
Заказчик — АО «МОСГАЗ»

**«Подключение к сетям газораспределения объектов,
расположенных на территории
Спортивного комплекса «Воробьевы горы» по адресу:
г. Москва, ул. Косыгина, вл. 28, д. 30, стр. 1. Этап 1.»**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1. Пояснительная записка.

20.071-ПЗ

Том 1

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

Обозначение	Наименование	Примечание
20.071–ПЗ.С	Содержание тома	Стр.2
20.071-СП	Состав проектной документации	Стр.3
20.071-СИ	Состав изыскательских работ	Стр.5
20.071-СГ	Заверение проектной документации	Стр.7
20.071–ПЗ.ТЧ	Текстовая часть.	
	Заверение проектной организации.	
	1.Реквизиты документов, на основании которых принято решение о разработке проектной документации.	
	2.Исходные данные для разработки проектной документации.	
	3. Сведения о климатической, географической и инженерно-геологической характеристике района, на территории которого осуществляется строительство линейного объекта.	
	4. Варианты маршрутов прохождения линейного объекта по территории района строительства, обоснование выбранного варианта трассы.	
	5. Сведения о линейном объекте капитального строительства.	
	6. Техничко-экономические характеристики линейного объекта.	
	7. Сведения о земельных участках, изымаемых во временное и постоянное пользование.	
	8. Сведения о категории земель, на которых располагается объект капитального строительства.	
	9. Принципиальные проектные решения, обеспечивающие надежность линейного объекта, последовательность его строительства, намечаемые этапы строительства и планируемые сроки ввода их в эксплуатацию.	
	10. Перечень используемой нормативной документации.	
	Приложения.	

Согласовано:

Взамен инв. №

Подп. И дата

Инв. № подл.

20.071-ПЗ.С

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Содержание тома		
Разработал	Вишняков	08.20						
ГИП	Лёвина	08.20					Стадия	Лист
Проверил	Царенко	08.20					П	1
Н.контр.	Царенко	08.20					 МОСГАЗ УПРАВЛЕНИЕ ПО РАЗРАБОТКЕ ПСД (495) 660-27-60	

ВЕДОМОСТЬ СОСТАВ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
		Раздел 1 Пояснительная записка.	
1	20.071- ПЗ	Пояснительная записка.	УРПСД АО «МОСГАЗ»
		Раздел 2 Проект полосы отвода.	
2	20.071-ППО	Наружный газопровод	УРПСД АО «МОСГАЗ»
		Раздел 3 Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения.	
3.1	20.071– ТКР 1	Часть 1 Наружный газопровод	УРПСД АО «МОСГАЗ»
3.2	20.071– ТКР 2	Часть 2 Перенос опор освещения	ООО «Авто Гарант Групп»
3.3	20.071– ТКР 3	Часть 3 Переустройство контактной сети	
3.4	20.071– ТКР 4	Часть 4 Переоборудование светофорного объекта АСУДД	ООО «Авто Гарант Групп»
		Раздел 5 Проект организации строительства.	
5.1	20.071– ПОС 1	Часть 1 Проект организации строительства. Наружный газопровод.	УРПСД АО «МОСГАЗ»
5.2	20.071– ПОС 2	Часть 2 Мероприятия по обеспечению на линейном объекте безопасного движения в период его строительства.	УРПСД АО «МОСГАЗ»
		Раздел 7 Мероприятия по охране окружающей среды.	
7.1	20.071– ООС 1	Часть 1. Охрана окружающей среды.	УРПСД АО «МОСГАЗ»

20.071-СП

Изм.	Колуч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разработал	Вишняков			<i>В.И.В.</i>	08.20
ГИП	Лёвина			<i>Л.В.</i>	08.20
Проверил	Царенко			<i>А.В.</i>	08.20
Н.контр	Царенко			<i>А.В.</i>	08.20

Состав проектной
документации

Стадия Лист Листов

П 1 2



МОСГАЗ
УПРАВЛЕНИЕ ПО РАЗРАБОТКЕ ПСД
(495) 660-27-60

7.2	20.071– ООС 2	Часть 2. Охрана растительного мира.	УРПСД АО «МОСГАЗ»
7.3	20.071– ООС 3	Часть 3. Благоустройство и озеленение.	УРПСД АО «МОСГАЗ»
		Раздел 8 Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности.	
8	20.071 – ПБ	Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности.	ООО «НТЦ «Промбезопасность»
		Раздел 9. Смета на строительство.	
9	20.071 – СМ	Смета на строительство.	УРПСД АО «МОСГАЗ»
		Раздел 10. Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами.	
10	20.071 – ГОЧС	Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.	ООО «НТЦ «Промбезопасность»

Изм. № подл.	Подп. И дата	Взамен инв. №

Изм.	Колуч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

20.071-СП

Лист

2

ВЕДОМОСТЬ СОСТАВ ИЗЫСКАТЕЛЬСКИХ РАБОТ

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
п/п		Состав изыскательских работ.	
1.	Договор № 20.071	Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий на объекте «Подключение к сетям газораспределения объектов, расположенных на территории Спортивного комплекса «Воробьевы горы» по адресу: г. Москва, ул. Косыгина, вл. 28, д. 30, стр. 1»	ООО «Инженерная Геология»
2.	Договор № 20.071	Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий на объекте «Подключение к сетям газораспределения объектов, расположенных на территории Спортивного комплекса «Воробьевы горы» по адресу: г. Москва, ул. Косыгина, вл. 28, д. 30, стр. 1»	ООО «Инженерная Геология»
3.	Договор № 84/1-19/00109-ИГДИ	Инженерно-геодезические изыскания Программа инженерно-геодезических изысканий Договор № 84/1-19/00109	ГБУ «Мосгоргеотрест»
4.	Договор № 84/1-19/00109-ПР	Технический отчет по инженерно-геодезическим изысканиям Договор № 84/1-19/00109	ГБУ «Мосгоргеотрест»
5.	ОСК	Технический отчет: Результаты обследования строительных конструкций, попадающих в предварительную зону влияния строительства	ООО «СпецСтрой Эксперт»

Согласовано:

Взамен инв. №

Подп. И дата

Инв № подл.

20.071-СИ

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разработал	Вишняков			<i>В.В.В.</i>	08.20
ГИП	Лёвина			<i>Л.Л.</i>	08.20
Проверил	Царенко			<i>А.А.</i>	08.20
Н.контр	Царенко			<i>А.А.</i>	08.20

Состав изыскательских работ

Стадия	Лист	Листов
П	1	2



МОСГАЗ
УПРАВЛЕНИЕ ПО РАЗРАБОТКЕ ПСД
(495) 660-27-60

Формат: А4

Заверение проектной организации.

Проектная документация разработана в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 26.12.2014 г. №1521 «Об утверждении перечня национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», техническими регламентами, государственными нормами, правилами, стандартами, исходными данными, заданием на проектирование, предусматривает мероприятия, обеспечивающие конструктивную надежность, взрывопожарную и пожарную безопасность объекта, защиту населения и устойчивую работу объекта в чрезвычайных ситуациях, защиту окружающей природной среды при его эксплуатации и отвечает требованиям Градостроительного Кодекса Российской Федерации.

Главный инженер проекта



Лёвина Д.И.

Согласовано:

Взамен инв. №

Подп. И дата

Инв № подл.

20.071-СГ

Изм.	Колуч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разработал	Вишняков				08.20
ГИП	Лёвина				08.20
Проверил	Царенко				08.20
Н.контр	Царенко				08.20

Заверение проектной
документации

Стадия	Лист	Листов
--------	------	--------

П	1	1
---	---	---



1. РЕКВИЗИТЫ ДОКУМЕНТОВ, НА ОСНОВАНИИ КОТОРЫХ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ О РАЗРАБОТКЕ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ.

Проект газопровода разрабатывается на основании:

- Выполнение программы по приведению отдельных элементов газораспределительной сети к единой степени надежности и безопасности эксплуатации;
- Постановление Правительства Москвы № 269-ПП от 16 июня 2011 года «Об утверждении перечня случаев, при которых для строительства, реконструкции линейного объекта не требуется подготовка документации по планировке территории»;

2. ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ ДЛЯ РАЗРАБОТКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ.

Проектная документация на объект: «Подключение к сетям газораспределения объектов, расположенных на территории Спортивного комплекса «Воробьевы горы» по адресу: г. Москва, ул. Косыгина, вл. 28, д. 30, стр. 1», разработана на основании:

- Задание на разработку проектно-сметной документации от 24.03.2020г.;
- Технические условия на противокоррозионную защиту перекладываемых газопроводов среднего и низкого давлений (полиэтилен) №56/02-270/19 от 21.02.20г.;
- Схема к заданию на проектирование №3212;
- Инженерно-топографические планы ГБУ «Мосгоргеотрест», выданные по заказам №84/1-19/00109 от 24.01.2020г.
- Свидетельства о государственной регистрации права серии 77-АР №161483, запись регистрации от 20.12.2013г на объекте права: «Газопровод среднего давления, назначение: коммунальное, протяжённость: 7442,48м, инв. №77-06-

20.071-ПЗ.ТЧ

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разработал	Вишняков			<i>В.И. Вишняков</i>	08.20
ГИП	Лёвина			<i>Л.А. Лёвина</i>	08.20
Проверил	Царенко			<i>А.В. Царенко</i>	08.20
Н.контр	Царенко			<i>А.В. Царенко</i>	08.20

Пояснительная записка

Стадия Лист Листов

П 1 46



Формат: А4

Согласовано:			

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

01001-000-Г200000040, адрес (местонахождение) объекта г. Москва, просп. Вернадского» выданное Управлением Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Москве от 29.11.2013г.. рег. №77-77-22/094/2013-741, кадастровый номер: 77:06:0001001:2635;

- Постановление правительства РФ от 7 марта 2017 г. № 269 “Об утверждении перечня случаев, при которых для строительства, реконструкции линейного объекта не требуется подготовка документации по планировке территории”, п.3.

- Письмо Управы района Раменки;

- Письмо ГБУ «Жилищник района Раменки»;

3. СВЕДЕНИЯ О КЛИМАТИЧЕСКОЙ, ГЕОГРАФИЧЕСКОЙ И ИНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКОЙ ХАРАКТЕРИСТИКЕ РАЙОНА, НА ТЕРРИТОРИИ КОТОРОГО ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ СТРОИТЕЛЬСТВО ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА

Инженерно-геологические условия участка на объекте: «Проведение работ по подключению к сетям газораспределения объектов, расположенных на территории Спортивного комплекса "Воробьевы горы" по адресу: г. Москва, ул. Косыгина, вл. 28, д. 30, стр. 1» относятся ко II-й категории сложности (согласно СП 11-105-97 [37]). Сооружение относится ко 2-й геотехнической категории, согласно МГСН 2.07-01 «Основания, фундаменты и подземные сооружения» [33].

В соответствии со схемой климатического районирования, участок расположен в строительно-климатической зоне II В. Согласно схематической карте зон влажности, территория относится к зоне нормальной влажности (зона 2).

В геоморфологическом отношении участок изысканий расположен в пределах моренной и флювиогляциальной террасы, в ~ 20 м от борта оползневого склона Воробьевых гор. Рельеф участка относительно ровный, вдоль проектируемой трассы искусственно спланированный, характеризуется уклоном в

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

20.071 –ПЗ.ТЧ

Лист

4

северо-западном и юго-восточном направлениях и абсолютными высотными отметками поверхности 181,45 – 190,41 м (по устьям скважин).

В геологическом отношении, с уровня существующей дневной поверхности, до глубины 0,5 – 5,4 м участок перекрыт насыпными грунтами глинистого и песчаного состава, с включением строительного мусора, слежавшимися, влажными (t-QIV).

Следует отметить, что мощность и состав насыпных грунтов в местах отсутствия скважин может отличаться от зафиксированных. Подробнее насыпные грунты рассмотрены в Главе 8. Специфические грунты.

Под насыпными грунтами, на глубине 1,2 м от уровня существующей дневной поверхности, на абсолютных высотных отметках 185,80 – 188,74 м, скважинами №№ 4 и 7 вскрыты средне-верхнечетвертичные покровные отложения (pr-QII-III), представленные суглинками тугопластичными, мощностью 1,3 – 1,7 м.

Преимущественно в центральной части площадки, а также в северо-западной части скважиной № 6-50/34-1963 под покровными отложениями, а в местах их отсутствия под насыпными грунтами, на глубине 0,5 – 2,9 м от уровня существующей дневной поверхности, на абсолютных высотных отметках 184,10 – 188,61 м, залегают среднечетвертичные флювиогляциальные отложения московского оледенения (fg-QII MS), представленные суглинками мягко- и тугопластичными и песками пылеватыми, мелкими и крупными, средней плотности, влажными, общей мощностью 1,3 – 4,7 м.

Под флювиогляциальными отложениями, а в местах их отсутствия под насыпными грунтами, на глубине 1,1 – 5,9 м от уровня существующей дневной поверхности, на абсолютных высотных отметках 179,82 – 187,31 м, практически повсеместно (за исключением зоны скважин №№ 6, 7 и 31-18/12-1963) залегают среднечетвертичные моренные отложения московского оледенения (g-QII MS),

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

						20.071 –ПЗ.ТЧ	Лист 5
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

представленные суглинками тугопластичными и полутвердыми, вскрытой общей мощностью 0,3 – 5,9 м.

Под моренными отложениями московского оледенения, а в местах их отсутствия под флювиогляциальными отложениями московского оледенения, на глубине 2,8 – 6,8 м от уровня существующей дневной поверхности, на абсолютных высотных отметках 176,82 – 185,91 м, также практически повсеместно (за исключением зоны скважин №№ 4 и 8) залегают среднечетвертичные флювиогляциальные отложения днепровско-московского межледниковья (fg-QIID-M), представленные суглинками мягко- и тугопластичными и песками мелкими, средней плотности, влажными, общей мощностью 0,8 – 3,8 м.

В северо-западной части площадки, под флювиогляциальными отложениями, на глубине 5,2 – 8,3 м от уровня существующей дневной поверхности, на абсолютных высотных отметках 181,59 – 183,89 м, скважинами №№ 2, 6-50/34-1963 и 16-24/3-1964 вскрыты среднечетвертичные моренные отложения днепровского оледенения (g-QIID), представленные суглинками тугопластичными, вскрытой мощностью 1,5 – 4,0 м.

Номера позиций грунтов по трудности их разработки согласно

ГЭСН 81-02-01-2017.Сборник № 1. Земляные работы [29] и ЕНиР. Сборник Е2. Выпуск 1 «Механизированные и ручные земляные работы» [30] приведены в соответствующих графах колонок геологических выработок (см. Графическое приложение П).

Согласно анализам водных вытяжек грунты, в диапазоне заложения проектируемых инженерных коммуникаций по отношению к стали обладают средней и высокой степенью коррозионной активности.

Грунты по отношению к бетону марки W4 по водонепроницаемости и к железобетонным конструкциям не обладают агрессивными свойствами.

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

						20.071 –ПЗ.ТЧ	Лист 6
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Согласно ГОСТ 9.602-2016 [28], наличие блуждающих токов не зафиксировано.

Грунтами основания проектируемого газопровода будут являться насыпные грунты (ИГЭ №№ 11 и 16), а также покровные (ИГЭ № 2), флювиогляциальные (ИГЭ №№ 3, 4 и 9), моренные (ИГЭ № 7 и 8) суглинки и аллювиальные пески (ИГЭ №№ 6 и 11).

Рекомендуемые расчетные значения прочностных и деформационных характеристик грунтов природного сложения по выделенным инженерно-геологическим элементам приведены в таблице № 7.4, насыпные грунты рассмотрены в Главе 8. Специфические грунты.

Гидрогеологические условия участка характеризуются наличием подземных вод спорадического распространения.

Подземные воды вскрыты только скважинами №№ 4 и 6, на глубине 4,4 – 5,9 м, что соответствует абсолютным высотным отметкам 181,55 – 185,54 м. Подземные воды напорно-безнапорные. Установившийся уровень напорных вод в скважине № 4 составляет 187.24 м. Величина напора – 1,7 м.

По данным химического анализа вода смешанного типа, с минерализацией 0,89 г/л. Согласно СП 28.13330.2017 [41], вода по отношению к бетону марки W4 и к железобетонным конструкциям при периодическом смачивании, не обладает агрессивными свойствами.

В соответствии с Техническим Заданием (см. Текстовое приложение Б), критический подтопляющий уровень подземных вод составляет $H_c = 0,5 - 5,5$ м (см. Графическое приложение Р).

Согласно Приложению И СП 11-105-97. Часть 2 [37] по условиям развития процесса подтопления выделяют следующие типы участков:

оподтопленные в естественных условиях (постоянно подтопленные) – применительно к проектируемому газопроводу и котловану № 4 – зона скважины № 4 (ПК 01 – ПК 01+31,5);

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

						20.071 –ПЗ.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		7

онеподтопляемые – в пределах остальной части площадки изысканий.

Следует отметить, что в осенне-весенние (многоводные) периоды года в толще насыпных грунтов (t-QIV) возможно образование грунтовых вод типа «верховодка», а в местах локального понижения рельефа возможно скопление

В соответствии с п.2.137 «Пособия по проектированию оснований зданий и сооружений» [35] грунты, залегающие в зоне промерзания, относятся:

онасыпные грунты песчаного состава (ИГЭ № 16) – к слабопучинистым ($D=1,1 - 3,5$);

онасыпные грунты глинистого состава (ИГЭ № 1а) ($\varepsilon_{fh} = 0,056$) и покровные суглинки (ИГЭ № 2) ($\varepsilon_{fh} = 0,048$) – к среднепучинистым.

Нормативная глубина сезонного промерзания согласно п.5.5.3 СП 22.13330.2016 [40] с учетом СП 131.13330.2012 [45], составляет для ИГЭ №№ 1а и 2 – 1,10 м, ИГЭ № 16 – 1,34 м.

Согласно Схематической карте инженерно-геологического районирования территории г. Москвы по активности проявления карстово-суффозионных процессов», составленной ГУП «Мосгоргеотрест» и ПНИИИС (заказ № Г/388-96)», участок относится к неопасному для строительства в отношении проявления карстово-суффозионных процессов.

Категория устойчивости, согласно таблице 5.1 СП-11-105-97. Часть 2 [37] – VI.

Согласно «Карте распространения геологических процессов и явлений геологического атласа Москвы в 10 томах, выполненной ГУП «Мосгоргеотрест в 2010 году» участок расположен в ~ 20-ти метрах от оползневого склона Воробьевых гор.

На основании анализа выявленных особенностей инженерно-геологических условий площадки при проектировании РЕКОМЕНДУЕТСЯ:

- предусмотреть возможное изменение мощности и состава насыпных грунтов в местах отсутствия выработок;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

20.071 –ПЗ.ТЧ

Лист

8

- предусмотреть возможность образования грунтовых вод типа «верховодка» и скопление поверхностных вод;

- принять меры против обводнения основания (траншей) поверхностными водами и замачивания грунтов;

- учесть наличие в пределах глубины сезонного промерзания слабо- и среднепучинистых грунтов (ИГЭ №№ 1а, 1б и 2). В случае прокладки инженерных коммуникаций в пределах глубины сезонного промерзания, при выполнении обратной засыпки траншей и котлованов исключить контакт пучинистых грунтов с прокладываемым линейным сооружением, а засыпку траншей с уложенными коммуникациями проводить в следующем порядке:

- на первой стадии после снятия защитного слоя выполняется засыпка нижней зоны песком на высоту 0,5 м над верхом трубы с подбивкой пазух и равномерным послойным его уплотнением с обеих сторон трубы;

- на второй стадии выполняется засыпка любым грунтом, соответствующим требованиям, предъявляемым к грунтам обратных засыпок траншей и котлованов, с обеспечением сохранности коммуникаций и плотности грунта, установленной проектом;

- при проведении работ в зимнее время, принять меры, предохраняющие грунты от промораживания;

- при проведении земляных работ, с целью недопущения промораживания или замачивания, разработку траншей следует осуществлять, оставляя защитный слой, величина которого должна быть не менее 0,2 м. Защитный слой удаляется вручную или механизированным способом непосредственно перед прокладкой коммуникаций;

- основания, нарушенные при производстве работ в результате замачивания, промерзания, перебора грунта, должны быть восстановлены путем его замены или досыпки песчаным грунтом с послойным уплотнением;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

20.071 –ПЗ.ТЧ

Лист

9

- предусмотреть мероприятия по антикоррозионной защите стальных трубопроводов;
- при хранении выбранных грунтов с целью возможного использования их в качестве грунтов обратной засыпки, необходимо предохранять грунт от переувлажнения, чрезмерного подсушивания и промораживания;
- в связи с близостью участка исследований к оползневым склонам Воробьевых гор при строительстве свести к минимуму динамические воздействия, исключить замачивание грунтов основания и обводнение траншей.

4. ВАРИАНТЫ МАРШРУТОВ ПРОХОЖДЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА ПО ТЕРРИТОРИИ РАЙОНА СТРОИТЕЛЬСТВА, ОБОСНОВАНИЕ ВЫБРАННОГО ВАРИАНТА ТРАССЫ

Согласно выданному техническому заданию АО «МОСГАЗ» необходимо подключение к сетям газораспределения объектов, расположенных на территории Спортивного комплекса «Воробьевы горы» по адресу: г. Москва, ул. Косыгина, вл. 28, д. 30, стр. 1.

Прокладка газопровода предусматривает прокладку новой трубы открытым и закрытым способом методом ГНБ.

Выбранный вариант открытой прокладки обоснован минимальным пересечением и сближением от существующих подземных и надземных коммуникаций, зданий и сооружений.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

20.071 –ПЗ.ТЧ

Лист

10

5. СВЕДЕНИЯ О ЛИНЕЙНОМ ОБЪЕКТЕ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

Участок проектирования газопровода расположен в районе Раменки, г. Москвы.

Наименование (статус) линейного объекта – подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления (с рабочим давлением $P \leq 0,3$ МПа, обозначение – Г2).

Уровень ответственности – II (нормальный). Согласно п. 4.2 СП 62.13330.2011 транспортируемый газ должен соответствовать ГОСТ 5542, СУГ - ГОСТ 20448, ГОСТ Р 52087 и ГОСТ 27578.

Газопровод среднего давления $P \leq 0,3$ МПа относится к III классу опасности ОПО (согласно п.4 прил.2 ФЗ №116 от 21.07.1997).

Трасса проектируемого газопровода проходит в комплексе с инженерными сетями, с соблюдением всех нормативных расстояний, по соответствующим улицам.

Проектом предусматривается:

- прокладка газопровода среднего давления $P \leq 0,3$ МПа с применением полиэтиленовой трубы ПЭ100SDR11, с защитным покрытием «ПРОТЕКТ» (по СТО 73011750-004-2009 (изд.1)), открытым и закрытым способом методом ГНБ и стальной трубы с трехслойной изоляцией усиленного типа;
- установка задвижки полнопроходной AVK DN110 с ПЭ патрубками;
- установка продувочной свечи Ду50;

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

						20.071 –ПЗ.ТЧ	Лист
							11
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

5.1 Газоснабжение.

Описание трассы газопровода среднего давления $P \leq 0,3 \text{ МПа}$

ПК0 – ПК6+31,5.

Началом трассы газопровода, в районе дома 19 по улице Косыгина, на ПК0 является врезка проектируемого газопровода ПЭ100 SDR11 $\varnothing 110 \times 10,0$ $P \leq 0,3 \text{ МПа}$ в существующий полиэтиленовый газопровод среднего давления DN110.

На ПК0+0,7 предусматривается тройник равнопроходный DN110;

От ПК0+3,4 до ПК0+29,5 газопровод ПЭ100 SDR11 $\varnothing 110 \times 10,0$ прокладывается в футляре ПЭ100 SDR17.6 $\varnothing 225 \times 12,8$, протяженностью 26,1м, с устройством двух контрольной трубки Ду50 на конце футляра, открытым способом;

На ПК0+35,3 проектом предусматривается установка задвижки AVK клиновой полнопроходной DN110 с ПЭ патрубками;

От ПК0+41,7 до ПК3+7,9 газопровод ПЭ100 SDR11 $\varnothing 110 \times 10,0$ прокладывается в футляре ПЭ100 SDR11 $\varnothing 225 \times 20,5$, протяженностью 266,5м, с устройством контрольных трубок Ду50 на концах футляра, закрытым способом методом ГНБ;

От ПК3+9,9 до ПК6+29,2 газопровод ПЭ100 SDR11 $\varnothing 110 \times 10,0$ прокладывается в футляре ПЭ100 SDR11 $\varnothing 225 \times 20,5$, протяженностью 319,6м, с устройством контрольных трубок Ду50 на концах футляра, закрытым способом методом ГНБ;

На ПК6+30,5 (ПК0¹) устанавливается тройник полиэтиленовый равнопроходный DN110;

На ПК6+31,2 устанавливается сбросная свеча Ду50.

Заканчивается участок трассы на ПК6+31,5 заглушкой ПЭ DN110, для перспективного строительства газопровода.

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

						20.071 –ПЗ.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		12

ПК0¹ – ПК0¹+31,6.

Началом трассы газопровода, в районе дома 28 по улице Косыгина, на ПК0¹ является тройник равнопроходный ПЭ DN110 (ПК6+30,5).

На ПК0¹+29,0 проектом предусматривается установка задвижки AVK клиновой полнопроходной DN110 с ПЭ патрубками;

На ПК0¹+31,3 устанавливается сбросная свеча Ду50.

Заканчивается участок трассы на ПК0¹+31,6 заглушкой ПЭ DN110, для перспективного строительства газопровода.

5.2 Анतिकоррозионная защита

Проект выполнен согласно Техническим условиям АО «МОСГАЗ» на противокоррозионную защиту, выданных Управлением по защите газовых сетей от коррозии АО «МОСГАЗ».

- на стальных участках подземного газопровода предусмотрена изоляция газопровода покрытием весьма усиленного типа ГОСТ 9.602-2016 со следующей структурой: адгезионно-активная композиция Сэвилена толщиной 0,25 мм, термостабилизированная композиция полиэтилена толщиной 3,25 мм;

- подземные участки стальных газопроводов, засыпать речным песком по всей протяженности и глубине траншеи.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

20.071 –ПЗ.ТЧ

Лист

13

6. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА

Проектируемые газопроводы по рабочему давлению транспортируемого газа относятся к газопроводам среднего и низкого давления.

Обозначение системы Г2.

Разрешенное среднее давление – до 0.3 МПа.

Уровень ответственности – II (нормальный). Согласно п. 4.2 СП 62.13330.2011 транспортируемый газ должен соответствовать ГОСТ 5542, СУГ - ГОСТ 20448, ГОСТ Р 52087 и ГОСТ 27578.

Общая протяженность газопроводов среднего давления составляет - 662,6м.

Ожидаемые основные технико-экономические показатели по данному проекту приведены в табл.1.1

Таблица 1.1

Давление газа рабочее	Характеристика газопровода:	Диаметр, мм	Кол-во	
			По ПК	По специ- ции
1 ПОДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД				
P≤0,3МПа (3,0 кгс/см²)	Трубы напорные из полиэтилена с защитным покрытием “ПРОТЕКТ” ПЭ100 SDR11 СТО 73011750-004–2009 с изм.1, с коэффициентом запаса прочности 3.2	Ø 110x10,0	662,6 м	668,8 м
Общая протяженность газопровода среднего давления			662,6 м	668,8 м
Сооружение		Диаметр, мм	Количество	
Футляры, прокладываемые открытым способом		Ø 225x12.8 ПЭ	26,1м/1шт.	
Футляр, прокладываемый закрытым способом методом горизонтально-наклонного бурения		Ø 225x20.5 ПЭ	586,1м/2шт.	
Задвижка 46/64 AVK полнопроходная стальная с ПЭ		Ду100	2шт.	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	20.071 –ПЗ.ТЧ	Лист
							14

патрубками в подземном исполнении под засыпку на монолитном ж/б основании с армированной сеткой 0,6х0,6х0,2м		
Устройство контрольной трубки на футляре	Ду50	5
<i>Демонтаж</i>	<i>Диаметр, мм</i>	<i>Количество</i>
Полиэтиленовый газопровод ср.д.	DN110	2,0 м.
2. БЛАГОУСТРОЙСТВО И ВОССТАНОВЛЕНИЕ		
Зеленые насаждения (газопровод, электрозащита)	деревьев, шт.	кустарников, шт.
сохранить	2	12
пересадить	-	3
вырубить	-	-
Итого	2	15
Асфальт (восстановление)	1374,3 м ²	
Газон (восстановление)	31,6 м ²	
Плитка цементно-бетонная (восстановление)	405,0 м ²	
Продолжительность строительства	6,4мес.	
Полоса отвода	772,5 м ²	
Площадь охранной зоны газопровода	1326,8 м ²	

Примечание: Длина труб принята без процентных надбавок и без учета фасонных частей.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации №878 от 20 ноября 2000г., для газораспределительных сетей устанавливаются

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

20.071 –ПЗ.ТЧ

Лист

15

охранные зоны в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2 метров с каждой стороны газопровода.

Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, местах изменения диаметра, установки арматуры и сооружений, принадлежащих газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы через 200 м устанавливаются опознавательные знаки. В связи с отсутствием по трассе на данном объекте прямолинейных участков более 200м опознавательные знаки на газопроводе не устанавливать. Выполнить маркировку на фасадах жилых домов по трассе проектируемого газопровода с указанием расположения газопровода.

7. СВЕДЕНИЯ О ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ, ИЗЫМАЕМЫХ ВО ВРЕМЕННОЕ И ПОСТОЯННОЕ ПОЛЬЗОВАНИЕ

Земельный участок, предоставляемый для размещения газопровода, выделяется из состава земель города в краткосрочное пользование на период строительства трубопровода и представляет собой территорию вдоль запроектированной трассы, необходимую для выполнения комплекса подготовительных, земляных и строительно-монтажных работ, ограниченные условными линиями, проведенными параллельно осям трубопровода.

Использование земельных участков над проложенными газопроводами по назначению должно осуществляться землепользователями этих участков с обеспечением сохранности газопроводов.

Ширина и протяженность полосы отвода определяется в зависимости от назначения и категории земель вдоль трассы газопровода, материала и диаметра труб, способов их соединения и укладки, от физико-механических свойств грунтов и глубины заложения трубопровода, от способа и схемы обратной засыпки смонтированного трубопровода на основании исходных данных.

Земельные участки, необходимые для размещения объектов и сооружений инфраструктуры (запорной арматуры) на проектируемом газопроводе

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

20.071 –ПЗ.ТЧ

Лист

16

выделяются из состава земель населенного пункта. Во временное пользование отводятся земли под строительство газопровода, площадки и временные дороги вдоль трассы газопровода на период строительства. Потребность в земельных ресурсах для строительства и эксплуатации проектируемого газопровода определена на основании норм отвода земель СН 452-73 «Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов» с учетом принятых проектных решений по строительству газопроводов и схем расстановки механизмов при строительстве газопровода.

Строительство газопровода низкого и среднего давления осуществляется в пределах технологической полосы отвода.

Ширина и протяженность полосы отвода земли на время строительства определяется в разделе 5 проектной документации.

8. СВЕДЕНИЯ О КАТЕГОРИИ ЗЕМЕЛЬ, НА КОТОРЫХ РАСПОЛАГАЕТСЯ ОБЪЕКТ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

В соответствии со статьей № 7 Земельного кодекса РФ затрагиваемые земли представлены землями населенного пункта (г. Москва), используются и предназначены для застройки и развития населенного пункта.

9. ПРИНЦИПИАЛЬНЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИЕ НАДЕЖНОСТЬ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА, ПОСЛЕДОВАТЕЛЬНОСТЬ ЕГО СТРОИТЕЛЬСТВА, НАМЕЧАЕМЫЕ ЭТАПЫ СТРОИТЕЛЬСТВА И ПЛАНИРУЕМЫЕ СРОКИ ВВОДА ИХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

9.1 Принципиальные проектные решения, обеспечивающие надежность линейного объекта

Трасса газопровода согласована в установленном законом порядке с землевладельцами и заинтересованными техническими службами района.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

20.071 –ПЗ.ТЧ

Лист

17

Проектная схема газораспределительной сети и конструкция газопровода обеспечивают безопасную и надежную эксплуатацию газопровода в пределах нормативного срока эксплуатации, транспортировку газа с заданными параметрами по давлению и расходу, и дает возможность оперативного отключения потребителей газа.

Минимальные расстояния по горизонтали и вертикали от проектируемого газопровода до существующих и проектируемых зданий, сооружений и коммуникаций приняты в соответствии с требованиями – СП 42.13330.2011 - «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений».

Используемое в проекте газовое оборудование и материалы сертифицированы на соответствие требованиям безопасности и имеют разрешение Госгортехнадзора России на применение. Возможна замена оборудования и материалов на оборудование и материалы с аналогичными техническими характеристиками по согласованию с проектной организацией.

Согласно п. 5.7.2. СП 62.13330.2011 допускается сохранять расстояния от восстанавливаемого газопровода до зданий, сооружений и инженерных коммуникаций по его фактическому размещению, если не изменяется давление восстановленного газопровода или при повышении давления восстановленного газопровода до 0,3 МПа. Поэтому все существующие пересечения с другими линейными объектами и искусственными сооружениями остаются в том же виде, в котором они находятся. В разделе 5 предусмотрены мероприятия по сохранности коммуникаций, попадающих в зону разрытия котлованов под бурение, согласованные с соответствующими эксплуатирующими организациями.

В местах открытой прокладки имеются пересечения со следующими коммуникациями:

- кабели с напряжением до 1кВ;
- кабели ГНБ с напряжением до 1кВ;
- кабель с напряжением 10кВ;

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

						20.071 –ПЗ.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		18

- кабели ГНБ с напряжением 220кВ;
- кабели освещения;
- кабель АСУД;
- кабели связи;
- водопровод d=100мм; d=300мм; d=1200мм;
- канализация d=150мм; d=200мм;
- водосток d=400; d=600;

Все работы по строительству газопровода на пересечении с инженерными коммуникациями производить только на основании письменных разрешений организаций, эксплуатирующих данные коммуникации, под непосредственным надзором представителей организаций.

До начала производства работ необходимо уточнить местоположение всех подземных коммуникаций с помощью трассоискателя и шурфовки.

Земляные работы в местах пересечения с подземными коммуникациями выполнять вручную на расстоянии 2,0м до и после пересечения без применения ударных механизмов.

При строительстве объекта негативного воздействия на окружающую застройку и существующие коммуникации оказано не будет.

Расстояния в свету по вертикали соответствуют требованиям СП 62.13330.2011 и СП 42.13330.2011.

Снос и переустройство существующих сооружений и зданий проектом не предусматриваются.

Все работы по строительству газопровода на пересечении с инженерными коммуникациями производить только на основании письменных разрешений организаций, эксплуатирующих данные коммуникации, под непосредственным надзором представителей организаций. Разработку траншеи и котлованов непосредственно в зоне пересечения производить вручную без применения ударных инструментов и на расстоянии по 2,0м в обе стороны от пересечения.

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

						20.071 –ПЗ.ТЧ	Лист 19
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

До начала производства работ необходимо уточнить местоположение всех подземных коммуникаций с помощью трассоискателя и шурфовки.

К строительству газопровода можно приступать при полном обеспечении трубами и соединительными деталями.

При укладке труб в траншею предусмотреть устройство под газопроводом основания толщиной 20 см из непучинистого мягкого грунта, не содержащих крупных (не более 2см) включений и засыпку таким же грунтом на высоту 20 см (см. продольный профиль газопровода).

Повороты линейной части проектируемого газопровода из полиэтиленовых труб выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров.

Земляные работы в местах пересечений с коммуникациями производить вручную в присутствии представителей соответствующих организаций.

В застроенной части города, поселка наружные газопроводы обозначаются опознавательными знаками (привязками) нанесенными на постоянные ориентиры.

Расстояние по вертикали (в свету) между проектируемым газопроводом высокого и среднего давления и подземными инженерными коммуникациями в местах их пересечений следует принимать в соответствии с СП 42-101-2003 и требованиями ПУЭ.

Сварку полиэтиленовых труб производить при температуре окружающего воздуха от -15°C до $+45^{\circ}\text{C}$. Газопровод укладывается змейкой в горизонтальной плоскости для компенсации температурных удлинений.

Для прокладки газопровода использовать только полиэтиленовые трубы, имеющие сертификат качества завода-изготовителя. Трубы должны храниться в условиях, обеспечивающих их сохранность от повреждений. Не допускается использовать для строительства газопровода трубы сплюснутые, имеющие уменьшение диаметра более 5% от номинального и трубы с надрезами и царапинами глубиной более 0,7 мм.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

20.071 –ПЗ.ТЧ

Лист

20

Над полиэтиленовым газопроводом на высоте 250 мм от верха трубы укладывается специальная сигнальная полиэтиленовая лента (детекционная) желтого цвета шириной не менее 0.2м с несмываемой надписью «Осторожно! Газ».

При несоответствии существующих отметок проект согласовать с проектировщиками.

Строительно-монтажные работы по прокладке газопровода должны выполняться с соблюдением условий согласования с заинтересованными организациями (смотри ведомость согласований), СП 62.13330.2011, СП 42-102-2004, СП 42-103-2003.

На стальных вставках и новых участках подземного газопровода будет предусмотрена изоляция покрытием весьма усиленного типа со следующей структурой: адгезионно-активная композиция сэвилена толщиной 0,25 мм, термосветостабилизированная композиция на основе полиэтилена толщиной 3,25 мм.

Неразъемные соединения «полиэтилен-сталь» укладываются на основание из песка (кроме пылеватого) длиной по 1 м в каждую сторону от соединения, высотой не менее 10 см и присыпаться слоем песка на высоту не менее 20 см.

Согласно СП 62.13330.2011 газопровод подвергается контролю сварных стыков физическими методами. Сварные соединения на газопроводе должны быть равнопрочны основному материалу труб.

После очистки внутренней полости газопровода путём продувки воздухом производится испытания на герметичность внутренним давлением воздуха, в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011 и СП 42-101-2003. Испытания производят после установки арматуры, оборудования, контрольно-измерительных приборов.

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

						20.071 –ПЗ.ТЧ	Лист 21
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

*9.2 Последовательность строительства линейного объекта,
намечаемые этапы строительства и планируемые сроки ввода их в
эксплуатацию.*

Проектируемые работы по строительству газопровода необходимо выполнять поточно-параллельным методом организации строительства с использованием принципов непрерывности и последовательности в выполнении работ. Предполагаемый срок ввода в эксплуатацию – 2021г.

Работы, не связанные между собой, должны выполняться параллельно и независимо друг от друга.

Строительно-монтажные работы осуществляются подрядным способом с привлечением сил и средств специализированных организаций.

Строительство газопровода осуществляется в условиях плотной городской застройки.

Сооружениями будут являться:

- футляры. На одном конце фуляров (в верхней по уклону точке) устанавливаются контрольные трубки с выводом под ковер. Концы футляра герметизируются;

- технологический узел для проведения продувки и испытания газопровода, устанавливаемый в месте присоединения к действующему газопроводу. Узел представляет собой свечу из стальной трубы, диаметром не менее 1/3 наружного диаметра присоединяемого газопровода и выводящуюся на высоту не менее 0,5 метров от уровня земли. В конструкцию узла входит манометр, класса не менее 0,6, запорное трёхходовое устройство (кран) и наконечник из шарового крана. Узел является сооружением временного характера и демонтируется непосредственно перед врезкой газопровода;

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

						20.071 –ПЗ.ТЧ	Лист
							22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

10. ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗУЕМОЙ НОРМАТИВНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

Обозначение	Наименование
СП 62.13330.2011	Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиПа 42-01-2002.
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.
Приказ Ростехнадзора от 15 ноября 2013г. №542	Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления.
ГОСТ 9.602-2005	ЕСЗКС. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии.
РД 153-39.4-091-01	Инструкция по защите городских подземных трубопроводов от коррозии.
СО 153-34.21.122-2003	Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций.
СП 131.13330.2012	Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиПа 23-01-99.
Федеральный закон от 21 июля 1997 г. N 116-ФЗ	О промышленной безопасности опасных производственных объектов" (с изменениями и дополнениями)
Технический регламент №870 от 29.10.2010г	Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления №870 от 29.10.2010г.
МГСН 2.07-01	Основания, фундаменты и подземные сооружения
СП 42.13330.2011	Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*
СП 45.13330.2012	Земляные сооружения, основания и фундаменты. Актуализированная редакция СНиП 3.02.01-87"

Взамен инв. №

Подп. И дата

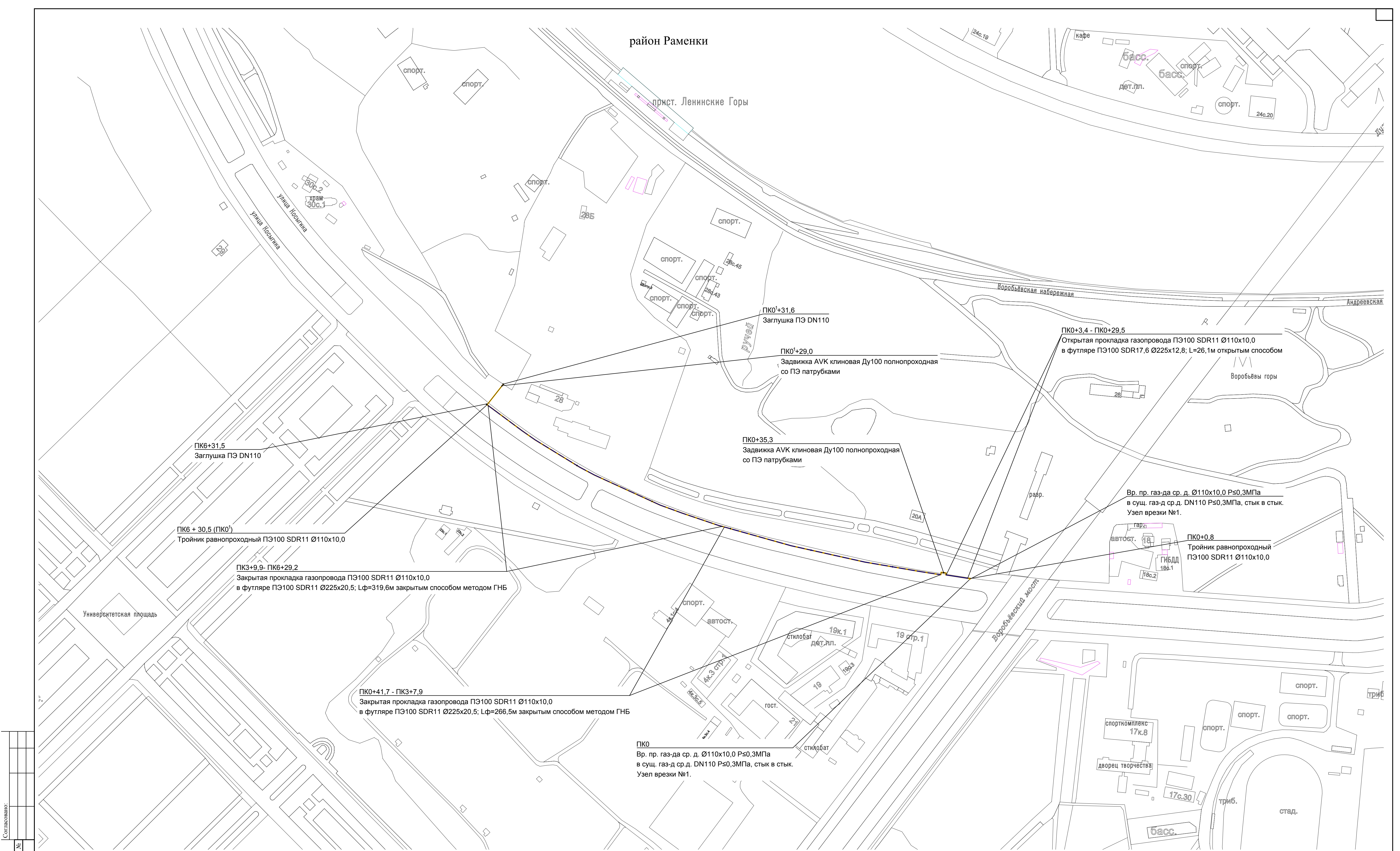
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

20.071 –ПЗ.ТЧ

Лист

23



Согласовано:					
Изм. № подл.	Взам. инв. №	Подпись и дата			

Условные обозначения проектируемых инженерных коммуникаций

- Газопровод среднего давления, прокладываемый траншейным способом
- Газопровод среднего давления, прокладываемый открытым способом в футляре
- Газопровод среднего давления, прокладываемый закрытым способом в футляре
- Газопровод существующий среднего давления

						20.071- ПЗ		
						Проведение работ по подключению к сетям газораспределения объектов, расположенных на территории Спортивного комплекса "Воробьевы горы" по адресу: г. Москва, ул. Косыгина, вл.28, д.30, стр.1, Этап 1		
Изм.	Кол. изм.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Пояснительная записка	Стадия	Лист
Разработал	Винников	08.20					П	1
Проверил	Царенко	08.20						
ГМП	Левина	08.20						
Н. контр.	Царенко	08.20				Ситуационный план М 1:2000		

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер
АО «МОСГАЗ»


Ю. А. Меркулов
(подпись)
« 24 » марта 2020 года

СОГЛАСОВАНО

Заместитель Генерального директора
по капитальному строительству
АО «МОСГАЗ»


Р.Л. Франченко
(подпись)
« 24 МАР 2020 » 20 года

**ЗАДАНИЕ НА РАЗРАБОТКУ
ПРОЕКТНО-СМЕТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ**

Проведение работ по подключению к сетям газораспределения
объектов, расположенных на территории Спортивного комплекса

«Воробьевы горы» по адресу:

г. Москва, ул. Косыгина, вл. 28, д. 30, стр. 1

СОСТАВЛЕНО:

Начальник Управления по
Генеральной схеме газоснабжения
Москвы

А.А. Елисеев 
(подпись)
« 11 » марта 2020 года

И.о. начальника Управления
согласований и присоединений

А.Р. Набеев 
(подпись)
« 12 » марта 2020 года

Заместитель начальника
Производственно-технического
управления

А.М. Бенин 
(подпись)
« 12 » марта 2020 года

Начальник УКС

А. В. Чистов 
(подпись)
« 23 МАР 2020 » 2020 года

1. ОБЩИЕ ДАННЫЕ	
ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ ТРЕБОВАНИЙ	СОДЕРЖАНИЕ ТРЕБОВАНИЙ
1.1.Основание для проектирования	1.Приказ П-2/20 от 09.01.2020 г. «Об организации работ по реконструкции и капитальному ремонту объектов газового хозяйства города Москвы на 2020 год». 2.Постановление Правительства Российской Федерации от 07 марта 2017 г. № 269 «Об утверждении перечня случаев, при которых для строительства, реконструкции линейного объекта не требуется подготовка документации по планировке территории».
1.2.Генеральная проектная организация	Управление по разработке проектно-сметной документации АО «МОСГАЗ».
1.3.Сведения об участке (трассе) строительства: -местоположение(административный округ, район, улица)	г. Москва, ЗАО, район Раменки, ул. Косыгина, вл. 28, д. 30 стр. 1
1.4.Вид строительства (новое, реконструкция, капремонт)	Новое строительство
1.5.Указания о выделении очередей строительства и пусковых комплексов, их состав	Проектирование и строительство в два этапа
1.6.Указания о необходимости разработки вариантов проектных решений	Не требуется
1.7.Сроки начала и окончания строительства	Начало строительства – 2020 г. Окончание строительства – 2021 г.
1.8.Источник финансирования строительства	Собственные средства
1.9.Категория сложности объекта	II категория
1.10.Стадии проектирования	Проектная документация Рабочая документация
2. ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ	
ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ ТРЕБОВАНИЙ	СОДЕРЖАНИЕ ТРЕБОВАНИЙ
2.1.Исходные данные, предоставляемые Заказчиком до начала проектирования	1. Схема газоснабжения объекта № 3212, утвержденная решением рабочей группы АО «МОСГАЗ» 18.06.2020г., протокол № 533 – приложение № 1. 2. Исходные данные к схеме среднего давления – приложение № 2. 3. Технические условия от 05.03.2020г. № 56/02-06-69/20 на противокоррозионную защиту – приложение № 3. 4. Технические требования № 101 на проектирование ГРПШ – приложение № 4. 5. Сведения УГСГМ о проектируемых газопроводах – приложение № 5. 6. Сведения Имущественного управления – приложение № 6. 7. Предоставить копию свидетельства о праве собственности на подводящие газопроводы. 8. Предоставить Проект планировки территории и проект межевания территории, за исключением случаев, при которых для строительства,

	реконструкции линейного объекта не требуется подготовка документации по планировке территории (Постановление Правительства Российской Федерации от 7 марта 2017 г. N 269).
2.2.Исходные данные, получаемые проектной организацией и оплачиваемые Заказчиком	Сбор исходных данных поручается генеральной проектной организации и оплачивается Заказчиком
3. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОЕКТА	
ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ ТРЕБОВАНИЙ	СОДЕРЖАНИЕ ТРЕБОВАНИЙ
3.1.Наименование инженерных сетей – газопроводы	1. Проектом предусмотреть: <u>1 этап.</u> «Проведение работ по подключению к сетям газораспределения, объектов расположенных на территории спортивного комплекса «Воробьевы горы» по адресу: город Москва, ул. Косыгина , вл.28: 1.1. Газоснабжение спортивного комплекса с максимальным часовым расходом газа не более $Q = 739 \text{ нм}^3/\text{ч}$ (Заказчик 1). Прокладку газопровода среднего давления $P \leq 0,3 \text{ МПа}$ с применением полиэтиленовой трубы ПЭ 100 SDR11 Ø 110 мм (т. 1- т. А - т. 2 - т. Б - т.3). Установку отключающих устройств в засыпном исполнении в т. А и т. Б. <u>2 этап.</u> «Проведение работ по подключению к сетям газораспределения храма Живоначальной Троицы на Воробьевых горах по адресу: город Москва, ул. Косыгина, д.30, стр. 1: 1.2. Газоснабжение нежилого здания с максимальным часовым расходом газа $Q = 10,6 \text{ нм}^3/\text{ч}$ (Заказчик 2). Прокладку газопровода среднего давления $P \leq 0,3 \text{ МПа}$ с применением полиэтиленовой трубы ПЭ 100 SDR11 Ø 63 мм (т. 2 – т. 4 – т. В – т. 5 – т. 6). 1.3.Установку отключающего устройства в засыпном исполнении в т. В до границы земельного участка заявителя. 1.4.Прокладку газопровода среднего давления $P \leq 0,3 \text{ МПа}$ с применением стальной трубы, по адресу: ул. Косыгина вл.28 Ду 50 мм (т. 6 – т. Г) до проектируемого ДРП (т. Г). 1.5. Строительство ДРП с максимальным расходом газа $Q = 10,6 \text{ м}^3/\text{ч}$ (т. Г) с рабочей и резервной линией редуцирования: $P_{\text{вх}} \leq 0,3 \text{ МПа}$, $P_{\text{вх. min}} = 0,24 \text{ МПа}$, $P_{\text{вых}} \leq 0,002 \text{ МПа}$. Компоновку линий редуцирования выполнить на базе оборудования поставки Управления «Моспромгаз». 1.6. Прокладку газопровода низкого давления $P \leq 0,005 \text{ МПа}$ с применением стальных труб Ду 50 мм (т. Г – т. 7) и заглушки в т. 7, для подключения потребителя. <u>Для этапа 1, 2</u> 1.4. В части защиты от коррозии предусмотреть

	мероприятия по техническим условиям № 56/02 - 06 – 69/20 от 05.03.2020г. на противокоррозионную защиту газопровода. 1.5. Протяженность новых газопроводов среднего давления уточняется по результатам проектирования. 2. Общие инженерно-технические требования. 2.1. Газоснабжение осуществить согласно проекту. Проект выполнить в соответствии с требованиями действующих нормативных документов. 2.2. При разработке проекта руководствоваться приказом ОАО «МОСГАЗ» от 11.11.2014 № П-554/14 «Об утверждении Технических требований», а также внутренними руководящими документами. 2.3. В проектной документации указать сроки эксплуатации газопровода и технических устройств. 2.4. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы должны выполняться организациями, допущенными к выполнению данных работ в установленном порядке. 2.5. Проектная документация подлежит согласованию и экспертизе в установленном порядке, включая вопросы промышленной безопасности. 2.6. Предусмотренные в проекте технические устройства должны пройти обязательную сертификацию, иметь техническую документацию, а трубы – сертификаты заводов-изготовителей. 2.7. В проекте указать границы охранных зон газопроводов и устройств электрохимической защиты. 2.8. Согласовать границу проектирования подводящего газопровода с заявителями. 2.9. Согласовать проект с собственниками газопроводов, подлежащих реконструкции или в которые предполагается врезка, не принадлежащих АО «МОСГАЗ» (при наличии таких газопроводов). 3. Основные требования. 3.1. При прокладке газопроводов открытым способом проектом предусмотреть использование трубы ПЭ 100 SDR11 по ГОСТ Р 58121.2 с защитной оболочкой «ПРОТЕКТ» ТУ 22.21.21-059-73011750-2018, а для стальных подземных газопроводов в качестве защитного покрытия применять трехслойное покрытие усиленного типа из экструдированного полиэтилена по жесткому адгезиву в соответствии с ГОСТ 9.602-2016. 3.2. Врезку газопровода выполнить в соответствии с технологическими картами. 3.3. Установку новых отключающих устройств согласовать с эксплуатационным управлением и ЦДУ АО «МОСГАЗ». 3.4. При разработке проекта руководствоваться приказом АО «МОСГАЗ» от 09.11.2017 № П-650/17 «О строительстве полиэтиленовых газопроводов диаметром 110 мм и более» с изменением п.1.2. от 15.11.2019 № П-577/19: - Сварку полиэтиленовых труб и фасонных частей производить только стык в стык, с проверкой
--	--

	качества сварных соединений неразрушающим методом контроля. -Сварку полиэтиленовых труб диаметром 110 мм и выше с использованием полиэтиленовых муфт применять в исключительных случаях и только тогда, когда по технологии сварочных работ отсутствует возможность сварки стык в стык (приварка фасонных частей: тройников, отводов, переходов; соединение собранных плетей), а также при выполнении сварочных работ в стеснённых условиях. Сварку с использованием ЗН (закладных нагревателей) производить только при наличии маркировки на всех трубах и фасонных изделиях о прохождении 100 % входного и сборочного ВИК контроля руководителем сварочных работ с записью в журнале. При сварке длинномерных сварных трубных конструкций (трубные плети) проводить деталью (отвод, тройник, муфта) с ЗН, с обязательным закреплением концов свариваемых труб в зажимах центрируемого приспособления. Использование полиэтиленовых муфт должно быть предусмотрено в проекте. -На участке прокладки полиэтиленовых газопроводов в стальных или полиэтиленовых футлярах сварку их производить стык в стык со 100 % проверкой сварных соединений неразрушающим методом контроля. Применение полиэтиленовых муфт в этих случаях не допускается. 3.5. Учесть приоритет проектирования трассы газопровода, включая наземные технические и технологические устройства (ГРПБ, ГРПШ и др.), в том числе наземных элементов установок электрохимической защиты, на землях неограниченной государственной собственности и (или) земельных участках, находящихся в собственности г. Москвы, не предоставленных третьим лицам. 4. В части противокоррозионных мероприятий предусмотреть: - решения по защите от коррозии подземных стальных газопроводов и футляров принять в соответствии с требованиями СП №42-102-2004, ГОСТ 9.602-2016, РД 153-39.4-091-01 и других нормативных документов, действующих на момент проектирования; - активную защиту от коррозии стальных футляров длиной более 10 метров, в случае их установки на прокладываемом полиэтиленовом газопроводе, согласно п.7.22 СП 42-103-2003г; - установка ЭИС на выходах газопроводов из земли, согласно п.8.47, СП42-102-2004; - при прокладке проектируемого газопровода в стальных футлярах длиной более 10 м. предусмотреть для них активную защиту от коррозии, а при длине футляра более 20 м дополнительно предусмотреть КИП у обоих концов
--	--

	футляра, согласно п.8.7 СП 42-102-2004; - в проектно-сметной документации выполнение комплекса пусконаладочных работ системы электрохимической защиты газопроводов. 5. Требования к охране окружающей среды. После окончания производства работ предусмотреть мероприятия по восстановлению проектного или природного рельефа местности, рекультивации земли, нарушенной при выполнении работ.
Ориентировочная стоимость строительства объекта в базисных ценах 2000 г./ в т.ч. СМР. Текущие цены с применением коэффициента пересчета по видам работ на дату не более 2-х месяцев до срока выпуска заключения экспертизы.	
4. ПРОЕКТОМ ПРЕДУСМОТРЕТЬ	
ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ ТРЕБОВАНИЙ	СОДЕРЖАНИЕ ТРЕБОВАНИЙ
4.1.Инженерные изыскания: - инженерно-геодезические; - инженерно-геологические; - инженерно-экологические.	требуются М 1:500; требуются; требуются;
4.2.Необходимость переустройства существующих инженерных коммуникаций за счет проектируемого объекта.	При необходимости
4.3.Обследование конструкций существующих зданий и сооружений, выполнение обмерных работ, разработка мероприятий по их сохранности	Не требуется
4.4.При наличии в составе проекта инженерных сооружений предусмотреть их инженерное обеспечение	Не требуется
4.5.Разработка разделов проекта:	В объеме, необходимом для получения положительного заключения экспертизы
Состав проектной документации Проектирование выполнить в соответствии с Положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 Состав рабочей документации определяет заказчик	
4.6. Согласование проектной документации:	Выполняются Генеральной проектной организацией и при необходимости отдельно оплачиваются Заказчиком
4.7. Требования к составу сметной документации	Проектные решения должны соответствовать действующим нормативным документам, согласно существующего контракта – Сметную документацию разработать в нормах и ценах 2000 г. с определением стоимости строительства в текущих ценах на дату не более 2-х месяцев до срока выпуска заключения экспертизы. Учесть нормы дополнительных затрат, связанных с производством работ в зимнее время в соответствии с круглогодичным непрерывным выполнением работ на объектах.

5. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ:

ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ ТРЕБОВАНИЙ	СОДЕРЖАНИЕ ТРЕБОВАНИЙ
5.1. Количество экземпляров проектно-сметной документации передаваемой заказчику	Заказчику в виде томов передается проектная документация: 3 экз. для прохождения экспертизы; 4 экз. после прохождения экспертизы. Рабочая документация: 4 экз. после получения согласований проекта со всеми заинтересованными службами и организациями
5.2. Необходимость предоставления проектно-сметной документации в электронном виде	Заказчику в электронном виде в формате .pdf передается проектная документация: 1 экземпляр до прохождения экспертизы; 1 экземпляр после прохождения экспертизы. Рабочая документация: 1 экземпляр после получения согласований проекта со всеми заинтересованными службами и организациями
5.3. Подготовка демонстрационных материалов	Не требуется
5.4. Выполнение научно-исследовательских и экспериментальных работ	Не требуется
5.5. Прочие требования	При необходимости

6. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ:

- 6.1. Все решения, обоюдно принимаемые в процессе проектной проработки, оформляются протоколами совещаний.
- 6.2. Ранее согласованные схемы №3152 от 12.12.2019г., №3160 от 19.12.2019г., №3190 от 12.03.2020г. аннулированы.

**Сопроводительный лист
к Заданию на проектирование**

**Проведение работ по подключению к сетям газораспределения
объектов, расположенных на территории Спортивного комплекса
«Воробьевы горы» по адресу:
г. Москва, ул. Косыгина, вл. 28, д. 30, стр. 1**

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель начальника Центрального
Диспетчерского управления



А.А.Сапрыкин

Начальник Имущественного
управления



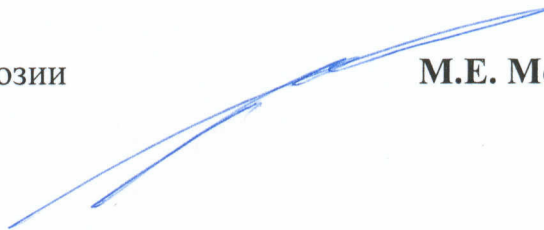
О.Р. Жеругов

Начальник Управления ГВСД и ГРС



А.С. Николаев

Главный инженер Управления
по защите газовых сетей от коррозии



М.Е. Мозжухин

Приложение
к Заданию на разработку ПСД

Исходные данные
к схеме № б/н давления № 0,3 Мпа
по адресу: ул. Косыгина, вл.28, р-н Раменки, Ул. Косыгина, д.30, стр.1.

№ точек	Адрес участка	Инвентарный номер	D, мм	Г, п.м.	Год укладки	Баланс	Исполнительный чертеж	Паспорт газопровода	Наименование сооружения	Номер сооружения	Адрес сооружения	Место расположения сооружения (асфальт, газон)	Год установки сооружения	Примечания (для сооружений)
т.1	ул. Косыгина	11-011-30779	110	0	1995	1	Л-6А/1-18А							

Итого: 0 п.м.

Зам. Главного инженера
АО "МОСГАЗ"

 И. В. Синяков

Начальник цеха №3
АО "МОСГАЗ"

 А. А. Селиверстов

Составил

 А. О. Суслова

Дата: 06.03.2020г.



Акционерное общество «МОСГАЗ»
Управление по защите газовых
сетей от коррозии
125212, Россия, Москва, Головинское ш., д. 10Г
Тел.: +7 (499) 267-90-25, факс: +7 (499) 261-26-64
www.mos-gaz.ru e-mail: suzgs@mos-gaz.ru

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 56/02-06-69/20 от 05.03.2020г.
На прокладываемый газопровод среднего давления (полиэтилен)
(действительны в течение двух лет с даты выдачи)**

Наименование организации, кому выданы тех. условия:

Ассоциация «Новая лига»

Адрес объекта:

г.Москва, ул. Косыгина, вл. 28/ г.Москва, р-н, ул. Косыгина, д.30, стр.1

Коррозионная агрессивность грунта:

Актуальность определить в соответствии с требованиями
ГОСТ 9.602-2016.

Потенциальное состояние существующего газопровода:

Газопровод не обслуживается.

**Наличие действующих или ранее запроектированных установок
электрозащиты:**

Газопровод вне зоны действия ЭЗУ.

Дополнительные требования, предъявляемые к проекту:

- 1.Предусмотреть на выходе газопровода из земли устройство неразъемного электроизолирующего соединения, согласно п. 8.6 СП 42-102-2004.
- 2.В случае установки стальных футляров на газопроводе длиной свыше 10 м, предусмотреть их активную защиту.

Условия выполнения работ:

1. Работы по проектированию, строительству и пуско-наладочным работам выполняются организацией, имеющей свидетельство о допуске к работам, которые влияют на безопасность объектов капитального строительства.
2. Проектная документация подлежит согласованию с Управлением по защите газовых сетей от коррозии АО «МОСГАЗ».

3. Решения по защите от коррозии подземных стальных газопроводов и футляров принять в соответствии с требованиями СП №42-102-2004, СП №42-103-2003, ГОСТ 9.602-2016, РД 153-39.4-091-01, СНиП 42-01-2002 и других нормативных документов, действующих на момент проектирования.
4. При установке ЭИС предусмотреть проверку его работоспособности с предоставлением заключения о проверке ЭИС, согласно РД 153.39.4-091.

ТУ составлены на 1 л., в 2-х экз.

**Начальник Управления
по защите газовых сетей
от коррозии АО «МОСГАЗ»**



Е.А. Саламахин

Согласовано:

Главный инженер Управления

М.Е. Мозжухин

Начальник цеха № 1

Исп. Костров Александр Евгеньевич
8-499-261-72-31

ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ № 101
на проектирование ГРПШ
по технологическому присоединению
по адресу:
г. Москва, р-н Раменки, ул. Косыгина, д. 30, стр. 1

Схемой газоснабжения № _____ (разработанной и согласованной
№ _____ от _____ Управлением ГСГМ, протокол рабочей группы № _____)
предусмотрено строительство ГРПШ по технологическому присоединению
нежилого здания.

Характеристика проектируемого ГРПШ

Линии редуцирования: $P_{вх}=0,3\text{МПа}$, $P_{вх.мин}=0,24\text{МПа}$, $P_{вых}=0,002\text{МПа}$
(рабочая и резервная)

Максимальный расход газа: _____ $10,6$ _____ $\text{м}^3/\text{ч}$.

Минимальный расход газа: _____ 3 _____ $\text{м}^3/\text{ч}$.

Перечень требуемых частей проекта

1. Газоснабжение внутреннее.

1.1. Выполнить компоновку линий редуцирования ГРПШ на базе оборудования поставки Управления «Моспромгаз».

1.2. Линии редуцирования выполнить с шумоглушением, обеспечивающим уровень шума в соответствии с ГОСТ Р 56019-2014 п. 8.1.12, ГОСТ Р 54960-2012 п. 4.1.11.

1.3. Продувочный и сбросной газопроводы вывести наружу в места, обеспечивающие безопасные условия для рассеивания газа.

1.4. Предусмотреть местный обогрев регуляторов с помощью электрообогревателей во взрывозащищенном исполнении.

2. Автоматизация и КИП.

2.1. Предусмотреть установку показывающих манометров контроля входного и выходного давления в ГРПШ, перепада давления на фильтре и перед ПСК.

2.2. Необходимость установки узла учета расхода газа в ГРПШ согласовать с Управлением режимов газопотребления.

3. Газоснабжение наружное.

3.1. Предусмотреть прокладку подводящих газопроводов к ГРПШ в соответствии со схемой № _____

Выходной газопровод из ГРПШ рассчитать из условий обеспечивающих сглаживание колебаний давления, вызванных прерывистым расходом газа.

3.2. Предусмотреть устройство вводов в ГРПШ в цокольном исполнении.

3.3. На входном и выходном газопроводах предусмотреть запорные устройства в антивандальном исполнении на цокольных участках газопроводов.

4. Архитектурно-строительная часть.

Предусмотреть установку ГРПШ на фасаде здания.

5. Генеральный план.

5.1. Предусмотреть асфальтированную площадку вокруг ГРПШ и возможность подъезда к ГРПШ для удобства обслуживания.

6. Электроснабжение.

6.1. Предусмотреть схему внешнего электроснабжения.

6.2. Предусмотреть наружное освещение ГРПШ.

6.3. Молниезащиту и заземление ГРПШ выполнить согласно «Инструкции по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций» СО 153-34.21.122-2003 и ГОСТ Р 54960-2012 п. 4.8.

7. Организация строительства.

Особые условия

Согласовать с Управлением ГВСД и ГРС АО «МОСГАЗ» принципиальную технологическую схему ГРПШ, разделы проекта ЭС, ГСВ, ГСН, спецификацию основного оборудования (включая запорную арматуру на наружных газопроводах).

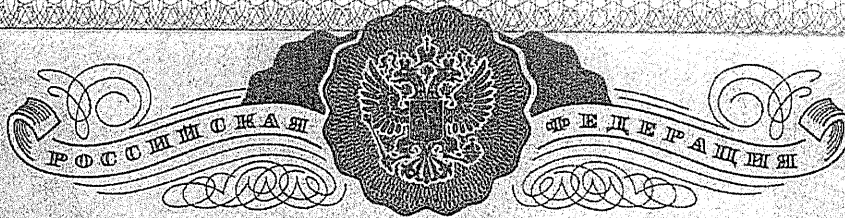
Начальник Управления ГВСД и ГРС



А.С. Николаев



Пропускная способность проектируемого газопровода			Проектная мощность проектируемого газопровода		
ПЭ			ПЭ		
Диаметр Ø	СРЕДНЕЕ ДАВЛЕНИЕ 0.3 МПа	НИЗКОЕ ДАВЛЕНИЕ 0.005 МПа	Диаметр Ø	СРЕДНЕЕ ДАВЛЕНИЕ 0.3 МПа	НИЗКОЕ ДАВЛЕНИЕ 0.005 МПа
63	440	–	63	330	–
110	1350	–	110	1012.5	–
Сталь			Сталь		
Диаметр Ду	СРЕДНЕЕ ДАВЛЕНИЕ 0.3 МПа	НИЗКОЕ ДАВЛЕНИЕ 0.005 МПа	Диаметр Ду	СРЕДНЕЕ ДАВЛЕНИЕ 0.3 МПа	НИЗКОЕ ДАВЛЕНИЕ 0.005 МПа
50	400	30	50	300	22.5



ЕДИНЫЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ПРАВ НА НЕДВИЖИМОЕ ИМУЩЕСТВО И СДЕЛОК С НИМ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ПРАВА

Управление Федеральной службы государственной регистрации,
кадастра и картографии по Москве

20 ДЕК 2013

Дата выдачи:

Документы-основания: • Распоряжение Департамента имущества города Москвы от 08.11.2012 №3684-р

- Распоряжение Департамента городского имущества города Москвы от 02.10.2013 №9084
- Передаточный акт от 08.11.2012 подлежащего приватизации имущественного комплекса Государственного унитарного предприятия города Москвы "МОСГАЗ", утвержденный Заместителем руководителя Департамента имущества города Москвы

Субъект (субъекты) права: Открытое акционерное общество "МОСГАЗ", ИНН: 7709919968, ОГРН: 1127747295686, дата гос.регистрации: 28.12.2012, наименование регистрирующего органа: Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве, КПП: 770901001; адрес (место нахождения) постоянно действующего исполнительного органа: Россия, 105120, г.Москва, пер.Мрузовский, д.11

Вид права: Собственность

Объект права: Газопровод среднего давления, назначение: коммунальное, Протяженность: 7422.48 м, инв.№ 77-06-01001-000-Г200000040, адрес (местонахождение) объекта: г.Москва, просп.Вернадского

Кадастровый (или условный) номер: 77:06:0001001:2635

Существующие ограничения (обременения) права: не зарегистрировано

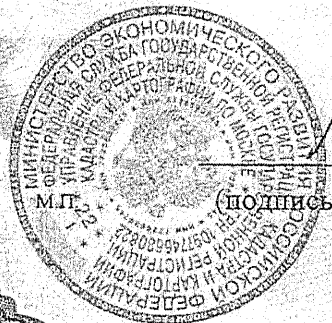
о чем в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним

20 ДЕК 2013

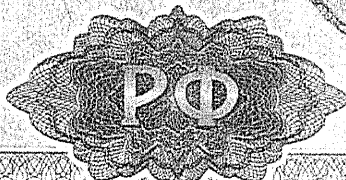
года сделана запись регистрации № 77-77-22/094/2013-741

Регистратор

АРЖАНОВА Г.С.



77-АР 161483





ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ
ГЛАВА УПРАВЫ РАЙОНА РАМЕНКИ
ЗАПАДНОГО АДМИНИСТРАТИВНОГО ОКРУГА
ГОРОДА МОСКВЫ

Мичуринский проспект, д.31, корп. 5, Москва, 119607
Телефон: +7 (499) 739-19-41, факс: +7 (495) 932-9486
ОКПО 13535636 ОГРН 1027729012563 ИНН/КПП 7729422116/772901001

e-mail: uzao-ramenki@mos.ru
сайт: <http://www.ramenki.mos.ru>

**Начальнику Управления
по разработке проектно-
сметной документации
И.И. Саяховой**

Уважаемый Ирина Ивановна!

В ответ на Ваше обращение от 18.03.2020 № 36/21-1092/20 (вх. от 23.03.2020 № 03-1627/0) о подтверждении расположения проектируемой трассы газопровода для подключения к сетям газораспределения объектов, расположенных на территории Спортивного комплекса «Воробьевы горы» по адресу: г.Москвы, ул. Косыгина, вл. 28, д. 30, стр. 1», в пределах одного квартала сообщается.

По данным информационной системы Реестра единых объектов недвижимости города Москвы (ИС РЕОН) проектируемая трасса газопровода для подключения к сетям газораспределения объектов, расположенных на территории Спортивного комплекса «Воробьевы горы» по адресу: г.Москвы, ул. Косыгина, вл. 28, д. 30, стр. 1», расположена в границах одного квартала с к.н. 77:07:0010001.

Заместитель главы управы

Н.И. Скворцов

Исп.: С.С. Канцеров:
8 (495) 932-93-70



Лист согласования к документу № 03-1627/0-1 от 31.03.2020. В ответ на № 03-1627/0 (23.03.2020)
Инициатор согласования: Канцеров С.С. Советник отдела по вопросам строительства, имущественно-земельных отношений и транспорта
Согласование инициировано: 30.03.2020 11:57

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ				Тип согласования: смешанное
N°	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания/Комментарии
Тип согласования: последовательное				
1	Федоров Е.П.		Согласовано 30.03.2020 15:00	-
Тип согласования: последовательное				
2	Скворцов Н.И.		Подписано 30.03.2020 19:27	-



**ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
ГОРОДА МОСКВЫ
«ЖИЛИЩНИК РАЙОНА РАМЕНКИ»
(ГБУ «Жилищник района Раменки»)**

Почтовый адрес: Мичуринский проспект, д. 25, корп. 5, г. Москва, 119607
Тел.: 8-499-739-16-52; ф.: 8-499-739-16-53, e-mail: gburamenki@yandex.ru
ОКПО 48488873, ОГРН 5137746236788, ИНН/КПП 7729760683/772901001

Исх. № И-815/20 от 29.07.2020

**Начальнику управления по разработке
проектно-сметной документации
АО «МОСГАЗ»
И.И. Саяховой**

Уважаемая Ирина Ивановна!

Рассмотрев представленный проект: «Проведение работ по подключению к сетям газораспределения объектов, расположенных на территории Спортивного комплекса «Воробьевы горы» по адресу: г. Москва, ул. Косыгина, вл. 28, д. 30, стр. 1», заказ № 20.071 ГБУ «Жилищник района Раменки» сообщает, что в соответствии с постановлением Правительства Москвы от 14 марта 2013г. № 146-ПП «О проведении эксперимента по оптимизации деятельности отдельных государственных учреждений города Москвы и государственных унитарных предприятий города Москвы, осуществляющих деятельность в сфере городского хозяйства города Москвы» ГБУ «Жилищник района Раменки» выполняет работы по благоустройству и содержанию дворовых территорий, находящихся в городской собственности и содержание и ремонт объектов дорожного хозяйства переданных в оперативное управление от префектуры ЗАО, в рамках утвержденного Государственного задания.

Планируемая прокладка коммуникаций проходит по территории не обслуживаемой ГБУ «Жилищник района Раменки».

Директор

М.А. Бурдюг



НОВАЯ ЛИГА

АССОЦИАЦИЯ

ИНН/КПП 7704278862/770401001, ОГРН 1117799020129, Адрес: 119121 г. Москва, ул. Смоленская, д.7, пом.1

Реквизиты банка: расчетный счет 40703810238000001589, к/сч 30101810400000000225

БИК 044525225 в Сбербанк России ОАО г. Москва

Тел: 8 495 643 94 96, email: 1@mossovet.com

Исх. № 01-В от 14.02.2020
На № 36/21-1101/20 от 19.03.2020

**Начальнику Управления
по разработке проектно-сметной
документации
АО «МОСГАЗ»**

И.И. Саяховой

О согласовании проекта

Ассоциация НОВАЯ ЛИГА является Заказчиком выполнения работ по объекту: «Реконструкция спортивного комплекса «Воробьевы горы».

ООО «Московские спортивные технологии» является техническим заказчиком реконструкции спортивного комплекса «Воробьевы горы».

Нашими специалистами рассмотрен проект «Технологическое присоединение спортивного комплекса по адресу: г. Москва, ул. Косыгина, вл. 28», заказ № 20.071.

Рассмотрен Ситуационный план М1:2000, План газопровода М1:500, Продольный профиль газопровода среднего давления ПК0 – ПК8+27.5.

Ассоциация НОВАЯ ЛИГА и ООО «Московские спортивные технологии» согласовывает проект «Технологическое присоединение спортивного комплекса по адресу: г. Москва, ул. Косыгина, вл. 28».

С уважением,

Директор Ассоциации НОВАЯ ЛИГА

Булатова Ю.Л.

Генеральный директор

ООО «Московские спортивные технологии»

Диавков Н.Н.



МОССПОРТТЕХ

МОСКОВСКИЕ СПОРТИВНЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

119019, г. Москва, Б. Саввинский пер., д. 9, стр. 1, тел./факс: 8 (499) 248 75 29, эл. почта: info@mossportteh.ru, www.mossportteh.ru, www.мосспорттех.рф

Исх. № 894 от 22.05.2020

**В Департамент жилищно-коммунального хозяйства
города Москвы**

О проведении работ по подведению
газоснабжения Спортивного комплекса «Воробьевы горы»

Ассоциация НОВАЯ ЛИГА является Заказчиком выполнения работ по объекту: «Реконструкция спортивного комплекса «Воробьевы горы».

ООО «Московские спортивные технологии» является техническим заказчиком реконструкции спортивного комплекса «Воробьевы горы».

Нашими специалистами рассмотрен проект «Технологическое присоединение спортивного комплекса по адресу: г. Москва, ул. Косыгина, вл. 28», заказ № 20.071.

Рассмотрен Ситуационный план М1:2000, План газопровода М1:500, Продольный профиль газопровода среднего давления ПК0 – ПК8+27.5.

Ассоциация НОВАЯ ЛИГА и ООО «Московские спортивные технологии» согласовала проект «Технологическое присоединение спортивного комплекса по адресу: г. Москва, ул. Косыгина, вл. 28» (Письмо в АО МОСГАЗ Исх. № 01-В от 14.02.2020).

Приложение: 1.

1. Ситуационный план М1:2000, 2.

2. План газопровода М1:500, 3.

3. Продольный профиль газопровода среднего давления ПК0 – ПК8+27.5

С уважением,

Генеральный директор

Н.Н. Диваков