

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

«СимИнжГаз»

**Членство в СРО АС «Национальный альянс проектировщиков
«ГлавПроект» от 01.11.2017**

Заказчик – Государственное казенное учреждение города Севастополя
«Управление по эксплуатации объектов городского хозяйства»

**ГАЗИФИКАЦИЯ СЕЛ БАЙДАРСКОЙ ДОЛИНЫ, СЕЛО
КОЛХОЗНОЕ (ВЫСОКОЕ ДАВЛЕНИЕ)**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1. Пояснительная записка

91ПР-ОК - ПЗ

Том 1

Симферополь

2018

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

«СимИнжГаз»

**Членство в СРО АС «Национальный альянс проектировщиков
«ГлавПроект» от 01.11.2017**

Заказчик – Государственное казенное учреждение города Севастополя
«Управление по эксплуатации объектов городского хозяйства»

**ГАЗИФИКАЦИЯ СЕЛ БАЙДАРСКОЙ ДОЛИНЫ, СЕЛО
КОЛХОЗНОЕ (ВЫСОКОЕ ДАВЛЕНИЕ)**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1. Пояснительная записка

91ПР-ОК - ПЗ

Том 1

Директор

Ю. Н. Шаров

Главный инженер проекта

А.А. Пономаренко



Симферополь

2018

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

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
Инженерные изыскания			
1	91ПР-ОК-ИГДИ	Инженерно-геодезические изыскания	
2	91ПР-ОК-ИГИ	Инженерно-геологические изыскания	
3	91ПР-ОК-ИЭИ	Инженерно-экологические изыскания	
4	91ПР-ОК-ИГМИ	Инженерно-гидрометеорологические изыскания	
Проектная документация			
1	91ПР-ОК-ПЗ	Пояснительная записка	
2	91ПР-ОК-ППО	Проект полосы отвода земельного участка	
3	91ПР-ОК-ТКР	Технологические и конструктивные решения	
		линейного объекта. Искусственные сооружения	
4	91ПР-ОК-ИЛО	Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта.	
		Площадка ГРПШ	
4.1	91ПР-ОК-ИЛО-ПЗ	Пояснительная записка	
4.2	91ПР-ОК-ИЛО-КР	Конструктивные и объемно-планировочные решения	
4.3	91ПР-ОК-ИЛО-ИОС.7	Технологические решения	
5	91ПР-ОК-ПОС	Проект организации строительства	
6	91ПР-ОК-ПОД	Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта	Не требуется
7	91ПР-ОК-ООС	Мероприятия по охране окружающей среды	
8	91ПР-ОК-ПБ	Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности	
9	91ПР-ОК-СМ	Смета на строительство	

Взам. инв. №							91ПР-ОК-СП		
	Подпись и дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№Док	Подпись	Дата	Стадия	Лист
Инв. № подл.		ГИП		Пономаренко		04.18	Газификация сел Байдарской долины, село Колхозное (высокое давление) Состав проекта	П	1
	Разработал		Федоришин		04.18	ООО "СимИнжГаз"			

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
10		Иная документация, в случаях,	
		предусмотренных федеральными законами	
10.1	91ПР-ОК-ГОЧС	Инженерно-технические мероприятия по	
		гражданской обороне. Мероприятия по	
		предупреждению чрезвычайных ситуаций	

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

Взам. инв. №

Подпись и дата

Изм. № подл.

91ПР-ОК-СП

Лист

2

Содержание

1	Заверение проектной организации.....	10
2	Реквизиты документов, на основании которых принято решение о разработке проектной документации.....	10
3	Исходные данные и условия для подготовки документации на линейный объект	10
4	Сведения о климатической, географической и инженерно-геологической характеристике района.....	12
4.1	Физико-географические и техногенные условия.....	12
4.1.1	Геоморфология.....	12
4.1.2	Почвы и растительность	13
4.2	Климат	13
4.3	Техногенная нагрузка	14
4.4	Инженерно-геологическая характеристика	14
4.5	Коррозионные свойства грунтов	15
4.6	Физико-механические свойства грунтов.....	16
4.7	Специфические грунты.....	19
4.8	Гидрогеологические условия.....	19
4.9	Геологические и инженерно-геологические процессы	21
4.10	Выводы и рекомендации.....	23
5	Описание вариантов маршрутов прохождения линейного объекта по территории района строительства, обоснование выбранного варианта трассы газопровода.....	25
6	Сведения о линейном объекте.....	26
6.1	Идентификационные признаки объекта.....	26
6.2	Краткая характеристика объекта	27
6.2.1	Газопровод высокого давления	28
6.2.2	Инфраструктура линейного объекта	29
7	Технико-экономическая характеристика проектируемого линейного объекта	29
7.1	Уровень ответственности	30
7.2	Сведения о категории и классе объекта	30
7.3	Сведения о проектной мощности	30
8	Сведения о земельных участках, изымаемых во временное и постоянное пользование,	

Взам. инв. №						91ПР-ОК-ПЗ			
	Изм.	Кол.у	Лист	№Док	Подпись	Дата	Стадия	Лист	Листов
Инв. № подл.	ГИП		Пономаренко		04.18	Газификация сел Байдарской долины, село Колхозное (высокое давление). Пояснительная записка	П	1	111
	Разработал		Неметлаев		04.18				
	Н. контр.		Пономаренко		04.18				
							ООО "СимИнжГаз"		

обоснование размеров изымаемого земельного участка, если такие размеры не установлены нормами отвода земель для конкретных видов деятельности, или правилами землепользования и застройки, или проектами планировки, межевания территории.....	32
9 Сведения о категории земель, на которых располагается (будет располагаться) объект капитального строительства.....	33
10 Сведения о размере средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям земельных участков	33
11 Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований	34
12 Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий	34
13 Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений.....	35
14 Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения (при необходимости)	35
15 Принципиальные решения по надежности объекта газораспределительной сети, последовательности строительства, намечаемые этапы строительства	35
15.1 Принципиальные проектные решения по надежности объекта.....	35
15.1.1 Отключающие устройства.....	35
15.1.2 Трубы	36
15.1.3 Пересечения газопроводом подземных и надземных коммуникаций	37
15.1.4 Пересечение газопроводом существующих дорог	38
15.1.5 Пересечение газопроводом реки Узунджа	38
15.1.6 Прокладка газопровода на обводненных участках	38
15.1.7 Способ прокладки газопровода, обозначение на местности.....	38
15.1.8 Способ соединения элементов газопровода	40
15.1.9 Противокоррозионная изоляция футляров и надземного газопровода	41
15.1.10 Защита газопровода от статического электричества.....	41
15.2 Последовательность строительства линейного объекта, намечаемые этапы строительства	41
15.2.1 Подготовительный период	41
15.2.2 Основной период	42

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			91ПР-ОК-ПЗ						2
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата				

16	Сведения о промышленной безопасности проектируемого объекта.....	43
17	Перечень используемой нормативной документации.....	46
	Приложения	49
	Приложение А Выписка из реестра членов саморегулируемой организации АС «Национальный альянс проектировщиков «ГлавПроект» №7 от 23 марта 2018г.....	49
	Приложение Б. Выписка из реестра членов саморегулируемой организации АС «Национальный альянс изыскателей «ГеоЦентр» №10 от 23 марта 2018г	51
	Приложение В1. Техническое задание на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту: «Газификация сел Байдарской долины, село Колхозное (высокое давление)»	53
	Приложение В2. Соглашение о перемене государственного заказчика.....	64
	Приложение Г. Технические условия выданные ПАО «Севастопольгаз» №12-087 от 28.08.17.....	66
	Приложение Д. Акт выбора и обследования земельного участка для строительства газопровода по объекту: «Газификация сел Байдарской долины, село Колхозное (высокое давление)»	67
	Приложение Е. Лист согласования проектной документации по объекту: «Газификация сел Байдарской долины, село Колхозное (высокое давление)»	70
	Приложение Ж. Письмо Главного управления природных ресурсов и экологии города Севастополя (СЕВПРИРОДНАДЗОР) о предоставлении информации по объекту: «Газификация сел Байдарской долины, село Колхозное (высокое давление)»	71
	Приложение И. Письмо Управления ветеринарии города Севастополя (Севветнадзор) по объекту: «Газификация сел Байдарской долины, село Колхозное (высокое давление)».....	82
	Приложение К Письмо Управления охраны объектов культурного наследия города Севастополя (Севнаследие) о предоставлении сведений о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия на земельном участке по объекту: «Газификация сел Байдарской долины, село Колхозное (высокое давление)»	83
	Приложение Л Письмо Департамента сельского хозяйства города Севастополя о наличии или отсутствии мелиоративных участков и систем мелиорации по объекту: «Газификация сел Байдарской долины, село Колхозное (высокое давление)»	85
	Приложение М Письмо Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека (Роспотребнадзор) о предоставлении информации для объекта: «Газификация сел Байдарской долины, село Колхозное (высокое давление)».	102

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			91ПР-ОК-ПЗ						3
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата				

Приложение Н Справка ФГБУ «Крымское УГМС» о фоновых концентрациях загрязняющих веществ и радиационный гамма-фон по объекту: «Газификация сел Байдарской долины, село Колхозное (высокое давление)»..... 103

Приложение П Письмо Департамента сельского хозяйства города Севастополя о наличии или отсутствии территорий с особым режимом градостроительной деятельности по объекту: «Газификация сел Байдарской долины, село Колхозное (высокое давление)»..... 104

Приложение Р Письмо Департамента здравоохранения города Севастополя о наличии или отсутствии территорий лечебно-оздоровительных местностей и курортов регионального значения, включая санаторно-курортные организации по объекту: «Газификация сел Байдарской долины, село Колхозное (высокое давление)»..... 105

Приложение С Письмо Управления ветеринарии города Севастополя (Севветнадзор) по объекту: «Газификация сел Байдарской долины, село Колхозное (высокое давление)»..... 106

Приложение Т Исходные данные и требования для разработки мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (ГОЧС) по объекту: «Газификация сел Байдарской долины, село Колхозное (высокое давление)». 107

Приложение У Письмо Управления охраны объектов культурного наследия города Севастополя (Севнаследие) о согласовании документации по объекту: «Газификация сел Байдарской долины, село Колхозное (высокое давление)» 109

Приложение Ф Постановление об утверждении градостроительной документации по проекту планировки и проекту межевания территории линейного объекта «Газификация сел Байдарской долины, село Орлиное (низкое давление)» в Орлиновском муниципальном округе №834-ПП от 6 декабря 2018г..... 112

Приложение Ц Письмо Управления охраны объектов культурного наследия города Севастополя (Севнаследие) о согласовании документации №3206/38-03-03/18 от 10.12.2018г. 113

Приложение Ш Согласование с ПАО «Севастопольгаз»..... 116

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			91ПР-ОК-ПЗ						
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку	Подпись	Дата				

1 Заверение проектной организации

Проектная документация разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, техническими условиями, требованиями действующих технических регламентов, стандартов, правил безопасности, сводов правил и других официальных документов, устанавливающих требования по проектированию и строительству систем газораспределения и газопотребления.



Главный инженер проекта

А.А. Пономаренко

В проекте предусмотрена закладка проектной и исполнительно-технической документации на хранение в страховой фонд документации и микрофильмирования для проведения аварийно-спасательных и аварийно-восстановительных работ при ликвидации чрезвычайных ситуаций; для восстановления объектов систем жизнеобеспечения населения и объектов, являющихся национальным достоянием; для сохранения документации, являющейся национальным научным, культурным и историческим наследием.

2 Реквизиты документов, на основании которых принято решение о разработке проектной документации

Проектная документация разработана на основании:

- Договора №91ПР-ОК от 28 декабря 2017г. между Государственным казенным учреждением города Севастополя «Управление по эксплуатации объектов городского хозяйства» и ООО "СимИнжГаз";
- Технического задания на разработку проектно-изыскательской, землеустроительной и кадастровой документации по объекту: «Газификация сел Байдарской долины, село Колхозное (высокое давление).», утвержденного исполняющим обязанности директора ГКУ г.Севастополя «Управление по эксплуатации объектов городского хозяйства» А.В.Антюфеевым (Приложение В);

3 Исходные данные и условия для подготовки документации на линейный объект

Исходными данными для подготовки проектной документации являются:

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

							91ПР-ОК-ПЗ	Лист
								5
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата			

- Отчет по инженерно-геодезическим изысканиям, выполненный ООО "СимИнжГаз" в 2018 году;
- Отчет по инженерно-геологическим изысканиям, выполненный ООО "СимИнжГаз" в 2018 году;
- Отчет по инженерно-экологическим изысканиям, выполненный ООО "СимИнжГаз" в 2018 году;
- Отчет по инженерно-гидрометеорологическим изысканиям, выполненный ООО "СимИнжГаз" в 2018 году;
- Технические условия на подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к сети газораспределения, выданные ПАО «Севастопольгаз» №12-087 от 28.08.2017г. (Приложение Г);
- Проект планировки территории и проект межевания территории;
- Акт выбора и обследования земельного участка для строительства газопровода подписанный от. (Приложение Д);
- Справка ФГБУ «Крымское УГМС» о фоновых концентрациях загрязняющих веществ (Приложение Н);
- Письмо Главного управления природных ресурсов и экологии города Севастополя (СЕВПРИРОДНАДЗОР) о предоставлении информации о наличии или отсутствии мелиорируемых участков, поверхностных водотоков и их охранных зонах, а также полезных ископаемых и границах охотничьих угодий на территории объекта (Приложение Ж);
- Письмо Управления охраны объектов культурного наследия города Севастополя (Севнаследие) о предоставлении сведений о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия на земельном участке (Приложение К);
- Письмо Управления ветеринарии города Севастополя (Севветнадзор) (Приложение И);
- Письмо Департамента сельского хозяйства города Севастополя о наличии или отсутствии мелиоративных участков и систем мелиорации (Приложение Л);
- Письмо Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека (Роспотребнадзор) (Приложение М);
- Письмо Департамента сельского хозяйства города Севастополя о наличии или отсутствии территорий с особым режимом градостроительной деятельности (Приложение П);

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

91ПР-ОК-ПЗ

Лист

6

- Письмо Департамента здравоохранения города Севастополя о наличии или отсутствии территорий лечебно-оздоровительных местностей и курортов регионального значения, включая санаторно-курортные организации (Приложение Р).

Согласно «Градостроительного кодекса Российской Федерации» от 29.12.2004 № 190-ФЗ выполнен проект планировки территории.

В ходе выполнения проектной документации были получены согласования (см. лист согласования проектной документации Приложение Е):

4 Сведения о климатической, географической и инженерно-геологической характеристике района

В административном отношении объект проектирования располагается на землях Орлиновского муниципального округа, г. Севастополь, РФ.

4.1 Физико-географические и техногенные условия

4.1.1 Геоморфология

В геоморфологическом отношении участок изысканий приурочен к району Главной гряды Крымских гор.

В самой западной части района, между г. Балаклава и Ай-Петринской яйлой, Главная гряда сожжена верхнеюрскими и нижнемеловыми фацальнопестрыми породами – известняками, песчаниками, глинами и конгломератами. Это соответствующим образом повлияло на ход денудационных процессов, которые привели к значительному горизонтальному (2,8 – 3,7 км/км²) и резкому вертикальному расчленению гряды и определили развитие в этой зоне эрозионно-денудационного рельефа с разобщенными короткими островершинными и сглаженными хребтами и межгорными котловинами эрозионно-тектонического происхождения (Байдарской и Варнаутской) (Гидрогеология СССР. Том VIII. Крым, издательство «Недра», Москва, 1970).

Согласно схеме морфоструктур и морфоскульптур Крыма (по Б.А. Вахрушеву) участок изысканий расположен в пределах эрозионно-тектонической межгорной впадины с низкогорным рельефом на нижнемеловых глинах.

Непосредственно участок изысканий вытянут линейно с запада (от начала трассы) на восток и приурочен к нескольким геоморфологическим элементам:

1. Дно Байдарской котловины (ПК 0+00.0 – ПК 8+00.0)
2. Юго-западный склон горы Сундюрюлю-Каясы (ПК 8+00.0 – ПК 17+00.0)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			91ПР-ОК-ПЗ						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата				

3. Водораздельное пространство горы Сундюрюлю-Каясы (ПК 17+00.0 – ПК 20+00.0)
4. Восточный склон горы Сундюрюлю-Каясы (ПК 20+00.0 – ПК 31+00.0)
5. Долина реки Узунджа (ПК 31+00.0 – ПК 37+00.0)

Абсолютные отметки поверхности по устьям пробуренных скважин изменяются в пределах 265,20 – 468,64 м.

4.1.2 Почвы и растительность

В почвенном покрове района изысканий преобладают бурые горно-лесные почвы (Почвенная карта Крыма. Автор Н.А. Драган).

В растительном покрове района работ преобладает леса из дуба пушистого и их производные с грабинниками (Карта растительности Крыма. Автор Дидух Я.П.).

Непосредственно на участке изысканий почвенно-растительный слой вскрыт почти всеми скважинами, за исключением скважины № 14 и 26, и распространен практически повсеместно. Мощность вскрытого почвенного слоя 0,1 -0,5 м. По своему типу вскрытый горизонт почв относится к бурым горно-лесным почвам. Структура почвы – комковатая, орехово-комковатая.

Растительность участка изысканий представлена преимущественно лесными породами деревьев и кустарников: дуб пушистый, грабинник, можжевельник высокий, сосна обыкновенная, кизил, лещина и т.д.

4.2 Климат

В соответствии с картой климатического районирования Республики Крым для строительства Рисунок А.1* СП 131.13330.2012 рассматриваемая территория относится к климатическому району III Б.

Средняя годовая температура воздуха плюс 10 °С. Средняя месячная температура воздуха: июля – плюс 21 °С, января – плюс 0.3 °С. Абсолютный минимум температуры воздуха – минус 27 °С. Абсолютный максимум температуры воздуха достигает плюс 39 °С.

Территория относится к зоне недостаточного увлажнения. Годовое количество осадков составляет 482 мм. Максимум месячных сумм осадков наблюдается в декабре–январе, наименьшее количество в апреле–мае. Средняя месячная относительная влажность воздуха в июле от 64 до 69 %.

Средняя месячная скорость ветра для района изысканий изменяется от 3,6 м/с в июле до 5,1 м/с в январе. Преобладающее направление ветра в зимний период северо-восточное и южное, а в летний период восточное и западное. Наименьшие средние месячные скорости ветра наблюдаются в теплое время года (от 2,4 до 2,6 м/с). Сильные ветра (более 15 м/с)

Взам. инв. №						Лист
Подпись и дата						Лист
Инв. № подл.						Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	91ПР-ОК-ПЗ

наблюдаются чаще зимой (в январе-феврале). Наибольшие скорости ветра повторяемостью один раз в 10 лет могут достигать 32 м/с.

В соответствии с картами районирования территории Республики Крым по климатическим характеристикам (СП 20.13330.2016) участок изысканий относится:

- по весу снегового покрова к I району (карта 1,б), нормативное значение веса снегового покрова – 0,5 кПа;
- по давлению ветра ко II району (карта 2,е), нормативное значение давления ветра -0,30 кПа;
- по толщине стенки гололеда к III району (карта 3,б), нормативное значение толщины стенки гололеда – 10 мм.

4.3 Техногенная нагрузка

Участок изысканий испытывает не значительную техногенную нагрузку, т.к. территория изысканий не застроена и не загружена коммуникациями.

Степень воздействия техногенной нагрузки на территорию изысканий на данный момент отсутствует.

4.4 Инженерно-геологическая характеристика

В тектоническом отношении исследуемая территория находится в пределах западной части Юго – Западного синклинория, а точнее относится к Байдарской котловине и Узунджикской депрессии.

Синклинорий юго-западной части горного Крыма сложен породами средней и верхней юры и отчасти нижнего мела (Руководство по учебной геологической практике в Крыму. Т. II. М.В. Муратов. Геология Крымского полуострова. М., «Недра», 1973). Нижние горизонты нижнего мела – глины валнжина и готерива – заполняют глубокие депрессии (Байдарская, Варнаутская, Узунджикская и др.), борта которых сложены титонскими известняками (Рисунок 4.2). Мощность нижнемеловых пород более 350 м.

Байдарская, Варнаутская и Узунджикская котловины, представляют собой грабены и древние эрозионные формы.

Для Байдарской и Варнаутской котловин характерно блоковое строение, обусловленное взаимным смещением отдельных массивов известняков, и неравномерная мощность нижнемеловых отложений (И.Э. Ломакин, В.Е. Иванов, А.С. Тополук, Л.Л. Ефремцева, 2010. Новые данные о геологическом строении побережья юго-западного Крыма).

Валанжин-готерив представлен желтовато-серыми и зеленоватыми глинами с прослоями песчаников и известняков, которые ритмично чередуются в толще глин напоминая флиш.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			91ПР-ОК-ПЗ						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата				

Четвертичные отложения района работ представлены в основном делювиально-пролювиальными, аллювиальными, коллювиальными и техногенными отложениями.

В геологическом строении непосредственно участка производства работ принимают участие современные элювиальные отложения, современные и верхнечетвертичные делювиально-коллювиальные отложения, отложения нижнего мела, валанжин-готеривского ярусов и отложения титонского яруса верхней юры.

Геологическое строение рассматриваемого участка, до изученной глубины 6,0 м представлено следующими стратиграфо-генетическими комплексами (СГК):

СГК-I – Современные элювиальные образования (eQh)

Слой П (eQh) – Почвенно-растительный слой с дресвой и щебнем известняка, мощностью 0,1 – 0,5 м.

СГК-II – Верхнечетвертичные и современные делювиально-коллювиальные отложения (d-cQN3-h)

ИГЭ 1 (d-cQN3-h) – Щебенистый грунт с включением глыб известняка, с твердым суглинистым заполнителем коричнево-бурого цвета. Мощность слоя 0,3 – 2,8 м.

СГК-III – Современные аллювиальные отложения (aQh)

ИГЭ 2 (aQh) – Галечниковый грунт с мягкопластичным суглинистым заполнителем, с единичными включениями валунов. Мощность слоя 2,1 – 2,8 м.

Обломочный материал грунтов ИГЭ 1 и ИГЭ 2 представлен преимущественно местным известняком.

СГК-III – Морские отложения нижнего мела, вланжинского и готеривского яруса (K1v-g).

ИГЭ 3 (K1v-g) – Глина пестроцветная (зеленовато-серая до желтовато-серой, с пятнами коричневой), легкая, твердая, ненабухающая, с конкрециями сидерита (до 4 – 5 см в диаметре) и прослоями песчаника, местами с дресвой мелоподобного известняка. Пройденная мощность слоя 0,5 – 4,8 м.

ИГЭ 4 (K1v-g) – Алевролит зеленовато-серый, плотный, низкой прочности, размягчаемый. Пройденная мощность слоя 3,1 – 3,4 м.

СГК-IV – Морские отложения верхней юры, титонского яруса (J3tt).

ИГЭ 5 (J3tt) – Известняк светло-серый, очень плотный, прочный, размягчаемый. Пройденная мощность слоя 0,9 – 2,5 м.

4.5 Коррозионные свойства грунтов

Коррозионная агрессивность грунта определялась по результатам измерения УЭС грунтов на участке под проектируемую площадку ГРП в местах бурения скважин, методом симметричной

Взам. инв. №						Лист
Подпись и дата						Лист
Инв. № подл.						Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	91ПР-ОК-ПЗ

четырёхэлектродной установки с помощью измерителя сопротивлений М-416 и 4-х стальных электродов. Электроды размещались в одну линию на одинаковом расстоянии друг от друга и забивались на глубину 20-30 см. Замеры удельного сопротивления грунтов проводились на глубину 1,5 м.

Величина удельного сопротивления грунтов определялась по формуле: Ом.м,

где - расстояние между электродами, равное 1,5 м

- показания прибора, Ом.

В соответствии с ГОСТ 9.602-2005 Грунты, которые распространены на площадке ГРП (грунты ИГЭ 3) обладают средней коррозионной агрессивностью

4.6 Физико-механические свойства грунтов

По результатам полевых и лабораторных исследований грунтов, вскрытых при бурении скважин, на основании анализа пространственной изменчивости частных показателей свойств грунтов, определенных лабораторными методами в геолого-литологическом разрезе участка, до изученной глубины 6.0 м, выделены один слой и пять инженерно-геологических элементов (ИГЭ 1, ИГЭ 2, ИГЭ 3, ИГЭ 4 и ИГЭ 5).

Слой П– Почвенно-растительный слой с дресвой и щебнем, мощностью 0,1 – 0,5 м.

Слой П в отдельный инженерно-геологический элемент не выделялся, т.к. мощность слоя меньше глубины заложения проектируемого газопровода и фундамента проектируемой площадки ГРП.

Номенклатура выделенных инженерно-геологических элементов определялась согласно ГОСТ 25100-2011.

Согласно ГОСТ 25100-2011 грунты ИГЭ 1 и ИГЭ 2 относятся к классу дисперсные, подклассу несвязные, типу осадочные, виду – минеральные, подвиду – крупнообломочные.

ИГЭ 1 – Щебенистый грунт с включением глыб известняка, с твердым суглинистым заполнителем. Мощность слоя 0,3 – 2,8 м.

ИГЭ 2 – Галечниковый грунт с мягкопластичным суглинистым заполнителем, единичными включениями валунов. Мощность слоя 2,1 – 2,8 м.

Согласно ГОСТ 25100-2011 грунты ИГЭ 3 относятся к классу дисперсные, подклассу связные, типу осадочные, виду – минеральные, подвиду – глинистые.

ИГЭ 3 – Глина, легкая, твердая, ненабухающая, Пройденная мощность слоя 0,5 – 4,8 м.

Согласно ГОСТ 25100-2011 грунты ИГЭ 4 относятся к классу скальные, типу – осадочные, виду – силикатные, подвиду - алевролиты.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

91ПР-ОК-ПЗ

Лист

11

ИГЭ 4 – Алевролит плотный, низкой прочности, размягчаемый. Пройденная мощность слоя 3,1 – 3,4 м.

Согласно ГОСТ 25100-2011 грунты ИГЭ 5 относятся к классу скальные, типу – осадочные, виду – карбонатные, подвиду - известняки.

ИГЭ 5 – Известняк, очень плотный, прочный, размягчаемый. Пройденная мощность слоя 0,9 – 2,5 м.

Нормативные и расчетные значения показателей физико-механических свойств грунтов обоснованы результатами лабораторных исследований (Приложение Е) и их статистической обработки в соответствии с ГОСТ 20522-2012, методикой ДальНИИС и приведены в Таблице 4.1.1 и Приложении Д).

Согласно СП 22.13330.2011 расчетные значения выполнены при доверительных вероятностях $\alpha I = 0.95$, $\alpha II = 0.85$.

Таблица 4.1.1 - Нормативные и расчетные значения физико-механических характеристик грунтов

Характеристика грунта	Номер ИГЭ				
	1	2	3	4	5
	Щебенистый грунт с включением глыб известняка, с твердым суглинистым заполнителем	Галечниковый грунт с мягкопластичн ым суглинистым заполнителем, с единичными включениями валунов	Глина, легкая, твердая, ненабухающа я	Алевролит плотный, низкой прочности, размягчаем ый	Известняк светло- серый, очень плотный, прочный, местами до средней прочности , размягчае мый
Нормативные значения					
Влажность природная W, %	14,19	22,61	21,68		
Влажность на границе текучести WL, %	32,37	28,35	41,42		

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	91ПР-ОК-ПЗ	Лист
							12

Влажность на границе раскатывания W_p , %.	18,03	16,57	22,10		
Число пластичности I_p , %	14,34	11,78	19,32		
Показатель текучести I_L , д.е.	-0,28	0,52	-0,02		
Плотность частиц грунта ρ_s , т/м ³			2,74		
Плотность грунта ρ , т/м ³			2,01	2,46	2,75
Плотность сухого грунта ρ_d , т/м ³			1,65	2,32	2,62
Коэффициент пористости e , д.е.			0,660		
Степень влажности S_r , д.е.			0,90		
Модуль деформации E_0 , МПа	39,7*	19,9*	20,62		
Удельное сцепление C , кПа	32,2*	7,5*	45,5		
Угол внутреннего трения φ , град.	32*	31*	15		
Относительная деформация набухания без нагрузки, д.е.			0,036		
Предел прочности на одноосное сжатие R_c , МПа				6,0 (в сухом) 2,5(в водонас.)	80,1 (в сухом) 53(в водонас.)
Коэффициент размягчаемости, д.е.				0,42	0,68
Расчетные значения: по несущей способности ($\alpha = 0.95$)					
Удельное сцепление C_I , кПа	21,5	5,0	38,6		
Угол внутреннего трения φ_I , град.	28	27	13		

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

91ПР-ОК-ПЗ

Лист

13

Удельный вес γ_I , кН/м ³			20,0	27,1	27, 1
по деформациям ($\alpha = 0.85$)					
Удельное сцепление СП, кПа	32,2	7,5	41,3		
Угол внутреннего трения φ_{II} град	32	31	14		
Удельный вес γ_{II} , кН/м ³			20,1	27,3	27, 3

Нормативные значения со звездочкой (*) рассчитаны по методике ДальНИИС.

Согласно СП 14.13330.2014 (Изменение 1), Таблица 1, грунты ИГЭ 1 и ИГЭ 3 и ИГЭ 4 относятся к II (второй) категории по сейсмическим свойствам и фоновой сейсмичности участка изысканий не изменяют. Грунты ИГЭ 2, согласно СП 14.13330.2014 (Изменение 1), Таблица 1 относятся к III (третьей) категории. Грунты ИГЭ 5, согласно СП 14.13330.2014 (Изменение 1), Таблица 1 относятся к I (первой) категории.

4.7 Специфические грунты

Согласно СП 11-105-97, Часть III, грунты слоя II относятся к специфическим.

Слой II – Почвенно-растительный слой, местами с дресвой и щебнем, мощностью 0,2 – 0,3 м.

Слой почвы отнесен к специфическим в силу своего элювиального генезиса.

Почвенный слой в отдельный инженерно-геологический элемент не выделялся, т.к. мощность слоя меньше глубины заложения проектируемого газопровода и фундамента проектируемой площадки ГРП.

Почвенно-растительный слой в соответствии с Постановлением правительства РФ от 23.02.1994 № 140 подлежит рекультивации, сохранению и рациональному использованию, основанием фундаментов он не является. Согласно проектным решениям (раздел «Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов (ООС)» поверхностный плодородный слой в обязательном порядке снимается, не смешивается с минеральным грунтом, а после завершения строительства рекультивируется.

4.8 Гидрогеологические условия

Согласно гидрогеологическому районированию Крымского полуострова участок изысканий принадлежит Провинции Г – складчатая система (мегантиклинорий) Горного Крыма, области Западно-Крымского синклиория (Гидрогеология СССР, Том VIII, Крым).

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
			91ПР-ОК-ПЗ				
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

Западно-Крымский синклиорий сложен водоупорными породами таврической серии и средней юры, обводненными закарстованными известняками верхней юры и водоупорными породами нижнего мела.

В Области Западно-Крымского синклиория выделяют 4 гидрогеологических района.

Участок изысканий относится к району № 2 – площадь распространения трещинно-карстовых вод.

В описываемом гидрогеологическом районе выделяют только верхнеюрский водоносный горизонт.

На период изысканий подземные воды вскрыты скважинами № 1, 2, 3, 4, 5 и 31, 32, 33, 34, 35. Установившийся уровень подземных вод на момент изысканий составил 0,70 – 2,80 м.

Вскрытые подземные воды по условиям залегания относятся к типу «верховодка» и единого водоносного горизонта не образуют. Подземные воды приурочены преимущественно к пойменной части реки Узунджа и ко дну Байдарской котловины. Водоупором для «верховодки» служат нижнемеловые глины ИГЭ 3. Согласно опроса местных жителей, «верховодка» образуется во влажный период года (сентябрь – май) и при обильном и продолжительном выпадении осадков.

Разгрузка «верховодки» осуществляется в дренажные каналы, которые прорыты по северо-западной окраине села Колхозное для отвода поверхностной и подземной воды. Далее ненаправленным (веерным) стоком вода дренируется в реку Узунджа.

Водовмещающими слоями для подземных вод служат грунты ИГЭ 1 и ИГЭ 2.

Коэффициент фильтрации (К) для ИГЭ 1 и ИГЭ 2 составляет –1 – 10 м/сут, а для грунтов ИГЭ 3 < 0,001 м/сут. (Руководство по определению коэффициента фильтрации водоносных пород методом опытной откачки (Таблица 1).

Для определения химического состава подземных вод согласно п. 6.3.19 СП 47.13330.2012, из скважины № 1 (с глубины 1,50 м, 2,00 м и 2,50 м), из скважины № 32 (с глубины 2,50 м) и скважины 33 (с глубины 1,20 и 2,20 м) были отобраны пробы воды на химический анализ.

Химический состав подземных вод был изучен с позиций проявления ими агрессивных свойств к бетонным, железобетонным и металлическим конструкциям.

Расчетные значения содержания компонентов, определяющих степень агрессивности подземных вод на металлические конструкции и к бетону, приведены в Приложении М.

По своему составу подземные воды гидрокарбонатно-сульфатные кальциево-натриевые, пресные, жёсткие.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

91ПР-ОК-ПЗ

Лист

15

Из-за наличия нижнемеловых глин (ИГЭ 3) в геологическом разрезе, выступающих в роли водоупора, существует возможность возникновения подземных вод типа «верховодка». «Верховодка» будет образовываться во влажные периоды года и при обильном и долговременном выпадении осадков.

Процесс сезонного подтопления на участке производства работ в период изысканий развит от ПК 0+00.0 до ПК 4+00.0; от ПК 31+50.0 до 34+00.0 и от ПК 35+50.0 до 36+50.0.

В соответствии с Приложением И, СП 11-105-97, Часть II, по типизации территорий по подтопляемости участки с выделенными пикетами можно отнести к району II-A2 (потенциально подтопляемые в результате экстремальных природных ситуаций (в многоводные годы, при катастрофических паводках).

Остальная часть проектируемой трассы и проектируемая площадка ГРП, в соответствии с Приложением И, СП 11-105-97, Часть II, по типизации территорий по подтопляемости относится к району III-A - неподтопляемые в силу геологических, гидрогеологических, топографических и других естественных причин.

Согласно таблице 5.1 СП 11-105-97 часть II участок изысканий по категории устойчивости территории относительно интенсивности образования карстовых провалов относится к VI категории. Это обусловлено отсутствием карстовых провалов на участке изысканий и на сопряженных территориях. При полевом обследовании участка изысканий, а так же сопряженных территорий и бурении скважин карстовые провалы в рельефе зафиксированы не были, провалов бурового инструмента не наблюдалось. Рельеф участка изысканий ровный, замкнутых понижений, воронок и других свидетельств образований карстовых провалов выявлено не было. В рельефе микрокарстовые формы (кары, каверны) при полевом обследовании на участке изысканий и на сопряженных территориях не встречены. Следует отметить, что известняки ИГЭ 1 являются слабокарстующимися из-за малого увлажнения и отсутствия подземных вод в сами известняках ИГЭ 5.

В процессе бурения и рекогносцировочного обследования территории участка изысканий, а также прилегающих территорий оползневых, суффозионных, карстовых проявлений, разрушений склонов, разрушения или усадки жилых и нежилых построек не выявлено. Поверхностные карстовые формы рельефа (провалы, замкнутые понижения и воронки, кары, желоба) при полевом обследовании не выявлены. При бурении скважин провалов бурового инструмента не наблюдалось.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

91ПР-ОК-ПЗ

Лист

17

4.10 Выводы и рекомендации

1. Исследуемый участок по сложности инженерно-геологических условий относится к III (сложной) категории, согласно СП 11-105-97, Часть I (Приложение Б) и СП 47.13330.2012 (Приложение А).

2. В геоморфологическом отношении участок изысканий приурочен к району Главной гряды Крымских гор. Согласно схеме морфоструктур и морфоскульптур Крыма (по Б.А. Вахрушеву) участок изысканий расположен в пределах эрозионно-тектонической межгорной впадины с низкогорным рельефом на нижнемеловых глинах.

3. Непосредственно участок изысканий вытянут линейно с запада (от начала трассы) на восток и приурочен к нескольким геоморфологическим элементам.

Абсолютные отметки поверхности по устьям пробуренных скважин изменяются в пределах 265,20 – 468,64 м.

4. В соответствии с картой климатического районирования Республики Крым для строительства Рисунок А.1* СП 131.13330.2012 рассматриваемая территория относится к климатическому району III Б.

5. В тектоническом отношении исследуемая территория находится в пределах западной части Юго – Западного синклиория, а точнее относится к Байдарской и Узунджикской депрессии.

6. Геологический разрез до глубины 6,0 м представлен одним слоем и пятью инженерно-геологическими элементами:

Слой П– Почвенно-растительный слой с дресвой и щебнем известняка, мощностью 0,1 – 0,5 м.

ИГЭ 1 – Щебенистый грунт с включением глыб известняка, с твердым суглинистым заполнителем. Мощность слоя 0,3 – 2,8 м.

ИГЭ 2 – Галечниковый грунт с мягкопластичным суглинистым заполнителем, единичными включениями валунов. Мощность слоя 2,1 – 2,8 м.

ИГЭ 3 – Глина, легкая, твердая, ненабухающая, Пройденная мощность слоя 0,5 – 4,8 м.

ИГЭ 4 – Алевролит плотный, низкой прочности, размягчаемый. Пройденная мощность слоя 3,1 – 3,4 м.

ИГЭ 5 – Известняк, очень плотный, прочный, размягчаемый. Пройденная мощность слоя 0,9 – 2,5 м.

7. Согласно СП 11-105-97, Часть III, грунты слоя П относятся к специфическим.

Взам. инв. №							
Подпись и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	91ПР-ОК-ПЗ	Лист
							18

8. В соответствии с ГОСТ 9.602-2005 грунты ИГЭ 3 обладают средней коррозионной агрессивностью.

9. Согласно гидрогеологическому районированию Крымского полуострова участок изысканий принадлежит Провинции Г – складчатая система (мегантиклинорий) Горного Крыма, области Западно-Крымского синклинория, район №2.

10. На период изысканий подземные воды вскрыты скважинами № 1, 2, 3, 4, 5 и 31, 32, 33, 34, 35. Установившийся уровень подземных вод на момент изысканий составил 0,70 – 2,80 м.

11. На участке изысканий из опасных геологических процессов, которые представляют угрозу безопасности при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов, выделяется сезонное подтопление и высокая сейсмичность.

Процесс сезонного подтопления на участке производства работ в период изысканий развит от ПК 0+00.0 до ПК 4+00.0; от ПК 31+50.0 до 34+00.0 и от ПК 35+50.0 до 36+50.0.

В соответствии с Приложением И, СП 11-105-97, Часть II, по типизации территорий по подтопляемости участки с выделенными пикетами можно отнести к району II-A2 (потенциально подтопляемые в результате экстремальных природных ситуаций (в многоводные годы, при катастрофических паводках).

Остальная часть проектируемой трассы и проектируемая площадка ГРП, в соответствии с Приложением И, СП 11-105-97, Часть II, по типизации территорий по подтопляемости относится к району III-A - неподтопляемые в силу геологических, гидрогеологических, топографических и других естественных причин.

Согласно таблице 5.1 СП 11-105-97 часть II участок изысканий по категории устойчивости территории относительно интенсивности образования карстовых провалов относится к VI категории.

13. Согласно СП 14.13330.2014 (Изменение 1), Таблица 1, грунты ИГЭ 1 и ИГЭ 3 и ИГЭ 4 относятся к II (второй) категории по сейсмическим свойствам и фоновой сейсмичности участка изысканий не изменяют. Грунты ИГЭ 2, согласно СП 14.13330.2014 (Изменение 1), Таблица 1 относятся к III (третьей) категории. Грунты ИГЭ 5, согласно СП 14.13330.2014 (Изменение 1), Таблица 1 относятся к I (первой) категории. Расчетная сейсмичность исследуемой территории составляет – 8 баллов.

14. Классификация грунтов по трудности разработки приведена согласно ГЭСН 81-02-Пр-2001в таблице 8.1.
Таблица 8.1

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			91ПР-ОК-ПЗ						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата				

№ (слоя) ИГЭ	Наименование грунта по ГОСТ 25100-2011	Группа грунта по трудности разработки ГЭСН81-02-Пр-2001
Слой П	Почвенно-растительный слой с дресвой и щебнем известняка	п.9в
ИГЭ 1	Щебенистый грунт с включением глыб известняка, с твердым суглинистым заполнителем	п.14, п.16в*
ИГЭ 2	Галечниковый грунт с мягкопластичным суглинистым заполнителем, единичными включениями валунов	п.6в
ИГЭ 3	Глина, легкая, твердая, ненабухающая	п.8д
ИГЭ 4	Алеврит плотный, низкой прочности, размягчаемый	п.16
ИГЭ 5	Известняк, очень плотный, прочный, размягчаемый	п.16в

*Для грунтов ИГЭ 1 применяются 2 пункта разработки: «14» и «16 в», т.к. в грунтах ИГЭ 1 в геологическом разрезе в расчистках и обнажениях породы часто встречаются глыбы известняка размером от 30 до 150 сантиметров в поперечнике, которые были перемещены вниз по склону, образуя делювильно-коллювиальный шлейф (смотри акт полевого обследования). Опираясь на нормативную природную плотность известняков ИГЭ 5 (2,75 г/см³) и во избежание аварийных ситуаций со строительной техникой и аппаратурой, совместно с проектными подразделениями было принято решение присвоить грунтам ИГЭ 1 два пункта по трудности разработки, как по дресвяно-щебенистому грунту – п.14, так и по известняку – п.16в.

5 Описание вариантов маршрутов прохождения линейного объекта по территории района строительства, обоснование выбранного варианта трассы газопровода

Направление трассы выбрано по критериям оптимального прохождения с максимальным использованием существующей сети автодорог для обслуживания газопровода после введения его в эксплуатацию и во время строительства.

Проектируемый газопровод высокого давления от места подключения следует в северо-восточном направлении по незастроенной территории к проектируемому ГРПШ с. Колхозное,

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

91ПР-ОК-ПЗ

Лист

20

расположенном на окраине населенного пункта. Трасса газопровода пройдет по не застроенной территории, преимущественно вдоль лесной грунтовой дороги.

Выбор маршрута проектируемого газопровода высокого давления на местности выполнен с соблюдением следующих критерий:

- Протяженности маршрута, исходя из наличия географически закрепленного источника газа и потребителей газа;
- Топографических и геологических условий местности;
- Требований сейсмологических, почвенных исследований – соответствия техническому заданию;
- Условиям и требованиям государственных организаций и местных исполнительных органов;
- Максимальным обходом опасных зон;
- Требований нормативных документов РФ.

Вариант трассы газопровода выбран в соответствии с проектом планировки территории и ТУ заинтересованных организаций. Трасса газопровода выбрана:

- кратчайшая, с целью экономичности строительства;
- в приближении к объектам газификации.

Гарантийный срок эксплуатации полиэтиленового газопровода около 50 лет и в течение этого срока не предполагаются работы по вскрытию газопровода, а, следовательно, и разрушению дорожной одежды.

6 Сведения о линейном объекте

6.1 Идентификационные признаки объекта

Идентификационные признаки объекта согласно ст. 4 Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (ФЗ 384):

1) Назначение и принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность – согласно Общероссийскому классификатору основных фондов ОК 013-2014 - Трубопровод местный для газа (газопровод) - 220.42.21.12.120.

Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения - на участке изысканий из опасных геологических процессов, которые

Взам. инв. №						Лист
Подпись и дата						Лист
Инв. № подл.	Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

представляют угрозу безопасности при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов, выделяется сезонное подтопление и высокая сейсмичность.

2) принадлежность к опасным производственным объектам:

Согласно Федерального закона №116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" от 21.07.1997 объект строительства по приложению 2 пункта 4 - Для газораспределительных станций, сетей газораспределения и сетей газопотребления устанавливаются следующие классы опасности:

II класс опасности - для опасных производственных объектов, предназначенных для транспортировки природного газа под давлением свыше 1,2 мегапаскаля или сжиженного углеводородного газа под давлением свыше 1,6 мегапаскаля;

III класс опасности - для опасных производственных объектов, предназначенных для транспортировки природного газа под давлением свыше 0,005 мегапаскаля до 1,2 мегапаскаля включительно или сжиженного углеводородного газа под давлением свыше 0,005 мегапаскаля до 1,6 мегапаскаля включительно.

Согласно вышеизложенного объект – проектируемый газопровод и ГРПШ - относится к III классу опасности.

3) пожарная и взрывопожарная опасность

Категория наружной установки площадки ГРПШ по взрывопожарной и пожарной опасности согласно СП 12.13.130.2009 – для наружных технологических установок - АН. Класс взрывоопасных и пожарных зон, согласно ПУЭ - для наружных технологических установок - В-1г, категория и группа взрывоопасной смеси по ГОСТ 30852.19-2002 – ПА-Т1.

4) наличие помещений с постоянным пребыванием людей – помещения с постоянным пребыванием людей отсутствуют.

5) уровень ответственности – нормальный.

6.2 Краткая характеристика объекта

Проектируемая система газоснабжения предназначена для подачи природного газа коммунально-бытовым потребителям и населению с. Колхозное, Орлиновский муниципальный округ, г. Севастополь, РФ.

Снабжение газом данных населенных пунктов позволит:

- улучшить бытовые условия населения;
- замену более дорогого твердого топлива или электроэнергии в тепловых процессах на коммунально-бытовых предприятиях, в лечебных учреждениях, предприятиях общественного питания и т.д.;

Взам. инв. №							Лист
Подпись и дата							Лист
Инв. № подл.							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	91ПР-ОК-ПЗ	

- улучшение экологической обстановки в населенном пункте так как газовое топливо является экологически чистым, не загрязняет окружающую среду.

Запроектированная система газоснабжения обеспечивает надежное и безопасное газоснабжение, а также возможность оперативного отключения ответвлений к потребителям.

Система газоснабжения газом принята двухступенчатая с подачей газа потребителям по газопроводам двух давлений – высокого II категории и низкого.

Проектируемая система транспортирования и распределения газа представляет следующий комплекс сооружений:

- Источник газоснабжения – проектируемый газопровод высокого давления II категории, проектируемый в рамках газификации сел Байдарской долины и ЮБК, 4-я очередь строительства;
- Межпоселковый газопровод высокого давления (0,6МПа) к проектируемой площадке ГРПШ с. Колхозное;
- Площадка газорегуляторного пункта шкафного типа (ГРПШ) в количестве 1 шт., расположенной на окраине с. Колхозное.

Строительство системы газоснабжения предусмотрено в одну очередь.

В комплекс строительства входит:

- Межпоселковый газопровод высокого давления;
- Площадка ГРПШ с. Колхозное в количестве 1шт.;
- Конструктивные решения по проектируемому газопроводу (опоры-стойки под газопровод высокого давления);
- Конструктивные решения по проектируемым площадкам (ограждения площадок, фундаменты под шкафные ГРПШ, опоры-стойки, фундамент под молниеотводы);
- Молниезащита и заземление ГРПШ.

6.2.1 Газопровод высокого давления

Началом трассы газопровода высокого давления является подключение к проектируемому газопроводу высокого давления II категории, проектируемого в рамках газификации сел Байдарской долины и ЮБК, 4-я очередь строительства. От места подключения проектируемая трасса высокого давления следует в направлении села Колхозное, пересекая подземные и надземные коммуникации и естественные преграды. На своем маршруте трасса пересекает реку Узунджа, линии электропередач, кабель связи. Конец трассы газопровода высокого давления - выход газопровода из земли на проектируемой площадке ГРПШ с. Колхозное.

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
									23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	91ПР-ОК-ПЗ			

Наружные газопроводы высокого давления запроектированы:

- для подземной прокладки из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR 11 по ГОСТ Р 50838-2009. Коэффициент запаса прочности принят 3,2;
- для надземной прокладки из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 (сталь В10 ГОСТ 10705-80*).

6.2.2 Инфраструктура линейного объекта

Технологической частью проекта «Газификация сел Байдарской долины, село Колхозное (высокое давление)» предусматривается строительство площадки ГРПШ в с. Колхозное согласно ТУ №12-087 ПАО «Севастопольгаз» от 28.08.2017г.

Площадка предназначена для снижения давления газа с высокого давления II категории на низкое давление.

На площадке ГРПШ Колхозное предусматривается:

- установка шкафного газорегуляторного пункта ЭТС-ГРПШ-В/249-V/50-2У11-ОГ производства ООО ГК «Лекс» с регуляторами Tartarini В/249 1 1/2" (со встроенным пилотом ПЗК OS/66), где осуществляется снижения давления (с $R_{вх}=0,362$ МПа на $R_{вых}=3$ кПа) и автоматическое его поддержания на заданном уровне. Производительность ГРПШ – $Q=40$ $нм^3/час$. Максимальная расчетная паспортная пропускная способность регуляторов давления газа Tartarini В/249 1 1/2" согласно паспортным данным при заданном давлении $R_{вх}=0,3...0,4$ МПа составляет 250 $нм^3/час$.

7 Технико-экономическая характеристика проектируемого линейного объекта

Расчетное давление в точке подключения - 0,6МПа.

Газопотребление – $40,0$ $м^3/час$.

Общая протяженность труб газопровода высокого давления с учетом удлинения составляет $3888,6$ м в т.ч.:

Подземный газопровод – $1203,4$ м в т.ч.:

- Труба ПЭ100 ГАЗ SDR11 110x10,0 – $1203,4$ м.

Надземный газопровод – $2685,2$ м в т.ч.:

- $\varnothing 108 \times 4,5$ – $2685,2$ м.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

91ПР-ОК-ПЗ

Лист

24

Основные технические решения по газопроводу высокого давления см. раздел 3 91ПР-ОК-ТКР.

7.1 Уровень ответственности

Согласно Федеральному закону от 30.12.2009 N 384-ФЗ (ред. от 02.07.2013) "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений" уровень ответственности – повышенный.

7.2 Сведения о категории и классе объекта

По рабочему давлению транспортируемого газа проектируемые газопроводы подразделяются:

- Межпоселковый газопровод высокого давления ГЗ от проектируемого газопровода высокого давления II категории проектируемого в рамках газификации сел Байдарской долины и ЮБК, 4-я очередь строительства к проектируемому ГРПШ с. Колхозное - газопровод высокого давления, категория II.

Рабочее давление составляет $0,3\text{МПа} \leq P \leq 0,6\text{МПа}$.

В соответствии с приложением 2 пункт 4 Федерального закона от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ (ред. от 31.12.2014) «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», для сетей газораспределения, предназначенных для транспортировки природного газа давлением менее 1,2 МПа, установлен III класс опасности. В связи с тем, что объект проектирования расположен на землях особо охраняемых природных территорий, в соответствии с приложением 2 пункт 11 Федерального закона от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ (ред. от 31.12.2014) «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», установлен II класс опасности.

7.3 Сведения о проектной мощности

В соответствии с техническими условиями на подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к сети газораспределения, выданные ПАО «Севастопольгаз» №12-087 от 28.08.2017г., проектом предусмотрено подключение к проектируемому газопроводу высокого давления II категории, проектируемого в рамках газификации сел Байдарской долины и ЮБК, 4-я очередь строительства.

Расчетное давление в точке подключения - 0,6МПа.

Фактическое давление в точке подключения согласно гидравлического расчета – 0,363МПа.

Газопотребление – 40,0 м³/час.

Основные технико-экономические показатели приведены в таблице 7.1.

Таблица 7.1

Взам. инв. №						Лист
Подпись и дата						Лист
Инв. № подл.	Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количество
1	2	3	4
1	Газопотребление с. Колхозное	м ³ /час	40,0
2	Уровень ответственности		повышенный
3	Категория объекта		II
4	Класс опасности		II класс
5	<u>Протяженность газопровода высокого давления согласно пикетам на планах в т.ч.:</u>	м	<u>3590,0</u>
5.1	<u>Подземный газопровод:</u>	<u>м</u>	<u>1198,9</u>
	ПЭ100 ГАЗ SDR11 110x10,0	м	1198,9
5.2	<u>Надземный газопровод:</u>	<u>м</u>	<u>2391,1</u>
	Ø108x4,5	м	2391,1
6	<u>Длина труб газопровода высокого давления с учетом удлинений в т.ч.:</u>	м	<u>3888,6</u>
6.1	<u>Подземный газопровод:</u>	<u>м</u>	<u>1203,4</u>
	ПЭ100 ГАЗ SDR11 110x10,0	м	1203,4
6.2	<u>Надземный газопровод:</u>	<u>м</u>	<u>2685,2</u>
	Ø108x4,5	м	2685,2
7	Технологическое оборудование и технические устройства:		
7.1	Запорная арматура		
	Кран запорный шаровой Ду100 типа LD фланцевый КШ.Ц.Ф.ГАС.100.016.П/П.02	шт.	1
	Площадка ГРПШ		
	Газорегуляторный пункт ЭТС-ГРПШ-В/249-В/50-2У11-ОГ производства ООО ГК «Лекс» с регуляторами Tartarini В/249 1 1/2" (со встроенным пилотом ПЗК OS/66)	шт.	1
	Кран запорный шаровой Ду50 типа LD фланцевый КШ.Ц.Ф.50.016.П/П.02	шт.	2
8	Продолжительность строительства	мес.	3,0

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

91ПР-ОК-ПЗ

Лист

26

8 Сведения о земельных участках, изымаемых во временное и постоянное пользование, обоснование размеров изымаемого земельного участка, если такие размеры не установлены нормами отвода земель для конкретных видов деятельности, или правилами землепользования и застройки, или проектами планировки, межевания территории

Выбор трассы газопровода высокого давления производился из условий обеспечения экономичного строительства, надежной и безопасной эксплуатации газопроводов с учетом перспективного развития поселения, предприятий и других объектов, а также прогнозируемого изменения природных условий.

По линейной части объекта в Орлиновском муниципальном округе во временное и постоянное пользование на период строительства и эксплуатации проектом предусмотрен отвод земель площадью 3,11245 га. Из них в постоянное пользование на период эксплуатации – 0,48442 га, в т.ч.: территория для надземного газопровода составляет 0,47782га, территория под площадку ГРПШ – 0,0021га, территория под площадку кранового узла – 0,0024га, территория под коверы – 0,0007га, территория под железобетонные опознавательные столбики – 0,0014га.

Площадь отвода земли во временное пользование для устройства строительной площадки составляет 0,045 га.

В целом по всему объекту в г. Севастополь во временное пользование на период строительства проектом предусмотрен отвод земель площадью 3,15745 га.

По данному объекту на территории Орлиновского муниципального округа отвод угодий в постоянное пользование на период эксплуатации предусматривается под следующие сооружения:

- площадку ГРПШ;
- площадки крановых узлов;
- коверы контрольных трубок, предусмотренные на углах поворотах 45°, 90° и в местах пересечения с подземными коммуникациями;
- коверы для вывода провода-спутника;
- надземные фрагменты газопровода;
- железобетонные опознавательные столбики.

Ширина полосы отвода земель во временное пользование на период строительства подземного газопровода высокого давления Ø110 принята 12,0м, на период строительства надземного газопровода высокого давления Ø108 принята 7,0 м.

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

							91ПР-ОК-ПЗ	Лист
								27
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата			

9 Сведения о категории земель, на которых располагается (будет располагаться) объект капитального строительства

В административном отношении объект проектирования проходит вне территории населенных пунктов по землям сельских поселений, землям сельскохозяйственного назначения Орлиновского муниципального округа, г. Севастополь, РФ, а также по землям ООПТ по территории хозяйственно-селитебной и рекреационной зоны заказника «Байдарский».

Все объекты, входящие в инфраструктуру линейного объекта газопровода и сам газопровод расположены на землях администрации Орлиновского муниципального округа и относятся к землям населённых пунктов.

10 Сведения о размере средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям земельных участков

Согласно «Градостроительного кодекса Российской Федерации» от 29.12.2004 № 190-ФЗ выполнен проект планировки территории.

В процессе строительства газопровода, существенных трансформаций и образования новых техногенных форм рельефа не предполагается, т.к., трасса газопровода, в основном, прокладывается вне населенного пункта преимущественно вдоль дорог со спланированным рельефом. Проектом предусматривается техническая рекультивация нарушенных земель, строительные работы носят кратковременный характер. Строительство газопровода на антропогенную нагрузку и ландшафт территории существенного влияния не окажет.

На своем маршруте трасса газопровода высокого давления пересекает существующие дороги, линии электропередач, подземные кабели связи.

Трасса проходит по территории со спланированным рельефом, проектом предусматривается техническая рекультивация нарушенных земель, строительные работы носят кратковременный характер.

Строительство газопровода на антропогенную нагрузку и ландшафт территории существенного влияния не окажет.

В связи с тем, что проектируемый газопровод проходит по территории ООПТ, то наиболее распространенные виды, используемые для биологической рекультивации, являются культиварами гибридогенного происхождения, которые могут оказывать негативное влияние на состояние экосистем ООПТ.

Минеральные удобрения, применяемые для рекультивации, могут с атмосферными осадками попадать в грунтовые воды, менять кислотность грунтов (увеличивать рН),

Взам. инв. №							Лист
Подпись и дата							Лист
Инв. № подл.							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	91ПР-ОК-ПЗ	

стимулировать бурный рост сорных нитрофилов, менять биогеохимический круговорот химических элементов. Т.е. здесь минеральное удобрение может (и будет) выступать, как химический загрязнитель и дополнительный фактор воздействия на состояние окружающей среды. Так как основная территория – это земли, расположенные на территории ООПТ, стоит отказаться от внесения удобрений на данных участках.

Для уменьшения негативного влияния на состояние экосистем ООПТ биологическую рекультивацию предусмотреть путем самозарастания, без внесения удобрений и посева семян. Возможно использование собранных при снятии плодородного слоя почвы корневищ многолетников, луковиц и клубней растений, их складирование и хранение в полосе временного отвода в буртах плодородного слоя почвы, с целью последующей высадки на стадии биологической рекультивации.

11 Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований

В проекте применены оборудование, трубы и трубопроводная арматура, которые разработаны специализированными организациями и изготовлены заводами, имеющими длительный опыт работы.

Все оборудование, трубопроводы и арматура проходят заводские испытания и соответствуют всем требованиям Ростехнадзора по промышленной безопасности. Оборудование, трубопроводы и арматура выполнены из стали и полиэтилена в соответствии с условиями эксплуатации.

Все оборудование и применяемые изделия имеют сертификаты и разрешение Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору на применение.

Новые изобретения в проекте отсутствуют.

12 Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий

Разработка и согласование специальных технических условий на объект капитального строительства не требуется.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

91ПР-ОК-ПЗ

Лист

29

13 Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений

Планы и профили газопровода выполнены с использованием бесплатной программы «NanoCAD».

Гидравлический расчет газопровода высокого давления по определению диаметров объектов строительства выполнен вручную.

14 Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения (при необходимости)

Перенос строений, снос строений и сооружений по проектируемой трассе газопровода высокого давления данным проектом не предусматривается.

15 Принципиальные решения по надежности объекта газораспределительной сети, последовательности строительства, намечаемые этапы строительства

15.1 Принципиальные проектные решения по надежности объекта

Проектная документация разработана с целью строительства газопровода высокого давления и площадки ГРПШ для снабжения природным газом потребителей с.Колхозное, Орлиновский муниципальный округ, г. Севастополь, РФ.

Проектом предусмотрено строительство газопровода высокого давления от проектируемого газопровода высокого давления II категории проектируемого в рамках газификации сел Байдарской долины и ЮБК, 4-я очередь строительства, к проектируемому ГРПШ с. Колхозное.

15.1.1 Отключающие устройства

Для возможности отключения отдельных участков газопровода для обеспечения локализации и ликвидации аварий, проведения ремонтных и аварийно-восстановительных работ предусмотрена установка отключающей арматуры.

Установка отключающих устройств на проектируемых газопроводах предусматривается:

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

						91ПР-ОК-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку	Подпись	Дата		30

- На межпоселковом газопроводе высокого давления в начале трассы в месте подключения и в конце трасс, на проектируемой площадке ГРПШ с. Колхозное для возможности выполнения аварийных и ремонтных работ.

Отключающие устройства на наружных сетях газоснабжения предусмотрены надземной установки.

Для защиты от доступа посторонних лиц к надземным запорным устройствам предусмотрены защитные металлические шкафчики (см. графическую часть данного тома).

Для защиты от доступа посторонних лиц проектом предусмотрены ограждения площадок ГРПШ (91ПР-ОК-ИЛО-КР).

Герметичность трубопроводной запорной и регулирующей арматуры, устанавливаемой на газопроводах с природным газом, выбрана класса «А» по ГОСТ Р 54808-2011.

Примененная арматура имеет сертификаты соответствия и разрешения РОСТЕХНАДЗОРа.

Размещение отключающих устройств в надземном исполнении предусмотрено в доступном для обслуживания месте, на высоте не более 1,5м от уровня земли.

15.1.2 Трубы

В сейсмическом отношении территория проектирования относится к восьмибальной зоне (особые условия). Коэффициент запаса прочности полиэтиленовых труб принят 3,2. В соответствии с требованиями СП62.13330.2011 и ГОСТ Р 55473-2013 (табл.1 «Максимально допустимые значения SDR ...») в особых условиях для подземной прокладки приняты полиэтиленовые трубы ПЭ100 ГАЗ SDR 11 по ГОСТ Р 50838-2009.

Наружные газопроводы высокого давления запроектированы:

- для подземной прокладки из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR 11 по ГОСТ Р 50838-2009. Коэффициент запаса прочности принят 3,2;
- для надземной прокладки из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 (сталь В10 ГОСТ 10705-80*).

Трубы (полиэтиленовые и стальные) выпускаются отечественными заводами, имеют сертификаты качества завода изготовителя и изготовлены в соответствии с требованиями стандартов или технических условий.

Расчетный срок службы газопроводов принимается: из полиэтиленовых труб - 50 лет, из стальных труб – 40 лет.

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			91ПР-ОК-ПЗ						31
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата				

15.1.3 Пересечения газопроводом подземных и надземных коммуникаций

Проектируемый газопровод высокого давления пересекает подземные и надземные коммуникации: кабель связи, линии электропередач.

Пересечения выполнены под углом не менее 60 градусов.

При пересечении с подземными коммуникациями соблюдены все меры предосторожности и требования норм СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы», ПУЭ.

Соблюдены расстояния в свету по вертикали при пересечении проектируемым газопроводом кабеля связи – не менее 0,5м.

Кабель связи в местах пересечения с газопроводом заключается в асбестоцементную трубу БНТ диаметром 100 ГОСТ 31416-2009.

Все работы по строительству газопровода на пересечении с инженерными коммуникациями производить только на основании разрешений организацией, 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 2,0 м до и после пересечения без применения ударных механизмов.

Для предотвращения повреждения в период эксплуатации полиэтиленового газопровода при производстве земляных работ предусмотрена укладка сигнальной ленты, предупреждающей о прохождении на данном участке полиэтиленового газопровода, которая укладывается вдоль трассы газопровода из полиэтиленовых труб. Сигнальная лента должна быть шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью: «Огнеопасно! Газ» на расстоянии менее 0,2м от верхней образующей газопровода.

Совместно с полиэтиленовым газопроводом уложен медный провод сечением 4,0мм² с двойной изоляцией. В местах вывода провода на поверхность земли предусмотрен ковер.

На участках пересечений полиэтиленового газопровода с подземными коммуникациями лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2,0 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

При пересечении газопроводом высокого давления воздушных линий электропередач, отключающие устройства предусмотрены вне охранной зоны ЛЭП, которым является участок земли и пространства, заключенный между вертикальными плоскостями, проходящими через параллельные прямые, отстоящие от крайних проводов (при неотклоненном их положении) на

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			91ПР-ОК-ПЗ						32
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата				

расстоянии, зависящем от величины напряжения ЛЭП, а именно: для линий напряжением 10 кВ- 10 м, 0,4 кВ- 2,0 м.

15.1.4 Пересечение газопроводом существующих дорог

В местах пересечения с грунтовыми лесными дорогами проектируемый подводящий газопровод высокого давления проложен надземно на опорах высотой не менее 2,5 м до низа трубы.

Пересечения уличных дорог предусмотрено открытым способом подземно без устройства защитного футляра на глубине не менее 1,0 м до верха трубы.

Пересечения выполнены под углом 90 градусов.

15.1.5 Пересечение газопроводом реки Узунджа

Переход газопроводом высокого давления реки предусмотрен надземным способом на отдельно стоящих опорах.

Пересечение газопроводом р. Узунджа предусмотрено:

- по трассе газопровода высокого давления ГЗ на ПК 31+84,5.

Прокладка газопровода предусмотрена по конструкциям из стальных прокатных профилей.

15.1.6 Прокладка газопровода на обводненных участках

Для обеспечения проектного положения газопроводов на периодически обводняемых участках применены утяжелители в виде плотных оболочек из прочных негниющих полотен (мешки) ГОСТ 30090-93, заполненные песчано-цементной смесью в соотношении 1:3 с нормативным удельным весом в водонасыщенном состоянии $\rho_h=20,0\text{кН/м}^3$. Укладка балластирующих мешков-контейнеров предусмотрена вручную. Шаг балластирующих устройств принят 2,0м, вес одного балластирующего мешка на воздухе должен составлять 83кг. Размеры мешка приняты из расчета, что его полезный объем должен составлять 50% от полного объема.

В проекте приняты мешки по ГОСТ 30090-93 с размерами 1,12м (длина)х0,74м (ширина). Толщина заполненного мешка принята 0,2м.

Расстояние в свету от края балластирующего устройства до сварного соединения газопровода должно быть не менее 0,5 м.

15.1.7 Способ прокладки газопровода, обозначение на местности

Глубина прокладки подземного газопровода принята с учетом климатических и гидрогеологических условий, а также в зависимости от внешних воздействий на газопроводы.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	91ПР-ОК-ПЗ	Лист
							33
Взам. инв. №	Подпись и дата	Инав. № подл.					Формат А4

Полиэтиленовый газопровод укладывается на глубину не менее 1,0 м до верха трубы, при прокладке под проезжими частями дорог, глубина прокладки принята не менее 1,0 м до верха газопроводов.

Надземный стальной газопровод высокого давления укладывается на отдельно стоящих опорах, минимальная высота прокладки принята 0,5 м до низа трубы.

При пересечении газопроводом высокого давления грунтовой лесной дороги устраивается переход высотой не менее 2,5 м до низа трубы. В местах установки запорной арматуры газопровод высокого давления укладывается на опоры высотой 1,5 м до низа трубы.

Проектируемые трассы подземных газопроводов обозначены при помощи:

- Оповестительных знаков;
- Сигнальной ленты;
- Медного провода.

Оповестительными знаками обозначены все характерные точки газопровода (места поворота, тройники).

На оповестительных указывают информацию в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 29 октября 2010 г. N 870 "Об утверждении технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления" (с изменениями от 23 июня 2011 г.):

- информация о диаметре газопровода, давлении газа в нем,
- информация о глубине залегания газопровода,
- информация о материале труб,
- информация о расстоянии до газопровода,
- информация о телефонных номерах аварийно-спасательной службы организации, эксплуатирующей этот участок газопровода, и другие сведения.

Полиэтиленовые газопроводы обозначены сигнальной лентой желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Огнеопасно - Газ», уложенной на расстоянии $(0,2 \pm 0,1)$ м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода по всей длине трассы. На участках пересечения газопроводов подземными сетями инженерно-технического обеспечения предусмотрена лента, уложенная вдоль газопровода дважды на расстоянии не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

Совместно с полиэтиленовым газопроводом уложен медный провод сечением $4,0 \text{ мм}^2$ с двойной изоляцией. В местах вывода провода на поверхность земли предусмотрен ковер.

В сейсмическом отношении исследуемая территория относится к восьмибалльной зоне.

Взам. инв. №						Лист
Подпись и дата						Лист
Инв. № подл.	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

При проектировании подземных газопроводов предусмотрена установка контрольных трубок:

- на углах поворота 90°, 45°;
- в местах пересечения с подземными коммуникациями.

Для защиты от механических повреждений контрольных трубок предусмотрены коверы, которые устанавливаются на бетонные железобетонные подушки, располагаемые на основании, обеспечивающем их устойчивость.

При прокладке газопровода под проезжей частью дороги с усовершенствованным дорожным покрытием отметки крышек ковера соответствуют отметке дорожного покрытия. В местах отсутствия проезда транспорта и прохода людей – отметка крышки ковера должна быть не менее чем на 0,5 м выше уровня земли.

При отсутствии усовершенствованного дорожного покрытия вокруг колодцев и коверов предусмотрено устройство отмостки шириной не менее 0,7 м с уклоном 50‰, исключающим проникновение поверхностных вод в грунт близ колодца (ковера).

Диаметр контрольной трубки принят 57 мм.

Газопровод в местах входа и выхода из земли заключен в защитный футляр из электросварных труб по ГОСТ 10704-91 (сталь В10 по ГОСТ 10705-80*) с защитным покрытием термоусадочной лентой ТЕРМА ДОНРАД-СТ 450x2.0мм (перекрывание 50%) ТУ 2245-004-46541379-97.

Все вводы и выпуски инженерных коммуникаций, проходящих через подземную часть наружных стен зданий, в радиусе 50м от подземного газопровода герметизируются.

15.1.8 Способ соединения элементов газопровода

Соединение полиэтиленовых труб, как на горизонтальных, так и на вертикальных участках газопровода предусмотрено терморезисторной сваркой с применением литых деталей и деталей с закладными нагревателями.

Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполнены полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Фасонные соединения (отводы, переходы и тройники) применены для терморезисторной сварки, свободные концы которых соединяются с трубой при помощи терморезисторных муфт.

Для присоединения полиэтиленового трубопровода к стальному трубопроводу применены неразъемные соединения «полиэтилен-сталь».

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

							91ПР-ОК-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата			35

Соединение стальных труб и деталей следует выполнять электросваркой.

15.1.9 Противокоррозионная изоляция футляров и надземного газопровода

Защита от коррозии стальных газопроводов предусмотрена в соответствии с ГОСТ 9.602-2005 и СП 28.13330.2012.

В месте подключения в существующую сеть газоснабжения подземный газопровод, металлический участок деталей ПЭ/сталь, металлическая часть контрольных трубок изолируются термоусадочной лентой «Терма» (перекрытие 75%) ТУ 2245-024-82119587-2007.

Защита надземных участков стального газопровода от атмосферной коррозии предусмотрена покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки ГФ-021 ГОСТ 25129-82 и двух слоев эмали желтого цвета ПФ-115 ГОСТ 6465-76 или эмали ПФ-133 ГОСТ 926-82, предназначенных для наружных работ при расчетной температуре наружного воздуха в районе строительства согласно ГОСТ 14202.

Наружная поверхность футляра в месте выхода газопровода из земли изолируется термоусадочной лентой ТЕРМА ДОНРАД-СТ 450x2.0мм (перекрытие 50%) ТУ 2245-004-46541379-97.

15.1.10 Защита газопровода от статического электричества

Проектируемые краны, надземный газопровод и защитный шкафчик для запорной арматуры заземлены от статического электричества. Сопротивление заземления опор, на которых заземляется газопровод, не должно превышать 10 Ом.

15.2 Последовательность строительства линейного объекта, намечаемые этапы строительства

15.2.1 Подготовительный период

До начала производства основных строительного-монтажных работ на объекте следует выполнить комплекс подготовительных работ, связанных с освоением строительной площадки и обеспечивающих ритмичное ведение строительного производства, а именно:

- отчуждение строительной полосы под трассы инженерных коммуникаций;
- получение от заказчика разрешения на производство работ;
- перебазировка строительной организации от места ее постоянной дислокации к месту производства работ;
- создание геодезической разбивочной основы;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

91ПР-ОК-ПЗ

Лист

36

- расчистка и подготовка территории под временную строительно-монтажную площадку;
- организация временного складского хозяйства;
- обеспечение площадки водой, теплом, электроэнергией на период строительства;
- согласование в соответствующих службах времени прокладки газопровода через существующие дороги.

Не менее чем за 10 дней до начала строительства заказчик обязан передать подрядчику закрепленные на площадке строительные пункты и знаки геодезической строительной основы.

Знаки геодезической основы должны:

- располагаться вне зон, предназначенных для строительства запроектированных сооружений;
- находиться под наблюдением за их сохранностью и устойчивостью.

15.2.2 Основной период

Строительно-монтажные работы по устройству газоснабжения выполняются в соответствии с СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы» актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 (изм. 1) при соблюдении техники безопасности в строительстве согласно СНиП 12-03-2001.

На основном этапе строительства предусматривается следующая последовательность производства работ:

- закрепление трассы газопровода;
- разработка траншеи;
- сборка и сварка газопровода;
- контроль качества соединений;
- укладка газопровода в траншею;
- засыпка газопровода грунтом с послойным трамбованием;
- устройство переходов газопровода через коммуникации и проезжую часть улиц;
- ликвидация технологических разрывов;
- очистка полости, испытание газопровода;
- восстановление покрытия дорог (при необходимости);
- подключение газопровода к ранее построенным участкам;

Работы осуществляются в стесненных условиях существующей застройки.

Более детально технологический процесс строительства газопровода рассмотрен в томе 5.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

91ПР-ОК-ПЗ

Лист

37

утвержденным постановлением Правительства РФ №870 от 29.10.2010 и др. нормативных документов.

Эксплуатирующая организация должна обеспечить мониторинг грунтовых условий (выявление эрозии грунта, просадки или других явлений, которые могут повлиять на безопасность эксплуатации газопроводов), соблюдать выполнение требований к охранной зоне газопровода, а также мониторинг и устранение:

- утечек природного газа
- повреждений газопроводов
- неисправностей работы трубопроводной арматуры

Средняя продолжительность эксплуатации объекта газораспределительной сети установлена: для подземных полиэтиленовых газопроводов - 50 лет.

Предельные сроки дальнейшей эксплуатации объектов технического регулирования устанавливаются по результатам технического диагностирования газопроводов и технических устройств.

Охрана труда при строительстве и эксплуатации объекта газораспределения обеспечивается принятыми решениями в соответствии с действующими «Правилами по охране труда в строительстве» (Приказ Минтруда РФ от 01.06.2015г. №336н), СП 12-136-2002 «Техника безопасности в строительстве», «Правилами безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», Законом №116-ФЗ от 21.07.1997 (ред. От 31.12.2014) «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления» (Приказ Ростехнадзора России от 15.11.2013 г. №542) и другими отраслевыми нормами и правилами, учитывающими безопасность труда, предупреждение производственного травматизма, пожаров, взрывов.

Взам. инв. №						Лист
Подпись и дата						91ПР-ОК-ПЗ
Инв. № подл.						40
	Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	

17 Перечень используемой нормативной документации

- Постановление 87 «Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
- Кодекс 190-ФЗ Градостроительный кодекс Российской Федерации;
- Постановление 870 «Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления»;
- Постановление 878 «Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей»;
- Приказ 542 Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления";
- Приказ 533 Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения ";
- Федеральный закон 69-ФЗ О газоснабжении в Российской Федерации;
- Федеральный закон 116-ФЗ О промышленной безопасности опасных производственных объектов;
- Федеральный закон 123-ФЗ Технический регламент о требованиях пожарной безопасности;
- Федеральный закон 69-ФЗ О пожарной безопасности;
- Приказ 961 Правила учета газа;
- ГОСТ Р 21.1101-2013 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации»;
- ГОСТ Р 54960-2012 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования»;
- ГОСТ Р 54961-2012 «Системы газораспределительные. Сети газопотребления. Общие

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			91ПР-ОК-ПЗ						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата				

- требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация»;
- ГОСТ Р 54983-2012 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация»;
 - ГОСТ Р 55472-2013 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 0. Общие положения»;
 - ГОСТ Р 55473-2013 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 1. Полиэтиленовые газопроводы»;
 - ГОСТ Р 55474-2013 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 2. Стальные газопроводы»;
 - ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования»;
 - ГОСТ 9.602-2005 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии»;
 - ГОСТ Р 50838-2009 «Трубы из полиэтилена для газопроводов. Технические условия»;
 - ГОСТ Р 52779-2007 «Детали соединительные из полиэтилена для газопроводов. Общие технические условия»;
 - ГОСТ 10704-91 «Трубы стальные электросварные прямошовные. Сортамент»;
 - ГОСТ 10705-80 «Трубы стальные электросварные. Технические условия»;
 - ГОСТ 21.610-85 «Система проектной документации для строительства. Газоснабжение. Наружные газопроводы. Рабочие чертежи»;
 - СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы»;
 - СП 12-136-2002 «Решения по охране труда и промышленной безопасности в проектах организации строительства и проектах производства работ»;
 - СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы»;
 - СНиП 12-01-2004 «Организация строительства»;
 - СО 153-34.21.122- «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

91ПР-ОК-ПЗ

Лист

42

- 2003 промышленных коммуникаций»;
- СП 18.13330.2011 «Генеральные планы промышленных предприятий»;
 - СП 28.13330.2012 «Защита строительных конструкций от коррозии»;
 - СП 42.13330.2011 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений»;
 - СП 48.13330.2011 «Организация строительства»;
 - ПУЭ Правила устройства электроустановок
 - СанПиН 2.2.3.1384-03 Гигиенические требования к организации строительного производства и строительных работ

Инв. № подл.	Подпись и дата					Взам. инв. №	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	91ПР-ОК-ПЗ	Лист
							43

ВЫПИСКА
из реестра членов саморегулируемой организации

20 апреля 2018г.
(дата)

№ 7

Саморегулируемая организация: АС «Национальный альянс проектировщиков
«ГлавПроект»

основанная на членстве лиц, осуществляющих проектирование
(вид саморегулируемой организации)

Ассоциация «Национальный альянс проектировщиков «ГлавПроект»
полное наименование саморегулируемой организации

123022, г. Москва, ул. Красная Пресня, д. 28, пом. IV, комн. 1а

с:роглавпроект.рф

адрес, электронный адрес в сети интернет

СРО-П-174-01102012

регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций

N п/п	Вид информации	Сведения
1	2	3
1	Сведения о члене саморегулируемой организации: идентификационный номер налогоплательщика, полное и сокращенное (при наличии) наименование юридического лица, адрес места нахождения, фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя, дата рождения, место фактического осуществления деятельности, регистрационный номер члена саморегулируемой организации в реестре членов и дата его регистрации в реестре членов	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СИМИНЖГАЗ» (ООО «СИМИНЖГАЗ») ИНН 9102042920 295021, Симферополь, Залесская, дом 89, кв.9 Регистрационный номер в реестре членов: 011117/990 Дата регистрации в реестре: 01.11.2017
2	Дата и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации, дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	Решение б/н от 01.11.2017 вступило в силу 01.11.2017
3	Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой организации, основания исключения	Действующий член Ассоциации
4	Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права соответственно выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, заключаемым с использованием	Имеет право соответственно осуществлять подготовку проектной документации объектов капитального строительства по договору подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров: а) в отношении объектов капитального строительства (кроме объектов

	конкурентных способов заключения договоров: а) в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии); б) в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии); в) в отношении объектов использования атомной энергии	использования атомной энергии); б) в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии).
5	Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда	1 уровень ответственности
6	Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договорам строительного подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	2 уровень ответственности
7	Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт объектов капитального строительства	Не приостановлено.

Генеральный директор
АС «Национальный альянс
проектировщиков «ГлавПроект»
(должность уполномоченного лица)



Синцов Ю. Г.
(инициалы, фамилия)

ВЫПИСКА
из реестра членов саморегулируемой организации

20 апреля 2018г.
(дата)

№ 3

Саморегулируемая организация: АС «Национальный альянс изыскателей «ГеоЦентр»

основанная на членстве лиц, осуществляющих изыскания

вид саморегулируемой организации

АССОЦИАЦИЯ

«Национальный альянс изыскателей «ГеоЦентр»

полное наименование саморегулируемой организации

123022, г. Москва, ул. Красная Пресня, д. 28, комн. 302а, альянсгеоцентр.рф

адрес, электронный адрес в сети интернет

СРО-И-037-18122012

регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций

N п/п	Вид информации	Сведения
1	2	3
1	Сведения о члене саморегулируемой организации: идентификационный номер налогоплательщика, полное и сокращенное (при наличии) наименование юридического лица, адрес места нахождения, фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя, дата рождения, место фактического осуществления деятельности, регистрационный номер члена саморегулируемой организации в реестре членов и дата его регистрации в реестре членов	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СИМИНЖГАЗ» (ООО «СИМИНЖГАЗ») ИНН 9102042920 295021, Симферополь, Залесская, дом 89, кв.9 Регистрационный номер в реестре членов: 280617/816 Дата регистрации в реестре: 28.06.2017
2	Дата и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации, дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	Решение б/н от 28.06.2017 вступило в силу 28.06.2017
3	Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой организации, основания исключения	Действующий член Ассоциации
4	Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права соответственно выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, заключаемым с использованием	Имеет право соответственно выполнять инженерные изыскания по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров: а) в отношении объектов капитального строительства (кроме объектов

	конкурентных способов заключения договоров: а) в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии); б) в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии); в) в отношении объектов использования атомной энергии	использования атомной энергии); б) в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии).
5	Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда	1 уровень ответственности
6	Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договорам строительного подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	2 уровень ответственности
7	Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт объектов капитального строительства	Не приостановлено.

Генеральный директор

АС «Национальный альянс

изыскателей «ГеоЦентр»

(должность уполномоченного лица)



Синцов Ю. Г.

(инициалы, фамилия)

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту:
«Газификация сел Байдарской долины, село Колхозное (среднее давление)»

1.	Наименование объекта	Газификация сел Байдарской долины, село Колхозное (среднее давление)
2.	Основание для проектирования	Государственная программа «Развитие жилищно-коммунальной инфраструктуры города Севастополя на 2017-2020 годы», утвержденная Постановлением Правительства Севастополя от 21.11.2016 № 1112-ПП (с изменениями)
3.	Заказчик	Государственное казенное учреждение города Севастополя «Управление по эксплуатации объектов городского хозяйства»
4.	Источник финансирования	Бюджет города Севастополя
5.	Подрядная организация (Генеральный проектировщик)	Определяется по результатам конкурсных процедур
6.	Субподрядные проектные организации	Определяются Генеральным проектировщиком по согласованию с Заказчиком в соответствии с действующим законодательством РФ
7.	Срок выполнения работы	До 15.07.2018
8.	Месторасположение предприятия, здания, сооружения	Российская Федерация: - г. Севастополь, Орлиновский МО
9.	Вид строительства	Новое
10.	Разрабатываемая документация	Комплексные инженерные изыскания. Проектная документация. Рабочая документация
11.	Исходные данные	1. Исходные данные, передаваемые Заказчиком Генеральному проектировщику: 1.1. Решение уполномоченного органа исполнительной власти о подготовке документации по планировке территории – Задание на подготовку документации по планировке территории (проекта планировки и проекта межевания территории) для размещения объекта, утвержденное уполномоченным органом исполнительной власти.

		<p>1.2. Технические условия на технологическое присоединение от энергоснабжающих организаций (получение заказчиком данных ТУ обосновано необходимостью заключения договора на технологическое присоединение).</p> <p>1.3. Акты обследования технического состояния существующих газопроводов в точках подключения (по принятым проектным решениям), при наличии.</p> <p>1.4. ТУ ПАО «Севастопольгаз» от 28.08.2017 №12-087 на подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к сети газораспределения.</p> <p>1.5. Предоставление заказчиком информации о координатах точки подключения проектируемого газопровода.</p> <p>1.6. Паспорта газопроводов, в которые осуществляется врезка.</p> <p>1.7. Технические требования к проектируемому ГРП, предоставляемые ПАО «Севастопольгаз», с указанием давления на выходе из ГРП.</p> <p>1.8. Требования Заказчика к оформлению смет.</p> <p>1.9. Перечень и значения коэффициентов для применения в сметных расчётах при проектировании.</p> <p>1.10. Проектные спецификации особые требования Заказчика к конструкции оборудования, к конструкции ЗиС, для использования Генпроектировщиком в работе, при их наличии.</p> <p>1.11. Доверенности Генеральному проектировщику (его представителям) для осуществления действий от лица Заказчика при выполнении ПИР. Доверенности предоставляются по запросам Генпроектировщика.</p> <p>1.12. Исходные данные по оборудованию, полученные от выбранных производителей (поставщиков).</p> <p>1.13. Исходные данные для разработки ПОС по запросам Генпроектировщика.</p> <p>1.14. Иные исходные данные по запросу Генпроектировщика.</p> <p>При отсутствии у Заказчика ИД или какого-либо параметра в ТУ, Заказчик должен поручить Генпроектировщику получить недостающие сведения в рамках дополнительных работ по сбору исходных данных. Заказчик обязан оказывать содействие</p>
--	--	---

		<p>Генпроектировщику в получении ИД.</p> <p>2. Исходные данные, получаемые Генеральным проектировщиком:</p> <p>2.1. Получение исходно-разрешительной документации;</p> <p>2.2. Согласование места размещения объекта;</p> <p>2.3. Получение технических условий и согласований в объеме, достаточном для проектирования и строительства объекта;</p> <p>2.4. Исходные данные для логистического обеспечения строительства.</p> <p>2.5. Исходные данные для выполнения проверочного гидравлического расчета.</p>
12.	Порядок разработки документации	<p>Состав и содержание разделов проектной документации сформировать в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» (с изменениями и дополнениями в редакции, действующей на момент сдачи проектно-сметной документации Заказчику.</p> <p>Проектную документацию разработать в соответствии с законодательством Российской Федерации, (далее «РФ»), нормативными документами РФ и стандартами ЕСГ РФ, действующими на момент сдачи проектно-сметной документации Заказчику.</p> <p>При проектировании руководствоваться ГОСТ Р 21.1101-2013 «Основные требования к проектной и рабочей документации» и ГОСТ Р 21.001-2013 «Национальный стандарт Российской Федерации. Система проектной документации для строительства. Общие положения», другими действующими документами РФ и нормативными документами в газовой отрасли.</p> <p>В конце каждого разрабатываемого раздела проектной документации следует представлять перечень основных нормативных документов, которыми руководствовались при его разработке.</p> <p>Генеральному проектировщику поручается, в соответствии с заданием на проектирование и особыми условиями, оговоренными в задании на проектирование, выполнить следующие работы:</p> <p>1. Выбор и согласование совместно с заказчиком, трассы проектируемого газопровода высокого давления, местоположения площадки ГРП, точки подключения к существующему газопроводу, площадок размещения временных зданий и сооружений (ВЗиС), способа прокладки газопровода (в случае, если способ прокладки не определен соответствующими ТУ);</p>

		<p>2. Сбор исходных данных в объеме, достаточном для выполнения проверочного гидравлического расчета и дальнейшего проектирования объекта;</p> <p>3. Организовать получение технических условий и согласований необходимых и достаточных для проектирования и строительства в соответствии с законодательством РФ, Республики Крым и города Федерального значения Севастополь. Оплату ТУ и согласований производит Генпроектировщик;</p> <p>4. Разработать реестр пересечений с объектами инфраструктуры, получить ТУ на пересечения и согласовать проектные решения с организациями-собственниками объектов инфраструктуры;</p> <p>5. Согласование проектной документации с организациями, выдавшими ТУ (при необходимости);</p> <p>6. Комплексные инженерные изыскания (в т.ч. изыскания на наличие объектов культурного наследия (при необходимости), а также изыскания по обследованию местности на предмет наличия взрывоопасных предметов ВОВ);</p> <p>7. Разработка проекта рекультивации нарушенных земель (при необходимости);</p> <p>8. Подготовку проекта планировки и проекта межевания территорий в соответствии со ст.42, ст.43 Градостроительного Кодекса РФ. Решение уполномоченного органа исполнительной власти о подготовке документации по планировке территории для размещения объекта предоставляется Заказчиком. Оплату за разработку и утверждение ППТ и ПМ производит Генпроектировщик;</p> <p>9. Комплекс землеустроительных и кадастровых работ по подготовке необходимой документации и материалов для оформления прав Заказчика на земельные участки, необходимые для строительства и эксплуатации объекта;</p> <p>10. Представление и техническое сопровождение проектной документации до получения положительного заключения экспертных организаций по проектной документации и результатам инженерных изысканий и положительного заключения проверки достоверности сметной стоимости строительно-монтажных работ.</p>
--	--	---

		<p>Исполнителю предоставить все необходимые дополнительные материалы и документы по требованию экспертиз и/или Заказчика в обоснованные сроки, установленные требованиями действующего законодательства и/или Заказчиком.</p> <p>При подготовке проектной документации Генеральному проектировщику использовать фондовые картографические материалы.</p> <p>Инженерные изыскания</p> <p>Комплексные инженерные изыскания выполнить в соответствии с Постановлением Правительства от 19.01.2006 №20, СП 47.13330.2012, СП 47.13330.2016, СП 11-114-2004 (инженерно-геодезические, инженерно-геологические (в том числе инженерно-геофизические), сейсмотектонические исследования и сейсмическое микрорайонирование, гидрометеорологические, экологические изыскания в объеме, необходимом и достаточном для разработки проектной документации и прохождения экспертиз, в соответствии с программой комплексных инженерных изысканий).</p> <p>При необходимости выполнить изыскания на наличие объектов культурного наследия, а также согласования специально уполномоченных органов исполнительной власти субъектов Федерации по разделам проекта об обеспечении сохранности выявленных объектов культурного наследия (в случае выявления объектов культурного наследия - заключение государственной историко-культурной экспертизы). Оплату государственной историко-культурной экспертизы производит Заказчик.</p> <p>Выполнить изыскания по обследованию местности на предмет наличия взрывоопасных предметов ВОВ.</p> <p>Работы по очистке местности от взрывоопасных предметов выполняются при подготовке территории строительства.</p> <p>Генеральному проектировщику разработать Техническое задание и Программу производства комплексных инженерных изысканий, в объеме, достаточном для получения положительных заключений экспертизы.</p> <p>Проект Технического задания и Программы выполнения инженерных изысканий предоставить Заказчику на рассмотрение. Заказчику утвердить Задание на выполнение инженерных изысканий и согласовать с исполнителем.</p> <p>Программу изысканий исполнителю согласовать с Заказчиком после подписания Договора.</p>
13.	Требования по вариантной разработке	Не требуется
14.	Выделение этапов	Не требуется

15.	Особые условия строительства	<p>Природно-климатические, инженерно-геологические и техногенные условия участка строительства:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Сейсмичность 8-9 баллов (расчетная сейсмичность определяется по результатам инженерно-геологических изысканий) принять по карте «В» комплекта карт ОСР-2015 (СП 14.13330 2014 «Строительство в сейсмических районах» актуализированная редакция СНиП II-7-81*). 2. Наличие взрывоопасных предметов времен ВОВ. 3. Наличие опасных геологических процессов. 4. Стесненные условия строительства.
16.	Особые требования к проектированию	<p>Предусмотреть применение оборудования, комплектующих и материалов российского производства, а в случае отсутствия таковых – государств, не поддерживавших санкционную политику в отношении РФ.</p> <p>Принятые технологии, строительные решения, организация производства и труда должны соответствовать действующим стандартам и нормам Российской Федерации по качеству.</p> <p>Предусмотреть мероприятия по оптимизации затрат сметной стоимости строительства.</p>
17.	Мощность и характеристика объекта проектирования	<p>Определить проектом строительство газопровода высокого давления II категории для газификации с. Колхозное.</p> <p>Проектом предусмотреть:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Газопровод Ду100 высокого давления II категории (Ру 0,3-0,6МПа) от точки подключения до границы с. Колхозное ориентировочной протяженностью 1,5 км. Диаметр и протяженность уточнить проектными решениями. <p>Максимальный часовой расход 20 м³/час, уточнить при проектировании.</p> <ol style="list-style-type: none"> 2. ГРП с выходом низкого давления для возможности дальнейшей газификации с.Колхозное в соответствии с ТУ ПАО «Севастопольгаз» от 21.08.2017 №12-087. 3. Молниезащиту и заземление площадки ГРП. 4. Ограждение площадки ГРП, защиту от ливневых вод. 5. Защиту от коррозии проектируемого объекта. 6. Энергоснабжение проектируемых объектов (необходимость уточняется проектными решениями).
18.	Идентификация объекта	<p>Назначение объекта – развитие региона и подача газа населению.</p> <p>Принадлежность к опасным производственным объектам – опасный производственный объект.</p> <p>Уровень ответственности газопроводов – нормальный.</p>

		<p>Пожарная и взрывопожарная опасность – определить категорию в соответствии с требованиями СП 12.13130.2009.</p> <p>Наличие помещений с постоянным пребыванием людей – отсутствуют.</p>
19.	Требования к технологии, режиму предприятия и основному оборудованию	<p>Идентификационные признаки проектируемых зданий и сооружений принять согласно ст. 4 Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент безопасности зданий и сооружений».</p> <p>Технологические процессы производства должны быть максимально автоматизированы.</p> <p>Режим работы предприятия круглосуточный, круглогодичный.</p> <p>Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация строительства и эксплуатации объекта должны соответствовать нормам Российской Федерации.</p> <p>Предусмотреть использование малолюдных, энергосберегающих, экологически чистых технологий.</p> <p>Предусмотреть применение оборудования, запорно-регулирующей арматуры, изоляционных покрытий и соединительных деталей трубопроводов, сертифицированных в установленном порядке, разрешенных к применению в системе ЕСГ России.</p> <p>Предусмотреть применение энергосберегающих технологий, оборудования и материалов.</p>
20.	Требования к технологическим и конструктивным решениям линейного объекта	<p>Использовать нормативные документы (основные):</p> <ul style="list-style-type: none"> – СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы». Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002; – СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб»; <p>Проектирование выполнить с учётом требований ТУ ПАО «Севастопольгаз» от 21.08.2017 №12-087 на подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к сети газораспределения</p> <p>Точки врезки в существующие газопроводы определить совместно с эксплуатирующей организацией и Заказчиком на этапе выбора трассы газопровода на основании ТУ на врезку.</p> <p>Проверочный гидравлический расчет выполнить на основании полученных исходных данных и с учетом объекта "Газификация населенных пунктов Республики Крым до 2017 года (с перспективой до 2020 года)", выполненного ООО «Институт «ШЕЛЬФ» в 2015г.</p> <p>Предусмотреть применение стальных сертифицированных труб, материалов, арматуры, оборудования. При подземной прокладке предусмотреть полиэтиленовые трубы (кроме газопроводов высокого давления).</p>

		<p>Для изоляции надземного оборудования (запорной арматуры, газопроводов) предусмотреть использование атмосферостойких покрытий (алюминиевые, лакокрасочные).</p> <p>Защиту участков газопроводов, прокладываемых на переходах через автодороги, предусмотреть согласно нормативно-технической документации, в зависимости от категории пересекаемых автодорог и ТУ собственника автодороги.</p> <p>Требования к проектируемым ГРП</p> <p>Проектирование ГРП выполнить в соответствии с ТУ ПАО «Севастопольгаз» от 21.08.2017 №12-087 и Техническими требованиями к проектируемым ГРП (предоставляются Заказчиком).</p>
21.	Требования к архитектурно-строительным, планировочным, конструктивным и инженерным решениям	<p>Использовать оборудование максимальной заводской готовности.</p> <p>Применить компоновочные и технические решения, минимизирующие техногенное воздействие на природную среду.</p> <p>Предусмотреть дополнительные мероприятия с учетом сейсмичности района строительства (уточненной по результатам инженерных изысканий).</p>
22.	Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий	<p>Разработать раздел «Мероприятия по охране окружающей среды» (МООС) в соответствии с требованиями:</p> <ul style="list-style-type: none"> – п.40 «Постановления Правительства Российской Федерации № 87 от 16.02.2008 г. «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию»; – Федерального закона №7-ФЗ от 10.01.2002 «Об охране окружающей природной среды»; – Федерального закона №96-ФЗ от 04.05.1999 «Об охране атмосферного воздуха»; – Водного кодекса Российской Федерации (Федеральный закон №74-ФЗ от 02.06.2006); – Федерального закона № 52-ФЗ от 30.03.1999 «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения». <p>При необходимости разработать материалы по оценке воздействия и расчету ущерба водным биологическим ресурсам и согласовать их в установленном порядке с Федеральным (региональным) агентством по рыболовству.</p> <p>При разработке проектной документации необходимо учесть наличие природоохранных ограничений (работы в водоохраных зонах, прохождение через особо охраняемые природные территории, получив необходимые справки, установленной действующим Законодательством РФ формы, обеспечив, при необходимости, получение положительных заключений соответствующих экспертиз.</p>

23.	Требования к энергоснабжению	<p>Выполнить анализ существующих систем энергоснабжения в районе строительства.</p> <p>Проектные решения по электроснабжению выполнить в соответствии с ПУЭ, ПТЭЭП, ПТЭТЭ, нормативными документами РФ, а также в соответствии техническими требованиями и полученными заказчиком техническими условиями на подключение от энергоснабжающих организаций (получение заказчиком данных ТУ обосновано необходимостью заключения договора на технологическое присоединение).</p> <p>Категорию надежности по электроснабжению объектов выполнить в соответствии с ПУЭ. Выполнение категории электроснабжения объектов потребителя обосновать в проекте.</p> <p>Выполнить молниезащиту и заземление объектов.</p> <p>Обеспечить устойчивость технических средств, применяемых на объекте к электромагнитным воздействиям, вызванным молниевыми и электростатическими разрядами, другим воздействиям электромагнитной природы, а также к аварийным и коммутационным переходным процессам в целях электроснабжения.</p>
24.	Автоматизация технологических процессов, метрологическое обеспечение	<p>Раздел выполнить в соответствии с техническими условиями ПАО «Севастопольгаз» от 21.08.2017 №12-087 техническими требованиями и техническими условиями (требованиями) Заказчика (при необходимости).</p> <p>Проектные решения по автоматизации и телемеханизации выполнить в соответствии с нормативными документами:</p> <ul style="list-style-type: none"> – «Основные положения по автоматизации, телемеханизации и автоматизированным системам управления технологическими процессами транспортировки газа», М.,1996г.; – «Метрологическое обеспечение при проектировании объектов газовой промышленности».
25.	Требования по энергосбережению	<p>Разработать раздел «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов» в соответствии с требованиями Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденного постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 №87, Федерального закона РФ от 23.11.2009 №261-ФЗ, постановления Правительства РФ от 15.05.2010 №340.</p> <p>Предусмотреть применение энергоэффективных технологий, оборудования и материалов.</p>
26.	Требования к защите от коррозии	<p>Раздел «Защита от коррозии» должен содержать подразделы:</p> <ul style="list-style-type: none"> – изоляционные, защитные покрытия и материалы;

		<ul style="list-style-type: none"> – электрохимическая защита; – электроснабжение средств ЭХЗ (при необходимости) <p>При проектировании средств защиты газопровода руководствоваться требованиями ГОСТ 9.602-2005, РД 153-39.4-091-01.</p> <p>Предусмотреть защиту газопроводов и оборудования площадок от подземной коррозии защитными покрытиями и средствами электрохимзащиты (ЭХЗ).</p> <p>При необходимости предусмотреть устройство станции катодной защиты.</p> <p>Основное оборудование систем ЭХЗ согласовать с Заказчиком (при необходимости).</p>
27.	Требования по пожарной безопасности	<p>Выполнить в соответствии с требованиями Федерального закона РФ от 22.07.2008 №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» и другими действующими нормативными документами в области пожарной безопасности.</p> <p>Разработать отдельным томом «Перечень мероприятий по обеспечению пожарной безопасности» в соответствии со статьей 48 Градостроительного Кодекса РФ в составе, определенном «Положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», утвержденным Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 №87.</p>
28.	Требования по промышленной безопасности	<p>В составе проектной документации в разделе «Пояснительная записка» разработать подраздел «Промышленная безопасность» с учётом требований:</p> <ul style="list-style-type: none"> – ПБ 03-517-02 (утверждены постановлением Госгортехнадзора РФ от 18 октября 2002 года №61-А), – требования промышленной безопасности к проектированию, строительству, опасного производственного объекта, согласно «ФЗ от 21.07.1997 № 116-ФЗ (ред. от 13.07.2015) «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».
29.	Требования к разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций	<p>Выполнить в соответствии с требованиями:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 № 87; – СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны»; – 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»; – Исходными данными для учета мероприятий гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, выданных Главным управлением Министерства РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям

		и ликвидации последствий стихийных бедствий.
30.	Требования к организации работы и условиям труда	Раздел разработать в соответствии с Федеральным законом РФ от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения», Федеральным законом РФ от 21.07.1997 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» и другими действующими законодательными актами и нормативными документами РФ, содержащими требования охраны труда и промышленной безопасности на объектах газовой промышленности.
31.	Требования к ассимиляции производства	Максимально использовать существующие сети и инженерные коммуникации действующих объектов, при этом возможность их использования подтвердить актами технического обследования. В случае отсутствия в эксплуатирующей организации актов технического обследования по каким-либо существующим конструкциям, сооружениям, коммуникациям, Генеральному проектировщику сформировать в установленном порядке указанные акты и представить в составе проектной документации.
32.	Требования к разработке раздела «Проект организации строительства»	Раздел «Проект организации строительства» разработать в соответствии с требованиями п. 38 Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 г. № 87, СП 48.13330.2011 и других действующих нормативных документов РФ в части обеспечения безопасных условий строительства, охраны труда и охраны окружающей среды. При разработке ПОС предусмотреть мероприятия по восстановлению дорог и иной инженерной инфраструктуры, нарушенной при строительстве. Затраты на восстановление предусмотреть и обосновать в сметных расчетах. В составе проекта организации строительства (ПОС) разработать комплексный календарно-сетевой график реализации проекта.
33.	Требования к составлению сметной документации	Сметную стоимость строительства определить в соответствии с МДС 81-35.2004 «Методика определения сметной стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации» базисно-индексным методом с применением в базисном уровне цен ТЕР-2001 г.Севастополь с пересчетом в текущие цены по индексам, разработанным Минстроем РФ на момент выпуска сметной документации. Накладные расходы и сметную прибыль принимать в соответствии с действующими на момент разработки сметной документации Методическими указаниями по определению величины накладных расходов и сметной прибыли (МДС) и с руководящими документами Федерального агентства по строительству и жилищно-

		<p>коммунальному хозяйству РФ.</p> <p>В сметных расчетах приводить показатели единичной стоимости на единицу измерения (шт., га, м³, м², км и т.п.). Состав затрат сводного сметного расчета по главам принимать в соответствии с МДС 81-35.2004.</p> <p>Затраты на «Временные здания и сооружения» определять по нормам ГСН 81-05-01-2001 (с учетом действующих на момент разработки изменений и дополнений).</p> <p>Прочие работы и затраты ССР главы 9 определить в соответствии с МДС 81-35.2004 приложение 8</p> <p>Затраты на строительный контроль принимать в соответствии с Постановлением Правительства РФ №468 от 21.06.2010.</p> <p>Затраты (расходы), не учтенные данным Заданием на проектирование, включаются в сводный сметный расчет стоимости строительства на основании письменного обращения Заказчика.</p> <p>Сметную документацию разработать в программном комплексе «Гранд-Смета».</p>
34.	Основные технико-экономические характеристики и показатели объекта	Основные технико-экономические показатели определить в проектной документации.
35.	Требование к проведению экспертизы	<p>Заключение договоров на проведение государственных экспертиз и проверку достоверности сметной стоимости строительно-монтажных работ и оплата стоимости их проведения возлагается на Заказчика.</p> <p>Генеральному проектировщику обеспечить представление проектной документации, результатов инженерных изысканий на экспертизу.</p> <p>Генеральному проектировщику предоставить все необходимые дополнительные материалы и документы по требованию экспертиз и/или Заказчика в сроки, установленные требованиями действующего законодательства и/или Заказчика и сопровождать прохождение экспертизы до момента получения положительного заключения экспертизы.</p>
36.	Порядок сдачи работы	<p>Генеральному проектировщику представить:</p> <ul style="list-style-type: none"> - перед сдачей в экспертизу, один комплект ПД на рассмотрение и согласование Заказчиком на бумажных носителях и 1-м экземпляре на электронном носителе в формате PDF (Adobe Reader), состав и структура электронной версии должны быть идентичны бумажному оригиналу; - после получения положительного заключения экспертизы, комплект ПД, прошедший экспертизу и корректирующие записки в 4-х экземплярах на бумажных носителях и 1-м экземпляре на электронном носителе в формате PDF (Adobe Reader), дополнительно, сметная документация предоставляется в формате xls (MS Excel) и

		<p>формате «Гранд смета».</p> <p>Состав и структура электронной версии должны быть идентичны бумажному оригиналу;</p> <p>- после согласования комплекта РД, в 4-х экземплярах на бумажных носителях и 1-м экземпляре на электронном носителе в формате PDF (Adobe Reader), дополнительно, сметная документация предоставляется в формате xls (MS Excel) и формате «Гранд смета».</p>
37.	Требования к материалам на электронных носителях.	<p>Электронная версия комплекта документации передается на CD-R (DVD-R) дисках.</p> <p>На лицевой поверхности диска должна быть нанесена маркировка с указанием: наименование проектной документации, Заказчика, исполнителя, даты изготовления электронной версии, порядкового номера диска. Диск должен быть упакован в пластиковый бокс, на лицевой поверхности которого также делается соответствующая маркировка.</p> <p>В корневом каталоге дисков должен находиться текстовый файл содержания. Состав и содержание дисков должны соответствовать комплекту документации. Каждый физический раздел комплекта (том, книга, альбом чертежей и т.п.) должен быть представлен в отдельном каталоге диска файлом (группой файлов) электронного документа. Название каталога должно соответствовать названию раздела.</p>

Государственный заказчик
 Государственное казенное учреждение
 города Севастополя «Управление по
 эксплуатации объектов городского
 хозяйства»
 299007, г. Севастополь, ул. Н. Музыки, 50
 ОГРН 1149204007028
 ИНН 9204003670, КПП 920401001
 Счет ПБС № 03742D00110
 в Управлении Федерального казначейства
 по городу Севастополю

Подрядчик
 Общество с ограниченной
 ответственностью «СимИнжГаз»
 Юридический адрес: 295021,
 Республика Крым,
 г. Симферополь, ул. Залеская, 89, кв. 9.
 ИНН 9102042920 КПП 910201001,
 ОГРН 1149102084372,
 ОКПО 00735523,
 р/с 40702810902130000120
 Акционерное общество «ГЕНБАНК»
 (АО «ГЕНБАНК»), БИК 043510123
 кор.счет 30101810835100000123
 р/с 40702810904280001734,
 банк получателя: Симферопольский филиал
 АБ «РОССИЯ», БИК 043510107
 кор.счет: 30101810835100000107,
 ОГРН 1027800000084, ИНН 831000122,
 КПП 9102013001

Исполняющий обязанности директора

А.В.Антюфеев
 2017 г.
 М.П.



Директор

И. Шаров
 2017 г.
 М.П.



СОГЛАШЕНИЕ

О ПЕРЕМЕНЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО ЗАКАЗЧИКА К ГОСУДАРСТВЕННОМУ КОНТРАКТУ
на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту:
«Газификация сел Байдарской долины, село Колхозное (высокое давление)»
№ 91ПР-ОКот 28.12.2017

Идентификационный код закупки: 172920400367092040100101280304110414

г. Севастополь

08 » июль 2022г.

Государственное казенное учреждение города Севастополя «Единая дирекция капитального строительства», именуемое в дальнейшем «Сторона-1», в лице первого заместителя директора Ушакова Влада Александровича действующего на основании уверенности от 30.12.2021 № 245, с одной стороны,

Государственное казенное учреждение города Севастополя «Управление по эксплуатации объектов городского хозяйства», именуемое в дальнейшем «Сторона-2», в лице исполняющего обязанности директора Шаталова Алексея Игоревича, действующего на основании Распоряжения Департамента городского хозяйства города Севастополя от 22.02.2022 №16-р, с другой стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «СимИнжГаз», именуемое в дальнейшем «Сторона-3», в лице директора Шарова Юрия Николаевича, действующего на основании Устава, с третьей стороны, вместе именуемые Стороны, в соответствии с законодательством Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок, и на основании ч.6 ст. 95 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», гл.24 Гражданского кодекса Российской Федерации, Распоряжения Правительства Севастополя от 09.07.2020 № 65-РП, постановления Правительства Севастополя от 21.11.2016 №1112-П «Об утверждении государственной программы города Севастополя «Развитие жилищно-коммунальной инфраструктуры города Севастополя»,

1. Пришли к соглашению произвести перемену Государственного заказчика с Государственного казенного учреждения города Севастополя «Управление по эксплуатации объектов городского хозяйства» на Государственное казенное учреждение города Севастополя «Единая дирекция капитального строительства» в государственном контракте на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту: «Газификация сел Байдарской долины, село Колхозное (высокое давление)» № 91ПР-ОК от 28.12.2017 (далее – Контракт). Таким образом, по настоящему Соглашению в Контракте производится замена Стороны-2 на Сторону-1.

2. С момента подписания Сторонами настоящего Соглашения к Стороне-1 переходят все права и обязанности Стороны-2, вытекающие из Контракта, и Сторона-1 становится Государственным заказчиком по Контракту.

3. С момента заключения настоящего Соглашения Сторона-2 утрачивает все права и освобождается от всех обязанностей по Контракту.

4. В соответствии с Соглашением, Сторона-2 обязуется передать Стороне-1 Контракт, а также всю документацию к нему, включая соглашения. Документы, относящиеся к внутренним документам Стороны-2, но, тем не менее, имеющие непосредственное отношение к Контракту, передаются Стороне-1 в копиях, удостоверенных печатью Стороны-2 и подписью руководителя.

Передача документов по данному Соглашению оформляется составлением актов приема-передачи документов.

5. На момент заключения настоящего Соглашения срок действия банковской гарантии, предоставленной в целях обеспечения исполнения обязательств подрядчика по Контракту, истек. Сторона-2 подтверждает, что требования заказчика об уплате денежных сумм по этой гарантии Стороне-3 не предъявлялись.

6. Стороне-1 будут переданы неисполненные бюджетные обязательства Стороны-2 на сумму 1 356 671,02 руб. (Один миллион триста пятьдесят шесть тысяч шестьсот семьдесят один рубль, 02 копейки), включая налог на добавленную стоимость (20 %): 226 111,84 руб. (Двести двадцать шесть тысяч сто одиннадцать рублей 84 копейки).

7. Также подлежит передаче дебиторская задолженность по претензии (требованию) № 07/517 от 24.03.2022 в размере 77 053,02 руб. (семьдесят семь тысяч пятьдесят три рубля 02 копейки), по претензии (требованию) № 28/1191 от 19.04.2019 в размере 67 833,55 руб. (шестьдесят семь тысяч восемьсот тридцать три рубля 55 копеек).

8. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами и является неотъемлемой частью Контракта.

9. Сама по себе замена Стороны в Контракте не влечет за собой никаких изменений условий Контракта.

10. Изменения в настоящее Соглашение могут быть внесены по взаимному согласию Сторон, которые оформляются дополнительными соглашениями.

11. Соглашение составлено в трех экземплярах, имеющих одинаковую силу, по экземпляру для каждой Стороны, третий экземпляр для подрядной организации для сведения.

Сторона-1

Государственное казенное учреждение города Севастополя «Единая дирекция капитального строительства»

Юридический адрес: 299053, г. Севастополь, ул. Вакуленчука, здание 33-В, офис 204
ИНН 9204007681, КПП 920101001
ОКПО 00217432, ОГРН 1149204015058 Управление Федерального казначейства по г. Севастополю л/с 03742D00740
БАНК ПОЛУЧАТЕЛЯ: ОТДЕЛЕНИЕ СЕВАСТОПОЛЬ БАНКА РОССИИ/УФК по г. Севастополю г. Севастополь
БИК:016711001
ЕКС: 40102810045370000056
р/с:03221643670000007400
Телефон:41-73-66
e-mail: gkurks@sev.gov.ru


Генеральный директор
С.Р. Ушаков

Сторона-2

Государственное казенное учреждение города Севастополя «Управление по эксплуатации объектов городского хозяйства»

Юридический адрес: 299007, г. Севастополь, ул. Н. Музыки, 50
Фактический адрес: 299040, г. Севастополь, ул. Индустриальная, 3
ОГРН 1149204007028
ИНН 9204003670, КПП 920401001
Счет ПБС № 03742D00110
в Управлении Федерального казначейства по городу Севастополю
e-mail: gku-dgh.01@sev.gov.ru


Исполняющий обязанности директора
А.И. Шаталов

Сторона-3

Общество с ограниченной ответственностью «СимИнжГаз»

Юридический/фактический адрес: 297570, РОССИЯ, КРЫМ РЕСП., СИМФЕРОПОЛЬСКИЙ М.Р.-Н, ЧИСТЕНСКОЕ С.П., ФОНТАНЫ С., ОЗЕНБАШСКАЯ (ТЕР. ЖИЛОЙ КВАРТАЛ ОВРАЖНЫЙ), Д. 2, ЛИТЕР Л
Почтовый адрес: 295021, Республика Крым, г Симферополь, ул Залесская, д.89, к. 9
ОГРН 1149102084372
ИНН 9102042920, КПП 910901001
ОКПО 00735523
ОКТМО 35701000001
р/с 407028109042280001734
в Симферопольском филиале АБ «Россия»
БИК 043510107
к/с 30101810835100000107
Телефон: +7 (978) 017-88-54, +7 (978) 740-11-50,
+7 (495) 133-62-67
e-mail: simingaz@yandex.ru


Директор
Ю.Н. Шаров



СЕВАСТОПОЛЬГАЗ

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

«*AS*» *AS* 20 *17* г. № *1d-084*

На № _____ от « _____ » _____ 20 _____ г.

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор



ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к сети газораспределения
(действительны в течение 3 лет).

Заказчик работ Государственное казенное учреждение города Севастополя «Управление по эксплуатации объектов городского хозяйства» (И.о. директора Шевелев В.В.).

Объект газификации: Село Колхозное. Газопровод высокого давления 2-й категории. Максимальный часовой расход газа – 20м³/час).

Источник газоснабжения (место присоединения к газопроводу): Газопровод высокого давления II категории проектируемой в рамках газификации сел Байдарской долины и ЮБК, 4-я очередь строительства.

Общие требования:

1. Подключение осуществляется в рамках реализации государственной программы «Развитие жилищно-коммунальной инфраструктуры города Севастополя на 2017-2020 годы», утвержденной Постановлением Правительства Севастополя от 13.03.2017 № 186-ПП.

ГКУ «Управление по эксплуатации объектов городского хозяйства»:

Осуществляет мероприятия по подготовке сети газораспределения, включая разработку проекта сети газораспределения от источника газоснабжения, в соответствии с действующим законодательством РФ:

1. Запроектировать газопровод высокого давления II категории от точки подключения до границы села Колхозное.
2. При необходимости предусмотреть устройство станции катодной защиты.
3. Для снижения давления газа предусмотреть ПРГ с выходом газопровода низкого давления для возможности дальнейшей газификации с. Колхозное. Площадку ПРГ оборудовать молниезащитой, ограждением, защитой от ливневых вод.
4. Трассировку газопроводов, гидравлическую схему, место размещения ПРГ согласовать с ПАО «Севастопольгаз» до начала проектирования.
5. Распределительные газопроводы низкого давления в границах населенного пункта выполнить по отдельным техническим условиям.

ПАО «Севастопольгаз»:

Осуществляет следующие мероприятия:

1. Согласование проектной документации на соответствие выданным ТУ.
2. Ведение надзора за строительством.
3. Выполнение работ по фактическому присоединению объекта капитального строительства к сети газораспределения и пуску газа.

Главный инженер

С.А. Самойленко

Исп. Сивак 449362

Москвин



СЕВАСТОПОЛЬГАЗ

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

24.04 2018 г. № 10-3941

На № _____ от «___» _____ 20__ г.

*Заместителю директора
ГКУ «Управление по эксплуатации
объектов городского хозяйства»
Мокану А.А.*

*ул. Николая Музыки, 50
г. Севастополь, 299007*

Уважаемый Александр Анатольевич!

Настоящим письмом ПАО «Севастопольгаз» согласовывает изменения в тексте ранее выданных технических условий № 12-087 от 28.08.2017г на подключение (технологическое присоединение) к сети газораспределения объекта: «Газификация сел Байдарской долины, село Колхозное (среднее давление)» и технических условий № 12-076 от 28.08.2017г на подключение (технологическое присоединение) к сети газораспределения объекта: «Газификация сел Байдарской долины, село Колхозное (низкое давление)»:

– максимальный часовой расход газа – 40м³/час.

Настоящее письмо считать неотъемлемой частью технических условий от 28.08.2017г № 12-087 и № 12-076.

Главный инженер

С.А. Самойленко

Москвин 449362



**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ
ГОРОДА СЕВАСТОПОЛЯ
(СЕВПРИРОДНАДЗОР)**

пл. Ластовая, д.3, Севастополь, 299001
тел./факс (8692) 49-29-40
e-mail: sevprirodnadzor@sev.gov.ru
сайт: www.ecosev.ru

Приложение Ж
(обязательное)

Директору
ООО «СимИнжГаз»
Ю.Н.Шарову

ул. Залесская, д.89, к.9
г. Симферополь, 295044
e-mail: sharovyn@yandex.ru

06.02.2018 № 612/СПН/18

на 5/18-ЮШ от 15.01.2018

О предоставлении информации

Главное управление природных ресурсов и экологии города Севастополя (Севприроднадзор), рассмотрев Ваше письмо о предоставлении информации в районе проектируемого объекта: «Газификация сел Байдарской долины, село Колхозное (среднее давление)» (далее – объекта), сообщает следующее.

1. Объект, расположен в рекреационной зоне Государственного природного ландшафтного заказника регионального значения «Байдарский» (далее – заказник). Полную информацию о границах вышеуказанной зоны можно увидеть на Публичной кадастровой карте (<https://pkk5.rosreestr.ru>). Учетный номер зоны в Едином государственном реестре недвижимости Российской Федерации следующий: 91.01.2.228. Режим особой охраны утвержден постановлением Правительства Севастополя «Об утверждении Положения о государственном природном ландшафтном заказнике регионального значения «Байдарский» от 29.04.2016 № 408-ПП. Ознакомиться с данным постановлением Вы можете на официальном сайте Правительства Севастополя в разделе «Документы» - «Официальные документы» - «Постановления, распоряжения Правительства Севастополя» (<https://sevastopol.gov.ru>) или на сайте Севприроднадзора в разделе «Деятельность» - «Особо охраняемые природные территории Севастополя» – «Нормативные правовые и иные акты» (<http://ecosev.ru>).

Обращаем Ваше внимание, в соответствии с п. 17 раздела III «Режим особой охраны заказника» вышеуказанного постановления, в заказнике допускается строительство объектов (за исключением зоны строго ограниченного пользования), в том числе линейных сооружений, связанных с обеспечением функционирования населенных пунктов, при наличии

растений, грибов и беспозвоночных животных, а также участках, имеющих особое значение для осуществления жизненных циклов (размножения, выращивания молодняка, нагула, отдыха, миграции и других) позвоночных животных, присутствующих на сертифицируемой территории.

Вся полученная информация предоставляется в Севприроднадзор для осуществления переданных полномочий в области охраны и использования объектов животного мира, по мониторингу, учету и ведению кадастра объектов животного мира, включая объекты, занесенные в Красную книгу Российской Федерации в соответствии со ст.6 Федерального закона от 24.04.1995 № 52 «О животном мире» (письмо Заместителя министра Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации (Минприроды России) М.К.Керимова от 21.12.2017 № 05-12-32/35995).

Обращаем Ваше внимание, для исключения вероятности повреждения или уничтожения объектов растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу города Севастополя, а также в соответствии с п.28.13.2. Правил благоустройства территории города Севастополя, утвержденных постановлением Правительства Севастополя от 03.11.2017 № 844-ПП «Об утверждении правил благоустройства территории города Севастополя», предприятия, организации, учреждения любых форм собственности обязаны при составлении проектов застройки, прокладки дорог, тротуаров, трамвайных линий и других сооружений заносить на генеральные планы точную съемку имеющихся на участке деревьев и кустарников, а при их отсутствии делать об этом пояснение в плане.

Добывание объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации, осуществляется на основании разрешения на добывание объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации, порядок выдачи которого определен Административным регламентом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования предоставления государственной услуги по выдаче разрешений на добывание объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации, утвержденным приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 18.02.2013 № 60.

Добывание (изъятие) объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу города Севастополя, осуществляется на основании разрешения на добывание (изъятие) объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу города Севастополя, за исключением объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации, и водных биологических объектов.

Порядок выдачи указанного выше разрешения определен Административным регламентом Главного управления природных ресурсов и экологии города Севастополя (Севприроднадзора) по предоставлению государственной услуги по выдаче разрешений на добывание (изъятие) объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу города

Севастополя, за исключением видов, занесенных в Красную книгу Российской Федерации, утвержденным приказом Севприроднадзора от 22.03.2017 № 66 (с изменениями, внесенными приказом Севприроднадзора от 28.07.2017 № 224).

Обращаем Ваше внимание, что за уничтожение редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных или растений, занесенных в Красную книгу Российской Федерации, предусмотрено административное наказание в соответствии со ст. 8.35 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях. За уничтожение редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных или растений, занесенных в Красную книгу города Севастополя, предусмотрен административный штраф в соответствии со ст. 9.1 Закона города Севастополя от 17.04.2015 № 130-ЗС «Об административных правонарушениях».

3. Проектируемый объект попадает в зону санитарной охраны 2 и 3 поясов Родниковского подземного водозабора, используемого ГУПС «Водоканал» для хозяйственно - питьевого водоснабжения населения и технологического обеспечения водой предприятий. Приказом Севприроднадзора от 23.06.2017 № 130-р, утвержден проект организации зон санитарной охраны Родниковского подземного водозабора в следующих границах:

- I пояс зоны санитарной охраны:

1) скважины №№ 5774, 5775, 5776, 5777, 5778 – радиусом 15м от устья, размером 30м×30м;

2) скважина № 5595 – радиусом 30м от устья, размером 30м×30м;

3) скважина № 5566 – размером 20м×14м;

4) скважины № 5531 и № 5760 – радиусом 11м от устья, размерами по периметру с юга на восток 60м×44м×66м×34м.

- II пояс зоны санитарной охраны:

1) скважины № 5595, 5774, 5775, 5776, 5777, 5778 – единая зона санитарной охраны длиной 1180м, шириной 326м;

2) скважины № 5531 и № 5760 – единая зона санитарной охраны радиусом 102м с осевой точкой между скважинами;

3) скважина № 5566 – радиусом 62м от устья.

- III пояс зоны санитарной охраны: скважины №№ 5595, 5566, 5774, 5775, 5776, 5777, 5778, 5531, 5760 – единая зона санитарной охраны длиной 3146 м, шириной 2300 м.

Близлежащих к объекту источники питьевого водоснабжения имеют следующие географические координаты:

1) скважина № 5566 (географические координаты местоположения точки водозабора (СК-42) — 44°28'2,1"NB 33°51'13,2"EL);

2) скважина № 5760 (географические координаты местоположения точки водозабора (СК-42) — 44°27'56,6"NB 33°51'26,7"EL);

3) скважина № 5531 (географические координаты местоположения точки

водозабора (СК-42) — 44°27'56,3"NB 33°51'26,7"EL).

Сообщаем, что указанный проектируемый объект попадает в границы зон санитарной охраны 2,3 поясов Чернореченского водохранилища, предназначенного для хозяйственно-питьевого водоснабжения.

В соответствии с приказом Севприроднадзора от 14.08.2017 г. № 190-р, утверждены зоны санитарной охраны 1,2,3 пояса поверхностного источника водоснабжения – Чернореченского водохранилища, предназначенного для хозяйственно-питьевого водоснабжения, в следующих границах:

- I пояс зоны санитарной охраны – на расстоянии 100 м во всех направлениях по акватории водозабора и по прилегающему к водозабору берегу от линии уреза воды при нормальном подпорном уровне воды в водохранилище;

- II и III пояса зоны санитарной охраны – на юг, запад и восток - по 3 км, на север - 5 км, на северо-восток - 7 км от линии уреза воды при нормальном подпорном уровне воды водохранилище.

Мероприятия на территории ЗСО подземных источников водоснабжения для каждого пояса определены согласно п.3.2. СанПин 2.1.4.1110-02.

- Приложения: 1) Ситуационный план с границами ЗСО 2 и 3 поясов с. Родниковское, скв. 5531, 5760, 5595, 5566, 5774, 5775, 5776, 5777, 5778 на 1 л. в 1 экз.;
- 2) Схема расположения опорных точек происхождения границ ЗСО 2 и 3 поясов, с. Родниковское, скв. 5531, 5760, 5595, 5566, 5774, 5775, 5776, 5777, 5778 на 5 л. в 1 экз.
- 3) Ситуационный план границ ЗСО 1,2,3 пояса поверхностного источника водоснабжения - Чернореченского водохранилища на 1 л. в 1 экз.

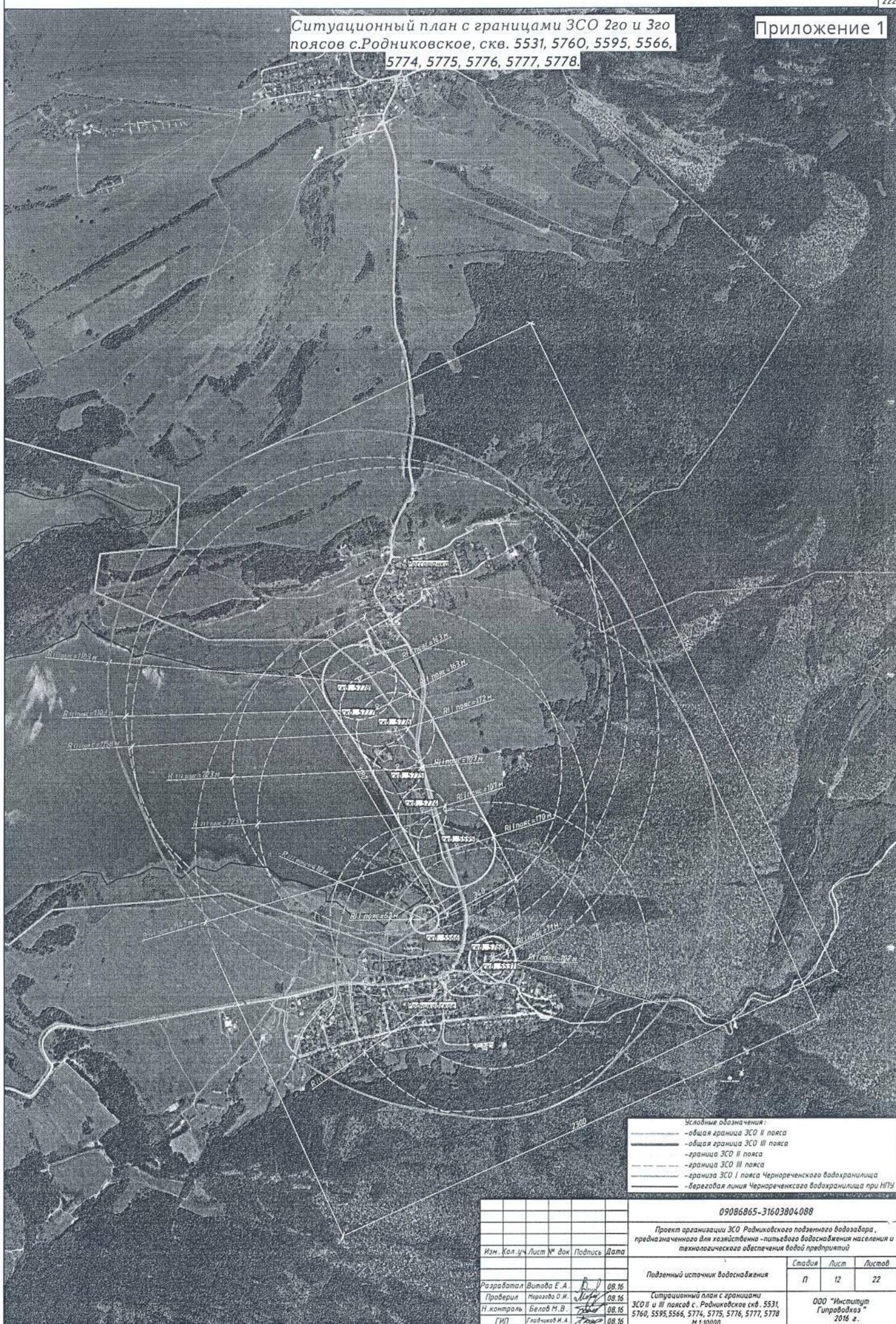
Начальника Главного управления
природных ресурсов и экологии
города Севастополя

С.Ю.Самойлов



Ситуационный план с границами ЗСО 2го и 3го
 поясов с.Родниковское, скв. 5531, 5760, 5595, 5566,
 5774, 5775, 5776, 5777, 5778.

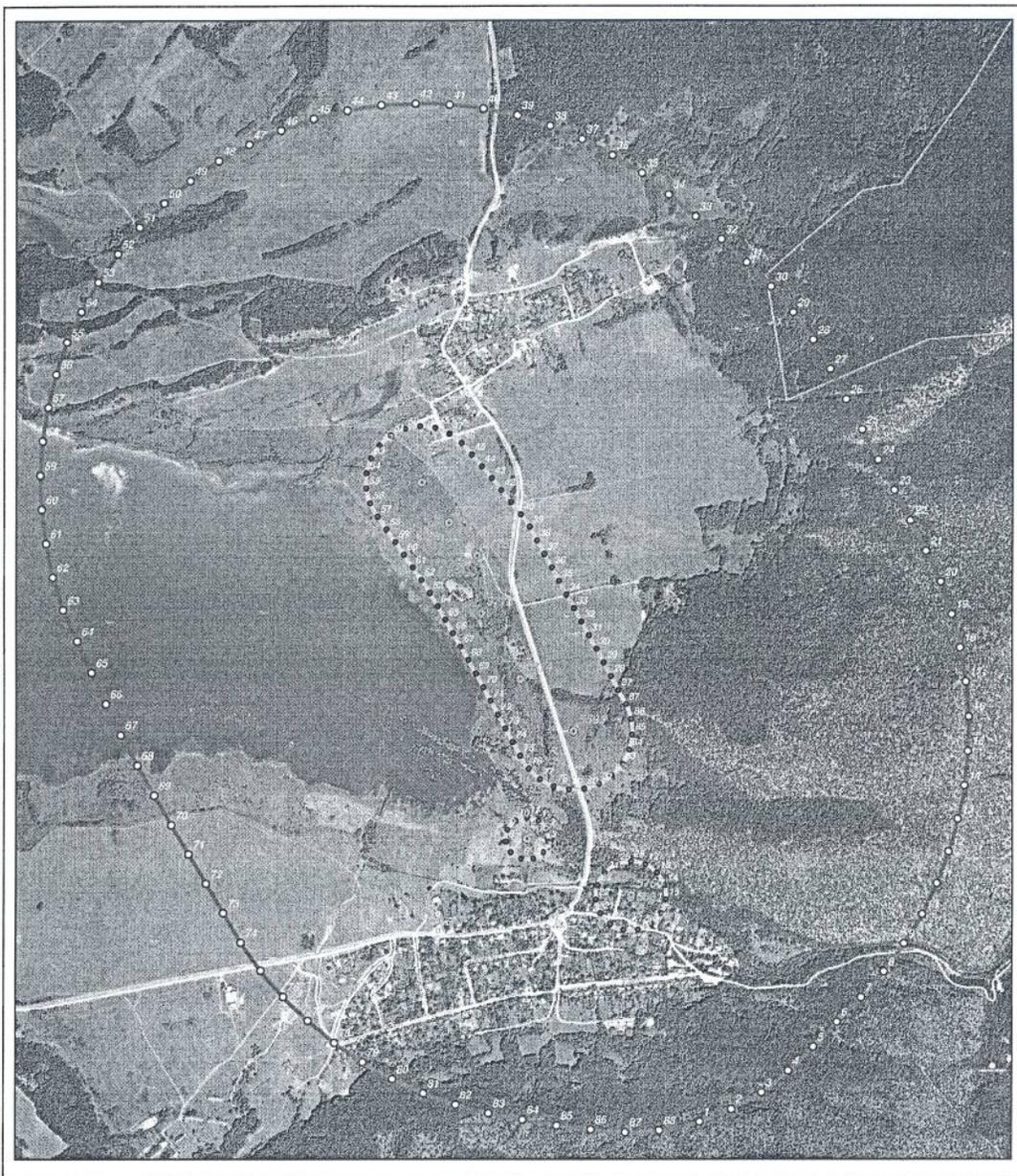
Приложение 1



- Условные обозначения:
- общая граница ЗСО II пояса
 - граница ЗСО III пояса
 - граница ЗСО II пояса
 - граница ЗСО III пояса
 - граница ЗСО I пояса
 - береговая линия Чернореченского водохранилища
 - береговая линия Чернореченского водохранилища при НПУ

				09086865-31603804088		
				Проект организации ЗСО Родниковского подземного водозабора, предназначенного для хозяйственно-питьевого водоснабжения населения и технологического обеспечения водой предприятий		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	
				Подземный источник водоснабжения		
				Стадия	Лист	Листов
				П	12	22
Разработал	Витола Е. А.		08.16	Ситуационный план с границами ЗСО II и III поясов с. Родниковское скв. 5531, 5760, 5595, 5566, 5774, 5775, 5776, 5777, 5778 М 1:10000		
Проверил	Норозова О. И.		08.16			
Н. контроль	Белов М. В.		08.16			
ГИП	Гладчиков И. А.		08.16			
				ООО "Институт Гипроводхоз" 2016 г.		

Схема расположения опорных точек
прохождения границ ЗСО 2 и 3 поясов
с.Родниковское, скв. 5531, 5760, 5595,
5566, 5774, 5775, 5776, 5777, 5778.



Условные обозначения:

- ⊙ Скважины
- Точки ЗСО 2 пояса
- Границы ЗСО 2 пояса
- Точки ЗСО 3 пояса
- Границы ЗСО 3 пояса

Согласовано	
Исполнитель	
Имя, фамилия, инициалы	
Дата	

				09086865-31603804088		
Проект организации ЗСО Родниковского подземного водозабора, предназначенного для хозяйственно-питьевого водоснабжения населения и технологического обеспечения водой предприятий						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	
				Подземный источник водоснабжения		
				п 22 22		
Разработал	Витола Е.А.				08.16	
Проверил	Морозова О.И.				08.16	
				Схема расположения опорных точек		
				ООО "Мираторг"		

Каталог координат опорных точек ЗСО 2 пояса

Номер точки	СК-63		WGS-84	
	X	Y	Широта	Долгота
1	4 917 557.09	4 407 751.54	44° 28' 3.020" N	33° 51' 9.441" E
2	4 917 530.69	4 407 774.38	44° 28' 2.152" N	33° 51' 10.454" E
3	4 917 496.15	4 407 779.33	44° 28' 1.031" N	33° 51' 10.652" E
4	4 917 464.42	4 407 764.83	44° 28' 0.011" N	33° 51' 9.972" E
5	4 917 445.56	4 407 735.48	44° 27' 59.416" N	33° 51' 8.631" E
6	4 917 445.56	4 407 700.60	44° 27' 59.435" N	33° 51' 7.053" E
7	4 917 464.42	4 407 671.25	44° 28' 0.061" N	33° 51' 5.740" E
8	4 917 496.15	4 407 656.75	44° 28' 1.097" N	33° 51' 5.108" E
9	4 917 530.69	4 407 661.70	44° 28' 2.213" N	33° 51' 5.357" E
10	4 917 557.09	4 407 684.54	44° 28' 3.055" N	33° 51' 6.410" E
11	4 917 566.96	4 407 718.04	44° 28' 3.357" N	33° 51' 7.933" E
12	4 917 428.31	4 408 060.77	44° 27' 58.683" N	33° 51' 23.330" E
13	4 917 403.39	4 408 095.04	44° 27' 57.857" N	33° 51' 24.861" E
14	4 917 366.70	4 408 116.26	44° 27' 56.658" N	33° 51' 25.793" E
15	4 917 324.54	4 408 120.73	44° 27' 55.290" N	33° 51' 25.964" E
16	4 917 284.24	4 408 107.57	44° 27' 53.992" N	33° 51' 25.339" E
17	4 917 252.76	4 408 079.21	44° 27' 52.987" N	33° 51' 24.032" E
18	4 917 235.47	4 408 040.51	44° 27' 52.448" N	33° 51' 22.269" E
19	4 917 235.47	4 407 998.12	44° 27' 52.471" N	33° 51' 20.352" E
20	4 917 252.76	4 407 959.42	44° 27' 53.051" N	33° 51' 18.614" E
21	4 917 284.24	4 407 931.06	44° 27' 54.086" N	33° 51' 17.355" E
22	4 917 324.54	4 407 917.90	44° 27' 55.399" N	33° 51' 16.790" E
23	4 917 366.70	4 407 922.37	44° 27' 56.762" N	33° 51' 17.024" E
24	4 917 403.39	4 407 943.59	44° 27' 57.938" N	33° 51' 18.011" E
25	4 917 428.31	4 407 977.86	44° 27' 58.727" N	33° 51' 19.580" E
26	4 917 437.20	4 408 019.32	44° 27' 58.993" N	33° 51' 21.462" E
27	4 917 935.83	4 407 982.32	44° 28' 15.162" N	33° 51' 20.162" E
28	4 917 975.48	4 407 961.04	44° 28' 16.458" N	33° 51' 19.230" E
29	4 918 015.13	4 407 939.76	44° 28' 17.754" N	33° 51' 18.297" E
30	4 918 054.79	4 407 918.49	44° 28' 19.049" N	33° 51' 17.364" E
31	4 918 094.23	4 407 896.82	44° 28' 20.338" N	33° 51' 16.414" E
32	4 918 133.67	4 407 875.15	44° 28' 21.627" N	33° 51' 15.463" E
33	4 918 173.10	4 407 853.48	44° 28' 22.916" N	33° 51' 14.512" E
34	4 918 212.54	4 407 831.81	44° 28' 24.205" N	33° 51' 13.562" E
35	4 918 252.09	4 407 810.33	44° 28' 25.497" N	33° 51' 12.620" E
36	4 918 291.66	4 407 788.91	44° 28' 26.791" N	33° 51' 11.680" E
37	4 918 331.23	4 407 767.49	44° 28' 28.084" N	33° 51' 10.741" E
38	4 918 370.81	4 407 746.07	44° 28' 29.377" N	33° 51' 9.802" E
39	4 918 410.30	4 407 724.50	44° 28' 30.668" N	33° 51' 8.856" E
40	4 918 446.97	4 407 698.51	44° 28' 31.869" N	33° 51' 7.708" E
41	4 918 482.41	4 407 670.78	44° 28' 33.032" N	33° 51' 6.480" E
42	4 918 517.85	4 407 643.05	44° 28' 34.195" N	33° 51' 5.252" E
43	4 918 552.76	4 407 614.65	44° 28' 35.340" N	33° 51' 3.993" E

44	4 918 587.51	4 407 586.07	44° 28' 36.481" N	33° 51' 2.726" E
45	4 918 621.53	4 407 556.62	44° 28' 37.599" N	33° 51' 1.419" E
46	4 918 655.15	4 407 526.73	44° 28' 38.704" N	33° 51' 0.092" E
47	4 918 682.78	4 407 491.42	44° 28' 39.617" N	33° 50' 58.516" E
48	4 918 699.60	4 407 449.86	44° 28' 40.185" N	33° 50' 56.648" E
49	4 918 704.46	4 407 405.29	44° 28' 40.366" N	33° 50' 54.636" E
50	4 918 696.98	4 407 361.07	44° 28' 40.147" N	33° 50' 52.630" E
51	4 918 677.74	4 407 320.57	44° 28' 39.545" N	33° 50' 50.784" E
52	4 918 648.18	4 407 286.85	44° 28' 38.606" N	33° 50' 49.236" E
53	4 918 610.54	4 407 262.47	44° 28' 37.400" N	33° 50' 48.105" E
54	4 918 567.68	4 407 249.26	44° 28' 36.019" N	33° 50' 47.476" E
55	4 918 522.85	4 407 248.24	44° 28' 34.567" N	33° 50' 47.396" E
56	4 918 479.42	4 407 259.48	44° 28' 33.155" N	33° 50' 47.872" E
57	4 918 440.51	4 407 281.86	44° 28' 31.883" N	33° 50' 48.856" E
58	4 918 403.49	4 407 307.45	44° 28' 30.670" N	33° 50' 49.985" E
59	4 918 366.47	4 407 333.03	44° 28' 29.457" N	33° 50' 51.115" E
60	4 918 329.45	4 407 358.62	44° 28' 28.245" N	33° 50' 52.245" E
61	4 918 292.44	4 407 384.21	44° 28' 27.032" N	33° 50' 53.375" E
62	4 918 255.42	4 407 409.79	44° 28' 25.820" N	33° 50' 54.504" E
63	4 918 217.94	4 407 434.66	44° 28' 24.593" N	33° 50' 55.601" E
64	4 918 179.14	4 407 457.46	44° 28' 23.324" N	33° 50' 56.604" E
65	4 918 140.09	4 407 479.81	44° 28' 22.047" N	33° 50' 57.586" E
66	4 918 101.01	4 407 502.13	44° 28' 20.770" N	33° 50' 58.566" E
67	4 918 061.94	4 407 524.45	44° 28' 19.492" N	33° 50' 59.547" E
68	4 918 022.87	4 407 546.77	44° 28' 18.215" N	33° 51' 0.527" E
69	4 917 983.79	4 407 569.10	44° 28' 16.937" N	33° 51' 1.507" E
70	4 917 944.36	4 407 590.77	44° 28' 15.649" N	33° 51' 2.459" E
71	4 917 904.80	4 407 612.23	44° 28' 14.356" N	33° 51' 3.399" E
72	4 917 865.25	4 407 633.68	44° 28' 13.063" N	33° 51' 4.340" E
73	4 917 825.69	4 407 655.13	44° 28' 11.770" N	33° 51' 5.281" E
74	4 917 786.13	4 407 676.58	44° 28' 10.478" N	33° 51' 6.221" E
75	4 917 746.57	4 407 698.03	44° 28' 9.185" N	33° 51' 7.162" E
76	4 917 708.85	4 407 722.39	44° 28' 7.950" N	33° 51' 8.235" E
77	4 917 678.54	4 407 755.46	44° 28' 6.951" N	33° 51' 9.709" E
78	4 917 657.95	4 407 795.33	44° 28' 6.263" N	33° 51' 11.496" E
79	4 917 648.56	4 407 839.20	44° 28' 5.935" N	33° 51' 13.474" E
80	4 917 650.97	4 407 884.00	44° 28' 5.989" N	33° 51' 15.502" E
81	4 917 665.00	4 407 926.60	44° 28' 6.421" N	33° 51' 17.439" E
82	4 917 689.68	4 407 964.05	44° 28' 7.200" N	33° 51' 19.151" E
83	4 917 723.29	4 407 993.75	44° 28' 8.273" N	33° 51' 20.520" E
84	4 917 763.50	4 408 013.63	44° 28' 9.564" N	33° 51' 21.449" E
85	4 917 807.52	4 408 022.30	44° 28' 10.985" N	33° 51' 21.874" E
86	4 917 852.28	4 408 019.15	44° 28' 12.437" N	33° 51' 21.765" E
87	4 917 894.63	4 408 004.34	44° 28' 13.816" N	33° 51' 21.127" E

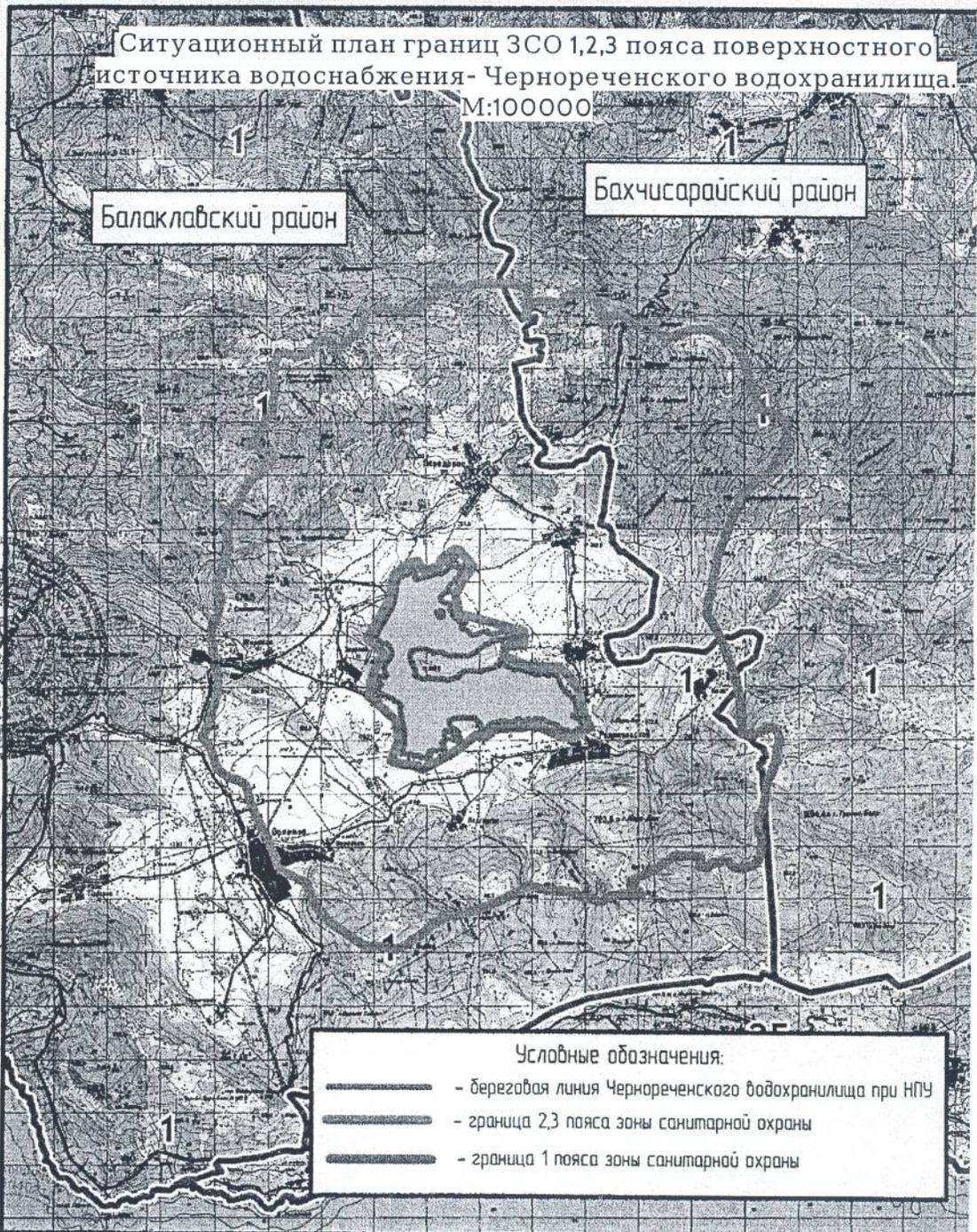
Каталог координат опорных точек ЗСО 3 пояса

Номер точки	СК-63		WGS-84	
	X	Y	Широта	Долгота
1	4 916 675.63	4 408 221.08	44° 27' 34.219" N	33° 51' 30.015" E
2	4 916 712.51	4 408 313.94	44° 27' 35.364" N	33° 51' 34.242" E
3	4 916 760.83	4 408 401.41	44° 27' 36.881" N	33° 51' 38.234" E
4	4 916 824.30	4 408 478.55	44° 27' 38.895" N	33° 51' 41.770" E
5	4 916 894.13	4 408 550.03	44° 27' 41.118" N	33° 51' 45.055" E
6	4 916 967.23	4 408 618.26	44° 27' 43.449" N	33° 51' 48.196" E
7	4 917 038.89	4 408 688.02	44° 27' 45.732" N	33° 51' 51.405" E
8	4 917 113.93	4 408 753.79	44° 27' 48.127" N	33° 51' 54.436" E
9	4 917 195.58	4 408 811.42	44° 27' 50.740" N	33° 51' 57.104" E
10	4 917 280.74	4 408 863.73	44° 27' 53.470" N	33° 51' 59.534" E
11	4 917 371.40	4 408 905.93	44° 27' 56.384" N	33° 52' 1.511" E
12	4 917 465.34	4 408 939.92	44° 27' 59.408" N	33° 52' 3.119" E
13	4 917 561.54	4 408 966.94	44° 28' 2.509" N	33° 52' 4.414" E
14	4 917 659.36	4 408 986.84	44° 28' 5.666" N	33° 52' 5.388" E
15	4 917 758.80	4 408 996.81	44° 28' 8.882" N	33° 52' 5.914" E
16	4 917 858.76	4 408 999.52	44° 28' 12.118" N	33° 52' 6.112" E
17	4 917 958.35	4 408 990.46	44° 28' 15.348" N	33° 52' 5.778" E
18	4 918 056.88	4 408 973.59	44° 28' 18.548" N	33° 52' 5.090" E
19	4 918 153.67	4 408 949.32	44° 28' 21.696" N	33° 52' 4.065" E
20	4 918 248.31	4 408 917.33	44° 28' 24.779" N	33° 52' 2.690" E
21	4 918 338.54	4 408 874.22	44° 28' 27.724" N	33° 52' 0.808" E
22	4 918 427.34	4 408 828.28	44° 28' 30.625" N	33° 51' 58.797" E
23	4 918 515.82	4 408 781.67	44° 28' 33.516" N	33° 51' 56.755" E
24	4 918 604.29	4 408 735.06	44° 28' 36.407" N	33° 51' 54.714" E
25	4 918 692.77	4 408 688.45	44° 28' 39.297" N	33° 51' 52.672" E
26	4 918 781.35	4 408 642.06	44° 28' 42.192" N	33° 51' 50.641" E
27	4 918 870.16	4 408 596.08	44° 28' 45.093" N	33° 51' 48.628" E
28	4 918 957.05	4 408 546.78	44° 28' 47.933" N	33° 51' 46.463" E
29	4 919 038.68	4 408 489.28	44° 28' 50.608" N	33° 51' 43.923" E
30	4 919 115.44	4 408 425.22	44° 28' 53.129" N	33° 51' 41.083" E
31	4 919 185.94	4 408 354.39	44° 28' 55.451" N	33° 51' 37.932" E
32	4 919 253.79	4 408 280.93	44° 28' 57.687" N	33° 51' 34.660" E
33	4 919 319.78	4 408 205.85	44° 28' 59.865" N	33° 51' 31.313" E
34	4 919 382.75	4 408 128.17	44° 29' 1.947" N	33° 51' 27.846" E
35	4 919 445.14	4 408 050.03	44° 29' 4.009" N	33° 51' 24.357" E
36	4 919 497.07	4 407 964.57	44° 29' 5.737" N	33° 51' 20.530" E
37	4 919 544.28	4 407 876.66	44° 29' 7.313" N	33° 51' 16.588" E
38	4 919 582.91	4 407 784.49	44° 29' 8.614" N	33° 51' 12.447" E
39	4 919 613.79	4 407 689.40	44° 29' 9.665" N	33° 51' 8.168" E
40	4 919 632.98	4 407 591.26	44° 29' 10.339" N	33° 51' 3.742" E
41	4 919 644.58	4 407 492.00	44° 29' 10.768" N	33° 50' 59.260" E
42	4 919 647.71	4 407 392.28	44° 29' 10.922" N	33° 50' 54.751" E
43	4 919 643.29	4 407 292.42	44° 29' 10.833" N	33° 50' 50.230" E

44	4 919 627.12	4 407 193.74	44° 29' 10.362" N	33° 50' 45.753" E
45	4 919 603.76	4 407 096.54	44° 29' 9.657" N	33° 50' 41.338" E
46	4 919 569.91	4 407 002.56	44° 29' 8.611" N	33° 50' 37.061" E
47	4 919 529.49	4 406 911.17	44° 29' 7.350" N	33° 50' 32.896" E
48	4 919 481.79	4 406 823.34	44° 29' 5.852" N	33° 50' 28.887" E
49	4 919 423.94	4 406 741.95	44° 29' 4.021" N	33° 50' 25.162" E
50	4 919 359.14	4 406 666.00	44° 29' 1.963" N	33° 50' 21.678" E
51	4 919 289.57	4 406 594.23	44° 28' 59.748" N	33° 50' 18.379" E
52	4 919 212.26	4 406 530.85	44° 28' 57.277" N	33° 50' 15.455" E
53	4 919 130.08	4 406 473.87	44° 28' 54.646" N	33° 50' 12.816" E
54	4 919 043.20	4 406 424.48	44° 28' 51.858" N	33° 50' 10.517" E
55	4 918 952.24	4 406 383.03	44° 28' 48.934" N	33° 50' 8.575" E
56	4 918 857.34	4 406 351.66	44° 28' 45.877" N	33° 50' 7.086" E
57	4 918 760.11	4 406 328.74	44° 28' 42.740" N	33° 50' 5.977" E
58	4 918 661.50	4 406 312.42	44° 28' 39.555" N	33° 50' 5.166" E
59	4 918 561.77	4 406 305.65	44° 28' 36.329" N	33° 50' 4.787" E
60	4 918 461.95	4 406 309.75	44° 28' 33.093" N	33° 50' 4.898" E
61	4 918 362.81	4 406 322.58	44° 28' 29.876" N	33° 50' 5.405" E
62	4 918 264.89	4 406 342.37	44° 28' 26.694" N	33° 50' 6.228" E
63	4 918 169.65	4 406 372.64	44° 28' 23.593" N	33° 50' 7.527" E
64	4 918 078.44	4 406 413.63	44° 28' 20.617" N	33° 50' 9.314" E
65	4 917 987.53	4 406 455.29	44° 28' 17.651" N	33° 50' 11.131" E
66	4 917 896.62	4 406 496.96	44° 28' 14.684" N	33° 50' 12.949" E
67	4 917 806.80	4 406 540.80	44° 28' 11.752" N	33° 50' 14.865" E
68	4 917 719.06	4 406 588.76	44° 28' 8.885" N	33° 50' 16.969" E
69	4 917 632.08	4 406 638.12	44° 28' 6.042" N	33° 50' 19.137" E
70	4 917 545.11	4 406 687.47	44° 28' 3.199" N	33° 50' 21.305" E
71	4 917 458.58	4 406 737.60	44° 28' 0.370" N	33° 50' 23.508" E
72	4 917 372.10	4 406 787.80	44° 27' 57.542" N	33° 50' 25.715" E
73	4 917 285.52	4 406 837.84	44° 27' 54.711" N	33° 50' 27.914" E
74	4 917 199.42	4 406 888.68	44° 27' 51.895" N	33° 50' 30.149" E
75	4 917 117.55	4 406 945.98	44° 27' 49.213" N	33° 50' 32.680" E
76	4 917 041.41	4 407 010.71	44° 27' 46.713" N	33° 50' 35.551" E
77	4 916 971.59	4 407 082.23	44° 27' 44.414" N	33° 50' 38.733" E
78	4 916 906.90	4 407 158.48	44° 27' 42.278" N	33° 50' 42.134" E
79	4 916 850.03	4 407 240.67	44° 27' 40.392" N	33° 50' 45.809" E
80	4 916 800.26	4 407 327.35	44° 27' 38.734" N	33° 50' 49.691" E
81	4 916 758.54	4 407 418.22	44° 27' 37.334" N	33° 50' 53.769" E
82	4 916 725.16	4 407 512.48	44° 27' 36.203" N	33° 50' 58.007" E
83	4 916 700.31	4 407 609.27	44° 27' 35.346" N	33° 51' 2.366" E
84	4 916 681.41	4 407 707.43	44° 27' 34.682" N	33° 51' 6.791" E
85	4 916 664.41	4 407 805.96	44° 27' 34.078" N	33° 51' 11.234" E
86	4 916 653.01	4 407 905.31	44° 27' 33.656" N	33° 51' 15.718" E
87	4 916 645.00	4 408 004.91	44° 27' 33.343" N	33° 51' 20.216" E
88	4 916 650.68	4 408 104.55	44° 27' 33.473" N	33° 51' 24.727" E

Ситуационный план границ ЗСО 1,2,3 пояса поверхностного источника водоснабжения - Чернореченского водохранилища.

М:100000



- Условные обозначения:
- береговая линия Чернореченского водохранилища при НПУ
 - граница 2,3 пояса зоны санитарной охраны
 - граница 1 пояса зоны санитарной охраны



2. Р. Евстафьев
Сотинский
Лавра В.М.
Орешников
М.О.
15.03.2016

09086865-2016-01-3-1

Разработка проекта организации водоохранных зон и зон санитарной охраны (ЗСО) 1,2,3 пояса поверхностного источника водоснабжения - Чернореченского водохранилища, предназначенного для хозяйственно-питьевого водоснабжения

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Поверхностный источник водоснабжения	Стадия	Лист	Листов
	П	1	

Разработал	Захаров Е.В.	02.16
Контроль	Белов М.В.	02.16

Ситуационный план границ зон санитарной охраны (ЗСО) М 1:100000
 ООО "Институт Гипроводхоз"

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

Приложение К
(обязательное)



**УПРАВЛЕНИЕ ОХРАНЫ ОБЪЕКТОВ
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
ГОРОДА СЕВАСТОПОЛЯ
(СЕВНАСЛЕДИЕ)**

ул. Володарского, 19, г. Севастополь, 299011
тел./факс (8692) 54-49-78
e-mail: sevnasledie@sev.gov.ru

Директору ООО «СИМИНЖГАЗ»
Ю.Н.Шарову
ул. Залесская, д. 89, к. 9
г. Симферополь, 295044
8 (0652) 61-47-07
sharovyn@yandex.ru

19.01.2018 № 93/38-01-18/18

на № 4/18-ЮШ от 15.01.2018

Предоставление информации

Уважаемый Юрий Николаевич!

На Ваше обращение от 15.01.2018 по вопросу предоставления информации о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия на участке предполагаемого осуществления строительства объекта «Газификация сел Байдарской долины, село Колхозное, (среднее давление)», Управление охраны объектов культурного наследия города Севастополя (далее – Управление) сообщает следующее.

Объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, в том числе выявленные и заявленные к постановке на государственный учет, на указанном участке строительства отсутствуют.

В настоящее время Управление не располагает сведениями об отсутствии в границах указанного участка объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия.

В соответствии со ст. 28, 30, ч. 1, 2 ст. 36 Федерального закона от 25 июня 2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 73-ФЗ) Заказчик работ обязан:

- обеспечить проведение и финансирование историко-культурной экспертизы земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ путем археологической разведки в порядке, установленном ст. 45.1 Федерального закона № 73-ФЗ;

- представить в Управление документацию, подготовленную на основе археологических полевых работ, содержащую результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на земельном участке, подлежащем воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных

работ, а также заключение государственной историко-культурной экспертизы указанной документации (либо земельного участка).

В случае обнаружения в границе земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия:

- разработать в составе проектной документации раздел об обеспечении сохранности выявленного объекта культурного наследия или о проведении спасательных археологических полевых работ или проект обеспечения сохранности выявленного объекта культурного наследия либо план проведения спасательных археологических полевых работ, включающих оценку воздействия проводимых работ на указанный объект культурного наследия;

- получить по разделу документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного наследия заключение государственной историко-культурной экспертизы и представить его совместно с указанной документацией в Управление на согласование.

Поименный список аттестованных экспертов указан на официальном сайте Министерства культуры РФ mkrf.ru (режим поиска: Главная>Министерство>Департаменты>Департамент государственной охраны культурного наследия>Деятельность>Аттестация экспертов по проведению государственной историко-культурной экспертизы>Эксперты по проведению государственной историко-культурной экспертизы>Показать полностью).

Начальник Управления



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 2424348351645774166275436453269798913
Владелец: Рязанцев Михаил Сергеевич
Действителен с 20.06.2017 до 20.06.2018

М.С.Рязанцев



Приложение Л
(обязательное)

ПРАВИТЕЛЬСТВО СЕВАСТОПОЛЯ

**ДЕПАРТАМЕНТ
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
ГОРОДА СЕВАСТОПОЛЯ**

ул. Репина, д. 18, г. Севастополь, 299045
тел/факс (8692) 54-02-09, e-mail: depcxsev@sev.gov.ru

от 26.03.2018 № 1862/5-2
на № _____ от _____

Общество с ограниченной
ответственностью «СИМИНЖГАЗ»

295021 Республика Крым,
Российская Федерация,
г. Симферополь,
ул. Залесская, д.89, к.9

siniinggaz@ya.ru

На запросы от 23.03.2018 №№ 104/18-ЮШ, 105/18-ЮШ относительно предоставления данных о наличии или отсутствии мелиоративных участков и систем мелиорации, Департамент сельского хозяйства города Севастополя сообщает.

В 2017 году произведена установка капельного орошения на площади 315,9 гектар, а именно:

1. Орошение 6,4 гектар яблоневого питомника, предприятие АО «Артвин» (г.Севастополь, с.Верхнесадовое).
2. Орошение 150 гектар виноградных насаждений предприятие ООО «СВЗ-Агро» (г.Севастополь, с. Осипенко).
3. Орошение 114,3 гектар овощных культур (чеснок), предприятие ООО «Севастопольский» (г.Севастополь, ул. Дарвина, 5).
4. ООО «Добробут Инвест - Плюс» плодовые насаждения 31,68 гектар, предприятие (г.Севастополь, с.Родное);
5. ИП КФХ Васильев В.Ю. виноградники 13,52 гектар, (г.Севастополь, с.Верхнесадовое).

Также, направляем информацию о мелиоративном состоянии орошаемых земель сельскохозяйственной зоны города Севастополя, а также гидрогеолого – мелиоративной обстановке на прилегающих к ним территориях на конец поливного периода 2017 года, предоставленную Государственным бюджетным учреждением Республики Крым «Крымская гидрогеолого – мелиоративная экспедиция».

Приложение: на 16 л. в 1 экз.

Первый заместитель
директора Департамента

М.А.Большенко

**Государственный комитет по водному хозяйству и
мелиорации Республики Крым**

Государственное бюджетное учреждение Республики Крым

**КРЫМСКАЯ
ГИДРОГЕОЛОГО-МЕЛИОРАТИВНАЯ
ЭКСПЕДИЦИЯ**

Симферопольская ГГМП

информация

о мелиоративном состоянии
орошаемых земель с/з г.Севастополя
и гидрогеолого-мелиоративной обстановке
на прилегающих к ним территориях
на конец поливного периода 2017 года.

Начальник экспедиции

К.А.Луканин

Главный инженер

А.И.Глянь

Главный гидрогеолог

И.И.Панченко

Начальник партии

М.Г.Соловьев

г. Симферополь
2017 г.

СОДЕРЖАНИЕ

I. Введение	1
II. Метеорологические условия	1
III. Ирригационные условия	2
IV. Режим грунтовых вод.....	2
V. Минерализация грунтовых вод.....	2
VI. Мелиоративное состояние орошаемых земель.....	3
VI.1 Орошаемые земли Бахчисарайской оросительной системы.....	4
VI.2. Участки «малого» орошения.....	4
VII. Дренажные системы.....	5
VIII. Гидрогеолого-мелиоративная обстановка в сельских населенных пунктах.....	5
VIII.1 Сельские населенные пункты без дренажа.....	6
IX. Выводы.....	6
X. Предложения по улучшению мелиоративного состояния орошаемых угодий, гидрогеолого- мелиоративной обстановки на прилегающих сельхозугодий и в сельских населенных пунктах.....	7

ТАБЛИЧНЫЕ ПРИЛОЖЕНИЯ

1. Распределение орошаемых и прилегающих к ним земель по глубине залегания УГВ.....	10
2. Распределение площадей по глубине залегания УГВ на дренажных системах.....	11
3. Распределение орошаемых земель с УГВ менее 2-х метров по минерализации грунтовых вод.....	12
4. Мелиоративное состояние орошаемых земель.....	13
5. Распределение подтопленных территорий сельских населенных пунктов по глубине залегания грунтовых вод	14

I. ВВЕДЕНИЕ

Основным назначением работ Симферопольской партии в с/х зоне г. Севастополя является определение и оценка фактического мелиоративного состояния орошаемых сельскохозяйственных угодий, технического состояния гидромелиоративных систем и определения наличия подтопления сельских населенных пунктов (в зоне и вне зоны влияния гидромелиоративных систем), с целью разработки предложений по улучшению их мелиоративного и технического состояния, и рекомендации по устранению подтопления населенных пунктов.

Под контролем Симферопольской партии в сельхоззоне г. Севастополя находится территория площадью 4489га, в том числе:

- орошаемые земли – 4242га;

- из них с дренажем – 325га;

малое орошение-119га

- территории 6 сельских населенных пунктов без дренажа общей площадью 247га; из них 2 населенных пункта расположены в зоне влияния оросительных систем;

Населенных пунктов с дренажем в сельхоззоне г. Севастополя нет.

Для решения поставленных задач Симферопольской партией ежегодно проводится комплекс полевых и камеральных работ:

- стационарные гидрогеологические наблюдения за режимом грунтовых вод по 9 режимным скважинам;

- наблюдения за гидрохимическим режимом грунтовых вод по 5 скважинам;

- детальное гидрогеолого-мелиоративное обследование орошаемых площадей с дренажем и без дренажа и территорий сельских населенных пунктов масштаба 1:50000, 1:10000 и 1:5000;

- отбор проб воды из водохранилищ и других источников орошения для определения качества оросительной воды;

На основании проведенных полевых работ составляются:

- информации о мелиоративном состоянии орошаемых земель на начало и на конец поливного периода, а также краткие оперативные информации и справки;

- кадастр мелиоративного состояния орошаемых земель (отчет по формам № 1-ОВХ) ежегодно на 1 января;

- акты гидрогеолого-мелиоративного обследования орошаемых земель, населенных пунктов;

- другие материалы.

В настоящей информации приведена оценка гидрогеолого-мелиоративного состояния орошаемых земель, оценка подтопления территорий сельских населенных пунктов сельхоззоны г. Севастополя на конец поливного периода 2017г., приведены данные о площадях с неблагоприятной мелиоративной обстановкой и рекомендации по её улучшению.

II. МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ.

Атмосферные осадки по данным Севастопольской гидрометеорологической станции в течение года (с октября 2016г. по сентябрь 2017г.) и поливного периода (с апреля 2017г. по сентябрь 2017г.) по сравнению с прошлым годом и периодом, приводятся в нижеследующей таблице.

Метеостанция Севастополь	Сумма осадков за год, мм		Разн. за год, мм	Отклон. от нор- мы, мм	Сумма осадков за поливной период, мм		Разни- ца за пери- од, мм	Откл. от нормы мм
	октябрь 2015г.- сентябрь 2016г.	октябрь 2016г.- сентябрь 2017г.			апрель 2016г.- сентябрь 2016г.	апрель- 2017г.- сентябрь 2017г.		
	с/х зона г. Севастополя	259			468	+209		

Как видно из таблицы в с/х зоне г. Севастополя за год (октябрь 2016г.-сентябрь 2017г.) атмосферных осадков выпало 468мм, что на 209мм больше суммы осадков предыдущего года и на 42мм больше многолетней нормы (426мм).

За поливной период (апрель 2017г.-сентябрь 2017г.) осадков выпало 175мм, что на 83мм больше, чем за аналогичный период прошлого года и на 19мм меньше многолетней нормы(194мм). Выпадение осадков в поливной период было неравномерным. В апреле, мае, августе месяцах осадков выпало больше нормы 37 мм,51 мм, 35 мм, что составляет 142%, 196% и113%, а июне, июле и сентябре осадков выпало меньше нормы 30мм, 20мм, 1мм, что соответственно составило79%, 61% и 2.5% от нормы.

III. ИРРИГАЦИОННЫЕ УСЛОВИЯ

Согласно данным Бахчисарайского филиала ГБУ РК «Крыммелиоводхоз» площадь поливных земель в 2017году - 315га. Суммарная водоподача на орошение составила 50 тыс.м3 при оросительной норме 159 м3/га.

Поливы орошаемых земель в районе (сады и виноградники) проводятся двумя способами: по бороздам и капельное орошение.

4242га орошаемых земель с/х зоны г.Севастополя находятся в пользовании: государственных сельхозпредприятий (3 шт -1936га), частных агроформирований (10шт.-1132га) и других собственников – (895шт.-1174га).

IV.РЕЖИМ ГРУНТОВЫХ ВОД.

В сельхоззоне г. Севастополя орошаемые и прилегающие к ним земли располагаются, в основном, в долинах рек. Основными факторами, влияющими на режим грунтовых вод являются водохозяйственные и климатические условия. В пределах межгорных и речных долин грунтовые воды приурочены к аллювиальным отложениям, иногда- к зоне выветривания коренных пород. Местами на крутых склонах грунтовые воды выходят на дневную поверхность в виде мочажин и родников. Глубина залегания грунтовых вод изменяется от 1-2 до 5-10м.

По сравнению с октябрем 2016г. на конец поливного периода 2017г. на участках орошения с/х зоны г.Севастополя произошли незначительные изменения уровней грунтовых вод , преимущественно от 0,1 до 0,2м на глубинах от 1.5м.

За поливной период на участках орошения режим грунтовых вод характеризуется амплитудой колебания от ± 0.1 м до ± 0.2 м. На территориях сельских населенных пунктов амплитуда колебаний УГВ составляет -0.1-0.2м.

V.МИНЕРАЛИЗАЦИЯ ГРУНТОВЫХ ВОД.

На орошаемых землях минерализация грунтовых вод 0,5-5.0г/л по результатам опробования воды в режимных скважинах , химсостав воды преимущественно хлоридный, сульфатно-хлоридный.

Площади орошаемых земель с уровнем грунтовых вод 0-5м составили 2769га и с учетом минерализации распределились следующим образом: менее 1г/дм³ - 1326га, 1-3 г/дм³ - 1018га, 3-5 г/дм³ - 425га

Площадь орошаемых земель с УГВ до 2м составляет 493га (таблица 3).

По минерализации эта площадь распределяется следующим образом: с минерализацией менее 1г/дм³ - 209га, при хлоридном составе: с минерализацией 1-3г/дм³ - 68га, более 3г/дм³ - 26га, при другом составе: с минерализацией 1-5г/дм³ - 190га.

VI. МЕЛИОРАТИВНОЕ СОСТОЯНИЕ ОРОШАЕМЫХ ЗЕМЕЛЬ

Оценка мелиоративного состояния орошаемых земель осуществлялась в соответствии с ВНД 33-5.5-13-02 «Инструкция по учету и оценке состояния мелиорированных земель и мелиоративных систем».

Общая площадь орошаемых земель с/х зоны г. Севастополя составляет 4242га, в том числе с дренажем 325 га. На площади 2483га (58,5%) мелиоративное состояние земель оценивается, как хорошее, на 1629га (38,4%) как удовлетворительное, и на 130га (3,1%) как неудовлетворительное (92га- 2,2% без дренажа, 38га- 0,9% с дренажем) из-за близкого залегания УГВ (менее 1.5м).

Ниже приводится таблица подтопленных орошаемых земель по УГВ на октябрь 2017г. и площади подтопленных земель:

№ п/п	Тип орошаемых земель	Общ. площадь, га	в т.ч. по УГВ, м					подтоплено				
			0-1	0-1,5	0-2	0-3	более 3	все го (га)	в т.ч.			
									в ес-тес-тв. ус-ло-ви-ях	под влия-нием оро-си-тель-ных систем	под влия-нием других техно-генных факто-ров	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	Пахотные земли (пашня и многолетние насаждения)	4123	25	130	493	1759	2364	130	130	0	0	
	БОС, в т. ч. – дренажем	325	6	38	169	280	45	38	38	0	0	
	БОС- без дренажа	3798	19	92	324	1479	2319	92	92	0	0	
2	Малое орошение	119	0	0	0	0	119	0	0	0	0	
	ИТОГО, орошаемые сельхозугодия	4242	25	130	493	1759	2483	130	130	0	0	
	ВСЕГО по району (орошаемые земли)	4242	25	130	493	1759	2483	130	130	0	0	

Ниже приведена сравнительная таблица распределения площадей орошаемых земель с/х зоны г.Севастополя по глубине залегания уровней грунтовых вод (на октябрь 2016г. и на октябрь 2017г.)

Интервал залегания УГВ, м	Площадь орошаемых земель по состоянию на		Изменение за год (га)
	октябрь 2016г.	октябрь 2017г.	
0-1	15	25	+10
0-1,5	130	130	0
0-2	493	493	0
0-3	1759	1759	0
3-5	1010	1010	0
Более 5	1473	1473	0
всего	4242	4242	0

Из приведенной таблицы видно, что площадь с УГВ менее 1.0м. изменилась и составляет 25га. Площадь с УГВ менее 3м не изменилась и составляет 1759га.

VI.1. Орошаемые земли Бахчисарайской оросительной системы

Общая площадь орошаемых земель составляет 4123га, в том числе 325га с дренажем. Гидрогеолого-мелиоративное состояние земель с/х зоны г.Севастополя по глубине залегания УГВ на октябрь 2017г., по сравнению с октябрём 2016г. характеризуется следующим распределением площадей:

Интервал глубин	Площади орошаемых земель, га по состоянию на				Изменения за год, м	
	октябрь 2016г.		октябрь 2017г.		с дрен.	без дрен.
	с дрен.	без дрен.	с дрен.	без дрен.		
0-1	4	11	6	19	+2	+8
0-1.5	38	92	38	92	0	0
0-2	169	324	169	324	0	0
0-3	280	1479	280	1479	0	0
3-5	45	919	45	919	0	0
более 5	-	1400	-	1400	0	0
ВСЕГО	325	3798	325	3798	0	0

Из таблицы видно, что на конец поливного периода 2017г. на орошаемых землях с/х зоны г.Севастополя без дренажа площадь земель с уровнем грунтовых вод 0-1 м увеличилась на 8 га, площадь земель с дренажом увеличилась на 2 га. По сравнению с предыдущим годом площадь с глубиной залегания грунтовых вод 0-3м осталась неизменной, в интервале 3 - 5м изменений тоже не произошло. На дренаже норма осушения (УГВ до 1.5м) необеспеченна на общей площади 38га. (Орлиновское с/п -28га, Терновское с/п -10га).

Высокое стояние грунтовых вод (до 2м) обусловлено следующими основными причинами.

- естественное близкое залегание грунтовых вод (поймы рек);
- близкое залегание водоупора и отсутствие отвода поверхностных вод;

VI.2. УЧАСТКИ «МАЛОГО» ОРОШЕНИЯ

Площадь участков «малого» орошения без дренажа составляет 119га. Сложившаяся гидрогеолого-мелиоративная обстановка по УГВ на этих участках следующая: В интервале залегания УГВ 3-5м - 46га, более 5м - 73га.

VII. Дренажные системы

Для улучшения гидрогеолого-мелиоративной обстановки по локальным проектам осуществлено строительство дренажа на площади 325га (Орлиновское с/п – 315га и Терновское с/п – 10га).

№ п/п		Общая площадь, га	По глубине УГВ, м				
			0-1м	0-1,5м	0-2м	0-3м	>3м
1.	Бахчисарайская оросительная система	325	6	38	169	280	45
2.	Итого на орошаемых землях	325	6	38	169	280	45

Как видно из таблицы на конец поливного периода 2017г. на орошаемых землях с дренажем проектная норма осушения (УГВ до 1.5м) не обеспечена на общей площади 38га. (Терновское с/п-10га и Орлиновское с/п-28га).

VIII. ГИДРОГЕОЛОГО-МЕЛИОРАТИВНАЯ ОБСТАНОВКА В СЕЛЬСКИХ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТАХ

Наблюдения за гидрогеолого-мелиоративной обстановкой в пределах территорий населенных пунктов осуществляется по 6 селам без дренажа общей площадью 247га, в которых отмечается постоянное или периодическое подтопление территорий грунтовыми водами. В зоне влияния оросительных систем расположено 2 села, вне зоны – 4 села. В 1 селе имеется наблюдательная скважина экспедиции. По остальным селам определение глубин залегания грунтовых вод определяется периодически при гидрогеолого-мелиоративном обследовании по колодцам, подвалам, погребам и другим временным пунктам наблюдениям.

Ниже приведена таблица населенных пунктов с/х зоны г.Севастополя без дренажа с неудовлетворительной гидрогеолого-мелиоративной обстановкой (УГВ менее 2м).

Сельские поселения	охвачено наблюдениями, шт/га	из них, с УГВ 0-2м, шт/га					
		всего	из них		в жилой зоне	в том числе	
			в зоне влияния оросительных систем	вне зоны влияния оросительных систем		из них	вне зоны влияния оросительных систем
1	2	3	4	5	6	7	8
Качинское	4/189	4/78	2/31	2/47	4/55	2/23	2/32
Верхнесадовое	2/58	1/10	-/-	1/10	1/6	-/-	1/6
Всего по с/х зоне:	6/247	5/88	2/31	3/57	5/61	2/23	3/38

VIII.1. Сельские населенные пункты без дренажа

. Наблюдения за гидрогеолого-мелиоративной обстановкой в пределах территорий населенных пунктов осуществляется по 6 селам без дренажа общей площадью 247га, из них 61га с УГВ менее 2м в жилой зоне (в зоне влияния оросительных систем 23га/ вне зоны влияния 38га).

Ниже приведена таблица изменения количества населенных пунктов с/х зоны г.Севастополя без дренажа с неудовлетворительной гидрогеолого-мелиоративной обстановкой (УГВ менее 2м, в т.ч. в жилой зоне) на октябрь 2017г., по сравнению с октябрём 2016г. и мартом 2017г.

№ п/п	Сельские населенные пункты без дренажа с УГВ менее 2м									
	октябрь 2016г.			март 2017г.			октябрь 2017г.			
	шт	Пло- щадь, га	Уса- деб	шт	Пло- щадь, га	Уса- деб	шт	Пло- щадь, га	Уса- деб	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Всего по району	5	86	580	5	89	607	5	88	587
1.1	в т. ч в жилой зоне	5	60	580	5	62	607	5	61	587
2	В зоне влияния оросительных систем	2	30	280	2	32	287	2	31	287
2.1	в т. ч в жилой зоне	2	22	280	2	23	287	2	23	287
3	Вне зоны влияния оросительных систем	3	56	300	3	57	320	3	57	300
3.1	в т. ч в жилой зоне	3	38	300	3	39	320	3	38	300

Из таблицы видно, что общее количество сельских населенных пунктов без дренажа с УГВ до 2м за отчетный год не изменилось и составляет 5 штук площадью 88га. (с.Орловка-22га, с.Полюшко-9га, с.Андреевка-32га, с.Любимовка-10га, с.Вишневое-15га) Что касается жилой зоны, то количество сел с УГВ до 2м также не изменилось и составляет 5 шт. площадью 61га.(Орловка-16га, Полюшко-7га, Любимовка-6га, Андреевка-21га, с.Вишневое-11га).

Основными причинами в 5 населенных пунктах без дренажа высокого стояния УГВ являются:

- застройка природно-подтопляемой территории без предварительной защиты - 2 села (Орловка, Полюшко).
- приток грунтовых вод со стороны орошаемых севооборотов- 2 села (Любимовка, Вишневое);
- отсутствие системы отвода ливневых вод с застроенной территории -1 село (Андреевка).

IX. ВЫВОДЫ .

В течение поливного периода (апрель 2017г.- сентябрь 2017г.) гидрогеолого-мелиоративная обстановка на орошаемых и прилегающих к ним землях и в сельских населенных пунктах с/х зоны г. Севастополя формировалась под воздействием климатических и водохозяйственных факторов. Атмосферных осадков в поливной период выпало 175мм, что на 83мм больше суммы осадков предыдущего года и на 19мм меньше нормы (194мм). В результате этого на орошаемых землях и прилегающих к ним территориях отмечалось незначительное изменение уровней грунтовых вод.

На конец поливного периода 2017г. на орошаемых зернокармальных севооборотах и многолетних насаждениях без дренажа 3798га, на участках общей площадью 19га грунтовые воды залегают на глубинах менее 1м, на площади 305га- на глубинах 1-2м и на 1155га - на глубинах 2-3м (близких к критическим). На 325га общей площади с дренажем на 38га- не обеспечена проектная норма осушения (глубина залегания грунтовых вод менее 1,5м).

Из 4242га орошаемых земель 4112га характеризуется хорошим и удовлетворительным состоянием. Неудовлетворительное мелиоративное состояние наблюдается на площади 130га, из-за залегания уровней грунтовых вод на глубинах менее допустимых. В 5 населенных пунктов без дренажа близкое (менее 2м) залегание грунтовых вод отмечается на площади – (61га, 587 усадьбы), где сохранилось подтопление грунтовыми водами жилой зоны.

Х. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО УЛУЧШЕНИЮ МЕЛИОРАТИВНОГО СОСТОЯНИЯ ОРОШАЕМЫХ УГОДИЙ, ГИДРОГЕОЛОГО-МЕЛИОРАТИВНОЙ ОБСТАНОВКИ НА ПРИЛЕГАЮЩИХ СЕЛЬХОЗУГОДИЯХ И В СЕЛЬСКИХ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТАХ.

С целью улучшения мелиоративной и экологической обстановки на орошаемых и прилегающих землях, территориях населенных пунктов, а также предупреждения ее ухудшения в сложных условиях Предгорного Крыма, снижения техногенной нагрузки на природную среду, рекомендуются следующие основные мероприятия:

1. Бахчисарайскому филиалу ГБУ РК «Крыммелиоводхоз»:

- воду для полива сельхозпредприятиям подавать только в тех случаях, когда мелиоративная сеть и поливная техника технически исправна и проводится необходимый комплекс агротехнических мероприятий;
- не включать в планы поливов площади, где, по данным Симферопольской партии, уровни грунтовых вод находятся на критических отметках и есть потенциальная угроза их подъема при проведении поливов. Ограничить водоподачу на участки, влияющие на подтопление населенных пунктов;
- перевод площадей на поверхностно-самотечный способ полива согласовывать с Симферопольской партией КГТМЭ с учетом глубины залегания грунтовых вод и рельефа местности во избежание ухудшения мелиоративной обстановки и развития процессов водной эрозии;
- осуществлять постоянный контроль за техсостоянием водохозяйственных объектов и соблюдением технологических режимов их работы;
- не допускать проектирования и строительства водохозяйственных объектов (прудов и др.) без согласования с Крымской ГТМЭ, обеспечить постоянный контроль за техническим состоянием и режимом наполнения существующих прудов, влияющих на подтопление сел и ухудшение мелиоративной обстановки на прилегающей территории;
- совместно с органами охраны природы периодически проводить проверки выполнения водопользователями условий специального водопользования, рационального использования водных ресурсов и организации системы водоучета;

2. Горгосадминистрации, сельским и поселковым администрациям :

- не допускать застройки прибрежных защитных полос вдоль малых рек;

- обязать водопользователей выполнять очистку от бытового мусора прибрежных защитных полос вдоль рек, водохранилищ и др. водных объектов в пределах их территорий землепользования;
- предусматривать в проектах новой застройки территорий населенных пунктов с близким залеганием грунтовых вод одновременное строительство дренажа и других защитных мероприятий;
- принять действенные меры по упорядочению водопользования, обеспечению организованного отвода поверхностных вод и нормальной эксплуатации систем водоснабжения на территории населенных пунктов;
- не допускать ненормированных поливов приусадебных участков.
- организовать отвод ливневых вод с застроенных территорий, в первую очередь в подтопленных селах.
- провести организационную работу по привлечению средств инвесторов и водопользователей на реконструкцию и восстановление внутрихозяйственных мелиоративных систем, приобретение новой дождевальной техники и применение современных технологий;
- обеспечить выноску на местности границ прибрежных защитных полос водных объектов, в т.ч. прудов, предоставленных в аренду, и контроль за соблюдением ограничений хозяйственной деятельности в их пределах;
- с целью восстановления, а в перспективе – расширения площадей сельскохозяйственных угодий, поливаемых из источников местного значения, при согласовании вопросов передачи прудов в аренду, пруды, предназначенные для орошения земель, предоставлять в аренду только для организации поливов сельхозугодий;
- выделять из местных бюджетов средства на содержание мелиоративных фондов, переданных в коммунальную собственность;
- обеспечить сохранность наблюдательных скважин как составной части государственных мелиоративных фондов.

3. Хозяйствам - водопользователям:

- содержать в технически исправном состоянии водохозяйственную оросительную и дренажную сеть, гидротехнические сооружения, для недопущения подтопления сельхозугодий и населенных пунктов;
- провести комплекс мероприятий по улучшению мелиоративной обстановки, ухудшение которой связано с нарушениями правил водопользования, выполнив рекомендации Симферопольской ГГМП;

- без согласования с Бахчисарайским филиалом ГБУ РК «Крыммелиоводхоз» и ГБУ РК Крымская ГГМЭ не допускать организации «спутников», а также самовольного строительства водохозяйственных объектов, в том числе прудов, особенно вблизи населенных пунктов и дренажных систем, учитывая сложные природные условия Крыма;
- для обеспечения целевого и безопасного использования прудов и водоемов на договорной основе с Крымской ГГМЭ организовать систематический контроль качества воды в соответствии с их назначением (для орошения, рыборазведения, рекреации и др.). При отсутствии паспортов на пруды и водоемы – обеспечить их составление;
- на сельхозугодиях, подверженных водной и ветровой эрозии, осуществить мероприятия по предотвращению и стабилизации экзогенных процессов (контурную организацию территории, строительство и реконструкцию гидротехнических сооружений, лесомелиоративные мероприятия, залужение сильноэродированных земель и др.);
- с целью исключения эрозионных процессов обеспечить оптимальную интенсивность дождевания, нарезку временных оросителей проводить по наименьшим уклонам;
- не допускать незаконную рубку защитных лесополос, и принять меры к восстановлению вырубленных;
- перевод участков на поверхностные способы полива согласовывать с Бахчисарайским филиалом ГБУ РК «Крыммелиоводхоз» и ГБУ РК Крымская ГГМЭ;
- не допускать загрязнения водных объектов и почв;
- повысить среди работников хозяйств ответственность за сохранность мелиоративных систем и сооружений. Обеспечить сохранность скважин режимной наблюдательной сети, являющихся государственной собственностью;
- обеспечить специалистам Крымской ГГМЭ свободный доступ к режимно-наблюдательным скважинам и смотровым колодцам для выполнения работ по контролю мелиоративного состояния земель (замеров УГВ и расходов дренажного стока, отбора проб, обследования оросительной и коллекторно-дренажной сети).

Составил: гидрогеолог I кат.

С.Н.Иваненчук

Распределение орошаемых и прилегающих к ним земель с/х зоны г. Севастополя
по глубине залегания УГВ на октябрь 2017г.

Таблица 1

Система	Всего, га	в т.ч. с глубиной УГВ, м									Всего, га
		0-1	1-1.5	1.5-2	2-3	3-5	> 5	0-1,5	0-3 м		
<i>I</i>	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
Орошаемые земли	4242	25	105	363	1266	1010	1473	130	1759		
Бахчисарайская ОС, в т. ч.	4123	25	105	363	1266	964	1400	130	1759		
с дренажем	325	6	32	131	111	45	-	38	280		
без дренажа	3798	19	73	232	1155	919	1400	92	1479		
М.О.	119	0	0	0	0	46	73	0	0		
Населенные пункты без дренажа	247	17	29	42	58	47	54	46	146		
ВСЕГО:	4489	42	134	405	1324	1057	1527	176	1905		

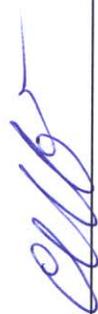
Составил: гидрогеолог I кат.



С.Н.Иваненчук

Распределение площадей по глубине залегания уровней грунтовых вод на дренажных системах с/х зоны г.Севастополя на октябрь 2017г. Таблица 2

Оросительные системы	Площадь, которая находится под контролем, га		Распределение подконтрольных площадей по глубине залегания уровней грунтовых вод на дренажных системах, га											
	Всего	в т.ч. опашаемых	< 1,0 м		1,0-1,5 м		1,5-2,0 м		2,0-3,0 м		3,0-5,0 м		> 5,0 м	
			Всего	в т.ч. опашаемых	Всего	в т.ч. опашаемых	Всего	в т.ч. опашаемых	Всего	в т.ч. опашаемых	Всего	в т.ч. опашаемых	Всего	в т.ч. опашаемых
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Бахчисарайская ОС	325	325	6	6	32	32	131	131	111	111	45	45	0	0
Всего по с/х зоне	325	325	6	6	32	32	131	131	111	111	45	45	0	0

составил: гидрогеолог I кат.  С.Н.Иваненчук

Распределение орошаемых земель с/х зоны г. Севастополя с УГВ менее 2-х метров по минерализации грунтовых вод на октябрь 2017г.

таблица 3

Оросительные системы	Всего объем на площади га	Площадь с УГВ до 2м, га	Из них по минерализации, г/куб.дм				
			<1	При хлоридном составе		При другом составе	
				1-3	>3	1-5	>5
Орошаемые земли	4242	493	209	68	26	190	
Бахчисарайская ОС, в т. ч.	4123	493	209	68	26	190	
с дренажем	325	169	113	0	0	56	-
без дренажа	3798	324	96	68	26	134	-
М.О.	119	0	0	0	0	0	-
Прилегающие территории сельских населенных пунктов, всего	64	31	13	7	6	5	-
Всего	4306	524	222	75	32	195	-

Составил: гидрогеолог I кат.



С.Н.Иваненчук

Мелиоративное состояние орошаемых земель с/х зоны г. Севастополя

Таблица 4

Оросительная система	Площадь орошаемых с/х угодий, га	Площадь под контролем, га	мелиоративное состояние, га							
			Хорошее	Удовлетворительное	Неудовлетворительное	В том числе из-за:				
						УГВ	Засолен. Солонч.	Засолен. и солонч.	УГВ, засол, солонч.	
Орошаемые земли	4242	4242	2483	1629	130	130	-	-	-	-
Бахчисарайская ОС, в т. ч.	4123	4123	2364	1629	130	130	-	-	-	-
с дренажем	325	325	45	242	38	38	-	-	-	-
без дренажа	3798	3798	2319	1387	92	92	-	-	-	-
м.о.	119	119	119	0	0	0	-	-	-	-



Составил: гидрогеолог I кат.

С.Н.Иваненчук

Распределение подтопленных территорий сельских населенных пунктов с/х зоны г. Севастополя по глубине залегания грунтовых вод (жилая зона) на октябрь 2017г.

Таблица 5

Населенный пункт	сельское поселение	Площадь, га		Ко-во усадеб, шт	Распределение жилой зоны по УГВ, м					Подтопление с УГВ < 2м		Наличие дренажа на подтопленной площади		
		всего без водоемов	в т.ч. жилая зона		< 1	1-1.5	1.5-2	2-3	> 3	площадь, га	усадеб, шт	вертикальный	горизонтальный	
														усадеб, шт
I. В зоне влияния оросительных систем														
1. с. Орловка	Качинское	37	30	212	3/21	3/21	10/70	14/100	-	-	16/112	-	-	
2. с. Полюшко	Качинское	27	24	600	2/50	2/50	3/75	10/250	7/175	7/175	-	-		
Всего в зоне влияния		64	54	812	5/71	5/71	13/145	24/350	7/175	23/287	-	-		
II. Вне зоны влияния оросительных систем														
1. с. Андреевка	Качинское	101	82	295	2/7	9/33	10/36	16/59	45/160	21/76	-	-		
2. с. Вишнево	Качинское	24	20	200	2/20	2/20	7/70	9/90	-	11/110	-	-		
3. с. Любимовка	Верхнесадовое	22	18	330	2/37	2/37	2/40	6/107	6/109	6/114	-	-		
Всего вне зоны влияния		147	120	825	6/64	13/90	19/146	31/256	51/269	38/300	-	-		
Всего:		211	174	1637	11/135	18/161	32/291	55/606	58/444	61/587	-	-		

Составил: гидрогеолог I кат.



С.Н.Иваненчук



Приложение М
(обязательное)

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА (РОСПОТРЕБНАДЗОР)

МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО
НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ
ЧЕЛОВЕКА ПО РЕСПУБЛИКЕ КРЫМ И ГОРОДУ ФЕДЕРАЛЬНОГО
ЗНАЧЕНИЯ СЕВАСТОПОЛЮ

ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЙ ОТДЕЛ
ПО ГОРОДУ ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ
СЕВАСТОПОЛЮ

ул. Коммунистическая, 10, г. Севастополь, 299003

тел. (0692) 55-28-02, e-mail: TO_Sevastopol@82.rospotrebnadzor.ru

10.01.2018г.

№ 03-20158

На № 6\18-ЮШ от 15.01.2018г

О предоставлении информации

Территориальный отдел по городу федерального значения Севастополю Межрегионального управления федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Республике Крым и городу федерального значения Севастополю информирует Вас, что в пределах участка проектных работ по объекту «Газификация сел Байдарской долины, село Колхозное (среднее давление)», имеется подземный источник питьевого водоснабжения - Родниковский водозабор ГУПС «Водоканал».

Очаги инфекционных заболеваний в районе размещения объекта не зарегистрированы.

Начальник территориального отдела

Р.В. Проскурнин

Приложение Н
(обязательное)



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
(РОСГИДРОМЕТ)

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«КРЫМСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «КРЫМСКОЕ УГМС»)**

ул. Б.Хмельницкого, 27, г. Симферополь, Республика Крым, 295034,
т/ф (3652) 548-175, E-mail: info@simf.mecom.ru, сайт: <http://meteo.crimea.ru>

ОГРН 1159102042659 ИНН/КПП 9102165544/910201001

02.02.2018 № 102

На № 24/18-ЮИ от 15.01.2018

Директору
ООО «СИМИНЖГАЗ»
Ю.Н. Шарову

**СПРАВКА
О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ**

Город села Байдарской долины: Павловка, Орлиное, Колхозное, Резервное, Передовое, Терновка, Республика Крым, Российская Федерация

(наименование населенного пункта, район, область, край, республика)

с населением менее 10 тыс. жителей

Фон выдается для ООО «СИМИНЖГАЗ»

(организация, запрашивающая фон, ее ведомственная принадлежность)

В целях Инженерно –экологические изыскания и раздел ПМ ООС

(установление ПДВ или ВСВ, инженерные изыскания и др.)

Для объекта «Газификация сел Байдарской долины и ЮБК»

(предприятие, производственная площадка, участок для которого устанавливается фон)

Расположенного Российская Федерация, Республика Крым, села Байдарской долины: Павловка, Орлиное, Колхозное, Резервное, Передовое, Терновка

(адрес, расположение объекта, производственной площадки, участка)

Фон установлен согласно РД 52.04.186-89 и действующим Временным рекомендациям «Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городов и населенных пунктов, где отсутствуют наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха».

Фон определен с учетом вклада предприятия да

(да, нет)

Значения фоновых концентраций (Сф) вредных веществ

Загрязняющее вещество	Ед. измерения	Сф
Оксид углерода	мг/м ³	2,4
Диоксид азота	мг/м ³	0,054
Оксид азота	мг/м ³	0,024
Диоксид серы	мг/м ³	0.013

Фоновые концентрации оксида углерода, диоксида азота, оксида азота, диоксида серы

(перечень загрязняющих веществ)

действительны на период с 2014 по 2018гг.(включительно).

ФГБУ «Крымское УГМС» не располагает фоновыми концентрациями по: саже, метану.

Справка используется только в целях заказчика для указанного выше предприятия и не подлежит передаче другим организациям.

Начальник ФГБУ «Крымское УГМС»

Л.А. Эмина

Исп. Дубинская И. И.
(3652) 25 45 32





Приложение П
(обязательное)

ПРАВИТЕЛЬСТВО СЕВАСТОПОЛЯ

**ДЕПАРТАМЕНТ
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
ГОРОДА СЕВАСТОПОЛЯ**

ул. Репина, д. 18, г. Севастополь, 299045
тел./факс (8692) 54-02-09, e-mail: depcxsev@sev.gov.ru

28.03.2018 № 1939/2-2

на № _____ от _____

ООО «СИМИНЖГАЗ»

Республика Крым, г. Симферополь,
ул. Залеская, д. 89, к.9, 295021

e-mail: siminggaz@ya.ru

Департамент сельского хозяйства города Севастополя, рассмотрев ваше письмо от 23.03.2018 № 107/18-ЮЩ, поступившее в адрес Правительства Севастополя по вопросу предоставления информации о наличии/отсутствии территорий с особым режимом градостроительной деятельности сообщает, что на указанных в приложениях участках ценные сельскохозяйственные угодья и виноградники отсутствуют.

Директор Департамента

Д.С.Чумаков



Приложение Р
(обязательное)

**МИНИСТЕРСТВО КУРОРТОВ И ТУРИЗМА
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ**

Міністерство курортів і туризму Республіки Крим Къырым джумхурнети туризм ве курорт назирлиги

Общество с ограниченной
ответственностью «СимИнжГаз»

295011, г. Симферополь, ул. Самокиша, 30,
тел.: (3652) 54-46-68, факс: (3652) 24-81-22

<http://mtur.rk.gov.ru>

e-mail: minkurort@mtur.rk.gov.ru

от 06.02.2018 № 01-27/359/1
на № 7/18-ЮШ, 15/18-ЮШ, от 15.01.2018
23/18-ЮШ, 31/18-ЮШ,
38/18-ЮШ, 45/18-ЮШ

Министерство курортов и туризма Республики Крым, рассмотрев ваши письма о предоставлении информации о наличии лечебно-оздоровительных местностей и курортов вблизи проектируемых объектов: «Газификация сел Байдарской долины, село Колхозное (среднее давление)», «Газификация сел Байдарской долины, село Павловка (низкое давление)», «Газификация сел Байдарской долины и ЮБК, 2-я очередь», «Газификация сел Байдарской долины, село Колхозное низкое давление», «Газификация сел Байдарской долины, село Орлиное низкое давление», «Газификация сел Байдарской долины, село Резервное (низкое давление)», сообщает следующее.

Указанные объекты располагаются на территории города федерального значения Севастополь, в связи с чем рекомендуем обратиться за получением необходимой информации в Правительство Севастополя.

Первый заместитель министра

И. КОТЛЯР





Приложение С
(обязательное)

**ПРАВИТЕЛЬСТВО СЕВАСТОПОЛЯ
УПРАВЛЕНИЕ ВЕТЕРИНАРИИ
ГОРОДА СЕВАСТОПОЛЯ**

(Севветнадзор)

ул. Надеждинцев, 1/5, г. Севастополь, 299001

тел. (8692) 49-28-20, факс (8692) 49-28-20

e-mail: sevvetnadzor@sev.gov.ru

Директору

ООО «Симинжгаз»

Шарову Ю.Н.

23.01.2018 № 77/28-01-64/18
на № 2/18-ЮШ от 15.01.2018

Управление ветеринарии города Севастополя рассмотрев Ваш запрос сообщает, официально зарегистрированные скотомогильники, биотермические ямы и сибиреязвенные захоронения на территории проектируемого объекта: «Газификация сел Байдарской долины, с. Колхозное», отсутствуют.

В случае обнаружения скотомогильников и других мест захоронения трупов животных при проведении работ, просим Вас уведомить Управление ветеринарии города Севастополя.

Начальник Управления ветеринарии
города Севастополя

Н.И. Дмитрив



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 2424463727343014500329492486263078913

Владелец: Дмитрив Николай Иванович

Действителен с 27.06.2017 до 27.06.2018

Ю.А. Бебнева
8(692)48-28-20



МЧС РОССИИ

**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
МИНИСТЕРСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ПО ДЕЛАМ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ,
ЧРЕЗВЫЧАЙНЫМ СИТУАЦИЯМ И ЛИКВИДАЦИИ
ПОСЛЕДСТВИЙ СТИХИЙНЫХ БЕДСТВИЙ
ПО Г. СЕВАСТОПОЛЮ
(Главное управление МЧС России
по г. Севастополю)**

ул. Олега Кошевого, дом 6, г. Севастополь, 299007
Телефон: 65-54-12 Факс: 65-54-12 (код 8692)
E-mail: sevmchs92@mail.ru

05.04.18 № 1855-3-12
На №7-916-137-05-05 от 01.03.2018 г.

Приложение Т
(обязательное)

Директору ООО «СимИнжГаз»

Ю.Н. Шарову

ул. Залеская, 89, кв. 9
г. Симферополь, 295021

Исходные данные
и требования ГО и ЧС

Исходные данные и требования для разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (ГОЧС) в проекте: «Газификация сёл Байдарской долины, село Колхозное (среднее давление)».

1. Краткая характеристика объекта.

Технико-экономические показатели и состав объекта принять в соответствии с заданием на проектирование.

2. Данные о состоянии потенциальной опасности объекта.

Класс опасности – нет. Уровень ответственности – нормальный.

3. Данные о потенциальной опасности территории.

Природные: сейсмичность- 8 баллов.

Техногенные: Рядом расположенных объектов в соответствии с перечнем потенциально-опасных объектов г. Севастополя нет.

4. Для разработки мероприятий гражданской обороны (ГО).

а) Проектируемый объект категории по ГО не имеет. Категоризованные по ГО города: г. Севастополь отнесён к 2 группе по ГО.

б) Объект попадает в зону возможных сильных разрушений.

в) Проектируемый объект находится в зоне светомаскировки. С целью исключения демаскирующих признаков объекта в особый период предусмотреть режимы и технические решения по светомаскировке.

5. Для разработки мероприятий по предупреждению чрезвычайных

ситуаций (ЧС) природного и техногенного характера.

- а) Объект находится в 8-ми бальной сейсмической зоне. Необходимо провести работы по уточнению бальности места строительства. В случае несоответствия сейсмостойкости предусмотреть мероприятия по усилению конструкций.
- б) В районе строительства возможны смерчи, ураганные ветры и ливневые дожди с грозами и градом, снегопады, налипание снега, туман, гололед, бора. В летний период возможно повышение температуры свыше 40⁰.
- в) Разработать решения по обеспечению беспрепятственного ввода и передвижения сил и средств спасения людей, ликвидации ЧС с нанесением направлений движения пожарной и другой техники для выполнения аварийно-спасательных работ.
- г) Разработать перечень, количество и места размещения материальных средств ликвидации ЧС с указанием средств доставки.
- д) Разработать решения по обеспечению безопасности и оповещению населения при возможных взрывах и пожарах на объекте, включая мероприятия по эвакуации.
- е) Выполнить анализ риска ЧС для проектируемого объекта. Предусмотреть мероприятия, направленные на уменьшение риска.

6. Дополнительные требования.

- а) Раздел «ГОЧС» подлежит государственной экспертизе в порядке установленном законодательством о градостроительной деятельности.
После получения положительного заключения государственной экспертизы один экземпляр раздела «ГОЧС» направить в Главное управление МЧС России по г. Севастополю.
- б) Исходные данные и требования действительны до 01.01.2020 года.

7. Перечень основных руководящих, нормативных и методических документов.

В соответствии с нормативными ссылками и библиографией ГОСТ 55201-12.

Заместитель начальника
Главного управления
полковник внутренней службы

А.В. Краснокутский



**УПРАВЛЕНИЕ ОХРАНЫ ОБЪЕКТОВ
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
ГОРОДА СЕВАСТОПОЛЯ
(СЕВНАСЛЕДИЕ)**

ул. Володарского, 19, г. Севастополь, 299011
тел./факс (8692) 54-49-78
e-mail: sevnasledie@sev.gov.ru

10.12.2018 № 3206/38-03-03/18

на № 437/18-ГП от 29.10.2018

Директору
ООО «СимИнжГаз»
Ю.Н.Шарову
ул. Залесская, д. 89, к. 9
г. Симферополь, 295021
+7 (495) 1331679
siminggaz@ya.ru

Согласование документации

Уважаемый Юрий Николаевич!

На Ваше обращение от 29.10.2018 по вопросу рассмотрения Акта государственной историко-культурной экспертизы (далее – ГИКЭ) раздела документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности объектов культурного наследия «Поселение Россошанка 1» и «Поселение Россошанка 2» при проведении земляных и хозяйственных работ по объекту «Газификация сел Байдарской долины, село Колхозное (высокое давление)», Управление охраны объектов культурного наследия города Севастополя (далее – Управление) сообщает следующее.

Результаты рассмотрения Акта ГИКЭ от 25.10.2018 (эксперт – Д.В. Кутуков (приказ Министерства культуры РФ от 31.01.2018 № 78), содержащей отчет о проведении научно-исследовательских археологических полевых работ (разведка с шурфовкой) на земельном участке общей протяженностью 3590,0 м, площадь охранной зоны проектируемого газопровода 1,55589 га, предназначенном для объекта «Газификация сел Байдарской долины, село Колхозное (высокое давление)», указывают на то, что на территории данного земельного участка находятся объекты археологического наследия:

- «Поселение Россошанка 1» (г. Севастополь, правый берег р. Черная, у подножия северо-западного склона горы Курт-Кая, на краю пологого склонового мыса, в 0,78 км к северо-востоку от впадения р. Черная в водохранилище, в 0,55 км к юго-востоку остановки села Россошанка (пересечение улиц Фролова и Запрудной) как памятник археологии включено в перечень выявленных объектов культурного наследия приказом Управления от 01.11.2018 № 1040;

Указанный объект частично попадает в площадь отводимого участка строительства (на площади 814 кв. м.).

- «Поселение Россошанка 2» (г. Севастополь, правый берег р. Черная, на одном из мысовых выступов нижней части юго-западного склона горы Юзумник-Даг, в 1,5 км к северо-востоку от впадения р. Черная в

водохранилище, в 0,96 км к востоку от остановки села Россошанка (пересечение улиц Фролова и Запрудной) как памятник археологии включено в перечень выявленных объектов культурного наследия приказом Управления от 01.11.2018 № 1041.

Указанный объект частично попадает в площадь отводимого участка строительства (на площади 991 кв. м.).

В отношении объекта археологического наследия «Поселение Россошанка 1» предложены следующие мероприятия, направленные на обеспечение сохранности указанного объекта:

1. Перенос отводимого под строительство земельного участка за границы территории объекта археологического наследия (перетрассировка, корректировка проекта). Варианты обхода объекта культурного наследия согласовать в Управлении охраны объектов культурного наследия города Севастополя;

2. Обеспечить ознакомление сотрудников подрядных строительных организаций с информацией о наличии объекта археологического наследия в границах и вблизи территории строительства;

3. Установить на границах выявленного объекта археологического наследия временные охранные знаки, исключающие возможность проведения каких-либо земляных работ без согласования с Управлением охраны объектов культурного наследия города Севастополя;

4. В случае невозможности переноса - проведение спасательных археологических полевых работ (археологические раскопки) на территории объекта археологического наследия «Поселение Россошанка 1» в пределах границ охранной зоны (полосы отвода) трассы проектируемого газопровода на площади 814 кв. м.

В отношении объекта археологического наследия «Поселение Россошанка 2» предложены следующие мероприятия, направленные на обеспечение сохранности указанного объекта:

1. Перенос отводимого под строительство земельного участка за границы территории объекта археологического наследия (перетрассировка, корректировка проекта). Варианты обхода объекта культурного наследия согласовать в Управлении охраны объектов культурного наследия города Севастополя;

2. Обеспечить ознакомление сотрудников подрядных строительных организаций с информацией о наличии объекта археологического наследия в границах и вблизи территории строительства;

3. Установить на границах выявленного объекта археологического наследия временные охранные знаки, исключающие возможность проведения каких-либо земляных работ без согласования с Управлением охраны объектов культурного наследия города Севастополя;

4. В случае невозможности переноса - проведение спасательных археологических полевых работ (археологические раскопки) на территории объекта археологического наследия «Поселение Россошанка 1» в пределах границ охранной зоны (полосы отвода) трассы проектируемого газопровода на площади 991 кв. м.

Раздел «Сохранение объекта археологического наследия» в составе проекта «Газификация сел Байдарской долины, село Колхозное (высокое давление)» выполнен в соответствии с действующим законодательством об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации.

Вывод Акта ГИКЭ – сохранение объекта археологического наследия при производстве работ по объекту «Газификация сел Байдарской долины, село Колхозное (высокое давление)» в соответствии с представленным Разделом возможно. Заключение положительное.

Управление согласно с заключением ГИКЭ.

В соответствии с пунктом 4 статьи 36 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» в случае обнаружения в ходе проведения изыскательских, проектных, земляных, строительных, мелиоративных и хозяйственных работ объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, заказчик указанных работ, технический заказчик (застройщик) объекта капитального строительства, лицо, проводящее указанные работы, обязаны незамедлительно приостановить указанные работы и в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта направить в Управление письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия.

Начальник Управления



М.С.Рязанцев



ПРАВИТЕЛЬСТВО СЕВАСТОПОЛЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

«06» 12.2018

№ 812-ПП

Об утверждении градостроительной документации по проекту планировки и проекту межевания территории линейного объекта «Газификация сел Байдарской долины, село Колхозное (среднее давление)» в Орлиновском муниципальном округе

В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, Уставом города Севастополя, законами города Севастополя от 30.04.2014 № 5-ЗС «О Правительстве Севастополя», от 29.09.2015 № 185-ЗС «О правовых актах города Севастополя», учитывая результаты публичных слушаний от 15.10.2018 по обсуждению проекта планировки и проекта межевания территории линейного объекта «Газификация сел Байдарской долины, село Колхозное (среднее давление)», Правительство Севастополя **постановляет:**

1. Утвердить градостроительную документацию по проекту планировки и проекту межевания территории линейного объекта «Газификация сел Байдарской долины, село Колхозное (среднее давление)» в Орлиновском муниципальном округе (приложение).

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на директора Департамента архитектуры и градостроительства города Севастополя Моложавенко А.П.

Исполняющий обязанности
Губернатора города Севастополя

И.В. Пономарев

004922



УПРАВЛЕНИЕ ОХРАНЫ ОБЪЕКТОВ
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
ГОРОДА СЕВАСТОПОЛЯ
(СЕВНАСЛЕДИЕ)

ул. Володарского, 19, г. Севастополь, 299011
тел./факс (8692) 54-49-78
e-mail: sevnasledie@sev.gov.ru

10.12.2018 № 3206/38-03-03/18

на № 437/18-ГП от 29.10.2018

Согласование документации

Директору
ООО «СимИнжГаз»
Ю.Н.Шарову
ул. Залесская, д. 89, к. 9
г. Симферополь, 295021
+7 (495) 1331679
siminggaz@ya.ru

Уважаемый Юрий Николаевич!

На Ваше обращение от 29.10.2018 по вопросу рассмотрения Акта государственной историко-культурной экспертизы (далее – ГИКЭ) раздела документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности объектов культурного наследия «Поселение Россошанка 1» и «Поселение Россошанка 2» при проведении земляных и хозяйственных работ по объекту «Газификация сел Байдарской долины, село Колхозное (высокое давление)», Управление охраны объектов культурного наследия города Севастополя (далее – Управление) сообщает следующее.

Результаты рассмотрения Акта ГИКЭ от 25.10.2018 (эксперт – Д.В. Кутуков (приказ Министерства культуры РФ от 31.01.2018 № 78), содержащей отчет о проведении научно-исследовательских археологических полевых работ (разведка с шурфовкой) на земельном участке общей протяженностью 3590,0 м, площадь охранной зоны проектируемого газопровода 1,55589 га, предназначенном для объекта «Газификация сел Байдарской долины, село Колхозное (высокое давление)», указывают на то, что на территории данного земельного участка находятся объекты археологического наследия:

- «Поселение Россошанка 1» (г. Севастополь, правый берег р. Черная, у подножия северо-западного склона горы Курт-Кая, на краю пологого склонового мыса, в 0,78 км к северо-востоку от впадения р. Черная в водохранилище, в 0,55 км к юго-востоку остановки села Россошанка (пересечение улиц Фролова и Запрудной) как памятник археологии включено в перечень выявленных объектов культурного наследия приказом Управления от 01.11.2018 № 1040;

Указанный объект частично попадает в площадь отводимого участка строительства (на площади 814 кв. м.).

- «Поселение Россошанка 2» (г. Севастополь, правый берег р. Черная, на одном из мысовых выступов нижней части юго-западного склона горы Юзумник-Даг, в 1,5 км к северо-востоку от впадения р. Черная в

водохранилище, в 0,96 км к востоку от остановки села Россошанка (пересечение улиц Фролова и Запрудной) как памятник археологии включено в перечень выявленных объектов культурного наследия приказом Управления от 01.11.2018 № 1041.

Указанный объект частично попадает в площадь отводимого участка строительства (на площади 991 кв. м.).

В отношении объекта археологического наследия «Поселение Россошанка 1» предложены следующие мероприятия, направленные на обеспечение сохранности указанного объекта:

1. Перенос отводимого под строительство земельного участка за границы территории объекта археологического наследия (перетрассировка, корректировка проекта). Варианты обхода объекта культурного наследия согласовать в Управлении охраны объектов культурного наследия города Севастополя;

2. Обеспечить ознакомление сотрудников подрядных строительных организаций с информацией о наличии объекта археологического наследия в границах и вблизи территории строительства;

3. Установить на границах выявленного объекта археологического наследия временные охранные знаки, исключающие возможность проведения каких-либо земляных работ без согласования с Управлением охраны объектов культурного наследия города Севастополя;

4. В случае невозможности переноса - проведение спасательных археологических полевых работ (археологические раскопки) на территории объекта археологического наследия «Поселение Россошанка 1» в пределах границ охранной зоны (полосы отвода) трассы проектируемого газопровода на площади 814 кв. м.

В отношении объекта археологического наследия «Поселение Россошанка 2» предложены следующие мероприятия, направленные на обеспечение сохранности указанного объекта:

1. Перенос отводимого под строительство земельного участка за границы территории объекта археологического наследия (перетрассировка, корректировка проекта). Варианты обхода объекта культурного наследия согласовать в Управлении охраны объектов культурного наследия города Севастополя;

2. Обеспечить ознакомление сотрудников подрядных строительных организаций с информацией о наличии объекта археологического наследия в границах и вблизи территории строительства;

3. Установить на границах выявленного объекта археологического наследия временные охранные знаки, исключающие возможность проведения каких-либо земляных работ без согласования с Управлением охраны объектов культурного наследия города Севастополя;

4. В случае невозможности переноса - проведение спасательных археологических полевых работ (археологические раскопки) на территории объекта археологического наследия «Поселение Россошанка 1» в пределах границ охранной зоны (полосы отвода) трассы проектируемого газопровода на площади 991 кв. м.

Раздел «Сохранение объекта археологического наследия» в составе проекта «Газификация сел Байдарской долины, село Колхозное (высокое давление)» выполнен в соответствии с действующим законодательством об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации.

Вывод Акта ГИКЭ – сохранение объекта археологического наследия при производстве работ по объекту «Газификация сел Байдарской долины, село Колхозное (высокое давление)» в соответствии с представленным Разделом возможно. Заключение положительное.

Управление согласно с заключением ГИКЭ.

В соответствии с пунктом 4 статьи 36 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» в случае обнаружения в ходе проведения изыскательских, проектных, земляных, строительных, мелиоративных и хозяйственных работ объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, заказчик указанных работ, технический заказчик (застройщик) объекта капитального строительства, лицо, проводящее указанные работы, обязаны незамедлительно приостановить указанные работы и в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта направить в Управление письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия.

Начальник Управления



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 1d4089379296e000000001d12ef0001
Владелец: Рязанцев Михаил Сергеевич
Действителен с 20.06.2018 до 20.06.2019

М.С.Рязанцев

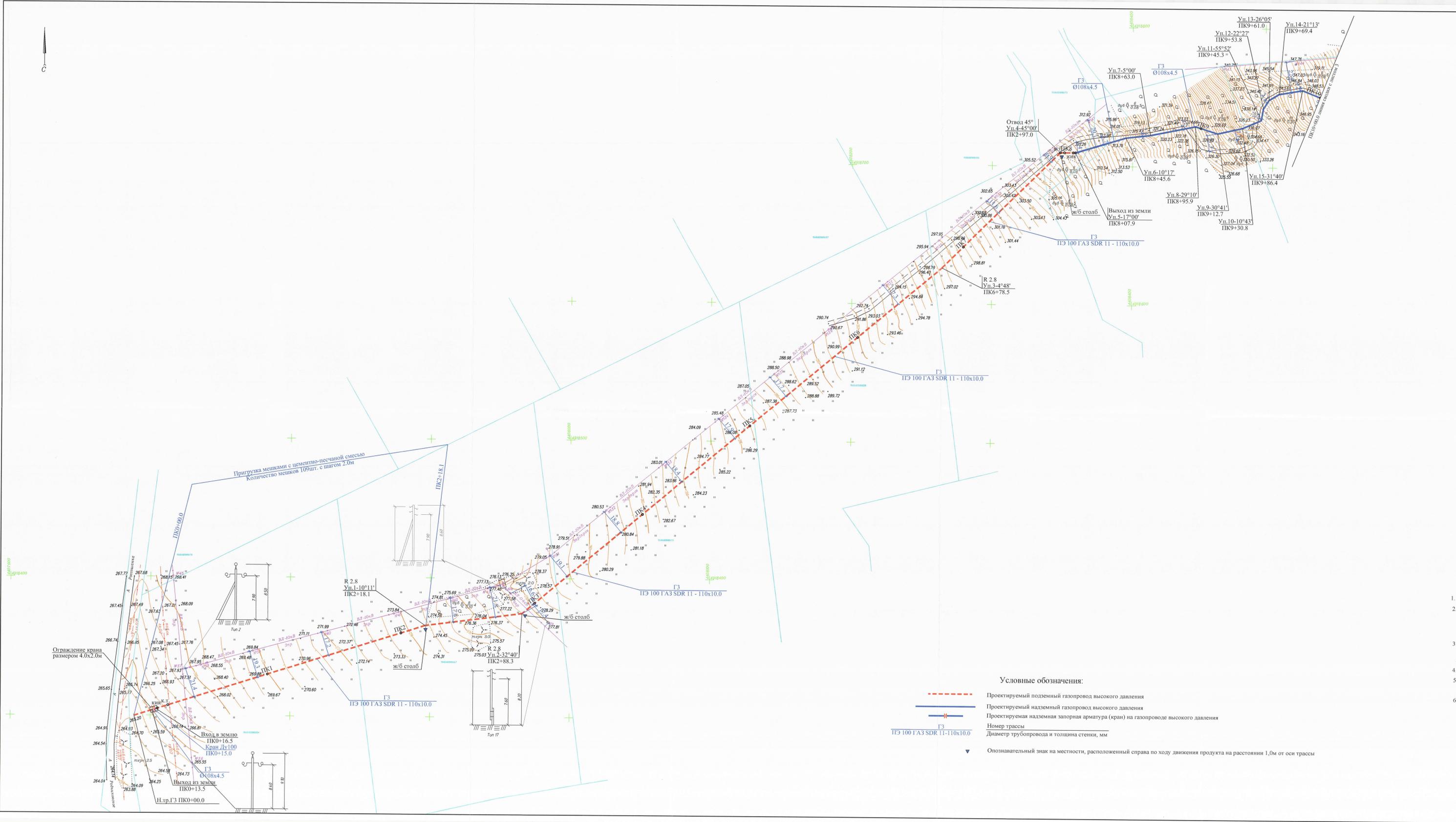
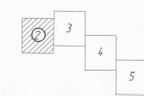


Схема расположения снежных листов съемки



ПАО «СЕВСТОПОЛЬГАЗ»
 Главный инженер
 «СОГЛАСОВАНО»
С. В. Савицкий
 15.10.2018

Условные обозначения:

- Проектируемый подземный газопровод высокого давления
- Проектируемый надземный газопровод высокого давления
- Проектируемая надземная запорная арматура (кран) на газопроводе высокого давления
- Номер трассы
- Диаметр трубопровода и толщина стенки, мм
- Оповозначительный знак на местности, расположенный справа по ходу движения продукта на расстоянии 1,0м от оси трассы

1. Местоположение подземных коммуникаций уточнить на месте.
2. Над полиэтиленовым газопроводом на высоте 0,2 м от верха присыпанной трубы проложить предудельительную полиэтиленовую ленту желтого цвета шириной не менее 200мм, медный провод сечением 4,0мм² с двойной изоляцией проложить рядом с газопроводом.
3. На участках пересечения газопровода среднего давления с подземными инженерными коммуникациями лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемых коммуникации.
4. Оповозначительные знаки (КИК) установить в местах вывода провода на поверхность земли.
5. Минимальный радиус изгиба трубопровода из полиэтиленовых труб не менее 25 Дн:
 - для труб Дн110х10.0 принят 2.8 м.
6. Концы футляров в местах выхода из земли заделывать:
 - для полиэтиленовой трубы диэлектрическими волнопроницаемыми материалами
 - для стальной трубы лентой ДОНРАД-СТ 450х2.0мм.

91ПР-ОК-ТКР					
"Газификация сел Байдарской долины, село Колхозное (среднее давление)"					
Изм.	Кол. уч.	Лист	Мас.	Дата	Стадия
Г.И.И.	Новоарено	04.18			Технологические и конструктивные решения линейного объекта.
Разработал	Шарый	04.18			Искусственные сооружения
Проверил	Федорин	04.18			План трассы газопровода ГЗ №1 ПК0+00.0 - ПК10+00.0
Н.контр.	Новоарено	04.18			М 1:1000

ООО "СимИнгаз"
 г. Симферополь