимоотношения Сторон, не урегулированные настоящим Контрактом, регулируются по правилам и в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации.

9.5. Сторонами контракта признаётся юридическая сила документов, подписанных электронной цифровой подписью (ЭЦП), документ признаётся равнозначным бумажному носителю с собственноручной подписью.

10. СРОК ДЕЙСТВИЯ КОНТРАКТА

10.1. Настоящий Контракт вступает в силу с момента подписания и действует до выполнения Сторонами принятых обязательств и урегулирования взаимных расчётов по настоящему Контракту.

10.2. Настоящий Контракт составлен в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

10.3. Приложения, указанные в настоящем Контракте, являются его неотъемлемой частью: приложение № 1 Техническое задание.

11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА, БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

Муниципальный заказчик:

Администрация Усть-Донецкого
городского поселения
Адрес: 346550, Ростовская область, р.п.
Усть-Донецкий, ул. Портовая, 9
ИНН 6135006985 КПП 613501001
Р/с 40204810203490000289
БИК 046015001
Отделение Ростов-на-Дону г.Ростов-на-
Дону
Тел/факс 8 (86351)9-71-83
Эл.почта ustdon_gp@mail.ru

Глава Администрации
Усть-Донецкого городского поселения

С.В. Тузов
М.п.

Исполнитель:

ООО «МЭП» «ЭНЕРГОАЭРА»
Адрес: 344082. г.Ростов-на-Дону , ул.Согласия , 7
оф.211
ИНН 6164016628
КПП 616401001
ОКПО 32294040
ОКТМО60701000
р/сч 40702810652090000659
в Юго-Западном банке ПАО «Сбербанк России»
г.Ростов-на-Дону.
БИК 046015602
тел. 88632409477
эл.почта: gd@energoaera.ru

Директор
ООО МЭП «ЭНЕРГОАЭРА»

Г.З.Дайхин

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ по корректировке расчетной схемы газоснабжения

р.п. Усть-Донецкий Ростовской области

№ пп	ПЕРЕЧЕНЬ ТРЕБОВАНИЙ	СОДЕРЖАНИЕ
1.	Наименование объекта	Корректировка расчетной схемы газоснабжения р.п. Усть-Донецкий Усть-Донецкого района Ростовской области
2.	Местоположение объекта, область, район, населенный пункт	346550, Ростовская область, Усть-Донецкий район, р.п. Усть-Донецкий
3.	Заказчик	Администрация Усть-Донецкого городского поселения Ростовской области 346550, Ростовская область, Усть-Донецкий район, р.п. Усть-Донецкий, ул. Портовая,9
4.	Стадийность проектирования	Схема газоснабжения в одну стадию
5.	Цель и задачи проектирования	<p>Развитие системы газоснабжения для существующего и нового строительства жилищного, социального и производственного фонда, увеличение объема оказания услуг по газоснабжению при повышении качества оказания услуг, улучшение надежности работы систем газоснабжения, соблюдение норм экологической безопасности и сведение к минимуму вредного воздействия на окружающую среду.</p> <p>Исходя из этого, внести следующие изменения в расчетную схему газоснабжения:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Провести корректировку расчетной схемы газоснабжения и предусмотреть обустройство пункта редуцирования газа (ПРГ) для подключения ИП Орехов А.Б. с нагрузкой 50 м³/час. 2. Переподключить к новому ПРГ абонентов: ИП Волобуева Н.М., ИП Кулагин В.С., ИП Астахова Р.М., ИП Мацегора Ю.Ю., ИП Бабичев С.Я., ИП Симонов В.В. с ликвидацией ГРПШ №55 и ГРПШ №56, к которым они подключены. 3. Предусмотреть подключение объекта «Водно-спортивная база» с нагрузкой 50 м³/час по адресу: ул. Береговая, 6. 4. Предусмотреть подключение объекта «Магазин

		<p>автозапчастей с диагностическим центром» с нагрузкой 10 м³/час по адресу: ул. Промышленная, 1-3.</p> <p>5. Предусмотреть точку подключения на земельном участке с к/н 61:39:0500402:452 с нагрузкой 5 м³/час, граничащим с объектом, расположенным по адресу: ул. Береговая, ба.</p> <p>6. Провести корректировку расчетной схемы газоснабжения по ул. Степная, 65, увеличив нагрузку на 30 м³/час.</p> <p>7. Наименование объекта «Казачий корпус» заменить на «Центр развития детского творчества и молодежи».</p>
6.	Объем проектирования	<p>Пояснительная записка, включающая следующие разделы:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Основание для разработки схемы газоснабжения; 2. Характеристика с климатическими данными населенного пункта; 3. Источник газоснабжения. Основные проектные решения; 4. Определение расчетного расхода газа; 5. Схема газоснабжения; 6. Газорегуляторные пункты; 7. Отключающие устройства; 8. Защита газопроводов от коррозии; 9. Гидравлический расчет газопроводов низкого (PN=0,003 МПа) давления; 10. Мероприятия по охранным зонам существующих и перспективных газопроводов и сооружений на них; 11. Организация строительства; 12. Мероприятия по охране труда и технике безопасности; 13. Мероприятия по защите окружающей среды от загрязнения выбросами в атмосферу; 14. Организация службы газового хозяйства; 15. Основные технико-экономические показатели. <p>Графическая часть проекта должна содержать:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Генеральный план системы газоснабжения населенного пункта; 2. Расчетные схемы газораспределительных сетей (в объеме газораспределительных сетей застройки).
7.	Исходные данные	<p>Представляются Заказчиком:</p> <p>- генеральный план населенного пункта на бумажном и (или) электронном носителе.</p> <p>Исходные данные для корректировки расчетной схемы.</p>

8.	Начало выполнения работ	После предоставления исходных данных.
9.	Требования к расчетной схеме	Схема газоснабжения должна соответствовать требованиям действующих норм, правил, регламентов и другим нормативным документам.
10.	Состав выпускаемых документов	Графические и текстовые материалы передать Заказчику в цифровом виде на электронном носителе в формате PDF в одном экземпляре и на бумажном носителе в сброшюрованном виде в четырех экземплярах.

Муниципальный заказчик:

Глава Администрации
Усть-Донецкого городского поселения

С.В. Тузов

Исполнитель:

Директор

Дайхин Г.З

Администрация
Усть-Донецкого
городского поселения
Ростовской области
346550 р.п. Усть-Донецкий
ул. Портовая, 9
тел. (8-86351)-9-14-83
(8-86351)-9-71-83

«20» ноября 2013 г. № 207

Справка

Сообщаю Вам, что по данным отдела государственной статистики, численность населения в Усть-Донецком городском поселении, согласно переписи ВПН-2010г., составляет 11,9 тыс. человек, перспективный рост численности населения составит:

к 2018 году - 14,7 тыс. человек,
к 2030 году - 17,7 тыс. человек.

Глава поселения



Скрипников В.И.

Администрация
Усть-Донецкого
городского поселения
Ростовской области
346550 р.п. Усть-Донецкий
ул. Портовая, 9
тел. (8-86351)-9-14-83
(8-86351)-9-71-83
«20» ноября 2013 г. № 206

Справка

Сообщаю Вам, что норма обеспеченности жилой площадью на одного человека с учетом характера застройки:

- ИЖС- 19 м2/чел
- МКД- 19 м2/чел

Глава поселения



Скрипников В.Н.

Администрация
Усть-Донецкого
городского поселения
Ростовской области
346550 р.п. Усть-Донецкий
ул. Портовая, 9
тел. (8-86351)-9-14-83
(8-86351)-9-71-83

«26» ис.с.в.р.е 2013 г. № 209

Справка

Список МКД Усть-Донецкого городского поселения с указанием количества квартир с индивидуальным отоплением

№ п/п	Наименование улицы	№ дома	Кол-во квартир в доме	Количество квартир с индивидуальным отоплением	Перспективное количество квартир с индивидуальным отоплением
1	Ул. Юных Партизан	3	12	12	-
2	Ул. Юных Партизан	4	8	3	5
3	Ул. Юных Партизан	5	12	3	8
4	Ул. Юных Партизан	6	8	2	6
5	Ул. Юных Партизан	5а	28	28	-
6	Ул. Юных Партизан	8	8	4	4
7	Ул. Юных Партизан	10	8	2	6
8	Ул. Юных Партизан	15	8	4	4
9	Ул. Юных Партизан	22а	-	24	-
10	Ул. Комсомольская	3	8	5	3
11	Ул. Комсомольская	5	8	3	3
12	Ул. Комсомольская	5а	8	8	-
13	Ул. Комсомольская	7	8	3	5
14	Ул. Комсомольская	9	-	7	5
15	Ул. Комсомольская	15	8	8	-
16	Ул. Комсомольская	19	8	1	7
17	Ул. Комсомольская	21	8	-	8

18	Ул. Ленина	2	24	24	-
19	Ул. Ленина	3	8	4	4
20	Ул. Ленина	4	3	3	5
21	Ул. Ленина	5	16	3	13
22	Ул. Ленина	6	16	-	16
23	Ул. Ленина	7	16	4	12
24	Ул. Ленина	8	16	3	13
25	Ул. Ленина	9	16	5	11
26	Ул. Ленина	11	40	23	17
27	Ул. Ленина	116	12	12	-
28	Ул. Ленина	12	48	9	39
29	Ул. Ленина	13	64	8	56
30	Ул. Ленина	13а	50	20	30
31	Ул. Ленина	14	32	13	19
32	Ул. Ленина	14а	11	11	-
33	Ул. Ленина	15/2	90	4	86
34	Ул. Ленина	16	47	11	36
35	Ул. Ленина	17	117	44	73
36	Ул. Ленина	17/2	110	41	69
37	Ул. Ленина	21	210	75	135
38	Ул. Ленина	22	99	56	43
39	Ул. Ленина	23	40	15	24
40	Ул. Садовая	2	70	20	50
41	Ул. Садовая	3	56	18	38
42	Пер. Почтовый	2	70	16	54
43	Ул. Инженерная	17	232	57	175
44	Ул. Промышленная	10	110	34	66
45	Ул. Промышленная	12	71	7	64
46	Ул. Промышленная	14	57	53	43
47	Ул. Промышленная	16	48	19	29
48	Ул. Донецкая	1а	40	3	37
49	Ул. Донецкая	2	7	6	1
50	Ул. Донецкая	3а	11	24	-
51	Ул. Донецкая	3б	10	10	-
52	Ул. Донецкая	4	9	4	4
53	Ул. Донецкая	55	15	10	-
54	Ул. Донецкая	6	8	6	2
55	Ул. Донецкая	8	6	3	5
56	Ул. Донецкая	10	16	6	10
57	Ул. Донецкая	11	13	7	13
58	Ул. Донецкая	16	16	1	13
59	Ул. Донецкая	18	6	8	8
60	Ул. Донецкая	22	70	27	43
61	Ул. Портская	5а	9	3	-
62	Ул. Портская	1	9	9	9
63	Ул. Портская	4	9	1	7

64	Ул. Портцевая	8	8	1	7
65	Ул. Строителей	53	1	1	7
66	Ул. Строителей	62	18	7	11
67	Ул. Строителей	64	20	24	6
68	Ул. Строителей	64а	22	22	10
69	Ул. Строителей	65	20	17	13
70	Ул. Строителей	65а	22	22	10
71	Ул. Строителей	67	12	5	11
72	Ул. Строителей	67а	48	9	39
73	Ул. Строителей	69	5	5	10
74	Ул. Строителей	69а	5	5	12
75	Ул. Строителей	77	62	27	39
76	Ул. Строителей	79	70	20	50
77	Ул. Строителей	83	7	19	58
78	Ул. Строителей	81а	100	1	159
79	Ул. Строителей	85	70	24	46
80	Ул. Строителей	81а	65	27	38
81	Ул. Строителей	108	70	21	49
82	Ул. Строителей	108а	15	58	48
83	Ул. Строителей	110	45	7	38

Глава поселка _____



В.Н.Скрипников

Администрация
Усть-Донецкого
городского поселения
Ростовской области
346550 р.п. Усть-Донецкий
ул. Портовая, 9
тел. (8-86351)-9-14-83
(8-86351)-9-71-83
сентябрь 2013 г. № 208

Справка

Перспективные объекты соцкультбыта и промышленных предприятий

№ п/п	наименование объекта	№ на генплане	нагрузка м3/час
1	Общеобразовательная школа на 300 чел	94	60
2	Детский сад на 230 мест	95	50
3	Детский сад на 45 мест	96	10
4	Детский сад на 40 мест	97	9
5	Детский сад на 60 мест	98	15
6	Библиотека	100	20
7	Раздаточный пункт молочной кухни	101	3
8	Дом культуры на 330 мест	102	60
9	Кинотеатр	103	60
10	Водноспортивный оздоровительный комплекс	104	109,1
11	Магазины продовольственных и непродовольственных товаров	106	12
12	Торговый комплекс	107	23,66
13	Торгово-развлекательный центр	108	10
14	Кафе	109	6
15	Предприятия общественного питания	110	4
16	Предприятия бытового обслуживания	111	4
17	Автовокзал	112	5
18	Гаражи, автостоянки	114	5
19	Станция технического обслуживания автомобилей	115	3
20	Пождепо	115	10
21	Лодочная станция	117	3
22	Речной вокзал	118	5
23	Очистные сооружения ливневой канализации	119	2
24	Отделение связи	120	3
25	Гостиница	121	7
26	Аквапарк	127	4
27	Тепличное хозяйство	130	5200
28	Казачий корпус		100
29	Магазин ИП Нехорошев (Степная 65)	37	2,2
30	Торговый центр	105	23,66
31	Завод по производству пластмассовых труб	128	1000
32	Завод по производству автоклавного газобетона	129	485
33	Завод по утилизации неделовой древесины и производству пеллет	31	485
34	ССРЗ	90	150
35	Инвестиционная площадка № 1	64	5000
36	Котельная ведомств	82	120

37	Промбаза	б/н	150
38	АБЗ Заречная	б/н	270
39	Евраз Южный стан ул. Заречная, 6	б/н	4140
40	Инвестиционная площадка № 2 ул. Ленина, 11б	б/н	30
41	Инвестиционная площадка №3 ул. Юных Партизан, 8а	б/н	30
42	Бетонный завод ул. Набережная, 7	б/н	178,3
43	УМ-6 Набережная, 9	б/н	2
44	Автомойка ИП Зуйкин, ул. Донецкая, 11	б/н	5
45	магазин ИП Гасоян ул. Ленина, 9а	б/н	8
46	Объекты сквера «Юность» ул. Донецкая	б/н	30
47	ГИМС ул. Береговая, 6б	б/н	3
48	ПСС ГУ «ВВГМ» ул. Береговая, 6а	б/н	10
49	Котельная вокзала ул. Вокзальная, СКЖД	б/н	160

Глава поселения

В.Н Скрипников

**Администрация
Усть-Донецкого
городского поселения
Ростовской области**
346550 р.п.Усть-Донецкий
ул. Портовая,9
тел. (8-86351)-9-14-83
(8-86351)-9-71-83

Справка

Численность населения, проживающих в МКД составляет 8966 человек.

Глава поселения



Скрипников В.Н.

**Администрация
Усть-Донецкого
городского поселения
Ростовской области**
346550 р.п. Усть-Донецкий
ул. Портовая, 9
тел. (8-86351)-9-14-83
(8-86351)-9-71-83
«__» 2014 г. №

Справка

Сообщаю Вам, что на сегодняшний день количество участков в садоводческих товариществах Усть-Донецкого городского поселения составляет 824 шт., в том числе:

- с/т «Чайка»-154
- с/т «Спутник»- 510
- с/т «Солнечный берег»- 160

Численность населения, проживающих в ИЖС составляет 2934 человек.

Глава поселения



Скрипников В.Н.

**Администрация
Усть-Донецкого
городского поселения
Ростовской области**
346550 р.п. Усть-Донецкий
ул. Портовая, 9
тел. (8-86351)-9-14-83
(8-86351)-9-71-83

Справка

Сообщаю Вам, что на сегодняшний день количество участков в садоводческих товариществах Усть-Донецкого городского поселения составляет 824 шт., в том числе:

- с/т «Чайка»-154
- с/т «Спутник»- 510
- с/т «Солнечный берег»- 160

Перспективная численность населения в Северном микрорайоне составляет 3548 человек, в восточном – 2109 человек, на ул. Речная -90 человек.

Глава поселения



Скрипников В.Н.

Таблица технических параметров газорегуляторных пунктов р.п. Усть-Донецкого

№№ п/п	№ ГРП по схеме	Адрес	Давление газа, МПа		Регулятор давления газа	
			На входе (проектное/фактическое)	На выходе	существующий	проектируемый
1	ГРПШ №1	ул.Промышленная 15а	0,6/0,3	0,003	РД-32	
2	ГРПШ №2	ул.Промышленная 15а	0,6/0,3	0,003	РД-32	
3	ГРУ №3	ул.Промышленная 17	0,6/0,3	0,003	РД-32	
4	ГРПШ №4	ул.Промышленная 19	0,6/0,3	0,003	РДГК-10М	
5	ГРПШ №5	ул.Промышленная 21	0,6/0,3	0,003	РДГД-20	
6	ГРПШ №6	ул.Промышленная 23	0,6/0,3	0,003	РД-32	
7	ГРПШ №7	ул.Промышленная 5	0,6/0,3	0,003	РДГ-10М	
8	ГРПШ №9	ул.Промышленная 3/6	0,6/0,3	0,003	РДГК-10	
9	ГРП №10	ул.Строителей 85	0,6/0,3	0,003	РДУК-100	
10	ГРПШ №11	ул.Промышленная 3/5а	0,6/0,3	0,003	РДНК-32	
11	ГРПШ №12	ул.Донецкая 56	0,6/0,3	0,003	РДНК-32	
12	ГРУ №39	ул.Строителей 68а	0,6/0,3	0,003	РДБК-50	
13	ГРПШ №40	ул.Строителей 66а	0,6/0,3	0,003	РДК-50/20Н	
14	ГРПШ №41	ул.Юн.Партизан 34	0,6/0,3	0,003	РДК-50/20Н	
15	ГРПШ №42	ул.Юн.Партизан 5	0,6/0,3	0,003	РДК-50/20Н	
16	ГРПШ №43	ул.Комсомольская 2	0,6/0,3	0,003	РДНК-400	
17	ГРПШ №44	Детский дом ул.Донецкая 1	0,6/0,3	0,003	РДГК-10М	
18	ГРПШ №45	ул.Донецкая 1а крышная котельная	0,6/0,3	0,003	РДК-50/20Н	
19	ГРПШ №46	ул.Портовая 6	0,6/0,3	0,003	РДНК-400М	
20	ГРПШ №47	ул.Набережная 5	0,6/0,3	0,003	РДГК-10	
21	ГРПШ №48	ул.Набережная 7	0,6/0,3	0,003	РДГК-10	
22	ГРПШ №49	ул.Набережная 7	0,6/0,3	0,003	РДГК-10	
23	ГРПШ №55	ул.Инженерная 20	0,6/0,3	0,003	РДГК-10	
24	ГРПШ №56	ул.Инженерная 19	0,6/0,3	0,003	РДГК-10	
25	ГРПШ №57	ул.Инженерная 21	0,6/0,3	0,003	РДНК-400М	
26	ГРП №59	ул.Мира 26	0,6/0,3	0,003	РДУК-100	
27	ГРПШ №60	ул.Октябрьская 1	0,6/0,3	0,003	РДГК-10М	
28	ГРПШ №61	пер.Тополевый 50	0,6/0,3	0,003	РДНК-400М	
29	ГРПШ №62	пер.Тополевый 58	0,6/0,3	0,003	РДНК-400М	
30	ГРПШ №63	пер.Тополевый 62	0,6/0,3	0,003	РДНК-400М	
31	ГРПШ №64	пер.Тополевый 70	0,6/0,3	0,003	РДНК-400М	
32	ГРПШ №65	пер.Тополевый 61	0,6/0,3	0,003	ГРПШ-32/6	
33	ГРПШ №66	ул.Октябрьская 2	0,6/0,3	0,003	РДНК-100	
34	ГРПШ №67	пер.Кленовый 68	0,6/0,3	0,003	РДГК-10М	
35	ГРПШ №68	пер.Кленовый 71	0,6/0,3	0,003	РДГК-10М	
36	ГРПШ №69	пер.Кленовый 72	0,6/0,3	0,003	РДНК-32/6	
37	ГРПШ №71	пер.Тополевый 66	0,6/0,3	0,003	РДНК-400М	
38	ГРПШ №129	ССРЗ ул.Заречная 1	0,6/0,3	0,003	РДНК-32/10	
39	ГРУ №130	Котельная речного порта ул.Набережная 8	0,6/0,3	0,003	РДНК-32	
40	ГРПШ №131	ул.Вокзальная 8	0,6/0,3	0,003	РДНК-400	
41	ГРПШ №132	ул.Вокзальная 9	0,6/0,3	0,003	РДНК-32/10	
42	ГРПШ №133	ул.Вокзальная 1а	0,6/0,3	0,003	РДГК-10	
43	ГРПШ №134	ул.Вокзальная 10	0,6/0,3	0,003	РДНК-400М	

Начальник Усть-Донецкого
районного газового участка филиала
ОАО «Газпром газораспределение
Ростов-на-Дону» в г.Семикаракорске



Шаповалов А.В.

№ на схеме	Наименование	Фактический адрес	м3/ч
101	Евлантьев В.М.	р.п. Усть-Донецкий, Промышленная 17	4,55
102	ИП Ильгов С.А.	р.п. Усть-Донецкий, Промышленная 19В	2,65
103	ИП Глазков В.А.	р.п. Усть-Донецкий, Промышленная 19А	3,22
104	ООО «Аксиома»	р.п. Усть-Донецкий, Промышленная 17	23
105	ООО «Усть-дон. строй фирма»	р.п. Усть-Донецкий, Промышленная 19	7
106	Усть-донецкий газовый участок	р.п. Усть-Донецкий, Промышленная 15	18
107	ИП Мельник В.П.	р.п. Усть-Донецкий, Промышленная 23	10,47
108	ООО «Автосервис»	р.п. Усть-Донецкий, Промышленная 21	9,55
109	УСТК Ро ДОСААФ	р.п. Усть-Донецкий, Промышленная 11	2
110	ООО «Дом»	р.п. Усть-Донецкий, Промышленная 5	3
111	ИП Воронов В.И.	р.п. Усть-Донецкий, Промышленная 3а	2,82
112	ИП Сандодзе С.О.	р.п. Усть-Донецкий, Промышленная 3/б	4,1
113	ИП Сидоров В.И.	р.п. Усть-Донецкий, Промышленная 3/5А	3
114	ИП Мотяшов С.А.	р.п. Усть-Донецкий, Промышленная 9	2,94
115	Филиал ЗАО «Тандер» «Магнит»	р.п. Усть-Донецкий, Промышленная 5	5,2
116	ИП Ковзалов В.А.	р.п. Усть-Донецкий, Промышленная 3/5	3,55
117	ИП Куцев А.В.	р.п. Усть-Донецкий, Промышленная 3/4	3,8
118	ИФНС России №12 по РО	р.п. Усть-Донецкий, Промышленная 3/3	7,55
119	Отдел МВД России по У-д р-ну	р.п. Усть-Донецкий, Комсомольская 16	4
120	ИП Волобуева Н.М.	р.п. Усть-Донецкий, Инженерная 19	3,69
121	ИП Кулагин В.С.	р.п. Усть-Донецкий, Инженерная 20	10
122	ИП Астахова	р.п. Усть-Донецкий, Инженерная 20А	1,2
123	ИП Мацегора Ю.Ю.	р.п. Усть-Донецкий, Инженерная 20Б	1,77
124	ИП Бабичев С.Я	р.п. Усть-Донецкий, Инженерная 20В	3,96
125	ИП Симонов В.В.	р.п. Усть-Донецкий, Инженерная 20Г	3,9
126	ИП Зубенко В.М.	р.п. Усть-Донецкий, Промышленная 1Д «Донской»	7,9
127	ООО «Водоканал»	р.п. Усть-Донецкий, Инженерная 21 ОСВ	21,4
128	ИП Шевляков М.Н.	р.п. Усть-Донецкий, Инженерная 21 корп А	4,1
129	ООО «СВС»	р.п. Усть-Донецкий, Инженерная 25	1,77
130	Филиал ФБГУ «Россельхозцентр»	р.п. Усть-Донецкий, Лесная 98	2
131	Прокуратура Рост. Области.	р.п. Усть-Донецкий, Горького 28а	6
132	«5 Пяточка»	р.п. Усть-Донецкий, Лесная 41	3,2
133	ООО «Меркурий»	р.п. Усть-Донецкий, Строителей 108А	4,8
134	ИП Литвинова	р.п. Усть-Донецкий, Юных партизан 19, м-н «Интерьер»	3,5
135	Упр-ие Судебного департа-а в Рост. обл	р.п. Усть-Донецкий, Строителей 68	12,55
136	ООО «Вита»	р.п. Усть-Донецкий, Юных партизан 19, Аптека	1,25
137	ИП Костеникова Л.В.	р.п. Усть-Донецкий, Юных партизан 19, парикмахерская	0,8
138	ИП Чекурина Е.Н.	р.п. Усть-Донецкий, Юных партизан 19, Вет аптека	2,73
139	ИП Флитцлер М.В.	р.п. Усть-Донецкий, Юных партизан 19	2,8
140	ИП Мельник В.П.	р.п. Усть-Донецкий, Юных партизан 19	2,73
141	ИП Антонов В.А.	р.п. Усть-Донецкий, Степная 65, тер-я рынка	3,5
142	ИП Бабичев В.Г.	р.п. Усть-Донецкий, Степная 65, тер-я рынка	2,5
143	ИП Куцева Н.В.	р.п. Усть-Донецкий, Степная 65, тер-я рынка «Диатон»	3,55
144	Рудый А.Т.	р.п. Усть-Донецкий, Степная 56А, «Клевое место»	1,3
145	ИП Узловенко	р.п. Усть-Донецкий, Строителей 66, м-н «Идеал»	0,6

146	Читалова О.И.	р.п. Усть-Донецкий, Строителей 67/2	1,2
147	ООО «Людмила»	р.п. Усть-Донецкий, Строителей 69	2,2
148	Ткаченко С.В.	р.п. Усть-Донецкий, Ленина 12Б	5,24
149	ГБУ Ро «Усть-донецкая райСББЖ»	р.п. Усть-Донецкий, Промышленная 19/1	6,6
150	ИП Чмирев Р.А.	р.п. Усть-Донецкий, Строителей 68А «Миллениум»	2,73
151	МБОУ ДОД ДЮСШ	р.п. Усть-Донецкий, Строителей 47А, «Водник»	2
152	Астахов Р.А.	р.п. Усть-Донецкий, Садовая 4А, «Сороконожка»	2,73
153	МРО Приход Храма святого пророка	р.п. Усть-Донецкий, Комсомольская 4А	3,55
154	Исаев Ю.М.	р.п. Усть-Донецкий, Донецкая 11А «Мотор»	5,2
155	ООО «Ресторатор дона»	р.п. Усть-Донецкий, Промышленная 16	4,68
156	ООО «Стройдеталь»	р.п. Усть-Донецкий, Набережная 7	5,55
157	ИП Ткаченко З.А.	р.п. Усть-Донецкий, Ленина 13, «Степашка»	2,73
158	ИП Сидорова Ю.И.	р.п. Усть-Донецкий, пер. Почтовый 3А, «Модная точка»	2,73
159	ИП Нехорошев В.В.	р.п. Усть-Донецкий, Садовая 2	5,4
160	ИП Мисеврина Н.М.	р.п. Усть-Донецкий, Садовая 3 «Парикмахерская»	2,73
161	Шапошников О.В.	р.п. Усть-Донецкий, Ленина 5, «Кокетка»	2,7
162	Алексеева Л.Г.	р.п. Усть-Донецкий, Ленина 20Б, Аптека	2,73
163	ИП Кумскова О.Е.	р.п. Усть-Донецкий, Строителей 81А, «Малиновый звон»	6,9
164	ИП Махмудов А.О.	р.п. Усть-Донецкий, Степная 65 «Импульс»	2,1
165	ИП Лукьяненко М.В.	р.п. Усть-Донецкий, Степная 65, тер. Рынка «Динамо»	2,5
166	ООО «Ларина»	р.п. Усть-Донецкий, Строителей 51/1	1,76
167	ИП Бездольная Т.А.	р.п. Усть-Донецкий, Степная 65К «Мясной павильон»	0,9
168	ИП Глушец В.П.	р.п. Усть-Донецкий, Спортивная 2А, «У Амича»	5,1
169	Центр развития детского творчества и молодежи	р.п. Усть-Донецкий, Донецкая 1	100
170	ОВО при отделе МВД России	р.п. Усть-Донецкий, Донецкая 12	3,22
171	ИП Биднарчук М.Ф.	р.п. Усть-Донецкий, Комсомольская 27	0,7
172	ИП Алемпова	р.п. Усть-Донецкий, Садовая 1 «Сластена»	3,6
173	Соколенко Е.В.	р.п. Усть-Донецкий, Почтовый 4 «Флер»	1,3
174	ИП Житников А.И.	р.п. Усть-Донецкий, Строителей 83 «м-н «Продукты»	2,8
175	ИП Туренко т. д.	р.п. Усть-Донецкий, Строителей 71А «Камелия»	3,6
176	Филиал «Ростовский» ОАО «ОТП банк»	р.п. Усть-Донецкий, Ленина 14	1,95
177	Карасева О.К.	р.п. Усть-Донецкий, Садовая 1	0,9
178	ИП Горенко	р.п. Усть-Донецкий, Советская 52Б	2,5
179	Борозенцева О.Ф.	р.п. Усть-Донецкий, Первомайская 2А	1,3
180	ЗАО «Агропромснаб»	р.п. Усть-Донецкий, Вокзальная 1А	3,8
181	ИП Журавлева Т.В.	р.п. Усть-Донецкий, Строителей 72 «Окна профи»	1,3
182	Галушкин В.Н.	р.п. Усть-Донецкий, Степная 65 Р «Продукты»	0,7
183	МБУЗ «ЦРБ» У-Д р-на Дет. конс-ция	р.п. Усть-Донецкий, Горького 30	4,5
184	ООО «ОРС»	р.п. Усть-Донецкий, Горького 69 «Березка»	3,9
185	ГУП РО «Октябрьское ДРСУ»	р.п. Усть-Донецкий, Промышленная 3	3,18
186	ИП Бондарев В.В.	р.п. Усть-Донецкий, Вокзальная 10 А	4,8
187	ООО «Усть-донецкая ССРЗ»	р.п. Усть-Донецкий, Заречная 1	22,5
188	ООО «ССРЗ» Общежитие	р.п. Усть-Донецкий, Строителей 81	2,4
189	Чижонкова Н.П.	р.п. Усть-Донецкий, Комсомольская 22 А «Удача»	2,6
190	ИП Васькова Т.П.	р.п. Усть-Донецкий, пер. Шахтный 1 А, «Велес»	2,73
191	ИП Михайлов А.А.	р.п. Усть-Донецкий, Юных партизан 15 А	5,7
192	Трифонов А.Г.	р.п. Усть-Донецкий, пер. Южный, 1-а	2,69

193	ООО «Царское»	р.п. Усть-Донецкий, Строителей 66 А «Аптека»	2,73
194	ООО «Медиафарм»	р.п. Усть-Донецкий, Строителей 64 «Аптека»	2,4
195	ИП Пятибратова З.В.	р.п. Усть-Донецкий, Горького 42 А	4
196	ИП Аксененко Н.Ф.	р.п. Усть-Донецкий, Строителей 67	1,2
197	ООО «Катрекс»	р.п. Усть-Донецкий, пер. Почтовый 2	4,75
198	Апаринское РАЙПО	р.п. Усть-Донецкий, Промышленная 3/1 «Автобаза»	3,22
199	ООО «ЮГСНАБ»	р.п. Усть-Донецкий, Промышленная 5/1	2
1100	РО РОО ООО ВДПО	р.п. Усть-Донецкий, Юных партизан 13	1,2
1101	Беляева О.В.	р.п. Усть-Донецкий, пер. Почтовый 1 «Ольга»	3,75
1102	ООО «РоСА»	р.п. Усть-Донецкий, Строителей 77/2	1,1
1103	ЗАО «Усть-донецкий порт»	р.п. Усть-Донецкий, Строителей 79 а, «Нептун»	2,5
1104	ООО «Усть-донецкий ОРС»	р.п. Усть-Донецкий, Строителей 68 А,	17,5
1105	ООО УК «Жилкомсервис»	р.п. Усть-Донецкий, Ленина 3, ИТС 1	67,8
1106	МБУ «ЦСО ГВП и И» У-д р-на	р.п. Усть-Донецкий, Юных партизан 13	10,7
1107	Лысых А.Н.	р.п. Усть-Донецкий, Строителей 85	1,4
1108	ИП Синель Н.Ю.	р.п. Усть-Донецкий, Лесная 51 а	1,2
1109	ООО «Жилкомстрой»	р.п. Усть-Донецкий, Юных партизан 5, общежитие №1	12
1110	МП «Управляющая компания ЖКХ»	р.п. Усть-Донецкий, Промышленная 5, Теплица	3,66
1111	ФГКУ «13 отряд ФПС по РО»	р.п. Усть-Донецкий, Ленина 20 А	8
1112	ООО «СМУ-3»	р.п. Усть-Донецкий, Строителей 77	2,55
1113	Ларин С.В.	р.п. Усть-Донецкий, Промышленная 17/2	1,18
1114	ИП Духовельникова С.А.	р.п. Усть-Донецкий, Портовая 6, м-н «Мебель-Олимп»	4,1
1115	Астахова Т.Ф.	р.п. Усть-Донецкий, Горького 36, «Кафе»	1
1116	ИП Галушкина Л.В.	р.п. Усть-Донецкий, Октябрьская 24, м-н «Продукты»	2,8
1117	ООО «АПК Маяк-на-дону»	р.п. Усть-Донецкий, Ленина 22	2,59
1118	Зубенко В.М.	р.п. Усть-Донецкий, Строителей 75 А	10,07
1119	Лысых М.А.	р.п. Усть-Донецкий, Строителей 87	3,64
1120	ИП Сандодзе С.О.	р.п. Усть-Донецкий, Донецкая 8	5,2
1121	ГИБДД	р.п. Усть-Донецкий, Промышленная 3/2	2
1122	ИП Зубенко В.М.	р.п. Усть-Донецкий, Строителей 47 «Матрица» р.п. Усть-Донецкий, Строителей 47/1	5,68
1123	«Гермес»	р.п. Усть-Донецкий, Лесная 41	3
1124	ИП Бабичев В.Г.	р.п. Усть-Донецкий, Строителей 67 «Гармония»	2,7
1125	ИП Чмирев Р.А.	р.п. Усть-Донецкий, Строителей 96 «Лерона»	2,73
1126	ИП Чмирев Р.А.	р.п. Усть-Донецкий, Ленина 23, «Родник»	1,2
1127	МБОУ ДОД ДЮСШ	р.п. Усть-Донецкий, Садовая 4, «Вымпел»	10,7
1128	ООО «Ресторатор дона»	р.п. Усть-Донецкий, Ленина 1	7,7
1129	ИП Ткаченко З.А.	р.п. Усть-Донецкий, Ленина 13, «Сенполия»	5,6
1130	ИП Ткаченко З.А.	р.п. Усть-Донецкий, Садовая 3, «Терем»	2,7
1131	Апаринское РАЙПО	р.п. Усть-Донецкий, Степная 65 «Адм. Рынка»	3,22
1132	Апаринское РАЙПО	р.п. Усть-Донецкий, Степная 65 «Продукты»	2
1133	Апаринское РАЙПО	р.п. Усть-Донецкий, Степная 65, «Хозтовары»	2
1134	Апаринское РАЙПО	р.п. Усть-Донецкий, Ленина 13, «Юбилейный»	5,9
1135	Апаринское РАЙПО	р.п. Усть-Донецкий, Степная 65, «Мясной павильон»	0,59
1136	ООО «ЮГСНАБ»	р.п. Усть-Донецкий, Набережная 2 «Электродный цех»	4
1137	Беляева О.В.	р.п. Усть-Донецкий, пер. Почтовый 1 «Гарант»	2,4
1138	Беляева О.В.	р.п. Усть-Донецкий, Ленина 17 «Восход»	2,4
1139	ЗАО «Усть-донецкий порт»	р.п. Усть-Донецкий, Ленина 1, Гостиница	5

1140	ООО «Усть-донецкий ОРС»	р.п. Усть-Донецкий, Строителей 68 А, Офисное	2
1141	ООО «Усть-донецкий ОРС»	р.п. Усть-Донецкий, Строителей 68 А, Пекарня	104
1142	ООО УК «Жилкомсервис»	р.п. Усть-Донецкий, Юных партизан 22 а, ИТС 2	104
1143	ООО УК «Жилкомсервис»	р.п. Усть-Донецкий, Юных партизан 5, ИТС 3	93,5
1144	ООО УК «Жилкомсервис»	р.п. Усть-Донецкий, Строителей 65 а, ИТС 4	59,6
1145	ООО УК «Жилкомсервис»	р.п. Усть-Донецкий, Портовая 5 а, ИТС 5	163,6
1147	ООО УК «Жилкомсервис»	р.п. Усть-Донецкий, Ленина 14 а, ИТС 6	108,7
1148	ООО УК «Жилкомсервис»	р.п. Усть-Донецкий, Строителей 75, ИТС 7	99,3
1149	ООО УК «Жилкомсервис»	р.п. Усть-Донецкий, Ленина 23, ИТС 8	320,1
1150	ООО УК «Жилкомсервис»	р.п. Усть-Донецкий, Ленина 23, ИТС 9	320,1
1151	ООО УК «Жилкомсервис»	р.п. Усть-Донецкий, Строителей 79, ИТС 10	118
1152	ООО УК «Жилкомсервис»	р.п. Усть-Донецкий, Донецкая 56, ИТС 11	82,9
1153	ООО УК «Жилкомсервис»	р.п. Усть-Донецкий, Строителей 81, ИТС 12	94,6
1154	ООО УК «Жилкомсервис»	р.п. Усть-Донецкий, Строителей 85 А, ИТС 13	134,4
1155	ООО УК «Жилкомсервис»	р.п. Усть-Донецкий, Строителей 108 А, ИТС 14	128,5
1156	ООО УК «Жилкомсервис»	р.п. Усть-Донецкий, Инженерная 17, ИТС 15	168,2
1157	ООО УК «Жилкомсервис»	р.п. Усть-Донецкий, Строителей 66 А, ИТС 16	77,1
1158	ООО УК «Жилкомсервис»	р.п. Усть-Донецкий, Юных партизан 34, ИТС 17	188
1159	ООО «Жилкомстрой»	р.п. Усть-Донецкий, Ленина 2, общежитие №2,	4,8
1160	МП «Управляющая компания ЖКХ»	р.п. Усть-Донецкий, Промышленная 5, Красный уголок	2
1161	МП «Управляющая компания ЖКХ»	р.п. Усть-Донецкий, Промышленная 5, Административная	4
1162	МП «Управляющая компания ЖКХ»	р.п. Усть-Донецкий, Промышленная 5, Гараж	4
1163	ООО «Водоканал»	р.п. Усть-Донецкий, Вокзальная 10	28,7
1164	ЗАО «Усть-донецкий порт»	р.п. Усть-Донецкий, ул.Набережная 8	110
1165	ИП Орехов А.Б.	р.п. Усть-Донецкий, Инженерная, 19В	50
1166	Магазин автозапчастей с диагностическим центром	р.п. Усть-Донецкий, Промышленная, 1-з	10
1167	Земельный участок с к/н 61:39:0500402:452, граничащий с объектом, расположенным по адресу: ул. Береговая, 6а	р.п. Усть-Донецкий	5
1168	Водно-спортивная база	р.п. Усть-Донецкий, Береговая 6	50
1169	Территория рынка	р.п. Усть-Донецкий, Степная 65	30

Администрация Усть-Донецкого городского поселения
Усть – Донецкого района
Ростовской области

346550, р.п. Усть-Донецкий, ул. Портовая, 9.т/ф (86351)9-71-83

20 ноября 2013 г.


Исх. № 1225

Директору Ростовского филиала
ОАО «Гипронигаз»
Гупенко А.Н.

Уважаемый Александр Николаевич!

Прошу Вас учесть в расчетной схеме газоснабжения р.п.Усть-Донецкого нагрузку на следующие проектируемые объекты:

1. ООО «Евраз Южный Стан» (5000м³/ч взамен предыдущей заявки на 4140м³/ч), расположенный по адресу: р.п.Усть-Донецкий, ул.Заречная, д.1
2. ИП Терелецкий И.И., ИП Закурдаева Е.А. (суммарная нагрузка двух магазинов составит 20 м³/ч), расположенные по адресу: р.п.Усть-Донецкий, ул.Строителей, д.94.


В.Н.Скрипников

ОАО-ГИПРОНИГАЗ
ВХОД. № 978/5
«22» 11 .2013 г



ОАО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ»

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ РОСТОВ-НА-ДОНУ»

(ОАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону»)

ФИЛИАЛ В Г. СЕМИКАРАКОРСКЕ

Ул. Островского, 1, г. Семикаракорск, Ростовская область,
Российская Федерация, 346630

Тел.: +7(863) 56-4-10-79, факс: +7 (863) 56-4-10-79

E-mail: semikarakorsk@rostovoblgaz.ru

ИНН 6163000368, КПП 613202001, ОКПО 5215320, ОГРН 1026103159785

до 11.13 № 453
на № _____ от _____

Директору Ростовского
филиала ОАО «Гипрониингаз»
Гупенко А.Н.

Уважаемый Александр Николаевич!

При корректировке расчетной схемы р.п.Усть-Донецкого просим учесть, что ГРПШ №49 находится в резерве и в настоящее время не эксплуатируется, предположительная нагрузка составляет 5,5 м³/ч, ГРПШ №47 находится в резерве и в настоящее время не эксплуатируется, предположительная нагрузка составит - 5м³/ч. Так же при корректировке расчетной схемы р.п.Усть-Донецкого просим Вас запроектировать демонтаж ГРПШ №2, который в данное время не используется, и замену ГРПШ№1 на ГРПШ с двумя РДНК-400М. Нагрузка на ГРПШ №45 составляет 52м³/ч.

Начальник Усть-Донецкого
Районного газового участка филиала
ОАО «Газпром газораспределение
Ростов-на-Дону» в г.Семикаракорске

Шаповалов А.В.

Исп. Янченков И.И.
Тел. 88635199072

ОАО-ГИПРОНИИ ГАЗ-
ВХОД. № 978/8
• dd • 11 . 2014 г.



ОАО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ»

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ РОСТОВ-НА-ДОНУ»

(ОАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону»)

ФИЛИАЛ В Г. СЕМИКАРАКОРСКЕ

Ул. Островского, 1, г. Семикаракорск, Ростовская область,
Российская Федерация, 346630

Тел.: +7(863) 56-4-10-79, факс: +7 (863) 56-4-10-79

E-mail: semikarakorsk@rostovoblغاز.ru

ИНН 6163000368, КПП 613202001, ОКПО 5215320, ОГРН 1026103159785

21.11.13 № 454
на № _____ от _____

Директору Ростовского
филиала ОАО «Гипрониигаз»
Гупенко А.Н.

Уважаемый Александр Николаевич!

Прошу Вас запроектировать при корректировке расчетной схемы газоснабжения р.п.Усть-Донецкого газопровод высокого давления, ГРПШ и газопровод низкого давления к садоводческому товариществу «Спутник», газопровод высокого давления, ГРПШ и газопровод низкого давления к садоводческому товариществу «Чайка», а так же газопровод высокого давления и ГРПШ к садоводческому товариществу «Солнечный берег».

Начальник Усть-Донецкого
Районного газового участка филиала
ОАО «Газпром газораспределение
Ростов-на-Дону» в г.Семикаракорске

Шаповалов А.В.

Исп. Ягученков И.И.
Тел. 88635199072

ОАО-ГИПРОНИИГАЗ
ВХОД. № 978/7
* 22 * 11 .2013 г



ОАО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ»

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ РОСТОВ-НА-ДОНУ»

(ОАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону»)

ФИЛИАЛ В Г. СЕМИКАРАКОРСКЕ

Ул. Островского, 1, г. Семикаракорск, Ростовская область,
Российская Федерация, 346630

Тел.: +7(863) 56-4-10-79, факс: +7 (863) 56-4-10-79

E-mail: semikarakorsk@rostovoblgaz.ru

ИНН 6163000368, КГВЛ 613202001, ОКПО 5215320, ОГРН 1026103159785

21.11.13 № 455

на № _____ от _____

Директору Ростовского
филиала ОАО «Гипрониигаз»
Гупенко А.Н.

Уважаемый Александр Николаевич!

Сообщаем Вам, что в микрорайоне Молодежный х.Апаринский нагрузка на ГРПШ №58 составляет $Q=400\text{м}^3/\text{ч}$, ГРПШ №135 $Q=400\text{м}^3/\text{ч}$, проектируемый ГРПШ $Q=670\text{м}^3/\text{ч}$.

Так же сообщаем, что в р.п.Усть-Донецкий по ул.Вокзальная от ГРПШ №131 подключено 27 квартир, от ГРПШ №132 подключено 6 квартир.

Прошу Вас рассмотреть возможность подключения газопровода низкого давления спорткомплекса «Вымпел» р.п.Усть-Донецкий от распределительного газопровода ул.Донецкой $\varnothing 160\text{мм}$ в связи с нецелесообразностью дальнейшей эксплуатации существующего газопровода $\varnothing 63\text{мм}$ спорткомплекса «Вымпел» от распределительного газопровода низкого давления ул.Ленина д.17 $\varnothing 89\text{мм}$.

Ведущий инженер Усть-Донецкого
Районного газового участка филиала
ОАО «Газпром газораспределение
Ростов-на-Дону» в г.Семикаракорске

Войтов В.В.

Исп. Янченков И.И.
Тел. 88635199072

ОАО-ГИПРОНИИГАЗ-
ВХОД. № 978/6
« 22 » 11 . 2013 г.



8-800-555-17-74
бесплатная телефонная линия



ГК «Газовик» — ведущий поставщик промышленного газового оборудования в России

8-800-555-17-74

[Контактная информация](#)

[О компании](#)

[Оборудование](#)

[Опросные листы](#)

[Документация](#)

[Информация](#)

[Контакты](#)

Информация

Подбор газорегуляторных шкафных пунктов

[Главная страница](#) / [Информация](#) / [Подбор оборудования](#)

Оборудование для заданных параметров

Оборудование	Регулятор	Загрузка, %	Стоимость, руб.	
ГРПН-300 (2 линии)	РДУ-32/С2-6-1,2	54.0	Прайс-лист	
ГРПШ-04-2У1	РДНК-400	27.9	Прайс-лист	
ГРПШ-02-2У1	РДНК-У	16.9	Прайс-лист	
ГРПШ-05-2У1	РДНК-400М	14.0	Прайс-лист	
ГРПШН-А-02	РДНК-50	10.1	Прайс-лист	Заказать

Тип ГРПШ

- С одной линией редуцирования (домовые)
- С одной линией редуцирования и байпасом
- С основной и резервной линиями редуцирования
- С двумя линиями редуцирования и разными регуляторами на среднее и низкое выходное давление при параллельной установке регуляторов
- С двумя линиями редуцирования и разными регуляторами на среднее и низкое выходное давление при последовательной установке регуляторов

Рабочее значение входного давления

Р_{вх} раб: МПа

Расход при рабочем давлении

Q_{max}: м³/ч

Использовать в расчете Q_{min}

Рабочее значение выходного давления

Р_{вых} раб: кПа

[Газорегуляторные пункты и установки с узлами учета](#)

[Устройства учета расхода газа](#)

[Транспортибельные \(блочные\) котельные установки ТКУ/БКУ](#)

Подбор оборудования

[Статьи](#)

[Приложения](#)

[Газорегуляторные пункты и установки](#)

[Газоанализаторы](#)

[Соединительные детали и элементы трубопровода](#)

[Аматура трубопроводная промышленная](#)

[Регуляторы давления газа](#)

[Фильтры газовые](#)

[Предохранительные клапаны](#)

[Вопрос/ответ](#)

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

МК №Ф.2019.45

Лист

Расчет газопроводных сетей по программе ГАЗ - ПК

Шифр объекта -
Наименование объекта - Усть-Донецк н.д. от ГРПШ104 стало
Расчет выполнил - Лусикьян
Время - 1:50:02
Дата - 01.01.2002

Исходные данные

Информация о сети :

Признак сети - Н/Д путевые расходы
Минимальное давление в сети - 180
Коэффициент местных потерь - 15
Сосредоточенные потребители - Есть
Плотность газа - 0.73
Вязкость газа - 0.000014
Признак сортамента труб - Полиэтилен

Источники питания

Номер источника	Номер узла	Тип ГРП	Давление	Ограничение на ГРП по расходам	Адрес
1	1	6	300	0	ГРПШ 104

Сосредоточенные потребители

Номер потребителя	Номер узла	Тип потребит	Расход в точке потребления	Адрес
1	80	10	3	Лодочная станция
2	73	10	10	ПСС ГУ "ВВТМ" ул. Берегова
3	68	10	6	.
4	69	10	5	.
5	66	10	4	.
6	81	10	3	.
7	84	10	5	Зем. участок :452
8	86	10	50	Водно-спортивная база

Сортамент труб

Номер диаметра	Наружный диаметр	Толщина стенки
1	315	17.9
2	225	12.8
3	160	9.1
4	110	6.3
5	90	5.2
6	63	5.8
7	63	3.6

Участки сети

Номер участка	Номера узлов начало	конец	Путевой расход	Длина м.	Диаметры номер	признак
1	1	2	0	25	1	1
2	2	3	14.6	120	4	1
3	3	4	33.9	240	5	1

4	4	5	24	170	5	1
5	5	65	0	305	7	1
6	65	66	0	20	6	1
7	65	81	0	110	6	1
8	65	67	0	100	6	1
9	67	68	0	70	6	1
10	67	69	0	140	6	1
11	2	6	0	60	1	1
12	6	7	21.9	180	7	1
13	6	8	0	60	1	1
14	8	9	17	140	5	1
15	9	10	38.9	275	5	1
16	8	11	0	50	1	1
17	11	12	21.3	175	7	1
18	11	13	0	75	1	1
19	13	14	18.3	150	5	1
20	14	15	26.2	185	7	1
21	13	16	0	50	1	1
22	16	17	18.2	150	4	1
23	17	18	55.1	390	5	1
24	16	19	0	65	1	1
25	19	20	8.5	70	7	1
26	19	21	0	85	1	1
27	21	22	38	330	5	1
28	22	23	22.1	260	7	1
29	21	24	0	60	1	1
30	24	82	8.5	170	7	1
31	82	83	11	170	7	1
32	83	25	8.5	100	7	1
33	24	26	0	55	1	1
34	26	27	59.1	375	2	1
35	27	28	21.7	255	7	1
36	27	29	0	40	3	1
37	29	30	37.4	260	7	1
38	29	31	9.4	65	3	1
39	31	35	49.6	345	5	1
40	31	32	14.4	100	4	1
41	32	34	29.5	205	5	1
42	32	33	20.1	140	4	1
43	33	72	0	20	5	1
44	72	73	0	20	7	1
45	26	36	0	40	2	1
46	36	37	39.1	340	5	1
47	36	38	0	55	2	1
48	38	39	35.5	185	4	1
49	39	40	28	230	5	1
50	39	41	24.4	200	5	1
51	38	42	0	55	2	1
52	42	43	20.3	160	5	1
53	43	64	26.8	220	5	1
54	42	44	0	55	2	1
55	44	45	19	150	5	1
56	45	70	26.8	220	5	1
57	44	46	0	50	2	1
58	46	47	18.4	145	5	1
59	47	71	25	205	7	1

60	46	48	79.6	320	2	1
61	48	54	0	70	2	1
62	48	49	63.8	205	2	1
63	49	50	7.2	50	7	1
64	49	51	19.4	135	5	1
65	51	52	6.5	45	7	1
66	51	53	8.6	60	7	1
67	54	74	45.5	240	4	1
68	74	55	32.2	170	5	1
69	54	75	26.6	140	4	1
70	75	56	34.2	180	5	1
71	54	57	0	100	2	1
72	57	58	39.4	265	5	1
73	57	59	4.8	105	3	1
74	59	60	31.2	210	5	1
75	59	61	3	65	5	1
76	61	62	20.1	195	5	1
77	61	63	17.0	165	7	1
78	72	84	0	120	6	1
79	72	85	0	50	5	1
80	85	80	0	40	7	1
81	85	86	0	20	5	1

Результаты расчета

Расходы газа на источниках питания

Номер источника	Номер узла	Расход м.куб/час
1	1	1415.6

Участки сети

Номер п.п.	Участок		Длина м.	Расход м.куб/час	Давление		Скорость м./сек.	Размер труб мм.
	Начало	конец			Начало	Конец		
1	1	2	25	1415.6	300.0	297.7	6.3	315 * 17.9
2	2	3	120	83.2	297.7	286.1	3.1	110 * 6.3
3	3	4	240	59	286.1	253.2	3.2	90 * 5.2
4	4	5	170	30	253.2	246.1	1.7	90 * 5.2
5	5	65	305	18	246.1	217.8	2.0	63 * 3.6
6	65	66	20	4	217.8	217.6	0.5	63 * 5.8
7	65	81	110	3	217.8	217.2	0.4	63 * 5.8
8	65	67	100	11	217.8	212.0	1.5	63 * 5.8
9	67	68	70	6	212.0	210.8	0.8	63 * 5.8
10	67	69	140	5	212.0	210.4	0.7	63 * 5.8
11	2	6	60	1325.1	297.7	292.6	5.9	315 * 17.9
12	6	7	180	10.9	292.6	285.6	1.2	63 * 3.6
13	6	8	60	1303.2	292.6	287.8	5.8	315 * 17.9
14	8	9	140	47.4	287.8	274.7	2.6	90 * 5.2
15	9	10	275	19.5	274.7	269.3	1.1	90 * 5.2
16	8	11	50	1247.3	287.8	284.1	5.6	315 * 17.9
17	11	12	175	10.6	284.1	277.6	1.2	63 * 3.6
18	11	13	75	1226	284.1	278.6	5.5	315 * 17.9
19	13	14	150	35.3	278.6	270.2	1.9	90 * 5.2
20	14	15	185	13.1	270.2	260.4	1.5	63 * 3.6
21	13	16	50	1181.5	278.6	275.2	5.3	315 * 17.9
22	16	17	150	64.2	275.2	266.1	2.4	110 * 6.3
23	17	18	390	27.5	266.1	251.9	1.5	90 * 5.2
24	16	19	65	1108.2	275.2	271.3	5.0	315 * 17.9
25	19	20	70	4.3	271.3	270.9	0.5	63 * 3.6
26	19	21	85	1099.7	271.3	266.3	4.9	315 * 17.9
27	21	22	330	41.1	266.3	242.2	2.3	90 * 5.2
28	22	23	260	11.1	242.2	231.9	1.2	63 * 3.6
29	21	24	60	1039.6	266.3	263.0	4.7	315 * 17.9
30	24	82	170	23.8	263.0	237.4	2.7	63 * 3.6
31	82	83	170	14	237.4	227.2	1.6	63 * 3.6
32	83	25	100	4.3	227.2	226.7	0.5	63 * 3.6
33	24	26	55	1011.6	263.0	260.2	4.5	315 * 17.9
34	26	27	375	279.7	260.2	250.2	2.5	225 * 12.8
35	27	28	255	10.9	250.2	240.5	1.2	63 * 3.6
36	27	29	40	228.4	250.2	246.5	4.0	160 * 9.1
37	29	30	260	18.7	246.5	220.6	2.1	63 * 3.6
38	29	31	65	186.3	246.5	242.2	3.2	160 * 9.1
39	31	35	345	24.8	242.2	231.8	1.4	90 * 5.2
40	31	32	100	124.8	242.2	222.6	4.6	110 * 6.3
41	32	34	205	14.8	222.6	220.1	0.8	90 * 5.2
42	32	33	140	78.1	222.6	210.6	2.9	110 * 6.3
43	33	72	20	68	210.6	207.1	3.8	90 * 5.2
44	72	73	20	10	207.1	206.4	1.1	63 * 3.6
45	26	36	40	702.4	260.2	254.9	6.2	225 * 12.8
46	36	37	340	19.5	254.9	248.1	1.1	90 * 5.2
47	36	38	55	663.3	254.9	248.2	5.8	225 * 12.8
48	38	39	185	70.2	248.2	235.1	2.6	110 * 6.3
49	39	40	230	14	235.1	232.5	0.8	90 * 5.2

50	39	41	200	12.2	235.1	233.4	0.7	90 * 5.2
51	38	42	55	575.4	248.2	243.1	5.1	225 * 12.8
52	42	43	160	36.9	243.1	233.4	2.0	90 * 5.2
53	43	64	220	13.4	233.4	231.1	0.7	90 * 5.2
54	42	44	55	528.3	243.1	238.6	4.7	225 * 12.8
55	44	45	150	36.3	238.6	229.8	2.0	90 * 5.2
56	45	70	220	13.4	229.8	227.5	0.7	90 * 5.2
57	44	46	50	482.5	238.6	235.1	4.2	225 * 12.8
58	46	47	145	34.2	235.1	227.5	1.9	90 * 5.2
59	47	71	205	12.5	227.5	217.4	1.4	63 * 3.6
60	46	48	320	399.3	235.1	219.2	3.5	225 * 12.8
61	48	54	70	254	219.2	217.7	2.2	225 * 12.8
62	48	49	205	73.6	219.2	218.7	0.6	225 * 12.8
63	49	50	50	3.6	218.7	218.5	0.4	63 * 3.6
64	49	51	135	24.8	218.7	214.6	1.4	90 * 5.2
65	51	52	45	3.3	214.6	214.5	0.4	63 * 3.6
66	51	53	60	4.3	214.6	214.3	0.5	63 * 3.6
67	54	74	240	54.9	217.7	206.5	2.0	110 * 6.3
68	74	55	170	16.1	206.5	204.1	0.9	90 * 5.2
69	54	75	140	47.5	217.7	212.6	1.8	110 * 6.3
70	75	56	180	17.1	212.6	209.8	0.9	90 * 5.2
71	54	57	100	115.5	217.7	217.1	1.0	225 * 12.8
72	57	58	265	19.7	217.1	211.8	1.1	90 * 5.2
73	57	59	105	73.7	217.1	215.7	1.3	160 * 9.1
74	59	60	210	15.6	215.7	212.9	0.9	90 * 5.2
75	59	61	65	38.6	215.7	211.5	2.1	90 * 5.2
76	61	62	195	10.1	211.5	210.4	0.6	90 * 5.2
77	61	63	165	8.5	211.5	207.5	1.0	63 * 3.6
78	72	84	120	5	207.1	205.8	0.7	63 * 5.8
79	72	85	50	53	207.1	201.4	2.9	90 * 5.2
80	85	80	40	3	201.4	201.3	0.3	63 * 3.6
81	85	86	20	50	201.4	199.4	2.8	90 * 5.2

Общий расход - 1415.6

Минимальное давление в сети - 199.4

Максимальная скорость газа - 6.3

Ведомость материалов

Размер труб мм.	Проектируемые		Проектируемые вместо существ.		Существующие сохраняемые	
	Длина (м)	Вес (т)	Длина (м)	Вес (т)	Длина (м)	Вес (т)
63 * 5.8	560	0.5	0	0.0	0	0.0
63 * 3.6	2715	1.7	0	0.0	0	0.0
90 * 5.2	5220	6.7	0	0.0	0	0.0
110 * 6.3	1075	2.1	0	0.0	0	0.0
160 * 9.1	210	0.8	0	0.0	0	0.0
225 * 12.8	1325	10.5	0	0.0	0	0.0
315 * 17.9	585	9.1	0	0.0	0	0.0
* ВСЕГО	11690	31.5	0	0.0	0	0.0

Расчет газопроводных сетей по программе ГАЗ - ПК

Шифр объекта -
 Наименование объекта - Усть-Донецк н.д. от ГРПШ55/56
 Расчет выполнил - Лусикьян
 Время - 1:37:11
 Дата - 01.01.2002

Исходные данные

Информация о сети :

Признак сети - Н/Д путевые расходы
 Минимальное давление в сети - 180
 Коэффициент местных потерь - 15
 Сосредоточенные потребители - Есть
 Плотность газа - 0.73
 Вязкость газа - 0.000014
 Признак сортамента труб - Сталь

Источники питания

Номер источника	Номер узла	Тип ГРП	Давление	Ограничение на ГРП по расходам	Адрес
1	1	6	300	0	ГРПШ 55/56

Сосредоточенные потребители

Номер потребителя	Номер узла	Тип потребит	Расход в точке потребления	Адрес
1	3	10	10	ИП Кулагин В.С.
2	4	10	1.2	ИП Астахова Р.М.
3	5	10	1.77	ИП Мацегора Ю.Ю.
4	6	10	3.96	ИП Бабичев С.Я.
5	7	10	3.9	ИП Симонов В.В.
6	8	10	3.69	ИП Волобуева Н.М.
7	9	10	50	ИП Орехов А.Б.

Сортамент труб

Номер диаметра	Наружный диаметр	Толщина стенки
1	89	3.5
2	57	3.5

Участки сети

Номер участка	Номера узлов		Путевой расход	Длина м.	Диаметры	
	начало	конец			номер	признак
1	1	2	0	5	1	1
2	2	3	0	5	2	1
3	3	4	0	10	2	1
4	4	5	0	20	2	1
5	5	6	0	25	2	1
6	6	7	0	15	2	1
7	2	8	0	20	1	1
8	8	9	0	10	2	1

Результаты расчета

Расходы газа на источниках питания

Номер источника	Номер узла	Расход м.куб/час
1	1	74.5

Участки сети

Номер п.п.	Участок		Длина м.	Расход м.куб/час	Давление		Скорость м./сек.	Размер труб мм.
	Начало	Конец			Начало	Конец		
1	1	2	5	74.5	300.0	299.0	3.9	89 * 3.5
2	2	3	5	20.8	299.0	298.0	2.9	57 * 3.5
3	3	4	10	10.8	298.0	297.4	1.5	57 * 3.5
4	4	5	20	9.6	297.4	296.3	1.3	57 * 3.5
5	5	6	25	7.9	296.3	295.4	1.1	57 * 3.5
6	6	7	15	3.9	295.4	295.3	0.5	57 * 3.5
7	2	8	20	53.7	299.0	297.0	2.8	89 * 3.5
8	8	9	10	50	297.0	286.3	7.0	57 * 3.5

Общий расход - 74.5

Минимальное давление в сети - 286.3

Максимальная скорость газа - 7.0

Ведомость материалов

Размер труб мм.	Проектируемые		Проектируемые вместо существ.		Существующие сохраняемые	
	Длина (м)	Вес (т)	Длина (м)	Вес (т)	Длина (м)	Вес (т)
57 * 3.5	85	0.4	0	0.0	0	0.0
89 * 3.5	25	0.2	0	0.0	0	0.0
* ВСЕГО	110	0.6	0	0.0	0	0.0

Администрация Усть-Донецкого городского поселения
Усть-Донецкого района
Ростовской области

346550, р.п. Усть-Донецкий, ул. Портовая, 9, т/ф (86351)9-71-83

“12” июля 2019г.

Исх. № 100.1/983

Директору ООО МЭП
«Энергоаэра»
Дайхин Г.З.

Уважаемый Григорий Залманович!

Администрация Усть-Донецкого городского поселения сообщает, что согласно данных Росстата численность Усть-Донецкого городского поселения по состоянию на 01.01.2018 год составила 11,3 тыс. человек

Врио главы Администрации
Усть-Донецкого городского поселения
начальник финансово-экономического отдела



Ю.А.Липатова

Исп. Елжова К.С.
886351-9-71-83

20. ЧЕРТЕЖИ

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	МК №Ф.2019.45		

х. Апаринский

х. Ещеулов

Константиновский район

х. Костино-Горский

1. Схему газопроводов высокого давления см. лист 2
2. Схему газопроводов низкого давления см. лист 3

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- ↑ ГРС Существующая газорегулировочная станция
- ГРП Существующий газорегулировочный пункт стационарный
- ГРПШ Существующий газорегулировочный пункт шафровой
- ГРПШ Проектный газорегулировочный пункт шафровой
- ГЗ Существующий газопровод высокого давления, P=0,6 МПа
- ГЗ Проектный газопровод высокого давления, P=0,6 МПа
- ГН Существующий газопровод низкого давления, P=0,003 МПа
- ГН Проектный газопровод низкого давления, P=0,003 МПа
- Демонтируемый газопровод
- Отключение на газопроводе
- Перепад диаметров
- DN57x3,5 Диаметр стального газопровода, мм
- nDe315x26,6 Диаметр полиэтиленового газопровода, мм
- DN80/De110 Замена диаметров, где значение числителя-фактический, знаменателя-расчетный диаметр
- L Длина газопровода, м
- ⊙ Номер сопоставленного потребителя на плане

177-135456-П1			
Корректировка схемы газоснабжения р.п. Усть-Донецкий Ростовской области			
Изм.	№	Дат.	Дет.
Разр.	Исполн.	Год	Дет.
Проверил	Челобитникова	17.13	
Т.Контр.	Челобитникова		
Т.ИП	Калуга		
Схема газоснабжения			Лист 3
План газопроводов			ОАО ТИПРТИН-143 Ростовской области

177-135456-П1

х. Апаринский

х. Ещеулов

Константиновский район

х. Костино-Горский

- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**
- ГРС - Существующая газораспределительная станция
 - ГРП - Существующий газорегуляторный пункт стационарный
 - ГРПШ - Существующий газорегуляторный пункт шкафной
 - ГРПШ - Проектный газорегуляторный пункт шкафной (по схеме, разработанной ОАО "ТИПРОНИИГАЗ" по заказу №177-135456-ПТ в 2013г.)
 - ГРПШ - Заменяемый газорегуляторный пункт шкафной (по схеме, разработанной ООО МЭП "ЭНЕРГОАЗРА" по заказу МК №Ф 2019-45 в 2019г.)
 - ГРПШ - Демонтируемый газорегуляторный пункт шкафной (по схеме, разработанной ООО МЭП "ЭНЕРГОАЗРА" по заказу МК №Ф 2019-45 в 2019г.)
 - Г3 - Существующий газопровод высокого давления, Р=0,6 МПа
 - Г3 - Проектный газопровод высокого давления, Р=0,6 МПа (по схеме, разработанной ОАО "ТИПРОНИИГАЗ" по заказу №177-135456-ПТ в 2013г.)
 - Г2 - Существующий газопровод среднего давления, Р=0,003 МПа
 - Г2 - Проектный газопровод среднего давления, Р=0,003 МПа (по схеме, разработанной ОАО "ТИПРОНИИГАЗ" по заказу №177-135456-ПТ в 2013г.)
 - Г1 - Проектный газопровод низкого давления, Р=0,001 МПа (по схеме, разработанной ООО МЭП "ЭНЕРГОАЗРА" по заказу МК №Ф 2019-45 в 2019г.)
 - Г1 - Демонтируемый газопровод (по схеме, разработанной ОАО "ТИПРОНИИГАЗ" по заказу №177-135456-ПТ в 2013г.)
 - Г1 - Демонтируемый газопровод (по схеме, разработанной ООО МЭП "ЭНЕРГОАЗРА" по заказу МК №Ф 2019-45 в 2019г.)
 - Отключение на газопроводе
 - Перепад диаметров
 - DN57x3,5 - Диаметр стального газопровода, мм
 - nDe315x28,6 - Диаметр полиэтиленового газопровода, мм
 - DN80/nDe110 - Замена диаметров, где значение числителя - фактический диаметр (по схеме, разработанной ОАО "ТИПРОНИИГАЗ" по заказу №177-135456-ПТ в 2013г.); значение знаменателя - расчетный диаметр (по схеме, разработанной ООО МЭП "ЭНЕРГОАЗРА" по заказу МК №Ф 2019-45 в 2019г.)
 - L - Длина газопровода, м
 - Номер сортового потребителя на газе

1. Схему газопровода высокого давления см. лист 2
 2. Схему газопровода среднего давления см. лист 3

		МК №Ф 2019-45	
		Корректировка схемы газоснабжения п. Усть-Донецкий Ростовской области	
Изм.	№	Дата	Действие
Разработчик	Иванов	07.19	07.19
Проектировщик	Лыткин	07.19	07.19
Тех. специ.	Малыгина	07.19	07.19
СМТ	Малыгина	07.19	07.19
Инженер	Рубцова	07.19	07.19
Схема газоснабжения		Лист	3
План газопровода		Лист	3
		ООО МЭП "ЭНЕРГОАЗРА"	

Лист № 1 из 1
 08/2019

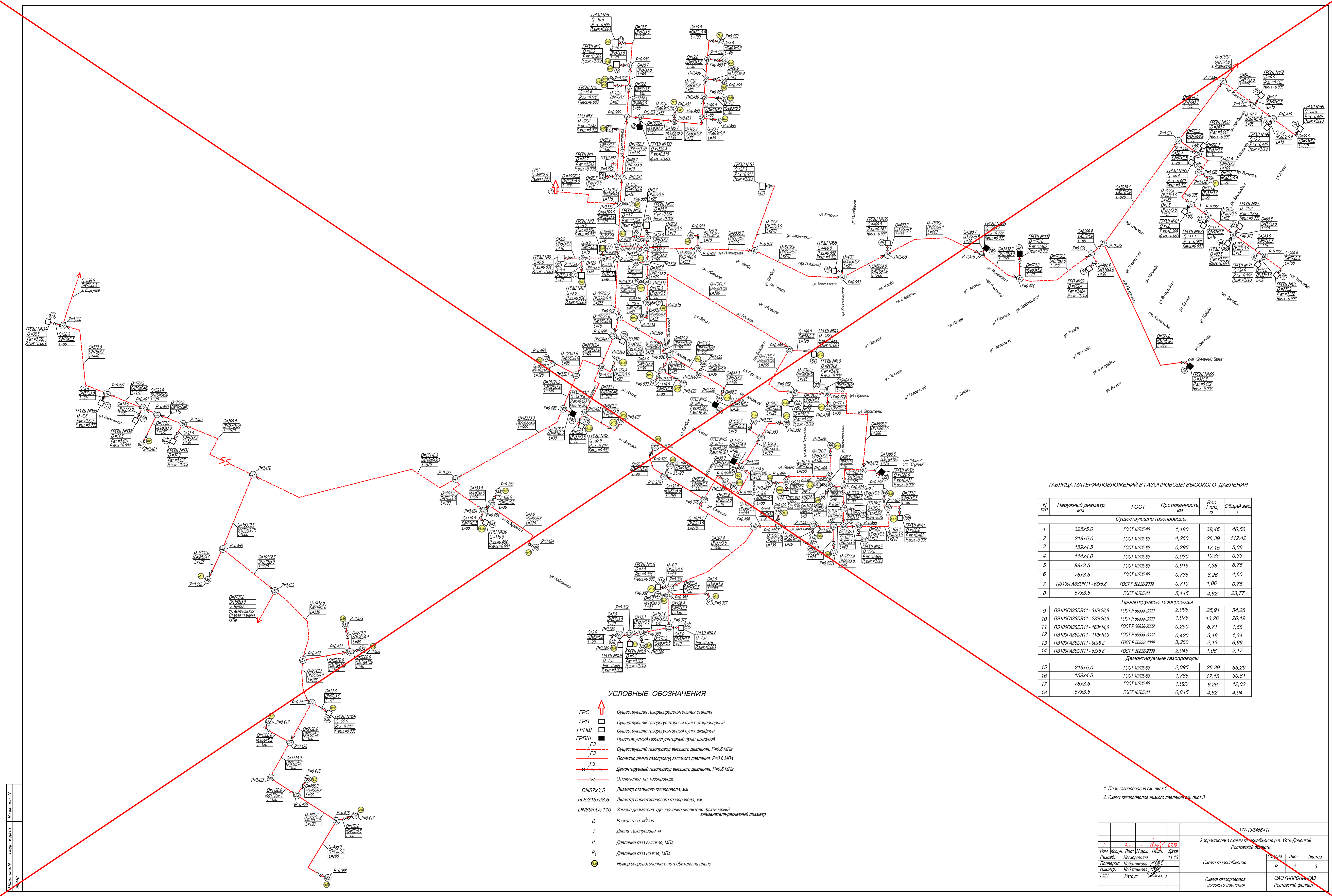


ТАБЛИЦА МАТЕРИАЛОВЛОЖЕНИЙ В ГАЗОПРОВОДЫ ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ

N п/п	Наружный диаметр, мм	ГОСТ	Протяженность, км	Вес 1 п.м., кг	Общий вес, т
Существующие газопроводы					
1	325x5,0	ГОСТ 10705-80	1,180	39,46	46,56
2	219x5,0	ГОСТ 10705-80	4,260	26,39	112,42
3	159x4,5	ГОСТ 10705-80	0,295	17,15	5,06
4	114x4,0	ГОСТ 10705-80	0,030	10,85	0,33
5	89x3,5	ГОСТ 10705-80	0,915	7,38	6,75
6	76x3,5	ГОСТ 10705-80	0,735	6,26	4,60
7	ПЭ100/АSSDR11 - 63x5,8	ГОСТ Р 50838-2009	0,710	1,06	0,75
8	57x3,5	ГОСТ 10705-80	5,145	4,62	23,77
Проектируемые газопроводы					
9	ПЭ100/АSSDR11 - 315x28,6	ГОСТ Р 50838-2009	2,095	25,91	54,28
10	ПЭ100/АSSDR11 - 225x20,5	ГОСТ Р 50838-2009	1,975	13,26	26,19
11	ПЭ100/АSSDR11 - 160x14,6	ГОСТ Р 50838-2009	0,250	6,71	1,68
12	ПЭ100/АSSDR11 - 110x10,0	ГОСТ Р 50838-2009	0,420	3,18	1,34
13	ПЭ100/АSSDR11 - 80x8,2	ГОСТ Р 50838-2009	3,280	2,13	6,99
14	ПЭ100/АSSDR11 - 63x5,8	ГОСТ Р 50838-2009	2,045	1,06	2,17
Демонтируемые газопроводы					
15	219x5,0	ГОСТ 10705-80	2,095	26,39	55,29
16	159x4,5	ГОСТ 10705-80	1,785	17,15	30,61
17	76x3,5	ГОСТ 10705-80	1,920	6,26	12,02
18	57x3,5	ГОСТ 10705-80	0,845	4,62	4,04

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- ГРС Существующая газораспределительная станция
- ГРП Существующий газорегуляторный пункт стационарный
- ГРПШ Существующий газорегуляторный пункт шкафной
- ГРПШ Проектируемый газорегуляторный пункт шкафной
- ГЗ Существующий газопровод высокого давления, P=0,6 МПа
- ГЗ Проектируемый газопровод высокого давления, P=0,6 МПа
- ГЗ Демонтируемый газопровод высокого давления, P=0,6 МПа
- Отклонение на газопроводе
- DN57x3,5 Диаметр стального газопровода, мм
- nDe315x28,6 Диаметр полиэтиленового газопровода, мм
- DN89/nDe110 Замена диаметров, где значение числителя фактический, знаменателя расчетный диаметр
- Q Расход газа, м³/час
- L Длина газопровода, м
- P Давление газа высокое, МПа
- P₁ Давление газа низкое, МПа
- Номер сосредоточенного потребителя на плане

1. План газопроводов см. лист 1
2. Схему газопроводов низкого давления см. лист 3

Лист № 11
Дата
Электронный документ

		177-13/5456-П/1	
Изм.	Корр.	Лист	№ док
Разраб.	Несомов	Подп.	Дата
Пров. контр.	Чеботникова		11.13
ГИП	Катрус		
Схема газоснабжения		Р	2
Схема газопроводов высокого давления		Р	3
		ОАО ГИПРОИГАЗ Ростовский филиал	

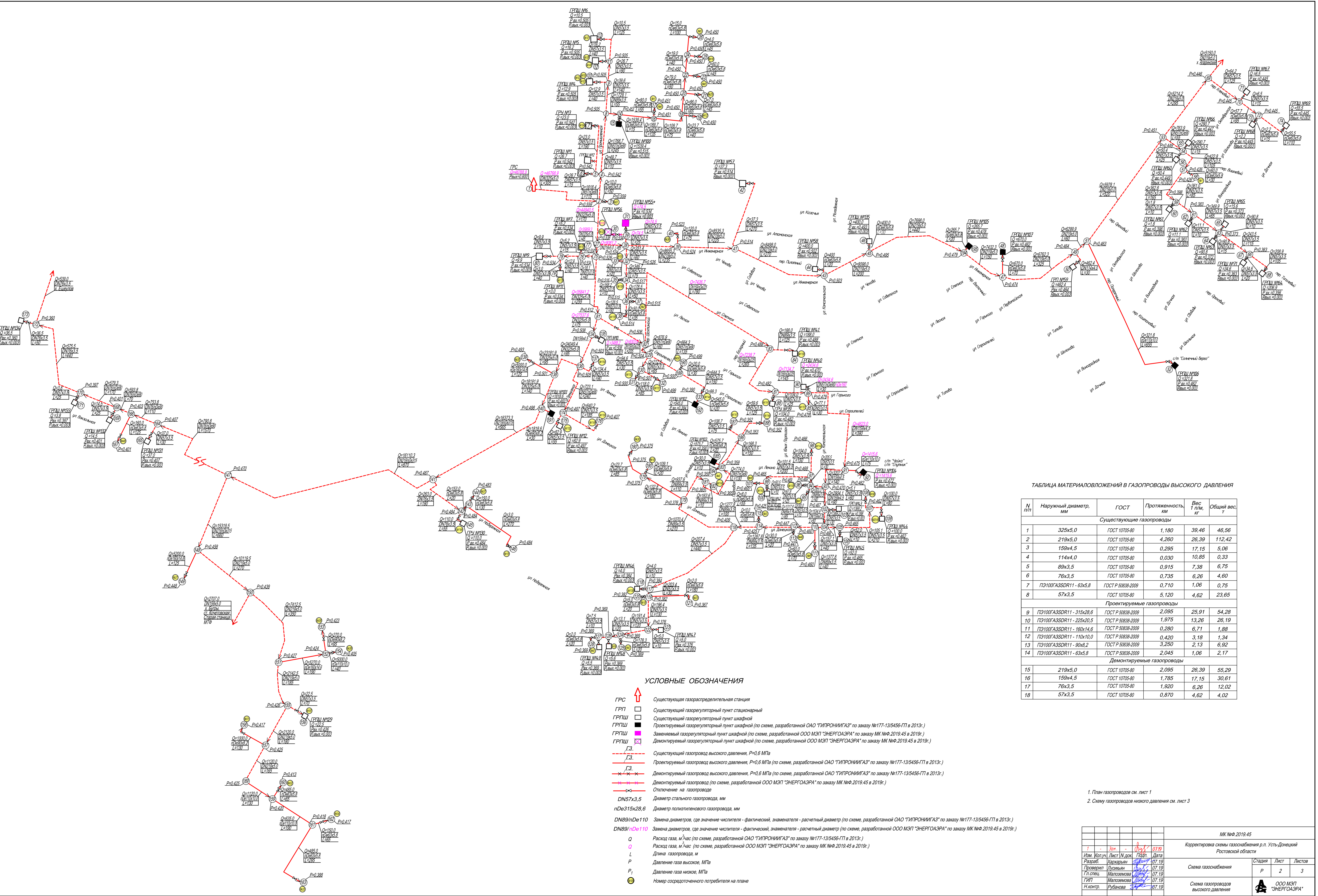


ТАБЛИЦА МАТЕРИАЛОВЛОЖЕНИЙ В ГАЗОПРОВОДЫ ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ

N п/п	Наружный диаметр, мм	ГОСТ	Протяженность, км	Вес 1 п.м., кг	Общий вес, т
Существующие газопроводы					
1	325x5,0	ГОСТ 10705-80	1,180	39,46	46,56
2	219x5,0	ГОСТ 10705-80	4,260	26,39	112,42
3	159x4,5	ГОСТ 10705-80	0,295	17,15	5,06
4	114x4,0	ГОСТ 10705-80	0,030	10,85	0,33
5	89x3,5	ГОСТ 10705-80	0,915	7,38	6,75
6	76x3,5	ГОСТ 10705-80	0,735	6,26	4,60
7	ПЭ100/АSSDR11 - 63x5,8	ГОСТ Р 50838-2009	0,710	1,06	0,75
8	57x3,5	ГОСТ 10705-80	5,120	4,62	23,65
Проектируемые газопроводы					
9	ПЭ100/АSSDR11 - 315x28,6	ГОСТ Р 50838-2009	2,085	25,91	54,28
10	ПЭ100/АSSDR11 - 225x20,5	ГОСТ Р 50838-2009	1,975	13,26	26,19
11	ПЭ100/АSSDR11 - 160x14,6	ГОСТ Р 50838-2009	0,280	6,71	1,88
12	ПЭ100/АSSDR11 - 110x10,0	ГОСТ Р 50838-2009	0,420	3,18	1,34
13	ПЭ100/АSSDR11 - 90x8,2	ГОСТ Р 50838-2009	3,250	2,13	6,92
14	ПЭ100/АSSDR11 - 63x5,8	ГОСТ Р 50838-2009	2,045	1,06	2,17
Демонтируемые газопроводы					
15	219x5,0	ГОСТ 10705-80	2,085	26,39	55,29
16	159x4,5	ГОСТ 10705-80	1,785	17,15	30,61
17	76x3,5	ГОСТ 10705-80	1,920	6,26	12,02
18	57x3,5	ГОСТ 10705-80	0,870	4,62	4,02

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- ГРС Существующая газораспределительная станция
- ГРП Существующий газорегуляторный пункт стационарный
- ГРПШ Существующий газорегуляторный пункт шкафной
- ГРПШ Проектируемый газорегуляторный пункт шкафной (по схеме, разработанной ОАО "ТИПРОНИИГАЗ" по заказу №177-13/5456-ПТ в 2013г.)
- ГРПШ Заменяемый газорегуляторный пункт шкафной (по схеме, разработанной ООО МЭП "ЭНЕРГОАЗРА" по заказу МК №Ф.2019.45 в 2019г.)
- ГРПШ Демонтируемый газорегуляторный пункт шкафной (по схеме, разработанной ООО МЭП "ЭНЕРГОАЗРА" по заказу МК №Ф.2019.45 в 2019г.)
- G2 Существующий газопровод высокого давления, P=0,6 МПа
- G3 Проектируемый газопровод высокого давления, P=0,6 МПа (по схеме, разработанной ОАО "ТИПРОНИИГАЗ" по заказу №177-13/5456-ПТ в 2013г.)
- G4 Демонтируемый газопровод высокого давления, P=0,6 МПа (по схеме, разработанной ОАО "ТИПРОНИИГАЗ" по заказу №177-13/5456-ПТ в 2013г.)
- G5 Демонтируемый газопровод (по схеме, разработанной ООО МЭП "ЭНЕРГОАЗРА" по заказу МК №Ф.2019.45 в 2019г.)
- Отключение на газопроводе
- DN57x3,5 Диаметр стального газопровода, мм
- пDe315x28,6 Диаметр полиэтиленового газопровода, мм
- DN89/пDe110 Замена диаметров, где значение числителя - фактический, знаменателя - расчетный диаметр (по схеме, разработанной ОАО "ТИПРОНИИГАЗ" по заказу №177-13/5456-ПТ в 2013г.)
- DN89/пDe110 Замена диаметров, где значение числителя - фактический, знаменателя - расчетный диаметр (по схеме, разработанной ООО МЭП "ЭНЕРГОАЗРА" по заказу МК №Ф.2019.45 в 2019г.)
- Q Расход газа, м³/час (по схеме, разработанной ОАО "ТИПРОНИИГАЗ" по заказу №177-13/5456-ПТ в 2013г.)
- Q Расход газа, м³/час (по схеме, разработанной ООО МЭП "ЭНЕРГОАЗРА" по заказу МК №Ф.2019.45 в 2019г.)
- L Длина газопровода, м
- P Давление газа высокое, МПа
- P₁ Давление газа низкое, МПа
- № Номер сосредоточенного потребителя на плане

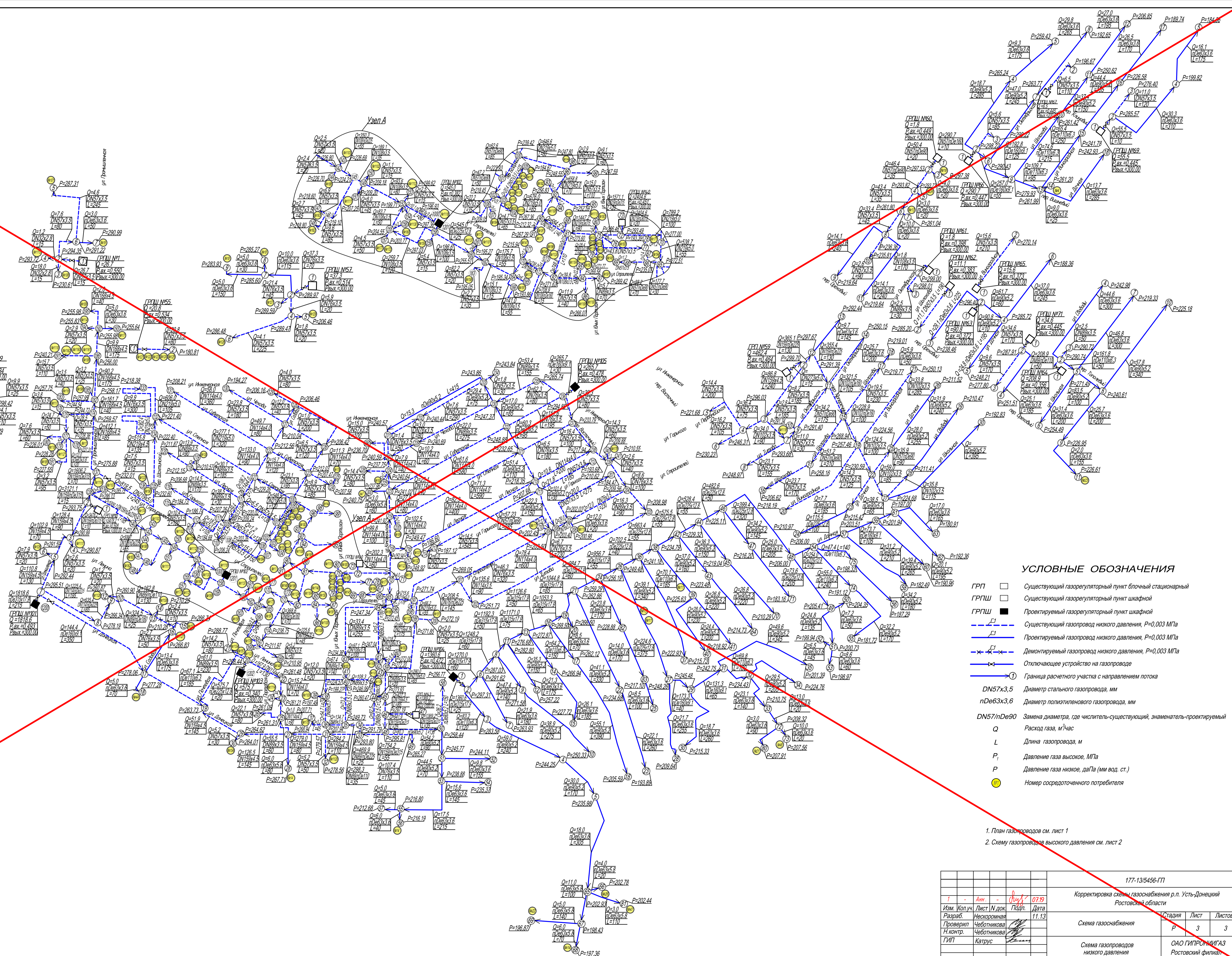
1. План газопроводов см. лист 1
2. Схему газопроводов низкого давления см. лист 3

				МК №Ф.2019.45		
Изм.	№	Дата	Исполн.	Лист	№	Дата
1	-	-	Зин	07.19	1	07.19
Корректировка схемы газоснабжения р.п. Усть-Донецкий Ростовской области						
Разраб.	Каховский	07.19	07.19	Схема газоснабжения	Р	2
Проверил	Лусицкий	07.19	07.19	Схема газопроводов высокого давления	ОАО МЭП "ЭНЕРГОАЗРА"	3
Гл. спец.	Малышева	07.19	07.19			
ГИП	Малышева	07.19	07.19			
Н.контр.	Рубанова	07.19	07.19			

Лист № 3 из 4
 Дата: 11.13
 Стр. 3

ТАБЛИЦА МАТЕРИАЛОВОЗЛОЖЕНИЙ В ГАЗОПРОВОДЫ НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ

№ п/п	Наружный диаметр, мм	ГОСТ	Протяженность, км	Вес 1 п.м., т	Общий вес, т
Существующие газопроводы					
1	273x5,0	ГОСТ 10705-80	0,015	33,05	0,50
2	219x5,0	ГОСТ 10705-80	1,770	26,39	46,71
3	168x4,5	ГОСТ 10705-80	0,425	18,15	7,71
4	П3100ГАЗСДР17,6 - 160x9,1	ГОСТ Р 50838-2009	0,350	4,35	1,52
5	159x4,5	ГОСТ 10705-80	1,100	17,16	19,25
6	114x4,5	ГОСТ 10705-80	4,080	12,50	51,00
7	П3100ГАЗСДР17,6 - 110x6,3	ГОСТ Р 50838-2009	0,185	2,07	0,38
8	108x3,5	ГОСТ 10705-80	1,005	9,02	9,07
9	102x3,5	ГОСТ 10705-80	0,675	8,50	5,74
10	П3100ГАЗСДР17,6 - 90x5,2	ГОСТ Р 50838-2009	0,825	1,40	1,16
11	89x3,5	ГОСТ 10705-80	2,605	7,38	19,22
12	76x3,5	ГОСТ 10705-80	1,540	6,26	9,64
13	П380ГАЗСДР17,6 - 63x3,6	ГОСТ Р 50838-2009	0,845	0,682	0,58
14	57x3,5	ГОСТ 10705-80	8,595	4,62	39,71
15	32x2,8	ГОСТ 10705-80	0,185	2,02	0,57
Проектируемые газопроводы					
16	П3100ГАЗСДР17,6 - 315x17,9	ГОСТ Р 50838-2009	1,275	17,10	21,60
17	П3100ГАЗСДР17,6 - 225x12,8	ГОСТ Р 50838-2009	2,070	8,74	18,09
18	П3100ГАЗСДР17,6 - 160x9,1	ГОСТ Р 50838-2009	0,790	4,35	3,44
19	П3100ГАЗСДР17,6 - 110x6,3	ГОСТ Р 50838-2009	1,725	2,07	3,57
20	П3100ГАЗСДР17,6 - 90x5,2	ГОСТ Р 50838-2009	8,510	1,40	11,91
21	П3100ГАЗСДР17,6 - 63x3,6	ГОСТ Р 50838-2009	9,610	0,682	6,55
Подлежащие замене газопроводы					
22	219x5,0	ГОСТ 10705-80	0,160	26,39	4,22
23	159x4,5	ГОСТ 10705-80	0,545	17,16	9,54
24	114x4,5	ГОСТ 10705-80	0,280	12,50	3,50
25	108x3,5	ГОСТ 10705-80	0,305	9,02	2,75
26	102x3,5	ГОСТ 10705-80	0,410	8,50	3,49
27	89x3,5	ГОСТ 10705-80	0,230	7,38	1,70
28	76x3,5	ГОСТ 10705-80	0,145	6,26	0,91
29	57x3,5	ГОСТ 10705-80	1,205	4,62	5,57
30	25x3,5	ГОСТ 10705-80	0,155	4,62	0,22



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- ГРП □ Существующий газорегуляторный пункт блочный стационарный
- ГРПШ □ Существующий газорегуляторный пункт шкафной
- ГРПШ ■ Проектируемый газорегуляторный пункт шкафной
- P=0,003 МПа Существующий газопровод низкого давления, P=0,003 МПа
- P=0,003 МПа Проектируемый газопровод низкого давления, P=0,003 МПа
- P=0,003 МПа Демонтируемый газопровод низкого давления, P=0,003 МПа
- Ключающее устройство на газопроводе
- ① Граница расчетного участка с направлением потока
- DN57x3,5 Диаметр стального газопровода, мм
- nD63x3,6 Диаметр полиэтиленового газопровода, мм
- DN57/nD63 Замена диаметра, где числитель-существующий, знаменатель-проектируемый
- Q Расход газа, м³/час
- L Длина газопровода, м
- P₁ Давление газа высокое, МПа
- P Давление газа низкое, даПа (мм вод. ст.)
- Номер сосредоточенного потребителя

1. План газопроводов см. лист 1
 2. Схему газопроводов высокого давления см. лист 2

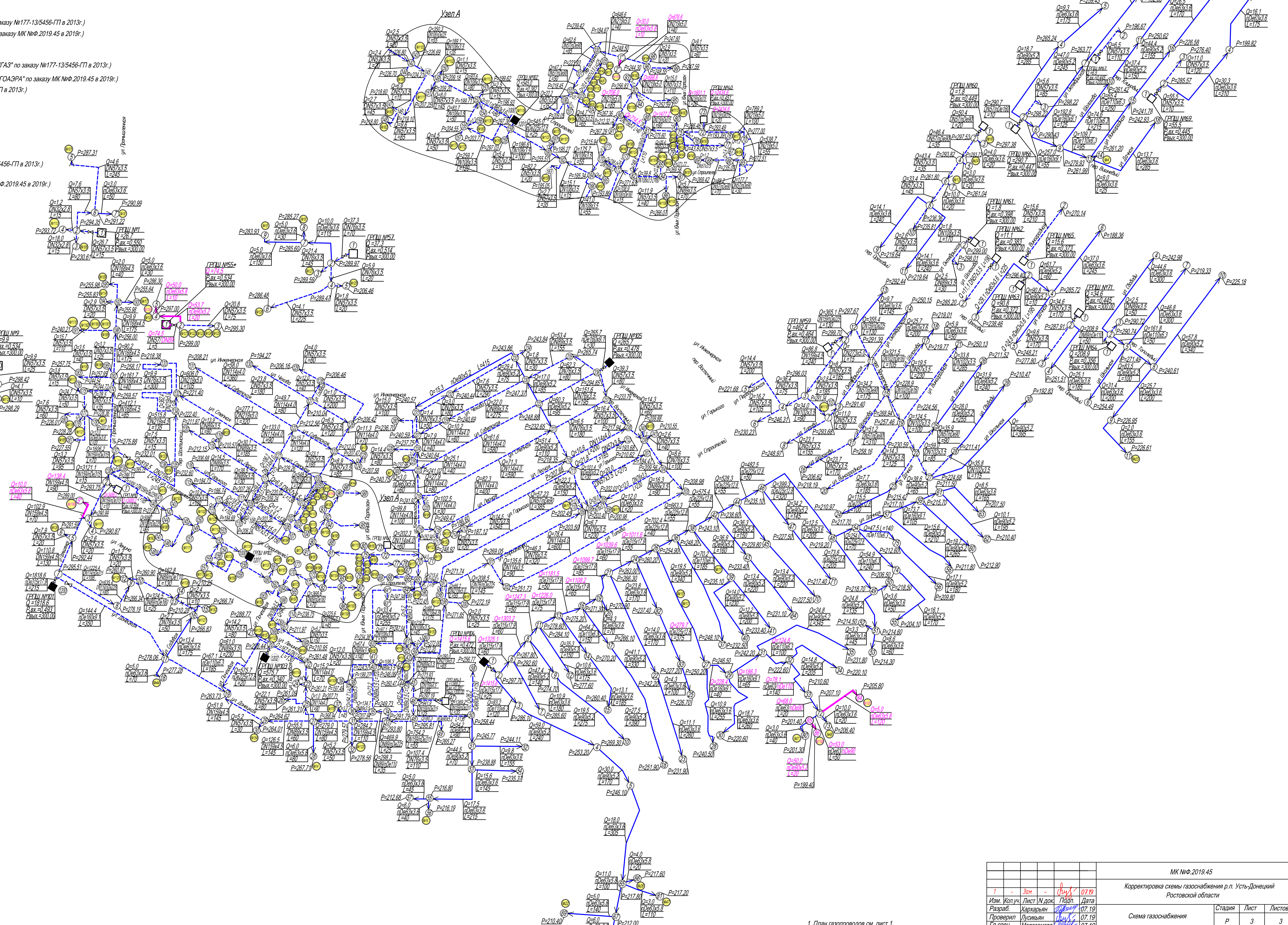
		177-13/6456-ГП	
		Корректировка схемы газоснабжения р.п. Усть-Донецкий Ростовской области	
Изм.	Лист	№ док.	Дата
Разраб.	Некомарина	07.19	11.13
Проверил	Чеботникова		
Н.контр.	Чеботникова		
ГИП	Катрус		
		Стация	Лист
		Р	3
		Листов	3
		Схема газопроводов низкого давления	
		ОАО ГИПРОНИМГАЗ Ростовский филиал	

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- ГРП Существующий газорегуляторный пункт стационарный
- ГРПШ Существующий газорегуляторный пункт шкафной
- ГРПШ Проектируемый газорегуляторный пункт шкафной (по схеме, разработанной ОАО "ТИПРОНИИГАЗ" по заказу №177-13/5456-ГП в 2013г.)
- ГРПШ Заменяемый газорегуляторный пункт шкафной (по схеме, разработанной ООО МЭП "ЭНЕРГОАЗРА" по заказу МК №Ф.2019.45 в 2019г.)
- Существующий газопровод низкого давления, P=0,003 МПа
- Проектируемый газопровод низкого давления, P=0,003 МПа (по схеме, разработанной ОАО "ТИПРОНИИГАЗ" по заказу №177-13/5456-ГП в 2013г.)
- Проектируемый газопровод низкого давления, P=0,003 МПа (по схеме, разработанной ООО МЭП "ЭНЕРГОАЗРА" по заказу МК №Ф.2019.45 в 2019г.)
- Демонстрируемый газопровод (по схеме, разработанной ОАО "ТИПРОНИИГАЗ" по заказу №177-13/5456-ГП в 2013г.)
- Отклонение на газопроводе
- Граница расчетного участка с направлением потока
- DN57x3,5 Диаметр стального газопровода, мм
- nDe315x28,6 Диаметр полиэтиленового газопровода, мм
- DN89/nDe110 Замена диаметров, где значение числителя - фактический, знаменателя - расчетный диаметр (по схеме, разработанной ОАО "ТИПРОНИИГАЗ" по заказу №177-13/5456-ГП в 2013г.)
- DN89/nDe110 Замена диаметров, где значение числителя - фактический, знаменателя - расчетный диаметр (по схеме, разработанной ООО МЭП "ЭНЕРГОАЗРА" по заказу МК №Ф.2019.45 в 2019г.)
- Q Расход газа, м³/час
- L Длина газопровода, м
- P_г Давление газа высокое, МПа
- P_н Давление газа низкое, даПа (мм вод. ст.)
- Номер сосредоточенного потребителя

ТАБЛИЦА МАТЕРИАЛОВОЛОЖЕНИЙ В ГАЗОПРОВОДЫ НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ

№ п/п	Наружный диаметр, мм	ГОСТ	Протяженность, км	Вес 1 п/м, т	Общий вес, т
Существующие газопроводы					
1	273x5,0	ГОСТ 10705-80	0,015	33,05	0,50
2	219x5,0	ГОСТ 10705-80	1,770	26,39	46,71
3	168x4,5	ГОСТ 10705-80	0,425	18,15	7,71
4	П3100ГАЗСДР17,6 - 160x4,1	ГОСТ Р 50838-2009	0,350	4,35	1,52
5	159x4,5	ГОСТ 10705-80	1,100	17,16	19,25
6	114x4,5	ГОСТ 10705-80	4,080	12,50	51,00
7	П3100ГАЗСДР17,6 - 110x6,3	ГОСТ Р 50838-2009	0,185	2,07	0,38
8	108x3,5	ГОСТ 10705-80	1,005	9,02	9,07
9	102x3,5	ГОСТ 10705-80	0,675	8,50	5,74
10	П3100ГАЗСДР17,6 - 90x5,2	ГОСТ Р 50838-2009	0,825	1,40	1,16
11	89x3,5	ГОСТ 10705-80	2,610	7,38	19,22
12	76x3,5	ГОСТ 10705-80	1,540	6,26	9,64
13	П380ГАЗСДР17,6 - 63x3,6	ГОСТ Р 50838-2009	0,845	0,682	0,58
14	57x3,5	ГОСТ 10705-80	8,595	4,62	39,71
15	32x2,8	ГОСТ 10705-80	0,185	2,02	0,37
Проектируемые газопроводы					
16	П3100ГАЗСДР17,6 - 315x17,9	ГОСТ Р 50838-2009	1,275	17,10	21,80
17	П3100ГАЗСДР17,6 - 225x12,6	ГОСТ Р 50838-2009	2,070	8,74	18,09
18	П3100ГАЗСДР17,6 - 160x9,1	ГОСТ Р 50838-2009	0,790	4,35	3,44
19	П3100ГАЗСДР17,6 - 110x6,3	ГОСТ Р 50838-2009	1,865	2,07	3,57
20	П3100ГАЗСДР17,6 - 90x5,2	ГОСТ Р 50838-2009	8,620	1,40	12,19
21	П3100ГАЗСДР17,6 - 63x3,6	ГОСТ Р 50838-2009	9,400	0,682	6,43
22	П3100ГАЗСДР11 - 63x5,8	ГОСТ Р 50838-2009	0,180	1,06	0,23
Подлежащие замене газопроводы					
23	219x5,0	ГОСТ 10705-80	0,160	26,39	4,22
24	159x4,5	ГОСТ 10705-80	0,545	17,16	9,54
25	114x4,5	ГОСТ 10705-80	0,280	12,50	3,50
26	108x3,5	ГОСТ 10705-80	0,305	9,02	2,75
27	102x3,5	ГОСТ 10705-80	0,410	8,50	3,49
28	89x3,5	ГОСТ 10705-80	0,230	7,38	1,70
29	76x3,5	ГОСТ 10705-80	0,145	6,26	0,91
30	57x3,5	ГОСТ 10705-80	1,210	4,62	5,57
31	25x3,5	ГОСТ 10705-80	0,155	4,62	0,22



1. План газопроводов см. лист 1
2. Схему газопроводов высокого давления см. лист 2

		МК №Ф.2019.45	
		Корректировка схемы газоснабжения р.п. Усть-Донецкий Ростовской области	
Изм.	Копч. Лист	№ док.	Дата
Разраб.	Хархарьян	07.19	07.19
Проверил	Лукицкий	07.19	07.19
Гл.инж.	Малозимова	07.19	07.19
ГИП	Малозимова	07.19	07.19
Н.инж.	Рубанова	07.19	07.19
		Схема газоснабжения	Стадия Р
		Лист 3	Листов 3
		Схема газопроводов низкого давления	ООО МЭП "ЭНЕРГОАЗРА"

Лист № 1 из 1
ЭЗМ. Лист № 1
Лист № 1 из 1
ЭЗМ. Лист № 1