

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

«СимИнжГаз»

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

Заказчик – ГУП РК «Крымгазсети»

**«Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное
Белогорского района Республики Крым»
2 этап строительства**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел.1. Пояснительная записка

00598000008/2 – ПЗ

Том 1

Изм	№ док	Подп.	Дата
1	09-21		07.21

Симферополь

2021

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

«СимИнжГаз»

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

Заказчик – ГУП РК «Крымгазсети»

**«Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное
Белогорского района Республики Крым»**

2 этап строительства

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1. Пояснительная записка

00598000008/2 – ПЗ

Том 1

Директор

Ю. Н. Шаров

Главный инженер проекта

А.А. Пономаренко



Изм	№ док	Подп.	Дата
1	09-21		07.21

Симферополь

2021

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

[illegible]

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

						00598000008/2-ПЗ.С			
1			09-21		07.21				
Изм.	Кол.у	Лист	№Док	Подпись	Дата	«Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым» 2 этап строительства Пояснительная записка. Содержание тома 1	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Пономаренко			04.21		П		1
Разработал		Шаповаленко			04.21				
Проверил		Федоришин			04.21				
Н. контр.		Федоришин			04.21				
							ООО "СимИнжГаз"		

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
1 этап строительства			
Инженерные изыскания			
1	00598000008/1-ИГДИ	Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий	
2	00598000008/1-ИГИ	Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий	
3	00598000008/1-ИЭИ	Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий	
4	00598000008/1-ИГМИ	Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий	
5	00598000008/1-ИГФИ	Технический отчет по результатам инженерно-геофизических изысканий	
Проектная документация			
1	00598000008/1-ПЗ	Пояснительная записка	
2	00598000008/1-ППО	Проект полосы отвода земельного участка	
3	00598000008/1-ТКР	Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения	
4	00598000008/1-ИЛО	Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта. Площадка ГРПШ	
4.1	00598000008/1-ИЛО-КР	Конструктивные и объемно-планировочные решения	
4.2	00598000008/1-ИЛО-ИОС.7	Технологические решения	
5	00598000008/1-ПОС	Проект организации строительства	
6	00598000008/1-ПОД	Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта	Не требуется

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

1			09-21		07.21	00598000008-СП			
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	«Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым» Состав проекта	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Пономаренко			06.21		П	1	3
Разраб.		Шаповаленко			06.21				
							ООО «СимИнжГаз» г. Симферополь		

										5	
Номер тома		Обозначение				Наименование				Примечание	
7		00598000008/1-ООС				Мероприятия по охране окружающей среды					
8		00598000008/1-ПБ				Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности					
9		00598000008/1-СМ				Смета на строительство					
10						Иная документация, в случаях, предусмотренных федеральными законами					
10.1		00598000008/1-ГОЧС				Мероприятия по гражданской обороне, мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера					
2 этап строительства											
Инженерные изыскания											
1		00598000008/2-ИГДИ				Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий					
2		00598000008/2-ИГИ				Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий					
3		00598000008/2-ИЭИ				Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий					
4		00598000008/2-ИГМИ				Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий					
5		00598000008/2-ИГФИ				Технический отчет по результатам инженерно-геофизических изысканий					
Проектная документация											
1		00598000008/2-ПЗ				Пояснительная записка					
2		00598000008/2-ППО				Проект полосы отвода земельного участка					
3		00598000008/2-ТКР				Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения					
						00598000008/2-СП					
1			09-21		07.21						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата						
						Лист					
						2					

4	00598000008/2-ИЛО	Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта. Площадки ГРПШ	
4.1	00598000008/2-ИЛО-КР	Конструктивные и объемно-планировочные решения	
4.2	00598000008/2-ИЛО-ИОС.7	Технологические решения	
5	00598000008/2-ПОС	Проект организации строительства	
6	00598000008/2-ПОД	Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта	Не требуется
7	00598000008/2-ООС	Мероприятия по охране окружающей среды	
8	00598000008/2-ПБ	Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности	
9	00598000008/2-СМ	Смета на строительство	
10		Иная документация, в случаях, предусмотренных федеральными законами	
10.1	00598000008/2-ГОЧС	Мероприятия по гражданской обороне, мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	

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

1			09-21		07.21	00598000008/2-СП	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№докум	Подпись	Дата		3

Содержание

1	Заверение проектной организации	12
2	Реквизиты документов, на основании которых принято решение о разработке проектной документации	12
3	Исходные данные для разработки проектной документации.....	13
4	Сведения о климатической, географической и инженерно-геологической характеристике района, на территории которого предполагается осуществлять строительство линейного объекта	17
4.1	Физико-географические и техногенные условия.....	17
4.1.1	Геоморфология.....	17
4.1.2	Почвы и растительность.....	18
4.2	Климат.....	18
4.3	Техногенная нагрузка	19
4.4	Геологическое строение и свойства грунтов.....	19
4.5	Физико-механические свойства грунтов	21
4.6	Коррозионные свойства грунтов	24
4.7	Специфические грунты	26
4.8	Гидрогеологические условия.....	27
4.9	Геологические и инженерно-геологические процессы	29
4.10	Результаты инженерно-гидрогеологических изысканий	32
4.10.1	Общие сведения.....	32
4.10.2	Участки переходов	35
4.11	Выводы и рекомендации	36
5	Описание вариантов маршрутов прохождения линейного объекта по территории района строительства. Обоснование выбранного варианта трассы газопровода.....	41
6	Сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта	43
6.1	Краткая характеристика объекта	43
6.2	Инфраструктура линейного объекта.....	44
6.3	Молниезащита и заземление.....	48
6.4	Идентификационные признаки объекта	49

Взам. инв. №	6 Сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта 43									
	6.1 Краткая характеристика объекта 43									
	6.2 Инфраструктура линейного объекта 44									
	6.3 Молниезащита и заземление 48									
	6.4 Идентификационные признаки объекта 49									
Подпись и дата							00598000008/2-ПЗ			
	1			09-21		07.21				
Инв. № подл.	Изм.	Кол.у	Лист	№Док	Подпись	Дата	«Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым» 2 этап строительства Пояснительная записка	Стадия	Лист	Листов
	ГИП		Пономаренко			04.21		П	1	191
	Разработал		Шаповаленко			04.21				
	Проверил		Федоришин			04.21				
	Н. контр.		Федоришин			04.21				
								ООО "СимИнжГаз"		

7	Технико-экономическая характеристика проектируемого линейного объекта.....	51
7.1	Уровень ответственности.....	51
7.2	Сведения о категории и классе объекта.....	51
7.3	Сведения о проектной мощности	52
8	Сведения о земельных участках, изымаемых для государственных или муниципальных нужд, о земельных участках, в отношении которых устанавливается сервитут, публичный сервитут, обоснование их размеров, если такие размеры не установлены нормами отвода земель для конкретных видов деятельности, или правилами землепользования и застройки, или проектами планировки, проектами межевания территории, - при необходимости изъятия земельного участка для государственных или муниципальных нужд, установления сервитута, публичного сервитута.....	56
9	Сведения о категории земель, на которых располагается (будет располагаться) объект капитального строительства	57
10	Сведения о размере средств, требующихся для возмещения правообладателям земельных участков и (или) расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества, - в случае их изъятия для государственных или муниципальных нужд.....	58
11	Сведения о размере средств, требующихся для возмещения правообладателям земельных участков и (или) расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества убытков и (или) в качестве платы правообладателям земельных участков, - в случае установления сервитута, публичного сервитута в отношении таких земельных участков	58
12	Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований.....	59
13	Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий	59
14	Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений.....	59
15	Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения (при необходимости)	59
16	Описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надежность линейного объекта, последовательность его строительства, намечаемые этапы строительства и планируемые сроки ввода их в эксплуатацию.....	60
16.1	Принципиальные проектные решения по надежности объекта.....	64

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений..... 59						
			15 Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения (при необходимости) 59						
Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	16 Описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надежность линейного объекта, последовательность его строительства, намечаемые этапы строительства и планируемые сроки ввода их в эксплуатацию..... 60						
			16.1 Принципиальные проектные решения по надежности объекта..... 64						
			00598000008/2-ПЗ						Лист
									3
1			09-21			07.21			
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата				

16.1.1	Отключающие устройства	66
16.1.2	Трубы	67
16.1.3	Пересечения газопроводом подземных и надземных коммуникаций.....	68
16.1.4	Пересечение газопроводом уличных проездов и автодорог	70
16.1.5	Пересечение газопроводом водных объектов	72
16.1.6	Способ прокладки газопровода, обозначение на местности.....	74
16.1.7	Способ соединения элементов газопровода	77
16.2	Рекультивация земель.....	77
16.3	Последовательность строительства линейного объекта, намечаемые этапы строительства	79
16.3.1	Подготовка к строительству и развертывание работ	79
16.3.2	Основной период строительства.....	80
16.3.3	- Строительство проектируемого газопровода.....	80
	Перечень используемой нормативной документации.....	82
	Приложение А Выписка из реестра членов саморегулируемой организации №5 №СРО-И-037-18122012 от 19 мая 2021г.....	84
		84
	Приложение Б Выписка из реестра членов саморегулируемой организации №9 №СРО-П-174-01102012 от 19 мая 2021г.....	86
	Приложение В. Техническое задание на выполнение проектно-изыскательных работ по объекту: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым». Приложение №1 к Контракту № 0598000008 от 07.09.2020г.....	88
	Приложение Г. Технические условия на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, выданные ГУП РК «Крымгазсети»	111
	Приложение Д. Акт выбора и обследования земельного участка для строительства газопровода подписанный от 30.03.2021г.	113
	Приложение Е. Лист согласования проектной документации по объекту: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым».....	116
	Приложение Ж. Письмо Министерства экологии и природных ресурсов Республики Крым о наличии/отсутствии полезных ископаемых №5851/2 от 11.03.2021.....	117
	Приложение И. Письмо Администрации Белогорского района Республики Крым о наличии/отсутствии территорий ОРГД №4357/01-18 от 13.01.2021.	118

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Приложение Д. Акт выбора и обследования земельного участка для строительства газопровода подписанный от 30.03.2021г. 113						
			Приложение Е. Лист согласования проектной документации по объекту: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым»..... 116						
			Приложение Ж. Письмо Министерства экологии и природных ресурсов Республики Крым о наличии/отсутствии полезных ископаемых №5851/2 от 11.03.2021..... 117						
			Приложение И. Письмо Администрации Белогорского района Республики Крым о наличии/отсутствии территорий ОРГД №4357/01-18 от 13.01.2021. 118						
			00598000008/2-ПЗ						Лист
									4

1			09-21		07.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

Приложение К. Письмо Государственного комитета ветеринарии Республики Крым о предоставлении информации №02-36/678 от 04.03.2021..... 119

Приложение Л. Письмо Государственного комитета по водному хозяйству и мелиорации Республики Крым о наличии/отсутствии мелиоративных сетей и мелиорируемых землях №2198/09-17/1 от 09.03.2021..... 120

Приложение М. Письмо ГУП РК «Вода Крыма» о размещении источников водоснабжения №3072/011-21/01 от 12.03.2021. 121

Приложение Н. Письмо Министерства сельского хозяйства Российской Федерации о наличии/отсутствии многолетних насаждений №89 от 10.03.2021. 125

Приложение О. Письмо Министерства экологии и природных ресурсов Республики Крым о согласовании карты (плана) зоны публичного сервитута №6425/1 от 10.03.2021..... 126

Приложение П. Письмо Министерства культуры Республики Крым о наличии/отсутствии объектов культурного наследия №4862/22-11/1 от 03.03.2021. 127

Приложение Р. Письмо Министерства курортов и туризма Республики Крым о наличии/отсутствии курортов №0127/852/1 от 03.03.2021..... 129

Приложение С. Письмо Министерства сельского хозяйства Республики Крым о наличии/отсутствии особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий №16/1348-03/2 от 10.03.2021..... 130

Приложение Т. Письмо Министерства экологии и природных ресурсов Республики Крым о наличии/отсутствии зон ООПТ №5852/2 от 15.03.2021..... 135

Приложение У. Письмо ГУП РК «Крымгазсети» о предоставлении технических условий на подключение (технологическое присоединение) к сетям газораспределения №11/13-00506/15 от 04.02.2021..... 139

Приложение Ф. Письмо Министерства экологии и природных ресурсов Республики Крым о наличии/отсутствии подземных источников питьевого водоснабжения №5853/1 от 11.03.2021..... 141

Приложение Ц. Письмо Роспотребнадзора Республики Крым о относительно расположения зон санитарной охраны источников централизованного питьевого водоснабжения и наличии очагов особо опасных инфекций №19-00390 от 05.03.2021..... 143

Приложение Щ. Письмо ГУП РК «Крымэнерго» о согласовании карты (плана) зоны публичного сервитута №413/9158 от 24.03.2021..... 144

Приложение Э. Письмо Министерства топлива и энергетики Республики Крым о согласовании карты (плана) зоны публичного сервитута №1451/03-3-14/6 от 25.03.2021. 147

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	11.03.2021..... 141						
			Приложение Ц. Письмо Роспотребнадзора Республики Крым о относительно расположения зон санитарной охраны источников централизованного питьевого водоснабжения и наличии очагов особо опасных инфекций №19-00390 от 05.03.2021..... 143						
Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Приложение Щ. Письмо ГУП РК «Крымэнерго» о согласовании карты (плана) зоны публичного сервитута №413/9158 от 24.03.2021..... 144						
			Приложение Э. Письмо Министерства топлива и энергетики Республики Крым о согласовании карты (плана) зоны публичного сервитута №1451/03-3-14/6 от 25.03.2021..... 147						
			00598000008/2-ПЗ						Лист
									5

Приложение Ю. Письмо ГУП РК «Черноморнефтегаз» о согласовании карты (плана) зоны публичного сервитута №ОД/18/02-364 от 17.03.2021..... 148

Приложение Я. Письмо ГКУ РК «Служба автомобильных дорог Республики Крым» о предоставлении технических условий на пересечение, параллельное следование автомобильной дороги «35К-016 Нижнегорский-Белогорск» №6232/1 от 08.04.2021..... 149

Приложение 1. Письмо ГКУ РК «Служба автомобильных дорог Республики Крым» о согласовании проектных решений №8679/1 от 25.05.2021. 152

Приложение 2. Письмо Главного управления МЧС России по Республике Крым о предоставлении технических условий для учёта мероприятий ГОЧС №ИВ-306-2871 от 20.05.2021..... 153

Приложение 3. Приказ Министерства имущественных и земельных отношений Республики Крым об установлении публичного сервитута № 2164 от 07.04.2021..... 156

Приложение 4. Сертификат соответствия ГРПШ..... 159

Приложение 5. Сертификат соответствия краны шаровые..... 161

Приложение 6. Сертификат соответствия неразъемное соединения ПЭ/сталь 162

Приложение 7. Опросный лист №00598000008/2-ИЛО-ИОС.7.0Л1; №00598000008/2-ИЛО-ИОС.7.0Л2..... 164

Приложение 8. Согласование проектных решений с ГУП РК «Крымгазсети» 168

Приложение 9. Справка ФГКУ «Центральный архив министерства обороны Российской Федерации» №1/223770 от 22 декабря 2020г..... 169

Приложение 10. Дополнительное соглашение №1 к Контракту №00598000008 от 07.09.2020г. на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту капитального строительства: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым» от 05 июля 2021г. 172

Приложение 11. Протоколы аттестации знаний промышленной безопасности разработчиков разделов газоснабжения 193

Приложение 12. Письмо ГУП РК «Крымгазсети» о предоставлении информации относительно установки изолирующих соединений №17/10-05543/15 от 09.09.2021г..... 196

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

1			09-21		07.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

00598000008/2-ПЗ

Лист

6

1 Заверение проектной организации

Проектная документация разработана в соответствии с градостроительным регламентом, 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 №00598000008 от 07.09.2020г. между ГУП РК «Крымгазсети» и ООО "СимИнжГаз";
- Технического задания на выполнение проектно-изыскательных работ по объекту: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым» от 07.09.2020г;
- Технических условий на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, выданные ГУП РК «Крымгазсети» №08-792/15 от 19.04.2021;
- Федеральная целевая программа «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2024 года».

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

1			09-21		07.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

00598000008/2-ПЗ

Лист

7

3 Исходные данные для разработки проектной документации

Исходными данными для подготовки проектной документации являются:

- Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации по объекту: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым» 2 этап строительства (шифр 00598000008/2-ИГДИ), разработанный ООО "СимИнжГаз" в 2021 году.
- Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий для подготовки проектной документации по объекту: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым» 2 этап строительства (шифр 005980000059/2-ИГИ), разработанный ООО "СимИнжГаз" в 2021 году.
- Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий для подготовки проектной документации по объекту: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым» 2 этап строительства. (шифр 00598000008/2-ИЭИ), разработанный ООО "СимИнжГаз" в 2021 году.
- Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий для подготовки проектной документации по объекту: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым» 2 этап строительства. (шифр 00598000008/2-ИГМИ), разработанный ООО "СимИнжГаз" в 2021 году.
- Технический отчет по результатам инженерно-геофизических исследований для подготовки проектной документации по объекту: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым». 2 этап строительства. (шифр 00598000008/2-ИГФИ), разработанный ООО "СимИнжГаз" в 2021 году.
- Выписка из реестра членов саморегулируемой организации №10 №СРО-И-037-18122012 от 20 апреля 2021г. (Приложение А);
- Выписка из реестра членов саморегулируемой организации №17 №СРО-П-174-01102012 от 20 апреля 2021г. (Приложение Б);
- Техническое задание на выполнение проектно-изыскательных работ по объекту: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым». Приложение №1 к Контракту № 00598000008 от 07.09.2020г. (Приложение В);
- Технические условия на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, выданные ГУП РК «Крымгазсети» №08-792/15 от 19.04.2021. (Приложение Г);

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

1			09-21		07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		8

- Акт выбора и обследования земельного участка для строительства газопровода по объекту. (Приложение Д);
- Письмо Министерства экологии и природных ресурсов Республики Крым о наличии/отсутствии полезных ископаемых №5851/2 от 11.03.2021. (Приложение Ж);
- Письмо Администрации Белогорского района Республики Крым о наличии/отсутствии территорий ОРГД №4357/01-18 от 13.01.2021. (Приложение И).
- Письмо Государственного комитета ветеринарии Республики Крым о предоставлении информации №02-36/678 от 04.03.2021. (Приложение К).
- Письмо Государственного комитета по водному хозяйству и мелиорации Республики Крым о наличии/отсутствии мелиоративных сетей и мелиорируемых землях №2198/09-17/1 от 09.03.2021. (Приложение Л).
- Письмо ГУП РК «Вода Крыма» о размещении источников водоснабжения №3072/011-21/01 от 12.03.2021. (Приложение М);
- Письмо Министерства сельского хозяйства Российской Федерации о наличии/отсутствии многолетних насаждений №89 от 10.03.2021. (Приложение Н);
- Письмо Министерства экологии и природных ресурсов Республики Крым о согласовании карты (плана) зоны публичного сервитута №6425/1 от 10.03.2021 (Приложение О);
- Письмо Министерства культуры Республики Крым о наличии/отсутствии объектов культурного наследия №4862/22-11/1 от 03.03.2021. (Приложение П);
- Письмо Министерства курортов и туризма Республики Крым о наличии/отсутствии курортов №0127/852/1 от 03.03.2021. (Приложение Р);
- Письмо Министерства сельского хозяйства Республики Крым о наличии/отсутствии особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий №16/1348-03/2 от 10.03.2021. (Приложение С);
- Письмо Министерства экологии и природных ресурсов Республики Крым о наличии/отсутствии зон ООПТ №5852/2 от 15.03.2021. (Приложение Т);
- Письмо ГУП РК «Крымгазсети» о предоставлении технических условий на подключение (технологическое присоединение) к сетям газораспределения №11/13-00506/15 от 04.02.2021. (Приложение У);

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							00598000008/2-ПЗ	Лист
			1			09-21		07.21		9
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

- Письмо Министерства экологии и природных ресурсов Республики Крым о наличии/отсутствии подземных источников питьевого водоснабжения №5853/1 от 11.03.2021. (Приложение Ф);
- Письмо Роспотребнадзора Республики Крым о относительно расположения зон санитарной охраны источников централизованного питьевого водоснабжения и наличии очагов особо опасных инфекций №19-00390 от 05.03.2021(Приложение Ц);
- Письмо ГУП РК «Крымгазсети» о согласовании карты (плана) зоны публичного сервитута №08-508/07 от 22.03.2021. (Приложение Ш);
- Письмо ГУП РК «Крымэнерго» о согласовании карты (плана) зоны публичного сервитута №413/9158 от 24.03.2021. (Приложение Щ);
- Письмо Министерства топлива и энергетики Республики Крым о согласовании карты (плана) зоны публичного сервитута №1451/03-3-14/6 от 25.03.2021. (Приложение Э).
- Письмо ГУП РК «Черноморнефтегаз» о согласовании карты (плана) зоны публичного сервитута №ОД/18/02-364 от 17.03.2021. (Приложение Ю);
- Письмо ГКУ РК «Служба автомобильных дорог Республики Крым» о предоставлении технических условий на пересечение, параллельное следование автомобильной дороги «35К-016 Нижнегорский-Белогорск» №6232/1 от 08.04.2021 (Приложение Я).
- Письмо ГКУ РК «Служба автомобильных дорог Республики Крым» о согласовании проектных решений №8679/1 от 25.05.2021 (Приложение 1).
- Письмо Главного управления МЧС России по Республике Крым о предоставлении технических условий для учёта мероприятий ГОЧС №ИВ-306-2871 от 20.05.2021 (Приложение 2).
- Приказ Министерства имущественных и земельных отношений Республики Крым об установлении публичного сервитута № 2164 от 07.04.2021 (Приложение 3);
- Справка ФГКУ «Центральный архив министерства обороны Российской Федерации» №1/223770 от 22 декабря 2020г (Приложение 9);
- Дополнительное соглашение №1 к Контракту №00598000008 от 07.09.2020г. на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту капитального строительства: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым» от 05 июля 2021г. (Приложение 10).

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

1			09-21		07.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

00598000008/2-ПЗ

Лист

10

- Письмо ГУП РК «Крымгазсети» о предоставлении информации относительно установки изолирующих соединений №17/10-05543/15 от 09.09.2021г. (Приложение 12)

В ходе выполнения проектной документации были получены следующие согласования (см. Приложение Е - Лист согласования проектной документации).

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1		
Изм.	Кол.уч	Лист
09-21	№ док	Подпись
07.21	Дата	
00598000008/2-ПЗ		
Лист 11		

4 Сведения о климатической, географической и инженерно-геологической характеристике района, на территории которого предполагается осуществлять строительство линейного объекта

В административном отношении объект проектирования располагается на землях Белогорского района, Республика Крым, РФ.

4.1 Физико-географические и техногенные условия

4.1.1 Геоморфология

Согласно геоморфологическому районированию территории Крымского полуострова, территория изысканий относится к району Предгорий. Район предгорий характеризуется куэстовым рельефом, возникшим вследствие развития субсеквентных речных долин в условиях моноклиального залегания и различной устойчивости пластов горных пород (Гидрогеология СССР. Том VIII. Крым).

Непосредственно участок изысканий расположен на левом террасированном пологом борту долины реки Биюк Кара-Су.

Рельеф участка изысканий пологоволнистый, без резких колебаний высот, местами пересеченный. В рельефе выделяются древние аллювиальные и аллювиально-делювиальные террасы, которые образовывались на склоне долины в средне- и верхнечетвертичное время. Поверхности террас плоские, ровные и не подвержены расчленению. Террасы, в основном, слагают галечники и гравий с включением валунов, с супесчаным или легким суглинистым заполнителем. Петрографический состав аллювия представлен местными породами и минералами: известняк, песчаник, кварц, мергель. Как правило, аллювий покрывают более молодые (верхнечетвертичные) делювиальные отложения, которые представлены суглинками с редким включением гравия и гальки до 5 – 10%.

Террасированный склон долины реки расчленяют балки и промоины.

Пересекаемые балки, расчленяющие склон долины, имеют пологие склоны и плоское дно, как правило с неглубоким эрозионным врезом, глубиной 0.2 – 0.4 м. По дну некоторых балок протекают сезонные ручьи. Склоны балок не эродированы и покрыты травянистой растительностью.

Общий уклон участка изысканий – юг, юго-восток, к реке Биюк Кара-Су.

Абсолютные отметки поверхности земли по устьям пробуренных скважин изменяются в пределах 121.52 – 162.37 м.

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

1			09-21		07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		12

4.1.2 Почвы и растительность

В почвенном покрове района изысканий преобладают черноземы остаточно-карбонатные и дерновые карбонатные почвы (Почвенная карта Крыма. Автор Н.А. Драган).

В растительном покрове участка производства работ преобладают сельскохозяйственные угодья на месте пушисто-дубовых лесов и ковыльно-типчаковых разнотравных степей (Карта растительности Крыма. Автор Дидух Я.П.).

На участке изысканий почвенно-растительный слой вскрыт всеми скважинами. Мощность вскрытого почвенного слоя 0,2 – 1,5 м. По своему типу вскрытый горизонт почв относится к черноземам остаточно-карбонатным. Структура почвы – зернисто-комковатая.

Растительность участка изысканий представлена в основном степным травянистым покровом.

4.2 Климат

Для общей характеристики климата района изысканий использованы данные многолетних наблюдений метеорологической станции Сс Белогорск.

В соответствии со Схематической картой климатического районирования Республики Крым для строительства (Рисунок А.1*) СП 131.1330.2020 исследуемый участок относится к климатическому району III-Б.

Климат района умеренно – континентальный, характеризуется малоснежной зимой, частыми оттепелями и жарким, засушливым летом. Средняя годовая температура воздуха плюс 10.4 °С. Средняя месячная температура воздуха июля – плюс 21.7°С, января – минус 0.4°С. Самыми холодными месяцами являются январь и февраль, абсолютный минимум отмечается в январе – минус 35.0°С. Температура летних месяцев устойчива, самыми теплыми месяцами являются июль и август, а абсолютный максимум достигает плюс 38.1 °С в июле.

Территория относится к зоне недостаточного увлажнения. Годовое количество осадков составляет 499.8 мм. Суточный максимум осадков достигал 114 мм. Максимальная высота снежного покрова достигает 34 см.

Преобладающее направление ветра в году – южное и западное. Средняя годовая скорость ветра за период 1974-2014 гг. составляет 2.4 м/с. Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5% (м/с) составляет 5,7 м/с. Максимальная скорость ветра в году без учета порывов составляет 18 м/с.

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

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

1			09-21		07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		13

- 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.

Глубина промерзания грунта зависит от его состава, влажности, скорости понижения температуры воздуха. Наибольшая глубина промерзания почвы по данным наблюдений Крымской Сс г.Белогорск достигала 33 см. (Технический отчет по результатам инженерных изысканий. Инженерно-гидрометеорологические изыскания. 0059800000/2-ИГМИ).

4.3 Техногенная нагрузка

Трасса проектируемого газопровода проходит по незастроенной территории.

Степень воздействия техногенной нагрузки на территорию изысканий на данный момент – допустимая, не приводящая к потере устойчивости природной среды и изменениям ее компонентов. На момент изысканий техногенная нагрузка не влияет на инженерно-геологические условия участка производства работ.

4.4 Геологическое строение и свойства грунтов

В тектоническом отношении территория изысканий расположена в пределах Симферопольского поднятия (Рисунок 4.1).

Симферопольское поднятие прилегает на значительном участке к центральной части Горного Крыма и представляет собой обширный выступ складчатого основания Скифской плиты. Поверхность основания вскрыта геологоразведочными скважинами в районе Симферополя и Зуи на небольшой глубине (215-370 м). На западе поднятие ограничено краем Альминской впадины, на востоке – Индольским прогибом. В северном направлении поверхность складчатого основания Симферопольского поднятия постепенно погружается, образуя плоский пологий свод.

Симферопольское поднятие прикрыто с поверхности относительно маломощным чехлом нижне- и верхнемеловых, палеогеновых и неогеновых отложений, разрез которых сокращен и для многих горизонтов представлен мелководными фациями. Верхний мел на значительной площади отсутствует (Руководство по учебной геологической практике в Крыму. Т. II. М.В. Муратов. Геология Крымского полуострова. М., «Недра», 1973. 192 с).

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

1			09-21		07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		14

В геологическом строении района изысканий главную роль играют отложения верхнего мела (сеноманский, туронский и коньякский ярусы) и нижнего мела (альбский ярус) (Рисунок 4.2). Породы верхнего мела представлены преимущественно глинами, известняками и мергелями (местами с черными кремнями). Нижнемеловые отложения представлены альба представлены глинами, песчаниками, алевролитами и известняками.

Четвертичные отложения в районе исследования представлены в основном среднечетвертичными, верхнечетвертичными и современными аллювиальными, делювиальными, пролювиальными отложениями и элювиальными отложениями.

В геологическом строении непосредственно участка производства работ принимают участие отложения сеноманского, туронского и коньякского ярусов, верхнего мела, которые представлены преимущественно мергелями, отложения среднего и верхнего эоцена, которые представлены нуммулитовыми известняками и отложениями сарматского яруса, которые представлены глинами. Сверху коренные породы покрывают верхнечетвертичные аллювиальные отложения (гравий и галька) и делювиальные отложения (суглинки).

Геологическое строение рассматриваемого участка, до изученной глубины 6.0 м представлено следующими стратиграфо-генетическими комплексами (СГК):

СГК-I - Современные техногенные образования (tQh)

- Насыпной грунт (дресва и щебень с суглинистым заполнителем), мощностью 0,6 – 3,0 м.

СГК-II - Современные элювиальные образования (eQh)

- Почвенно-растительный слой, мощностью 0,2 – 1,5 м.

СГК-III – Верхнечетвертичные делювиальные, пролювиальные и аллювиальные отложения (d, p, al QN3)

- Суглинок тяжелый, твердый, сильнопросадочный, с единичными включениями гравия и гальки, слабозасоленный. Мощность отложений 0,5 – 4,1 м.

- Суглинок галечниковый, легкий, полутвердый. Мощность отложений 2,4 м.

- Гравийный грунт средней прочности, с твёрдым супесчаным заполнителем в количестве 37,8%. Мощность отложений 0,7 – 3,8 м.

СГК-IV – Отложения среднего миоцена, сарматского ярусов (N1S3)

- Глина тяжелая, полутвердая, сильнонабухающая, средnezасоленная. Пройденная мощность отложений 0,5 – 4,0 м.

СГК-V – Отложения нижнего и среднего миоцена, бахчисарайского и симферопольского ярусов (P2bh-sm)

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

1			09-21	07.21	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

00598000008/2-ПЗ

Лист

15

- Известняк малопрочный, плотный, размягчаемый. Пройденная мощность отложений 2,0 м.

СГК-IV – Отложения верхнего мела, сеноманского, туронского и коньякского ярусов (K2sm-cn)

- Мергель малопрочный, плотный, размягчаемый. Пройденная мощность отложений 0,5 – 5,2 м.

4.5 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 два слоя и шесть инженерно-геологических элементов (ИГЭ 1, ИГЭ 2, ИГЭ 3, ИГЭ 4, ИГЭ 5, ИГЭ 6).

Слой Н – Насыпной грунт (дресва и щебень с суглинистым заполнителем), мощностью 0,6 – 3,0 м.

Слой П – Почвенно-растительный слой, мощностью 0,2 – 1,5 м.

Слои Н и Слой П в отдельный инженерно-геологический элемент не выделялись, т.к. мощность этих слоев меньше глубины заложения основания проектируемых объектов. Данные слои не будут являться основанием для проектируемых сооружений.

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

ИГЭ 1 – Суглинок тяжелый, твердый, сильнопросадочный, с единичными включениями гравия и гальки, слабозасоленный. Мощность отложений 0,5 – 4,1 м.

ИГЭ 2 - Суглинок галечниковый, легкий, полутвердый. Мощность отложений 2,4 м.

Согласно ГОСТ 25100-2011 грунты ИГЭ 1 и ИГЭ 2 относятся к классу дисперсные, подклассу - связные, типу – делювиальные и пролювиальные, виду – минеральные, подвиду – глинистые грунты.

ИГЭ 3 – Гравийный грунт средней прочности, с твёрдым супесчаным заполнителем в количестве 37,8%. Мощность отложений 0,7 – 3,8 м.

Согласно ГОСТ 25100-2011 грунты ИГЭ 3 относятся к классу дисперсные, подклассу - несвязные, типу - осадочные, подтипу - флювиальные, виду – минеральные, подвиду – крупнообломочные.

ИГЭ 4 - Глина тяжелая, полутвердая, сильнонабухающая, средnezасоленная. Пройденная мощность отложений 0,5 – 4,0 м.

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

1			09-21		07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		16

Согласно ГОСТ 25100-2011 грунты ИГЭ 4 относятся к классу дисперсные, подклассу - связные, типу – морские, виду – минеральные, подвиду – глинистые грунты.

ИГЭ 5 - Известняк малопрочный, плотный, размягчаемый. Пройденная мощность отложений 2,0 м.

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

ИГЭ 6 – Мергель малопрочный, плотный, размягчаемый. Пройденная мощность отложений 0,5 – 5,2 м.

Согласно ГОСТ 25100-2011 грунты ИГЭ 6 относятся к классу скальные, типу – осадочные, виду – карбонатные, подвиду - мергели.

Нормативные значения показателей физико-механических свойств грунтов обоснованы результатами лабораторных исследований и их статистической обработки в соответствии с ГОСТ 20522-2012, Методикой ДальНИИС и приведены в Таблице 4.5.

Таблица 4.5 - Нормативные и расчетные значения физико-механических характеристик грунтов

Характеристика грунта	Номер ИГЭ					
	1	2	3	4	5	6
	Суглинок тяжелый, твердый, сильнопросадочный, с единичными включениями гравия и гальки, слабозасоленный	Суглинок галечниковый, легкий, полутвердый	Гравийный грунт средней прочности, с твердым супесчаным заполнителем в количестве 37,8%	Глина тяжелая, полутвердая, сильнонабухающая, среднесоленая	Известняк малопрочный, плотный, размягчаемый	Мергель малопрочный, плотный, размягчаемый
Нормативные значения						
Влажность природная W, %	15,73	22,81	8,28	32,76	4,96	19,07
Влажность на границе текучести W _L , %	32,31	32,74	21,00	62,60		
Влажность на границе раскатывания W _p , %	18,00	21,44	14,69	29,60		
Число пластичности I _p ,	14,21	11,30	6,31	33,0		

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

1			09-21		07.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00598000008/2-ПЗ

Лист

17

%						
Показатель текучести I_L , д.е.	-0,18	0,12	-1,02	0,10		
Плотность частиц грунта ρ_s , г/см ³	2,71	2,71		2,74		
Плотность грунта ρ , г/см ³	1,73	1,93		1,75	2,32	2,50
Плотность сухого грунта ρ_d , г/см ³	1,50	1,58		1,31	2,21	2,10
Коэффициент пористости e , д.е.	0,818	0,720		1,084		
Коэффициент водонасыщения S_r , д.е.	0,54	0,86		0,83		
Модуль деформации E_0 , с учетом m_k , МПа (сухой/водонасыще нный)	9,9/5,7	23,5*	35,6*	2,75 (без учета m_k)		
Удельное сцепление C , кПа	20	25,7*	22,2*	37		
Угол внутреннего трения φ , град.	19,3	22,3*	24,9*	10		
Относительная деформация просадочности, д.е.	0,084					
Относительная деформация набухания, д.е.				0,153		
Коэффициент истираемости, д.е.		0,29				
Предел прочности на одноосное сжатие, МПа, в водонасыщ. сост./ возд.-сухом сост.					10,4 / 14,0	6,0 / 9,8
Коэффициент размягчаемости, K_{sof} , д.е.					0,70	0,61
Расчетные значения:						
по деформациям ($\alpha = 0.85$)						
Удельное	18	25,7	22,2	36		

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

1			09-21		07.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00598000008/2-ПЗ

Лист

18

сцепление C_{II} , кПа						
Угол внутреннего трения φ_{II} , град.	18,8	22,3	24,9	9,6		
Удельный вес γ_{II} , кН/м ³	17,0	19,2		17,2	22,9	24,4
по несущей способности ($\alpha = 0.95$)						
Удельное сцепление C_I , кПа	17	17,1	14,8	35		
Угол внутреннего трения φ_I , град.	18,4	19,4	21,6	9,3		
Удельный вес γ_I , кН/м ³	16,8	19,0		17,1	22,7	24,0

* Нормативные значения рассчитаны по методике ДальНИИС.

В соответствии с Таблицей 4.1 СП 14.13330.2018 грунты ИГЭ 1, ИГЭ 2 и ИГЭ 3 относятся ко II (второй) категории по сейсмическим свойствам, грунты ИГЭ 4 относятся к III (третьей) категории по сейсмическим свойствам, грунты ИГЭ 5 и ИГЭ 6 относятся к I (первой) категории по сейсмическим свойствам.

Характер распространения и залегание, выделенных слоев и инженерно-геологических элементов отражены на продольных профилях (чертеж 00598000008/2-ИГИ-Г-3-19).

4.6 Коррозионные свойства грунтов

Коррозионная агрессивность грунтов определялась по результатам измерения удельного электрического сопротивления (УЭС). Измерения УЭС грунта выполнялись согласно ГОСТ 9.602-2016 прибором М-416 по четырехэлектродной схеме по оси трассы проектируемого газопровода в местах заложения стальных футляров и на площадках ГРПШ, в местах бурения скважин. Стальные электроды размещались на поверхности земли на одной прямой линии. Расстояние между электродами принималось равным глубине прокладки подземного газопровода либо глубине заложения фундамента. Глубина забивки электродов в грунт не превышала 1/20 расстояния между электродами.

Величина удельного электрического сопротивления грунта определялась по формуле:

$$\rho_{гр.} = 2\pi a R_{Ом.м},$$

где R - электрическое сопротивление грунта, измеренное прибором, Ом;

a - расстояние между электродами, м

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

1			09-21		07.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00598000008/2-ПЗ

Лист

19

Значения удельного электрического сопротивления грунта изменяются в пределах от 41 до 73 Ом*м. В соответствии с ГОСТ 9.602-2016 грунты ИГЭ 1 обладают средней коррозионной агрессивностью, а грунты ИГЭ 3 – низкой коррозионной агрессивностью.

Значения удельного электрического сопротивления грунта приведены в Протоколе определения удельного электрического сопротивления грунта и на продольных профилях трасс проектируемого газопровода (чертежи 00598000008-ИГИ-Г-3-19).

Для определения агрессивности грунтов, из зоны воздействия на фундамент проектируемых ГРПШ, из скважины 21 (с глубины 1,0 м), скважины 29 (с глубины 1,50 м), скважины 26 (с глубины 1,7 м), скважины 33 (с глубины 0,9 м), скважины 38 (с глубины 2,0 м), скважины 44 (с глубины 2,0 м) и скважины 50 (с глубины 0,7 м, 1,5 м, 4,2 м) были отобраны образцы грунта для химического анализа их водной вытяжки (грунты ИГЭ 1, ИГЭ 3 и ИГЭ 4).

В соответствии с таблицей В.1 СП 28.13330.2017 грунты ИГЭ 1 по содержанию сульфатов (SO₄₂- - 6419,9 мг/кг) сильноагрессивные к бетонам марок по водопроницаемости W4 – W20.

В соответствии с таблицей В.2 СП 28.13330.2017 грунты ИГЭ 1 по содержанию хлоридов (Cl- - 216,27 мг/кг) неагрессивные к арматуре железобетонных конструкций для бетонов всех марок.

В соответствии с таблицей Б.25, ГОСТ 25100-2011 грунты ИГЭ 1 относятся к слабозасоленным, D_{sal} – 0,96%, тип засоления - сульфатный.

В соответствии с таблицей В.1 СП 28.13330.2017 грунты ИГЭ 3 по содержанию сульфатов (SO₄₂- - 536,33 мг/кг) слабоагрессивные к бетонам марок по водопроницаемости W4 и неагрессивное к бетонам марок по водопроницаемости W6-W20.

В соответствии с таблицей В.2 СП 28.13330.2017 грунты ИГЭ 3 по содержанию хлоридов (Cl- - 228,10 мг/кг) неагрессивные к арматуре железобетонных конструкций для бетонов всех марок.

В соответствии с таблицей Б.25, ГОСТ 25100-2011 грунты ИГЭ 3 относятся к незасоленным, D_{sal} – 0,014%.

В соответствии с таблицей В.1 СП 28.13330.2017 грунты ИГЭ 4 по содержанию сульфатов (SO₄₂- - 10456,6 мг/кг) сильноагрессивные к бетонам марок по водопроницаемости W4 -W20.

В соответствии с таблицей В.2 СП 28.13330.2017 грунты ИГЭ 4 по содержанию хлоридов (Cl- - 390,0 мг/кг) слабоагрессивные к арматуре железобетонных конструкций для

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

1			09-21		07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		20

бетонов W4-W6 и неагрессивное всех марок к арматуре железобетонных конструкций для бетонов W8-W14.

В соответствии с таблицей Б.25, ГОСТ 25100-2011 грунты ИГЭ 4 относятся к средnezасоленным, $D_{sal} = 1,53\%$, тип засоления - сульфатный.

4.7 Специфические грунты

Согласно СП 11-105-97, Часть III, грунты слоя Н, слоя П, ИГЭ 1 и ИГЭ 4 относятся к специфическим.

Слой Н - Насыпной грунт (дресва и щебень с суглинистым заполнителем), мощностью 0,6 – 3,0 м.

Согласно СП 22.13330.2016 п. 6.6.3 все вскрытые насыпные грунты на участке изысканий относятся к типу II.

Вскрытые насыпные грунты являются отвалами грунтов природного происхождения, образовавшихся в результате плановой отсыпки местных понижений, также для дорожной подсыпки. Грунты имеют однородный состав и состоят в основном из дресвы и щебня или гравия и гальки местных пород с суглинисто-супесчаным заполнителем. Количество, размер и состав обломочного материала выдержано, как по мощности слоя, так и по простиранию.

Наибольшие мощности насыпных грунтов отмечены в скважинах 42 и 56. Здесь насыпные грунты заполняют естественное понижение в рельефе и имеют мощность 2,8 – 3,0 м.

Насыпные грунты дорожной насыпи на переходах через автодорогу Белогорск – Нижегородский бурением не вскрывались.

Насыпные грунты в отдельный инженерно-геологический элемент не выделялись, т.к. данный грунт не будет использоваться в качестве основания для проектируемых сооружений.

Слой П – Почвенно-растительный слой, мощностью 0,2 – 1,5 м. Отнесен к специфическим в силу своего элювиального генезиса.

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.

ИГЭ - 1 - Суглинок тяжелый, твердый, сильнопросадочный, с единичными включениями гравия и гальки, слабозасоленный. Мощность отложений 0,5 – 4,1 м.

Данный грунт отнесен к специфическим, т. к. обладает просадочными свойствами.

Относительная просадочность (ϵ_{sl}) изменяется в пределах 0,0458 – 0,1261 д.е. (0,084 д.е. – среднее значение относительной просадочности). Согласно ГОСТ 25100-2011, таблица

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

1			09-21		07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		21

Б.21 грунт является сильнопросадочным. Начальное просадочное давление P пр. изменяется в пределах 0,007 – 0,07 МПа.

Просадка грунта от собственного веса составляет 4,1 – 4,2. Тип грунтовых условий по просадочности – I (т.е. просадка грунтов возможна, в основном, от внешней нагрузки, а просадка грунтов от собственного веса не превышает 5 см).

В соответствии с таблицей Б.25, ГОСТ 25100-2011 грунты ИГЭ 1 относятся к слабозасоленным, $D_{sal} = 0,96\%$, тип засоления - сульфатный.

ИГЭ 4 Глина тяжелая, полутвердая, сильнонабухающая, средnezасоленная. Пройденная мощность отложений 0,5 – 4,0 м. Данный грунт отнесен к специфическим т. к. является набухающим. Относительная деформация набухания без нагрузки (ϵ_{sw}) составляет 0,15 д.е. Согласно ГОСТ 25100-2011, табл. Б.20 грунт данного ИГЭ является сильнонабухающим.

В соответствии с таблицей Б.25, ГОСТ 25100-2011 грунты ИГЭ 4 относятся к средnezасоленным, $D_{sal} = 1,53\%$, тип засоления - сульфатный.

4.8 Гидрогеологические условия

Согласно гидрогеологическому районированию Крымского полуострова исследуемый район относится к области Симферопольского поднятия (Гидрогеология СССР, том VIII, Крым).

В области Симферопольского поднятия выделяются следующие водоносные горизонты: четвертичный (аллювиальный), сарматский, среднемиоценовый, среднеэоценовый, нижнемеловой.

На период изысканий подземные воды вскрыты скважинами 15, 52 и 54. Установившийся уровень подземных вод на момент изысканий составил 1,5 – 2,0 м.

Вскрытые подземные воды по условиям залегания относятся к «верховодке». Как такового водовмещающего слоя у подземных вод нет, т.к. уровень подземных вод проходит примерно на границе водоупорных глин ИГЭ 4 либо глинистых мергелей ИГЭ 6 и вышележащих грунтов.

Коэффициент фильтрации (K) для грунтов ИГЭ 1 и ИГЭ 2 составляет 0,1 – 0,001 м/сут, ИГЭ 3 составляет – 1 - 10 м/сут, ИГЭ 4 <0,001 м/сут. (Руководство по определению коэффициента фильтрации водоносных пород методом опытной откачки (Таблица 1).

Для определения химического состава подземных вод из скважины № 15 (с глубины 2,0 м; 2,5 м; 3,0 м) и скважины №52 (с глубины 1,5 м; 1,8 м; 2,0 м) были отобраны пробы воды на химический анализ.

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

1			09-21		07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата		22

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

По химическому составу на участке изысканий выделяются два типа подземных вод.

Согласно классификации природных вод по О.А. Алекину, в скважине № 15, по своему составу подземные воды хлоридно-сульфатные натриево-кальциевые, весьма слабосолоноватые, очень жёсткие.

В соответствии с таблицей В.3 СП 28.13330.2017 подземные воды по содержанию агрессивной углекислоты (CO_2 – 4,40 мг/дм³) неагрессивны для сооружений, расположенных в грунтах с Kf свыше 0,1 м/сут, в открытом водоеме и для напорных сооружений при марке бетона по водопроницаемости W4 - W12.

В соответствии с таблицей В.4 СП 28.13330.2017 подземные воды обладают средней сульфатной агрессивностью на бетоны марок по водопроницаемости W4 – W8 для сооружений, расположенных в грунтах с Kf свыше 0,1 м/сут, в открытом водоеме и для напорных сооружений при содержании ионов HCO_3^- свыше 0,0 и до 3,0 мг-экв/дм³.

В соответствии с таблицей В.5 СП 28.13330.2017 подземные воды неагрессивны для сооружений, расположенных в грунтах с Kf свыше 0,1 м/сут, в открытом водоеме и для напорных сооружений при содержании ионов SO_4^{2-} (мг/дм³), на бетоны марок по водопроницаемости W10-W14 и W16-W20.

В соответствии с таблицей Г.2 СП 28.13330.2012 подземные воды неагрессивны по содержанию хлоридов к арматуре железобетонных конструкций из бетона марки по водопроницаемости не менее W6 при постоянном погружении и при периодическом смачивании.

В соответствии с таблицей Х.5 СП 28.13330.2017 подземные воды среднеагрессивны к металлическим конструкциям по суммарной концентрации сульфатов и хлоридов ($\text{SO}_4^{2-} + \text{Cl}^-$) до 5 г/л и водородному показателю (pH) свыше 5.

Согласно классификации природных вод по О.А. Алекину, в скважине № 52, по своему составу подземные воды гидрокарбонатно-сульфатные кальциево-натриевые, весьма слабосолоноватые, очень жёсткие.

В соответствии с таблицей В.3 СП 28.13330.2017 подземные воды по содержанию агрессивной углекислоты (CO_2 – 17,6 мг/дм³) слабоагрессивные для сооружений, расположенных в грунтах с Kf свыше 0,1 м/сут, в открытом водоеме и для напорных сооружений при марке бетона по водопроницаемости W4 и неагрессивные при марке бетона W6 - W12.

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

1			09-21		07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		23

В соответствии с таблицей В.4 СП 28.13330.2017 подземные воды не обладают сульфатной агрессивностью на бетоны марок по водопроницаемости W4 – W8 для сооружений, расположенных в грунтах с Kf свыше 0,1 м/сут, в открытом водоеме и для напорных сооружений при содержании ионов HCO_3^- свыше 3,0 и до 6,0 мг-экв/дм³.

В соответствии с таблицей В.5 СП 28.13330.2017 подземные воды неагрессивны для сооружений, расположенных в грунтах с Kf свыше 0,1 м/сут, в открытом водоеме и для напорных сооружений при содержании ионов SO_4^{2-} (мг/дм³), на бетоны марок по водопроницаемости W10-W14 и W16-W20.

В соответствии с таблицей Г.2 СП 28.13330.2012 подземные воды неагрессивны по содержанию хлоридов к арматуре железобетонных конструкций из бетона марки по водопроницаемости не менее W6 при постоянном погружении и при периодическом смачивании.

В соответствии с таблицей Х.5 СП 28.13330.2017 подземные воды среднеагрессивны к металлическим конструкциям по суммарной концентрации сульфатов и хлоридов ($\text{SO}_4^{2-} + \text{Cl}^-$) до 5 г/л и водородному показателю (рН) свыше 5.

4.9 Геологические и инженерно-геологические процессы

Исследуемый участок по сложности инженерно-геологических условий относится к III (сложной) категории, согласно Приложения Г СП 47.13330.2016 и Приложения Б СП 11-105-97, Часть I.

На участке изысканий из опасных геологических процессов, которые представляют угрозу безопасности при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта, выделяются сейсмические процессы, эрозионные процессы, подтопление и потенциальная карстоопасность.

Сейсмичность

Исследуемая территория расположена в сейсмически опасной зоне.

В соответствии с Таблицей 4.1 СП 14.13330.2018 грунты ИГЭ 1, ИГЭ 2 и ИГЭ 3 относятся ко II (второй) категории по сейсмическим свойствам, грунты ИГЭ 4 относятся к III (третьей) категории по сейсмическим свойствам, грунты ИГЭ 5 и ИГЭ 6 относятся к I (первой) категории по сейсмическим свойствам.

Для уточнения сейсмичности участка изысканий, в соответствии с п. 4.3 СП 14.13330.2018, ООО «КРАСНОДАРСПЕЦГЕОФИЗИКА» было выполнено сейсмическое микрорайонирование. Результаты геофизических исследований приведены в Техническом отчете 00598000008/2-ИГФИ.

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

1			09-21		07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		24

По расчету методом сейсмических жесткостей, максимальное приращение исследуемой территории составляет 0,31 балла. Следовательно, максимальная расчётная сейсмичность участка для уровня риска «В» (ОСР-2015) с учетом максимального приращения сейсмической интенсивности составило 8,31 баллов. В целочисленном значении сейсмичность площадки составляет 8 баллов.

В соответствии с таблицей 5.1 СП 115.13330.2016 категория опасности процесса землетрясения территории оценивается как весьма опасная.

Карстоопасность

На участке изысканий оценивалось развитие карстовых процессов, т.к. в геологическом разрезе присутствуют труднорастворимые карбонатные породы – известняки (ИГЭ 5) и мергели (ИГЭ 6), что обуславливает возможность развития карбонатного карста.

Карстующиеся грунты распространены по проектируемой трассе от ПК 0+00.0 до ПК 1+00.0; от ПК 13+00.0 до ПК 19+50.0; от ПК 31+30.0 до ПК 40+50.0; от ПК 49+35.0 – до ПК 51+00.0.

Согласно п.5.1.5, СП 11-105-97, часть II, карбонатные породы на участке изысканий являются труднорастворимыми, т. к. в геологическом разрезе карстующиеся породы представлены мергелями, следовательно, тип карста – карбонатный.

В соответствии с п 5.1.6 СП 11-105-97 часть II, при производстве изысканий в районах развития карста в труднорастворимых карбонатных породах основное внимание должно быть направлено на выявление уже сформировавшихся карстовых форм (их положения и параметров), поскольку время, необходимое для образования новых значительных по размеру карстовых пустот, не соизмеримо, как правило, со сроком службы инженерных сооружений.

При производстве инженерно-геологических изысканий и полевого обследования на участке производства работ поверхностные карстовые проявления (наличие провалов, воронок, замкнутых понижений, оседаний поверхности земли и др.) зафиксированы не были. Древние карстовые формы на участке изысканий так же отсутствуют.

При бурении подземные проявления карста (провалы бурового инструмента и др.) зафиксированы не были.

Согласно таблицам 5.1 и 5.2, п. 5.2.11 СП 11-105-97, Часть II, участок изысканий по категории устойчивости территории относительно интенсивности образования карстовых провалов относится к категории V-Г.

В процессе бурения и рекогносцировочного обследования территории участка изысканий, а также прилегающих территорий суффозионных, карстовых проявлений,

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

1			09-21		07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		25

разрушения или усадки жилых и нежилых построек не выявлено. Участок производства работ на момент изысканий находится в стабильном состоянии.

В соответствии с таблицей 5.1 СП 115.13330.2016 категория опасности процесса оценивается как умеренно опасная.

Подтопление

Процесс подтопления развит на участках трассы от ПК 16+66.5 до ПК 16+95.5; от ПК 72+16.0 до ПК 72+30.0; от ПК 78+41.6 до ПК 79+00.0.

Всего на участке изысканий выделяются три подтопленных участка. Морфологически они расположены в донных частях пересекаемых балок.

На период изысканий подземные воды вскрыты скважинами 15, 52 и 54. Установившийся уровень подземных вод на момент изысканий составил 1,50 – 2,00 м.

Согласно опросу местных жителей, подъем уровня подземных вод происходит во влажные годы, при интенсивных продолжительных осадках, а также при снеготаянии и составляет от 1,0 до 1,5 м.

В соответствии с Приложением И, СП 11-105-97, Часть II, по типизации территорий по подтопляемости участки, с выделенными пикетами, по развитию процесса относятся к району I-A - подтопленные в естественных условиях и участку I-A-1 - постоянно подтопленные.

На участке изысканий также имеются потенциально подтопляемые участки: ПК 31+00.0 – ПК 31+13.5; ПК49+14.2 - ПК49+76.2; ПК56+00.5 - ПК56+47.2; ПК 70+50.0 – ПК 70+70.0.

На данных участках проектируемая трасса пересекает временные водотоки (пересыхающие ручьи)

В соответствии с Приложением И, СП 11-105-97, Часть II, по типизации территорий по подтопляемости участки, с выделенными пикетами, по развитию процесса относятся к району II-A - подтопленные в естественных условиях и участку II-A-1 – потенциально подтопляемые.

В соответствии с таблицей 5.1 СП 115.13330.2016 категория опасности процесса подтопления территории на выделенных пикетах оценивается как опасная.

Эрозионные процессы

Эрозионные процессы на участке изысканий проявляются в виде линейной эрозии и плоскостного смыва.

Линейная эрозия развивается в донных частях пересекаемых балок. По дну некоторых балок протекает временные водотоки – пересыхающие ручьи.

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

1			09-21		07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		26

Более подробная информация о пересекаемых временных водотоках отражена в отчете 00598000008/2-ИГМИ.

Проектируемая трасса пересекает семь временных водотоков без названия. Участки пересечения проектируемой трассой временных водотоков отражены в таблице 4.10.1.

Участки, перечисленные в таблице 4.10.1, являются эрозионноопасными. Свидетельством активного развития линейной эрозии является наличие V-образных эрозионных врезов в донных частях балок.

Процесс плоскостного смыва развивается на склонах пересекаемых балок и оказывает незначительное влияние. Склоны пересекаемых балок пологие и не эродированы, покрыты травянистой растительностью. Промоины либо эрозионные борозды на склонах балок отсутствуют.

В соответствии с таблицей 5.1 СП 115.13330.2016 категория опасности эрозионного процесса территории на выделенных пикетах оценивается как опасная.

4.10 Результаты инженерно-гидрогеологических изысканий

4.10.1 Общие сведения

Проектируемые трассы газопроводов пересекают 5 временных водотоков без названия. Ведомость переходов представлена в таблице 1.10.1

Таблица 1.10.1 Ведомость пересечений с водными объектами

Трасса газопровода	участок пересечения		Способ перехода	Участок перехода, относительно перепускного сооружения по ходу течения
временный водоток б/н (в балке) №1				
ГЗ№2	ПК16+73.3	ПК16+87.7	подземно	перед сооружением
временный водоток б/н (в балке) №2				
ГЗ№2	ПК31	ПК31+13.5	подземно	после сооружения
временный водоток б/н (в балке) №3				
ГЗ№2	ПК49+14.2	ПК49+76.2	подземно	перед сооружением
временный водоток б/н (в балке) №4				
ГЗ№2	ПК56+00.5	ПК56+47.2	подземно	после сооружения

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

1			09-21		07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		27

временный водоток б/н (в балке) №5

ГЗ№2	ПК78+63.9	ПК79	подземно	перед сооружением
------	-----------	------	----------	-------------------

Переход №1, временный водоток №1 (газопровод ГЗ№2)

Пересекаемый временный водоток протекает в глубоком овраге. Форма оврага – ящикообразная.

Участок пересечения располагается до перепускного сооружения под автомобильной дорогой. Перепускное сооружение представлено железобетонным туннелем под дорогой.

Глубина оврага 4,28 м от полотна дороги до минимальной отметки дна оврага перед перепускным сооружением. На дне оврага располагается перепускная труба. Проектируемый газопровод будет уложен на глубину не менее 1 м от поверхности.

Ширина русла на участке перехода составляет 22,6 м. Ширина русла определена при топографической съемке участка расчетного свора по характерным отметкам уровня воды, которые оставлены большим объемом воды, проходящим в русле.

На момент выполнения инженерных изысканий сток в русле отсутствовал.

При полевом обследовании русла я до перепускной трубы, участки размыва русла, а также размыв стенок оврага не обнаружен. Русло ручья заросшее, следы засорения и запруживания отсутствуют.

Переход №2, временный водоток №2 (газопровод ГЗ№2)

Ручей протекает в неглубоком овраге. Участок перехода располагается после выхода пересекаемого водотока из перепускного тоннеля под автомобильной дорогой. Проектируемый газопровод пересекает русло подземно под руслом водотока.

Русло ручья до перепускного сооружения земляное, с пологими склонами, прямолинейное. Непосредственно в русле, а также вдоль русла на склонах оврага произрастает кустарниковая и древесная растительность. Ширина русла на участке перехода 1,2м. Ширина русла определена при топографической съемке участка расчетного свора по характерным отметкам уровня воды, которые оставлены большим объемом воды, проходящим в русле.

При полевом обследовании русла пересекаемого водотока до перепускного устройства, участки размыва русла, а также размыв стенок оврага не обнаружен. Русло ручья заросшее, следы засорения и запруживания отсутствуют.

Переход №3, временный водоток №3 (газопровод ГЗ№2)

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

						00598000008/2-ПЗ	Лист
1			09-21		07.21		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		28

Ручей протекает в не глубоком овраге. После участка перехода ручей проходит под асфальтовой дорогой, на участке пересечения с дорогой русло заключено в перепускной тоннель под дорогой. Пересечение водотока будет выполнено подземно под руслом.

Русло ручья до перепускной трубы земляное, с пологими склонами, прямолинейное. Непосредственно русло покрыто травянистой растительностью, вдоль русла на склонах оврага произрастает кустарниковая и редкая древесная растительность. Ширина русла на участке перехода составляет 5 м. Водоток протекает по дну оврага. Ширина русла определена при топографической съемке участка расчетного свора по характерным отметкам уровня воды, которые оставлены большим объемом воды, проходящим в русле.

При полевом обследовании русла ручья до перепускного устройства, участки размыва, а также размыв стенок оврага не обнаружен. Русло ручья заросшее, следы засорения и запруживания отсутствуют.

Переход №4, временный водоток №4 (газопровод ГЗ№2)

Ручей протекает в не глубоком овраге. Перед участком перехода русло проходит под грунтовой автомобильной дорогой через перепускные железо-бетонные трубы (2 шт.).

Русло ручья до перепускного сооружения земляное, с крутыми склонами, прямолинейное. Непосредственно русло занято травянистой растительностью, кустарниковая и древесная растительность в русле и пойме отсутствует. Ширина русла на участке перехода составляет 10,6 м. Ширина русла определена при топографической съемке участка расчетного свора по характерным отметкам уровня воды, которые оставлены большим объемом воды, проходящим в русле.

При полевом обследовании русла ручья до перепускного устройства и после него, участки размыва русла, а также размыв стенок оврага не обнаружен. Русло ручья заросшее, следы засорения и запруживания отсутствуют.

Переход №5, временный водоток №5 (газопровод ГЗ№2)

Ручей протекает в не глубоком овраге. После участка перехода русло проходит под автомобильной дорогой через перепускной тоннель.

Русло ручья до перепускного сооружения земляное, с некрутыми склонами, извилистое. Непосредственно русло занято травянистой растительностью, кустарниковая и древесная растительность в русле и пойме отсутствует. Ширина русла на участке перехода составляет 2,1 м. Ширина русла определена при топографической съемке участка расчетного свора по характерным отметкам уровня воды, которые оставлены большим объемом воды, проходящим в русле.

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

1			09-21		07.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

00598000008/2-ПЗ

Лист

29

При полевом обследовании русла ручья до перепускного устройства и после него, участки размыва русла, а также размыв стенок оврага не обнаружен. Русло ручья заросшее, следы засорения и запруживания отсутствуют.

4.10.2 Участки переходов

Проектируемые переходы водных преград №1-5 будут выполнены подземным способом, на данных переходах проектируемые газопроводы будут уложены под руслом пересекаемых водных объектов.

На всех участках переходов либо до перехода, либо после располагаются перепускные сооружения, так как пересекаемые водотоки на своем пути перед впадением в Биюк Карасу пересекают автомобильную дорогу.

Ведомость участков переходов и перепускных сооружений вблизи участков переходов представлена в таблице 1.10.2

Таблица 1.10.2

№ перехода	Тип перепускного сооружения	Материал	Ширина/высота, или диаметр	тип оголовка	Состояние, признаки разрушения	Способ пересечения
1	Тоннель	Железобетон	3,86/2	раструбный	удовлетворительное, следы разрушений отсутствуют	подземно, до перепускного сооружения
2	Тоннель	Железобетон	3,6/0,6	раструбный	удовлетворительное, следы разрушений отсутствуют	подземно, после перепускного сооружения
3	Тоннель	Железобетон	2/0,5	раструбный	удовлетворительное, следы разрушений отсутствуют	подземно, до перепускного сооружения

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

1			09-21		07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		30

4	Две трубы	Железобетонн	0,6 (2 шт)	отсутствует	удовлетворительное, следы разрушений отсутствуют	подземно, после перепускового сооружения
5	Тоннель	Железобетонн	2,9/1,3	раструбный	удовлетворительное, следы разрушений отсутствуют	подземно, до перепускового сооружения

Все пересекаемые водотоки являются левыми притоками р. Биюк Карасу (по течению) и впадают в нее после пересечения автомобильной дороги Белогорск – Нижнегорский.

Площади водосборов пересекаемых ручьев, длина, средний уклон водосбора и средневзвешенный уклон русла определены по данным топографических карт (см. 00598000008/2-ИГМИ Приложение П1 , П2).

Таблица 1.10.3 – Ведомость пересекаемых водных объектов с основными гидрографическими характеристиками

Название водного объекта	Створ перехода	Площадь водосбора (до перехода) F, км ²	Длина (до расчетного створа) L/общая длина, км	Средний уклон водосбора	Средневзвешенный уклон русла
временный водок №1	1	5,4	3,26/3,43	36,39	5,44
временный водок №2	2	18,04	5,72/5,94	69,11	16,97
временный водок №3	3	3,83	2,43/2,49	65,27	8,74
временный водок №4	4	7,1	3,52/3,96	54,21	28,22
временный водок №5	5	5,34	2,51/3,12	48,95	16,72

4.11 Выводы и рекомендации

1. Исследуемый участок по сложности инженерно-геологических условий относится к III (сложной) категории в соответствии с Приложением Г СП 47.13330.2016 и Приложением Б СП 11-105-97, Часть I.

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

1			09-21		07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		31

2. Согласно геоморфологическому районированию территории Крымского полуострова, территория изысканий относится к району Предгорий.

3. Непосредственно участок изысканий расположен на левом террасированном пологом борту долины реки Биюк Кара-Су.

Рельеф участка изысканий пологоволнистый, без резких колебаний высот, местами пересеченный. Участок изысканий приурочен к нескольким геоморфологическим элементам: речным террасам и балкам.

Общий уклон участка изысканий – юг, юго-восток, к реке Биюк Кара-Су.

Абсолютные отметки поверхности земли по устьям пробуренных скважин изменяются в пределах 121.52 – 162.37 м.

4. В соответствии с картой климатического районирования Республики Крым для строительства Рисунок А.1* СП 131.13330.2020 рассматриваемая территория относится к климатическому району III Б.

5. В тектоническом отношении территория изысканий расположена в пределах Симферопольского поднятия.

6. Геологический разрез до глубины 6,0 м представлен двумя слоями и шестью инженерно-геологическими элементами:

Слой Н – Насыпной грунт (дресва и щебень с суглинистым заполнителем), мощностью 0,6 – 3,0 м.

Слой П – Почвенно-растительный слой, мощностью 0,2 – 1,5 м.

ИГЭ 1 – Суглинок тяжелый, твердый, сильнопросадочный, с единичными включениями гравия и гальки, слабозасоленный. Мощность отложений 0,5 – 4,1 м.

ИГЭ 2 - Суглинок галечниковый, легкий, полутвердый. Мощность отложений 2,4 м.

ИГЭ 3 – Гравийный грунт средней прочности, с твёрдым супесчаным заполнителем в количестве 37,8%. Мощность отложений 0,7 – 3,8 м.

ИГЭ 4 - Глина тяжелая, полутвердая, сильнонабухающая, средnezасоленная. Пройденная мощность отложений 0,5 – 4,0 м.

ИГЭ 5 - Известняк малопрочный, плотный, размягчаемый. Пройденная мощность отложений 2,0 м.

ИГЭ 6 – Мергель малопрочный, плотный, размягчаемый. Пройденная мощность отложений 0,5 – 5,2 м.

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

1			09-21		07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		32

7. В соответствии с ГОСТ 9.602-2016 грунты ИГЭ 1 обладают средней коррозионной агрессивностью, а грунты ИГЭ 3 – низкой коррозионной агрессивностью. Значения удельного электрического сопротивления грунта изменяются в пределах от 41 до 73 Ом*м.

В соответствии с таблицей В.1 СП 28.13330.2017 грунты ИГЭ 1 по содержанию сульфатов (SO_4^{2-} - 6419,9 мг/кг) сильноагрессивные к бетонам марок по водопроницаемости W4 – W20.

В соответствии с таблицей В.2 СП 28.13330.2017 грунты ИГЭ 1 по содержанию хлоридов (Cl^- - 216,27 мг/кг) неагрессивные к арматуре железобетонных конструкций для бетонов всех марок.

В соответствии с таблицей В.2 СП 28.13330.2017 грунты ИГЭ 3 по содержанию хлоридов (Cl^- - 228,10 мг/кг) неагрессивные к арматуре железобетонных конструкций для бетонов всех марок.

В соответствии с таблицей В.1 СП 28.13330.2017 грунты ИГЭ 4 по содержанию сульфатов (SO_4^{2-} - 10456,6 мг/кг) сильноагрессивные к бетонам марок по водопроницаемости W4 - W20.

В соответствии с таблицей В.2 СП 28.13330.2017 грунты ИГЭ 4 по содержанию хлоридов (Cl^- - 390,0 мг/кг) слабоагрессивные к арматуре железобетонных конструкций для бетонов W4-W6 и неагрессивное всех марок к арматуре железобетонных конструкций для бетонов W8-W14.

8. Согласно СП 11-105-97, Часть III, грунты слоя Н, слоя П, ИГЭ 1 и ИГЭ 4 относятся к специфическим.

Согласно СП 22.13330.2016 п. 6.6.3 все вскрытые насыпные грунты на участке изысканий относятся к типу II.

Грунты ИГЭ 1 согласно ГОСТ 25100-2011, таблица Б.21 являются сильнопросадочными, слабозасоленными. Просадка грунта от собственного веса составляет 4,1 – 4,2 см. Тип грунтовых условий по просадочности – I.

В соответствии с таблицей Б.25, ГОСТ 25100-2011 грунты ИГЭ 1 относятся к слабозасоленным, $D_{\text{sal}} = 0,96\%$, тип засоления - сульфатный.

Грунты ИГЭ 4 согласно ГОСТ 25100-2011, табл. Б.20 являются сильнонабухающими, средnezасоленными. Относительная деформация набухания без нагрузки (ϵ_{sw}) составляет 0,15 д.е.

В соответствии с таблицей Б.25, ГОСТ 25100-2011 грунты ИГЭ 4 относятся к средnezасоленным, $D_{\text{sal}} = 1,53\%$, тип засоления - сульфатный.

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

1			09-21		07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		33

9. Согласно гидрогеологическому районированию Крымского полуострова исследуемый район относится к области Симферопольского поднятия.

На период изысканий подземные воды вскрыты скважинами 15, 52 и 54. Установившийся уровень подземных вод на момент изысканий составил 1,5 – 2,0 м.

По химическому составу на участке изысканий выделяются два типа подземных вод: в скважине № 15 - хлоридно-сульфатные натриево-кальциевые, весьма слабосолоноватые, очень жёсткие; в скважине 52 - гидрокарбонатно-сульфатные кальциево-натриевые, весьма слабосолоноватые, очень жёсткие.

Вскрытые подземные воды по условиям залегания относятся к «верховодке».

10. На участке изысканий из опасных геологических процессов, которые представляют угрозу безопасности при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта, выделяются сейсмические процессы, эрозионные процессы, подтопление и потенциальная карстоопасность.

При производстве инженерно-геологических изысканий и полевого обследования на участке производства работ поверхностные карстовые проявления (наличие провалов, воронок, замкнутых понижений, оседаний поверхности земли и др.) зафиксированы не были. Древние карстовые формы на участке изысканий так же отсутствуют. При бурении подземные проявления карста (провалы бурового инструмента и др.) зафиксированы не были.

Согласно таблицам 5.1 и 5.2, п. 5.2.11 СП 11-105-97, Часть II, участок изысканий по категории устойчивости территории относительно интенсивности образования карстовых провалов относится к категории V-Г.

Процесс подтопления развит на участках трассы от ПК 16+66.5 до ПК 16+95.5; от ПК 72+16.0 до ПК 72+30.0; от ПК 78+41.6 до ПК 79+00.0.

Всего на участке изысканий выделяются три подтопленных участка. Морфологически они расположены в донных частях пересекаемых балок.

Эрозионные процессы на участке изысканий проявляются в виде линейной эрозии и плоскостного смыва.

Линейная эрозия развивается в донных частях пересекаемых балок. По дну некоторых балок протекают временные водотоки – пересыхающие ручьи. Эрозионноопасные участки приведены в таблице 7.1.

Процесс плоскостного смыва развивается на склонах пересекаемых балок и оказывает незначительное влияние. Склоны пересекаемых балок пологие и не эродированы, покрыты

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

1			09-21		07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		34

травянистой растительностью. Промоины либо эрозионные борозды на склонах балок отсутствуют.

11. Исследуемая территория расположена в сейсмически опасной зоне.

В соответствии с картой ОСР-2015 - В СП 14.13330.2018 сейсмичность района изысканий – 8 баллов. В соответствии с Таблицей 4.1 СП 14.13330.2018 грунты ИГЭ 1, ИГЭ 2 и ИГЭ 3 относятся ко II (второй) категории по сейсмическим свойствам, грунты ИГЭ 4 относятся к III (третьей) категории по сейсмическим свойствам, грунты ИГЭ 5 и ИГЭ 6 относятся к I (первой) категории по сейсмическим свойствам.

12. Классификация грунтов по трудности разработки приведена согласно

ГЭСН 81-02-01-2017 в таблице 4.10.

Таблица 4.10

№ ИГЭ (слоя)	Наименование грунта по ГОСТ 25100-2011	Группа грунта по трудности разработки ГЭСН81-02-01-2017
Слой Н	Насыпной грунт (дресва и щебень с суглинистым заполнителем)	п. 41б
Слой П	Почвенно-растительный слой	п. 9а
ИГЭ 1	Суглинок тяжелый, твердый, сильнопросадочный, с единичными включениями гравия и гальки, слабозасоленный	п.35в
ИГЭ 2	Суглинок галечниковый, легкий, полутвердый	п.35г
ИГЭ 3	Гравийный грунт средней прочности, с твёрдым супесчаным заполнителем в количестве 37,8%	п.6в
ИГЭ 4	Глина тяжелая, полутвердая, сильнонабухающая	п.8г
ИГЭ 5	Известняк малопрочный, плотный, размягчаемый	п.16б
ИГЭ 6	Мергель малопрочный, плотный, размягчаемый	п.24б

Согласно данным инженерно-геологических условий участка изысканий, выявленных в процессе полевых и камеральных работ, рекомендуется:

- 1 Учитывать потенциальную вероятность развития карстового процесса в грунтах ИГЭ 3. При выявлении карстовых форм рельефа в период строительства или эксплуатации проектируемого объекта необходимо приостановить

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

1			09-21		07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		35

строительство для более детального изучения инженерно-геологических условий и динамики развития непосредственно самого процесса.

- 2 Поддерживать сложившееся геодинамическое равновесие участка изысканий.
- 3 При проектировании учитывать высокую сейсмичность участка изысканий.
- 4 На этапе проектирования и строительства предусмотреть мероприятия по устранению просадочных свойств в грунтах ИГЭ 1 (трамбовка, замачивание под собственным весом и т. д.).
- 5 В связи с наличием подземных вод, на подтопленных участках и участках потенциального подтопления, указанных в разделе 7, для обеспечения устойчивости положения газопровода в траншее на проектных отметках, необходимо произвести балластировку газопровода или закрепление в пределах подтопленных участках (железобетонные утяжелители различных типов, грунтовая засыпка, обетонированные трубы и т.д.).
- 6 На участках распространения специфических набухающих грунтов ИГЭ 4 необходимо разработать мероприятия, направленные на снижение или полное исключение возможных деформаций: водозащитные меры; предварительное замачивание основания в пределах всей части толщи набухающих грунтов; применение компенсирующих песчаных подушек; полная и частичная замена слоя набухающего грунта ненабухающим и т.д.
- 7 Поддерживать сложившееся геодинамическое равновесия территории изысканий и в обязательном порядке, после строительства проектируемого объекта, выполнить рекультивацию почвенного и растительного слоя в особенности на склонах пересекаемых балок.

5 Описание вариантов маршрутов прохождения линейного объекта по территории района строительства. Обоснование выбранного варианта трассы газопровода

Выбор маршрута проектируемого газопровода высокого давления 2 категории на местности выполнен с соблюдением следующих критерий:

- Протяженности маршрута, исходя из наличия географически закрепленного источника газа и потребителей газа;
- Топографических и геологических условий местности;

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

1			09-21		07.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

00598000008/2-ПЗ

Лист

36

- 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 актом выбора трассы и ТУ заинтересованных организаций. Трасса газопровода выбрана:

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

Проектируемая система транспортирования и распределения газа представляет следующий комплекс сооружений:

- газопровод высокого давления 2 категории Дн225 от проектируемой площадки БУУРГ и ГРПШ Белая Скала к проектируемым площадкам ГРПШ Вишенное №1, ГРПШ Вишенное №2;

- площадка ГРПШ Вишенное №1;
- площадка ГРПШ Вишенное №2.

Согласно Закона Республики Крым от 15 сентября 2014 года №74-ЗРК статье 3 «Основание для размещения инженерных сооружений» по данному объекту выполняется карта-план зона публичного сервитута для размещения объекта: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым».

От точки подключения трасса газопровода высокого давления 2 категории следует в северо-восточном направлении вдоль автомобильной дороги «35К-016 Нижнегорский — Белогорск», пересекая её на ПК0+11.7, на ПК26+91.9, на ПК32+04.4 до проектируемых площадок ГРПШ №1 ГРПШ №2, расположенных в с. Вишенное Белогорского района Республики Крым. Категория земель – земли населенных пунктов.

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.

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

1			09-21		07.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

00598000008/2-ПЗ

Лист

37

6 Сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта

6.1 Краткая характеристика объекта

Проектируемая система газоснабжения предназначена для подачи природного газа коммунально-бытовым потребителям и населению с. Белая Скала, с. Вишенное, Белогорского района, Республики Крым, 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.;
- улучшение экологической обстановки в населенном пункте так как газовое топливо является экологически чистым, не загрязняет окружающую среду.

Согласно Техническому заданию на выполнение проектно-изыскательских работ (Приложение В), газоснабжение сел Белая Скала и Вишенное предусмотрено с разбивкой на этапы строительства:

1 этап строительства – проектирование газопровода высокого давления 2 категории к с. Белая Скала с устройством площадки БУУРГ и ГРПШ.

2 этап строительства – проектирование газопровода высокого давления 2 категории к с. Вишенное с устройством площадок ГРПШ №1 и ГРПШ №2.

Данной проектной документацией рассматривается **2 этап строительства**. Проектную документацию по 1-му этапу строительства см. проект 00598000008/1.

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

Проектируемая система транспортирования и распределения газа представляет следующий комплекс сооружений:

- газопровод высокого давления 2 категории Дн225 от проектируемой площадки БУУРГ и ГРПШ Белая Скала к проектируемым площадкам ГРПШ Вишенное №1, ГРПШ Вишенное №2;
- площадка ГРПШ Вишенное №1;
- площадка ГРПШ Вишенное №2.

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

1			09-21		07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		38

Согласно Техническим условиям на подключение к сетям газораспределения №08-792/15 от 19.04.2021г. (Приложение Г), выданных ГУП РК «Крымгазсети»:

Максимальная нагрузка (часовой расход газа) с. Белая Скала (1 этап строительства) – 840,1 м³/час;

Максимальная нагрузка (часовой расход газа) с. Вишенное (2 этап строительства) – 1992,4 м³/час;

Точка подключения:

- существующий подземный газопровод высокого давления Ø325 мм, проложенный от ГРС Белогорск (1 этап строительства).

Значение давления в точке подключения в существующий газопровод высокого давления (максимальное (расчетное) / фактическое) – 0,6 МПа / 0,4 МПа.

Функциональное назначение объекта в соответствии с приказом Минстроя от 10.07.2020 № 374/пр – 19.7.3.1 "Инженерные сети населенных пунктов. Газораспределительная сеть".

6.2 Инфраструктура линейного объекта

Технологической частью проекта по объекту: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым» 2 этап строительства предусматривается строительство площадки ГРПШ №1, №2 в с. Вишенное.

Функциональное назначение объекта в соответствии с приказом Минстроя от 10.07.2020 № 374/пр – 19.7.3.1 "Инженерные сети населенных пунктов. Газораспределительная сеть".

Площадки ГРПШ Вишенное №1 и ГРПШ Вишенное №2 предназначены для снижения давления газа с высокого давления 2 категории на низкое давление, поступающего от газораспределительных систем на газоснабжение с. Вишенное.

На площадке ГРПШ Вишенное №1 предусматривается установка шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ-ЭТС-13-2Н-У1 производства ООО «Энерготех-С» с регуляторами РДГ-50Н (седло 35 мм), где осуществляется снижения давления (с $R_{вх}=0,453...0,6$ МПа на $R_{вых}=3$ кПа) и автоматическое его поддержания на заданном уровне. Производительность ГРПШ – $Q=966,2$ м³/час. Максимальная расчетная паспортная пропускная способность регуляторов давления газа РДГ-50Н (седло 35 мм) согласно паспортным данным при заданном давлении $R_{вх}=0,4...0,6$ МПа составляет 2270...3178 м³/час. Диапазон настройки давления срабатывания предохранительного запорного клапана ПЗК по повышению выходного давления составляет 1,5хР (4,5 кПа) для сетей с выходным

Ив. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1		
Изм.	Кол.уч.	Лист

09-21	07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	39

давлением до 0,005 МПа и по понижению выходного давления составляет 0,6хР (1,8 кПа). Предохранительно-сбросной клапан (ПСК-25Н/5) обеспечивает открытие при повышении установленного максимального рабочего давления не более чем на 15% (3,45 кПа).

На площадке ГРПШ Вишенное №2 предусматривается установка шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ-ЭТС-13-2Н-У1 производства ООО «Энерготех-С» с регуляторами РДГ-50Н (седло 35 мм), где осуществляется снижения давления (с $R_{вх}=0,416...0,6$ МПа на $R_{вых}=3$ кПа) и автоматическое его поддержания на заданном уровне. Производительность ГРПШ – $Q=966,2$ $\text{м}^3/\text{час}$. Максимальная расчетная паспортная пропускная способность регуляторов давления газа РДГ-50Н (седло 35 мм) согласно паспортным данным при заданном давлении $R_{вх}=0,4...0,6$ МПа составляет 2270...3178 $\text{м}^3/\text{час}$. Диапазон настройки давления срабатывания предохранительного запорного клапана ПЗК по повышению выходного давления составляет 1,5хР (4,5 кПа) для сетей с выходным давлением до 0,005 МПа и по понижению выходного давления составляет 0,6хР (1,8 кПа). Предохранительно-сбросной клапан (ПСК-25Н/5) обеспечивает открытие при повышении установленного максимального рабочего давления не более чем на 15% (3,45 кПа). Конструкция шкафа ГРПШ разрабатывается согласно ГОСТ 34011-2016.

Требования к конструкции шкафа:

Конструкция шкафа ГРПШ должна обеспечивать функционирование и сохранность размещенных в нем технических устройств и систем инженерно-технического обеспечения на протяжении среднего срока службы.

Конструкция шкафа ГРПШ должна разрабатываться с учетом:

- температуры наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92;
- расчетной снеговой и ветровой нагрузок;
- сейсмической нагрузки (при размещении в районах с сейсмичностью площадки свыше 6 баллов).

Шкаф ГРПШ, должен быть выполнен из негорючих материалов. Толщина стенок должна определяться тепловым расчетом в соответствии с климатическими условиями района эксплуатации. В холодный период года температурный режим внутри шкафа должен обеспечивать работоспособность технических устройств в соответствии с требуемыми параметрами. Допускается применение облицовки шкафа материалами, стойкими к воздействию окружающей среды. Средний срок службы антикоррозионного покрытия должен составлять не менее 20 лет. Конструкция шкафа в закрытом состоянии должна обеспечивать защиту внутреннего пространства от попадания внутрь дождевой воды и снега. Зазоры в

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

1			09-21		07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		40

шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками и при необходимости, утеплены. Конструктивные элементы шкафа не должны иметь острых кромок и углов. Соединения конструктивных элементов шкафа рекомендуется предусматривать при сварке. Шкафы должны иметь строповые устройства, а при их отсутствии должны быть обозначены места строповки. Конструкция шкафа должна обеспечивать удобство обслуживания технических устройств. Двери должны быть оборудованы приспособлениями, защищающими от самооткрывания. запираются ключом и обеспечивать фиксацию в открытом положении. Двери должны быть оборудованы запирающими устройствами, обеспечивающими фиксацию в верхней и нижней точках. Необходимо предусмотреть возможность установки дополнительного запирающего устройства. Габаритные размеры шкафа должны быть не более: длина 3000 мм. ширина 2000 мм. высота 2500 мм. Допускается увеличивать длину шкафа до 4500 мм при условии установки в нем узла учета газа. Допускается увеличивать высоту шкафа при условии обеспечения удобства обслуживания.

В пункте редуцирования газа шкафного должна быть обеспечена постоянно действующая естественная вентиляция с кратностью обмена воздуха, определяемой расчетом. В шкафу ГРПШ должны быть предусмотрены решетки (прорези) для вентиляции. Для защиты от проникновения в ГРПШ насекомых рекомендуется закрывать вентиляционные отверстия москитными сетками.

На пункте редуцирования газа должна быть нанесена прочная, долговечная (в течение среднего срока службы) и хорошо видимая маркировка. Маркировка должна быть нанесена на внешние и внутренние поверхности и располагаться в местах, обеспечивающих легкость прочтения информации, содержащейся в ней. в процессе транспортирования, монтажа (демонтажа), хранения и эксплуатации.

Маркировка ГРПШ должна содержать:

- товарный знак и/или наименование предприятия-изготовителя;
- наименование, обозначение и шифр изделия;
- номер технических условий;
- порядковый номер пункта редуцирования газа по системе нумерации предприятия-изготовителя;
- месяц и год выпуска;
- знак соответствия для сертифицированного пункта редуцирования газа.

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

1			09-21		07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		41

Средний срок эксплуатации шкафного газорегуляторного пункта не менее 30 лет в соответствии с ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования».

ГРПШ выполнены на базе регуляторов давления газа РДГ-50Н. Регулятор газа обеспечивает снижение входного давления газа и автоматическое поддержание заданного давления на выходе независимо от изменения расхода газа и входного давления.

Для очистки природного газа до 80 мкм и исключения попадания механических примесей перед регуляторами давления на каждой нитке редуцирования в ГРПШ установлены газовые фильтры ФГС 50. Фильтры оборудованы индикатором перепада давления ИПД. Продукты очистки газа отводятся в подставную тару.

Для стравливания избыточного давления в трубопроводе, на время замены фильтрующего элемента или ремонтно-профилактических работ, в ГРПШ установлены до и после регулятора шаровые краны КШ-20 со сбросом газа на свечу.

Для защиты оборудования потребителей в ГРПШ установлен предохранительный сбросной клапан типа ПСК-25Н, служащий для предотвращения возможного повышения давления газа выше заданного значения в аварийных ситуациях.

Обогрев ГРПШ данным проектом не предусматривается.

Проектом предусматривается технологическая обвязка ГРПШ Вишенное №1:

- подключение ГРПШ к подводящему надземному газопроводу высокого давления 2 категории 76х4 с установкой кранового узла DN65;
- подключение ГРПШ к надземному газопроводу низкого давления 219х6 с установкой кранового узла DN200;
- подключение импульсного трубопровода 25х2,5 идущего на регуляторы давления газа;
- подключение трубопровода 32х3 идущего на предохранительный сбросной клапан ПСК-25Н;
- подключение сбросного трубопровода 32х3 идущего от клапана предохранительно-сбросного ПСК-25Н на свечу (высота 4 м);
- подключение продувочных трубопроводов 25х2,5 на свечу (высота 4 м).

Проектом предусматривается технологическая обвязка ГРПШ Вишенное №2:

- подключение ГРПШ к подводящему надземному газопроводу высокого давления 2 категории 76х4 с установкой кранового узла DN65;

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

1			09-21		07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		42

- подключение ГРПШ к надземному газопроводу низкого давления 219х6 с установкой кранового узла DN200;
- подключение импульсного трубопровода 25х2,5 идущего на регуляторы давления газа;
- подключение трубопровода 32х3 идущего на предохранительный сбросной клапан ПСК-25Н;
- подключение сбросного трубопровода 32х3 идущего от клапана предохранительно-сбросного ПСК-25Н на свечу (высота 4 м);
- подключение продувочных трубопроводов 25х2,5 на свечу (высота 4 м).

Категория площадок ГРПШ по взрывопожарной и пожарной опасности согласно СП 12.13130.2009 – для наружных технологических установок - АН. Класс взрывоопасных и пожарных зон, согласно N 123-ФЗ – для наружных технологических установок - 2, категория и группа взрывоопасной смеси по ГОСТ 30852.19-2002 – ПА-Т1.

Надземные газопроводы высокого давления 2 категории и низкого давления следует испытывать на герметичность пневматическим способом в соответствии с СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002». Испытания газопроводов на герметичность проводят путем подачи в газопровод сжатого воздуха и создания в газопроводе испытательного давления. Надземные технологические трубопроводы высокого давления 2 категории испытываются давлением 0,75 МПа в течение 12 часов. Надземные технологические трубопроводы низкого давления испытываются давлением 0,3 МПа в течение 12 часов.

Выполнить контроль качества сварных соединений в соответствии со СП 62.13330.2011 "Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002" в объеме 100% радиографическим методом для трубопроводов среднего давления и низкого давления диаметром более 50 мм.

Металлический участок (газопровод на выходе из земли) изолируются термоусадочной лентой «Терма-40» 150х2,0 (покрытие 75%) ТУ 2245-024-82119587-2007.

Для защиты от коррозии надземные трубопроводы, а также арматуру окрашивают эмалью ПФ-115 по ГОСТ 6465-76 в два слоя по двум слоям грунтовки ГФ-054 по ГОСТ 25129-82.

6.3 Молниезащита и заземление

Данный проект выполнен в соответствии со строительными и технологическими разделами проекта;

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

1			09-21		07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		43

Молниезащита проектируемых ГРПШ №1 и №2 выполнена в соответствии с инструкциями СО 153-34.21.122-2003, РД 34.21.122-87.

ГРПШ по устройству защиты от воздействия ударов молний относятся ко II-й категории согласно РД 34.21.122-87.

Молниезащите подлежат такие объекты ГРПШ:

- сбросной патрубок;
- 2 продувочных патрубка

В качестве молниеприемника используется отдельно стоящий стержневой молниеотвод высотой 8 м (см. строительную часть проекта).

Предусмотрена защита от прямых ударов молнии сбросных продувочных патрубков. Запрещается выброс газа через продувочные патрубки во время грозы.

Пространство над продувочными патрубками не требуется включать в зону молниезащиты при наличии данного запрета.

Проектом принята система заземления TN-C-S. Вокруг площадок занимаемой ГРПШ на глубине 0,7 м и на расстоянии не менее 0,6 м от края фундамента предусмотрен замкнутый комбинированный заземлитель выполненный сталью круглого сечения диаметром 10 мм по ГОСТ 2590-2006 покрытое цинком методом горячего цинкования по ГОСТ 9.307-89.

В качестве заземлителя применить сталь круглого сечения диаметром 16 мм по ГОСТ 2590-2006 покрытое цинком методом горячего цинкования по ГОСТ 9.307-89, длиной 3 м и магистральный заземлитель из стали круглого сечения диаметром 10 мм по ГОСТ 2590-2006 покрытое цинком методом горячего цинкования по ГОСТ 9.307-89.

Импульсное сопротивление растеканию тока заземлителя согласно расчета равно 5,76 Ом.

Не более 10 Ом в соответствии с ПУЭ 7 п.1.7.103.

6.4 Идентификационные признаки объекта

Идентификационные признаки объекта проектирования (согласно п.9 раздела II Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утвержденному постановлением Правительства РФ № 870 от 29.10.2010г.):

- Назначение: *трубопровод межпоселковый для газа;*
- Состав объектов: *газопровод высокого давления 2 категории; площадка ГРПШ Вишенное №1, площадка ГРПШ Вишенное №2;*
- Давление газа: *от 0,3 МПа до 0,6 МПа.*

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

1			09-21		07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		44

Идентификационные признаки объекта проектирования (согласно Федеральному закону от 30.12.2009 N 384-ФЗ (ред. от 02.07.2013) "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений"):

1) назначение: *транспортировка природного газа к с. Вишенное;*

2) принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности, которых влияют на их безопасность: *принадлежит к трубопроводной газотранспортной системе, к газопроводам высокого давления 2 категории.*

3) 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 представляют угрозу безопасности при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта, выделяются сейсмические процессы, эрозионные процессы, подтопление и потенциальная карстоопасность.

4) принадлежность к опасным производственным объектам:

В соответствии с приложением 2, 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 (средней опасности).

5) пожарная и взрывопожарная опасность:

- наружные установки газопровода (ГРПШ) – категория АН (повышенная взрывопожароопасность) по пожарной и взрывопожарной опасности.

- подземный газопровод - категория по пожарной безопасности к подземному газопроводу не устанавливается;

6) наличие помещений с постоянным пребыванием людей: *отсутствуют;*

7) уровень ответственности: *нормальный.*

Расчетный срок службы газопроводов принимается: для газопроводов из полиэтиленовых труб - 50 лет.

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

1			09-21		07.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

00598000008/2-ПЗ

Лист

45

7 Технико-экономическая характеристика проектируемого линейного объекта

В настоящей документации разрабатывается проект подводящего газопровода высокого давления 2 категории к проектируемым площадкам ГРПШ Вишенное №1, ГРПШ Вишенное №2.

Согласно Техническим условиям на подключение к сетям газораспределения №08-792/15 от 19.04.2021г. (Приложение Г), выданных ГУП РК «Крымгазсети»:

Максимальная нагрузка (часовой расход газа) с. Вишенное – 1992,4 м³/час;

Точка подключения:

- существующий подземный газопровод высокого давления Ø325 мм, проложенный от ГРС Белогорск (1 этап строительства).

Значение давления в точке подключения в существующий газопровод высокого давления (максимальное (расчетное) / фактическое) – 0,6 МПа / 0,4 МПа.

При выполнении гидравлического расчета расчетные суммарные потери давления газа в газопроводах высокого давления 2 категории (от источника газоснабжения до наиболее удаленного потребителя), приняты в пределах категории давления, принятой для газопровода.

Общая протяженность труб газопровода высокого давления 2 категории с учетом удлинения составляет 8132,9 м в т.ч.:

Подземный газопровод – 8132,9 м в т.ч.:

- Труба ПЭ100 ГАЗ SDR 11 Powerpipe Jacket 1 225x20.5 – 6561,3 м;
- Труба ПЭ100 ГАЗ SDR 11 Powerpipe Jacket 1 180x16.4 – 1521,9 м;
- Труба ПЭ100 ГАЗ SDR 11 Powerpipe Jacket 1 110x10.0 – 49,7 м.

Основные технические решения по газопроводам высокого давления см. раздел 00598000008/2-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 – нормальный.

7.2 Сведения о категории и классе объекта

По рабочему давлению транспортируемого газа проектируемые газопроводы подразделяются: газопровод высокого давления 2 категории.

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

1			09-21		07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		46

В соответствии с Приложением №1 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утвержденного постановлением Правительства РФ № 870 от 29.10.10 г., по рабочему давлению транспортируемого газа проектируемые газопроводы относятся к газопроводам высокого давления 2 категории (свыше 0,3 до 0,6 МПа включительно).

Обозначение системы – ГЗ (газопровод высокого давления 2 категории).

Рабочее давление – от 0,3 МПа до 0,6 МПа.

В соответствии с Приложением 2, 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 (средней опасности).

7.3 Сведения о проектной мощности

Согласно Техническим условиям на подключение к сетям газораспределения №08-792/15 от 19.04.2021г. (Приложение Г), выданных ГУП РК «Крымгазсети»:

Максимальная нагрузка (часовой расход газа) с. Вишенное – 1992,4 м³/час;

Точка подключения:

- существующий подземный газопровод высокого давления Ø325 мм, проложенный от ГРС Белогорск (1 этап строительства)

Значение давления в точке подключения в существующий газопровод высокого давления (максимальное / фактическое (расчетное)) – 0,6 МПа / 0,4 МПа.

Основные технико-экономические показатели приведены в таблице 7.3.

Таблица 7.3

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Количество
1	2	3	4
1	Газопотребление с. Вишенное	м ³ /час	1992,4
2	Уровень ответственности		нормальный
3	Категория объекта		Газопровод высокого давления 2 категории. Рабочее давление – от 0,3 до 0,6 МПа.

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

1			09-21		07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		47

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Количество
1	2	3	4
4	Класс опасности		III класс (средней опасности)
5	<u>Протяженность газопровода высокого давления 2 категории согласно пикетам на планах в т.ч.:</u>	<u>м</u>	<u>8130,9</u>
5.1	<u>Подземный газопровод:</u>	<u>м</u>	<u>8130,9</u>
	ПЭ100 ГАЗ SDR 11 Powerpipe Jacket 1 225x20,5	м	6561,3
	ПЭ100 ГАЗ SDR 11 Powerpipe Jacket 1 180x16,4	м	1521,9
	ПЭ100 ГАЗ SDR 11 Powerpipe Jacket 1 110x10,0	м	47,7
6	<u>Длина газопровода высокого давления 2 категории с учетом удлинений в т.ч.:</u>	<u>м</u>	<u>8132,9</u>
6.1	<u>Подземный газопровод:</u>	<u>м</u>	<u>8132,9</u>
	ПЭ100 ГАЗ SDR 11 Powerpipe Jacket 1 225x20,5	м	6561,3
	ПЭ100 ГАЗ SDR 11 Powerpipe Jacket 1 180x16,4	м	1521,9
	ПЭ100 ГАЗ SDR 11 Powerpipe Jacket 1 110x10,0	м	49,7
7	Технологическое оборудование и технические устройства:		
7.1	Запорная арматура		
7.1.1	<u>Подземной установки</u>	<u>шт.</u>	<u>1</u>
	Стальной кран для подземной установки с удлинительным штоком и полиэтиленовыми патрубками Ду200 PN1.6МПа	шт.	1
7.2	<u>Площадка ГРПШ Вишенное №1</u>	<u>шт.</u>	<u>1</u>
7.2.1	Шкафной газорегуляторный пункт ГРПШ-ЭТС-3-2НУ1 производства ООО ГК «Лекс» с регуляторами РДГ-50Н (седло 35 мм)	шт.	1
7.2.2	Молниеотвод высотой 8 м	шт.	1
7.2.3	Кран шаровой фланцевый DN200 PN1,6 МПа (в комплекте с ответными фланцами, прокладками и крепежом)	шт.	1
7.2.4	Кран шаровой фланцевый DN65 PN1,6 МПа (в комплекте с ответными фланцами, прокладками и	шт.	1

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

1			09-21		07.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

00598000008/2-ПЗ

Лист

48

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Количество
1	2	3	4
	крепежом)		
7.2.5	Длина труб газопровода высокого давления 2 категории с учетом удлинений, в т.ч.:	м	1,3
	Ø76x4,0 ГОСТ 10704-91 В20	м	1,3
7.2.6	Длина труб газопровода низкого давления с учетом удлинений, в т.ч.:	м	1,85
	Ø219x6,0 ГОСТ 10704-91 В20	м	1,85
7.3	Площадка ГРПШ Вишенное №2	шт.	1
7.3.1	Шкафной газорегуляторный пункт ГРПШ-ЭТС-3-2НУ1 производства ООО ГК «Лекс» с регуляторами РДГ-50Н (седло 35 мм)	шт.	1
7.3.2	Молниеотвод высотой 8 м	шт.	1
7.3.3	Кран шаровой фланцевый DN200 PN1,6 МПа (в комплекте с ответными фланцами, прокладками и крепежом)	шт.	1
7.3.4	Кран шаровой фланцевый DN65 PN1,6 МПа (в комплекте с ответными фланцами, прокладками и крепежом)	шт.	1
7.3.5	Длина труб газопровода высокого давления 2 категории с учетом удлинений, в т.ч.:	м	1,3
	Ø76x4,0 ГОСТ 10704-91 В20	м	1,3
7.3.6	Длина труб газопровода низкого давления с учетом удлинений, в т.ч.:	м	1,85
	Ø219x6,0 ГОСТ 10704-91 В20	м	1,85
8	Устройство пересечений с автомобильными дорогами:	шт./м	16/258,0
8.1	Подземно закрытым способом методом горизонтально-направленного бурения в футляре ПЭ100 ГАЗ SDR 11 400x36,4 по ГОСТ Р 58121.2-2018: - Трасса газопровода Г3.№2 ПК0+11.7 - Трасса газопровода Г3.№2 ПК6+15.6 - Трасса газопровода Г3.№2 ПК26+91.9 - Трасса газопровода Г3.№2 ПК32+04.4	шт./м	4/95,5
8.2	Подземно открытым способом в футляре ПЭ100 ГАЗ SDR 11 400x36,4 по ГОСТ Р 58121.2-2018:	шт./м	3/32,0

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

1			09-21		07.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

00598000008/2-ПЗ

Лист

49

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Количество
1	2	3	4
	- Трасса газопровода ГЗ№2 ПК53+29.6 - Трасса газопровода ГЗ№2 ПК56+75.1 - Трасса газопровода ГЗ№2 ПК65+12.5		
8.3	Подземно открытым способом в футляре ПЭ100 ГАЗ SDR 11 315х28,6 по ГОСТ Р 58121.2-2018: - Трасса газопровода ГЗ№2 ПК66+08.0 - Трасса газопровода ГЗ№2 ПК67+26.7 - Трасса газопровода ГЗ№2 ПК69+25.7 - Трасса газопровода ГЗ№2 ПК70+09.2 - Трасса газопровода ГЗ№2 ПК72+30.6 - Трасса газопровода ГЗ№2 ПК74+01.1 - Трасса газопровода ГЗ№2 ПК75+80.0 - Трасса газопровода ГЗ№2 ПК77+04.9 - Трасса газопровода ГЗ№2 ПК78+80.5	шт./м	9/130,5
9	Площадь отвода земли во временное пользование	га	4,196013
10	Вид строительства		Строительство
11	Продолжительность строительства	мес.	4,0

Расчетный срок службы газопроводов принят: для газопроводов из полиэтиленовых труб - 50 лет, для стальных. Расчетный срок службы ГРПШ – 30 лет.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1		
Изм.	Кол.уч	Лист
09-21	07.21	
№док	Подпись	Дата
00598000008/2-ПЗ		Лист
		50

8 Сведения о земельных участках, изымаемых для государственных или муниципальных нужд, о земельных участках, в отношении которых устанавливается сервитут, публичный сервитут, обоснование их размеров, если такие размеры не установлены нормами отвода земель для конкретных видов деятельности, или правилами землепользования и застройки, или проектами планировки, проектами межевания территории, - при необходимости изъятия земельного участка для государственных или муниципальных нужд, установления сервитута, публичного сервитута

Выбор трассы газопровода высокого давления 2 категории 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.

Площадь отвода земли во временное пользование для устройства строительной-монтажной площадки составляет 0,125 га. Размещение временной строительной-монтажной площадки на местности см. Графическую часть ПОС.

Для 2 этапа строительства во временное пользование на период строительства проектом предусмотрен отвод земель площадью 9,6714 га.

Согласно Закона Республики Крым от 15 сентября 2014 года №74-ЗРК статье 3 «Основание для размещения инженерных сооружений» по данному объекту выполняется карта-план зона публичного сервитута для размещения объекта: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым», следовательно, производится отвод земли для ограниченного пользования земельным участком на эксплуатацию газопровода в соответствии с публичным сервитутом.

Согласно с п.7 правил охраны газораспределительных сетей, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 20 ноября 2000 года N 878, для проектируемого газопровода устанавливаются следующие охранные зоны:

а) вдоль трасс подземных газопроводов из полиэтиленовых труб при использовании медного провода для обозначения трассы газопровода - в виде территории, ограниченной

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

1			09-21	07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	51

условными линиями, проходящими на расстоянии 3 метров от газопровода со стороны провода и 2 метров - с противоположной стороны.

б) для площадки ГРПШ - участок земли, ограниченный условной замкнутой линией, отстоящей от границ ГРПШ на 10 м. в каждую сторону.

Общее количество коверов – 111 шт. Из них для подземных кранов – 1 шт., для вывода провода-спутника – 16 шт., для контрольных трубок – 94 шт.

Общая площадь (размер) земельного участка, отводящегося для размещения объекта в границах кадастровых кварталов 90:02:060501; 90:02:060601; 0:02:060101; 90:02:060102, согласно карта (плану), составит 42176,5 м² = 4,21765 га.

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

В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации от 29.12.2004 N 190-ФЗ (ред. от 31.07.2020), действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки:

1) в границах территорий памятников и ансамблей, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, а также в границах территорий памятников или ансамблей, которые являются выявленными объектами культурного наследия и решения о режиме содержания, параметрах реставрации, консервации, воссоздания, ремонта и приспособлении которых принимаются в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об охране объектов культурного наследия;

2) в границах территорий общего пользования;

3) предназначенные для размещения линейных объектов и (или) занятые линейными объектами;

4) предоставленные для добычи полезных ископаемых.

На участке производства работ присутствуют существующие коммуникации, линии электропередач, автомобильные дороги. В местах пересечения и параллельного следования проектируемого газопровода с ними учтены требования технических условий, выданных балансодержателями данных сооружений и требования документов, устанавливающих правила производства работ в охранных зонах существующих коммуникаций, линий электропередач и автомобильных дорог. Более подробно сведения о размерах охранных зон существующих линейных объектов приведены в разделе «ППО» настоящей проектной

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

1			09-21		07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		52

документации. Проектные решения согласованы с собственниками линейных объектов. Перед началом производства работ вызвать представителя данных объектов.

Земли под строительство газопровода высокого давления 2 категории находятся в ведении администрации Белогорский района, Республика Крым и относятся к землям населённых пунктов.

Объект располагается вне границ особо охраняемых природных территорий регионального значения Республики Крым.

Перечень кадастровых кварталов, в границах которых планируется расположение проектируемого объекта:

- кадастровый квартал 90:02:060501;
- кадастровый квартал 90:02:060601;
- кадастровый квартал 90:02:060101;
- кадастровый квартал 90:02:060102.

10 Сведения о размере средств, требующихся для возмещения правообладателям земельных участков и (или) расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества, - в случае их изъятия для государственных или муниципальных нужд

Трасса газопровода проходит по территории Белогорского района Республики Крым, категория земель – земли населенного пункта. В связи с чем, возмещение убытков правообладателям земельных участков не требуется.

11 Сведения о размере средств, требующихся для возмещения правообладателям земельных участков и (или) расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества убытков и (или) в качестве платы правообладателям земельных участков, - в случае установления сервитута, публичного сервитута в отношении таких земельных участков

Трасса газопровода проходит по территории Белогорского района Республики Крым, категория земель – земли населенного пункта.

Согласно Закона Республики Крым от 15 сентября 2014 года №74-ЗРК статье 3 «Основание для размещения инженерных сооружений» по данному объекту выполняется

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

1			09-21		07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		53

карта-план зона публичного сервитута для размещения объекта: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым», следовательно, производится отвод земли для ограниченного пользования земельным участком на эксплуатацию газопровода в соответствии с публичным сервитутом.

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

При разработке проектных решений не использовались изобретения в области строительства систем газоснабжения, а так же результаты патентных исследований.

13 Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий

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

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

При разработке проектных решений по данному объекту капитального строительства компьютерные программы для выполнения расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений не применялись.

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

Гидравлический расчет газопровода высокого давления 2 категории по определению диаметров объектов строительства выполнен вручную с учетом требований СП 42-101-2003.

15 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, переселение людей, перенос сетей инженерно-технического обеспечения по проектируемой трассе газопровода данным проектом не предусматривается.

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

1			09-21		07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		54

16 Описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надежность линейного объекта, последовательность его строительства, намечаемые этапы строительства и планируемые сроки ввода их в эксплуатацию.

Для обеспечения надежности проектируемого газопровода в течении эксплуатации предусматривается:

- прокладка газопровода ниже глубины промерзания с устройством песчаного основания (постели) под трубопровод, что исключает влияние сил морозного пучения на газораспределительную систему;
- установка отключающей арматуры для возможности отключения отдельных участков газопровода для обеспечения локализации и ликвидации аварий, проведения ремонтных и аварийно-восстановительных работ;
- кабель связи в местах пересечения с газопроводом заключается в асбестоцементную трубу БНТ диаметром 100 ГОСТ 31416-2009;
- укладка сигнальной ленты над полиэтиленовым газопроводом, прокладка провода рядом с газопроводом на расстоянии 0,2-0,3 м от него;
- установка опознавательных табличек (знаков) вдоль трассы газопровода, на углах поворота, тройниках, в местах переходов через автомобильные дороги, в местах пересечения с коммуникациями, в местах установки кранов в подземном исполнении;
- обеспечение нормативных расстояний от проектируемого газопровода до зданий и сооружений согласно СП 62.13330.2011*, СП 42.13330.2016 и ПУЭ;
- проведение испытаний газопровода на герметичность, а так же выполнение контроля сварных соединений стальных участков газопровода и полиэтиленового газопровода ультразвуковым методом, в объемах, определенных нормативными документами.

В соответствии с правилами охраны газораспределительных сетей, утвержденных постановлением Правительства РФ от 20 ноября 2000г. №878 размеры земельного участка, на который накладывается ограничения в использовании, определяются размерами охранной зоны газопровода.

Вдоль трассы подземного газопровода высокого давления 2 категории устанавливается охранная зона в виде территории, ограниченной условными линиями,

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

1			09-21		07.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

00598000008/2-ПЗ

Лист

55

проходящими на расстоянии 3 метров от оси газопровода со стороны токопроводящей ленты и 2 метров – с противоположной стороны. Для площадки ГРПШ охранная зона представляет собой участок земли, ограниченный условной замкнутой линией, отстоящей от границ ГРПШ на 10 м. в каждую сторону.

В охранной зоне газопровода запрещается возводить сооружения, подсобные постройки, гаражи и т.д.

Для определения местонахождения подземного газопровода проектом предусмотрена установка опознавательных знаков, медного провода и укладка сигнальной ленты желтого цвета по всей длине трассы.

Сигнальная лента шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Осторожно! Газ» укладывается на расстоянии 0,2 м от верхней образующей газопровода, на участках пересечений с подземными инженерными коммуникациями дважды на расстоянии не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

При прокладке газопровода способом горизонтально-направленного бурения укладка сигнальной ленты проектом не предусмотрена. На границах прокладки газопровода способом горизонтально-направленного бурения установлены опознавательные знаки.

Согласно СП 62.13330.2011*, при сейсмичности более 6 баллов, на закарстованных территориях (кроме категории устойчивости VI) для полиэтиленовых газопроводов применены: трубы и соединительные детали из ПЭ100 с SDR не более 11 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2 для газопроводов, прокладываемых на территориях населенных пунктов и городских округов.

Опознавательные знаки устанавливаются: на углах поворота 30°, 45°, 60° и 90°, на тройниках, в местах пересечения с подземными коммуникациями, в местах переходов через автомобильные дороги, в местах установки кранов в подземном исполнении.

Опознавательные знаки следует размещать на постоянных ориентирах в застроенной части населенного пункта (наружные стены капитальных зданий и сооружений, столбы осветительных опор и другие) на расстоянии не более 30 м от привязываемой точки газопровода в местах, легких для обнаружения, как в светлое, так и в темное время суток в любое время года. На прямолинейных участках трассы опознавательные знаки предусматриваются с шагом через 200-500 м.

При отсутствии постоянных ориентиров для нанесения опознавательных знаков необходимо применить железобетонные столбики высотой до 1,5м в пределах прямой видимости. Крепления опознавательных знаков заглубить не менее 1,0м в грунт.

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

1			09-21		07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		56

Сварные соединения полиэтиленовых труб, выполненные при помощи деталей с закладными нагревателями, подлежат только визуальному контролю согласно п.8.16, п.8.17 СП 42-103-2003.

Законченные строительством наружные газопроводы следует испытать на герметичность воздухом. Испытания газопроводов производят при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°C.

Перед испытанием на герметичность внутренняя полость газопровода должна быть очищена в соответствии с проектом производства работ.

Испытания газопроводов должна производить строительно-монтажная организация в присутствии представителя эксплуатационной организации.

Испытание подземного газопровода следует производить после их монтажа в траншее и присыпке выше верхней образующей трубы не менее чем на 0,2м или после полной засыпки траншеи. До начала испытаний газопровод следует выдержать под испытательным давлением в течение времени, необходимого для выравнивания температуры воздуха в газопроводе с температурой грунта. Результаты испытаний следует оформлять в строительном паспорте. Испытания газопроводов проводят путем подачи в газопровод сжатого воздуха и создание в газопроводе испытательного давления.

Подземный газопровод из полиэтиленовых труб с давлением от 0,3МПа до 0,6МПа включительно по нормам СП 62.13330.2011* таблицы 16 испытывается давлением 0,75МПа в течение 24 часов.

При проведении испытаний рекомендуемая максимальная длина испытываемого участка газопровода в поселении и класс манометра принимаются согласно:

- при испытании подземного газопровода высокого давления - табл. 31 СП 42-101-2003;

Испытания подземных газопроводов, прокладываемых в футлярах на участках переходов через искусственные и естественные преграды, проводят в три стадии:

- 1) после сварки перехода до укладки на место;
- 2) после укладки и полной засыпки перехода;
- 3) вместе с основным газопроводом.

При способе производства работ горизонтально-направленное бурение сваренный газопровод перед протаскиванием должен быть испытан на герметичность согласно требованиям проекта. После протаскивания газопровод должен быть повторно испытан на герметичность.

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

1			09-21		07.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

00598000008/2-ПЗ

Лист

57

Испытания проектируемого газопровода должны выполняться в соответствии с проектом производства работ, разработанного подрядной строительной организацией.

Результаты испытаний следует оформлять в строительном паспорте.

Рекомендуется использовать манометры класса точности 0,15 и 0,4.

Результаты испытания на герметичность считают положительными, если в течение испытания давление в газопроводе не меняется, то есть не фиксируется видимое падение давления манометром класса точности 0,6, а по манометрам класса точности 0,15 и 0,4, а также жидкостным манометром падение давления фиксируется в пределах одного деления шкалы.

По завершении испытаний газопровода давление снижают до атмосферного, устанавливают арматуру и выдерживают газопровод в течение 10 мин под рабочим давлением. Герметичность разъемных соединений проверяют мыльной эмульсией.

Дефекты, обнаруженные в процессе испытаний газопроводов, следует устранять только после снижения давления в газопроводе до атмосферного.

После устранения дефектов, обнаруженных в результате испытания газопровода на герметичность, проводят повторное испытание.

Стыки газопроводов, сваренные после испытаний, должны быть проверены физическим методом контроля.

Проект выполнен с соблюдением всех требований нормативных документов, обеспечивающих промышленную безопасность, в том числе в соответствии с требованиями приказа Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15 декабря 2020 г. N 531 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления"».

К газоопасным работам относится:

- присоединение (врезка) вновь построенных наружных газопроводов к действующим.

Газоопасные работы должны выполняться бригадой рабочих в составе не менее двух человек под руководством специалиста.

На производство газоопасных работ выдается наряд-допуск, оформленный по рекомендуемому образцу (приложение N 1 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления"), предусматривающий разработку и последующее осуществление

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

1			09-21		07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		58

комплекса мероприятий по подготовке и безопасному проведению этих работ.

Присоединение вновь построенных газопроводов к действующим производится только перед пуском газа. Все газопроводы и газовое оборудование перед их присоединением к действующим газопроводам, а также после ремонта необходимо подвергать внешнему осмотру и контрольной опрессовке (воздухом или инертными газами) бригадой, производящей пуск газа.

Присоединение вновь построенных газопроводов к действующим газопроводам рекомендуется предусматривать без отключения потребителей газа.

16.1 Принципиальные проектные решения по надежности объекта

Проектная документация разработана с целью строительства межпоселкового газопровода высокого давления 2 категории и площадок ГРПШ Вишенное №1, ГРПШ Вишенное №2 для снабжения природным газом потребителей с. Вишенное, Белогорский район, Республика Крым, РФ.

Для защиты оборудования потребителей в ГРПШ установлен предохранительный сбросной клапан типа ПСК-25Н, служащий для предотвращения возможного повышения давления газа выше заданного значения в аварийных ситуациях.

Проектом предусматривается технологическая обвязка ГРПШ Вишенное №1:

- подключение ГРПШ к подводящему надземному газопроводу высокого давления 2 категории 76х4 с установкой кранового узла DN65;
- подключение ГРПШ к надземному газопроводу низкого давления 219х6 с установкой кранового узла DN200;
- подключение импульсного трубопровода 25х2,5 идущего на регуляторы давления газа;
- подключение трубопровода 32х3 идущего на предохранительный сбросной клапан ПСК-25Н;
- подключение сбросного трубопровода 32х3 идущего от клапана предохранительно-сбросного ПСК-25Н на свечу (высота 4 м);
- подключение продувочных трубопроводов 25х2,5 на свечу (высота 4 м).

Проектом предусматривается технологическая обвязка ГРПШ Вишенное №2:

- подключение ГРПШ к подводящему надземному газопроводу высокого давления 2 категории 76х4 с установкой кранового узла DN65;
- подключение ГРПШ к надземному газопроводу низкого давления 219х6 с установкой кранового узла DN200;
- подключение импульсного трубопровода 25х2,5 идущего на регуляторы давления газа;

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

1			09-21		07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		59

- подключение трубопровода 32х3 идущего на предохранительный сбросной клапан ПСК-25Н;

- подключение сбросного трубопровода 32х3 идущего от клапана предохранительно-сбросного ПСК-25Н на свечу (высота 4 м);

- подключение продувочных трубопроводов 25х2,5 на свечу (высота 4 м).

В соответствии с ГОСТ Р 55472-2019 безопасность проектируемого объекта обеспечивается применением следующих технических решений:

- транспортирование одорированного газа;
- секционирование протяженных газопроводов путем установки ЗА;
- установление охранных зон сетей газораспределения;
- соблюдение нормативных расстояний от зданий и сооружений, инженерных коммуникаций;
- установка футляров;
- установка контрольных трубок для выявления утечек газа;
- установка коверов.

Обозначение и привязка наружных газопроводов

Для сохранности обеспечения безопасности транспортирования природного газа и обнаружения трасс газопроводов сетей газораспределения осуществляется маркировка в соответствии с «Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2010 года N 870 Об утверждении технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления».

Трассы подземных газопроводов дополнительно обозначены при помощи:

- Оповестительных знаков;
- Сигнальной ленты;
- Медного провода (кабель силовой ВВГз-0,66 сеч.1х4мм² ГОСТ 16442-80).

Оповестительными знаками в поселениях обозначают все сооружения, расположенные на подземных газопроводах (ЗА, контрольные трубки и др.), и характерные точки газопровода (места поворота, пересечения с естественными и искусственными преградами и др.).

Оповестительные знаки размещают на постоянных ориентирах (наружные стены капитальных зданий и сооружений, столбы осветительных опор и др.) на расстоянии не более 30 м от привязываемой точки газопровода в местах, легких для обнаружения, как в светлое, так и в темное время суток в любое время года.

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

1			09-21		07.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

00598000008/2-ПЗ

Лист

60

При отсутствии постоянных ориентирах для нанесения опознавательных знаков необходимо применить железобетонные столбики высотой до 1,5м в пределах прямой видимости. Крепления опознавательных знаков заглубить не менее 1,0м в грунт.

Установка опознавательных знаков и нанесение информации выполняется в соответствии «Постановлением Правительства Российской Федерации от 20 ноября 2000 года N 878 Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей (с изменениями на 17 мая 2016 года)».

16.1.1 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:

На проектируемой площадке БУУРГ и ГРПШ Белая Скала (1 этап строительства), на проектируемых площадках ГРПШ Вишенное №1, ГРПШ Вишенное №2 для возможности выполнения аварийных и ремонтных работ;

Проектом предусматривается технологическая обвязка ГРПШ Вишенное №1:

- подключение ГРПШ к подводящему надземному газопроводу высокого давления 2 категории 76х4 с установкой кранового узла DN65;
- подключение ГРПШ к надземному газопроводу низкого давления 219х6 с установкой кранового узла DN200.

Проектом предусматривается технологическая обвязка ГРПШ Вишенное №2:

- подключение ГРПШ к подводящему надземному газопроводу высокого давления 2 категории 76х4 с установкой кранового узла DN65;
- подключение ГРПШ к надземному газопроводу низкого давления 219х6 с установкой кранового узла DN200.

Для защиты от несанкционированного доступа к отключающей арматуре проектом предусмотрено:

- для кранов в подземном исполнении – вывод штока управления под защитный стальной ковер;

Установка подземных стальных кранов в заводской изоляции по ГОСТ 9.602-2016, с полиэтиленовыми патрубками под приварку с полиэтиленовыми газопроводами, на газопроводах предусмотрена в грунте (бесколодезная установка) с выводом узла управления под стальной ковер. Управление краном осуществляется через удлинительный шток. Ручка

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

1			09-21		07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		61

удлинительного штока выводится под «ковер», а сам кран приваривается к трубе при помощи муфт. Дополнительной опоры или колодца при этом не требуется, кран находится в свободном грунте. Удлинительный шток крана заключается в защитный футляр из стальных электросварных труб диаметром 57х3 мм по ГОСТ 10704-91 (сталь В10 ГОСТ 10705-80) в изоляции по ГОСТ 9.602-2016. Основа под ковер изготавливается из бетона (Д=0,7м; Н=15см) и устанавливается на утрамбованный вокруг защитного футляра песок.

Стальной кран устанавливается на опорную подушку из бетона.

Устанавливаемая на газопроводах трубопроводная арматура легкодоступна для управления, обслуживания и защищена от несанкционированного доступа.

Размещение трубопроводной арматуры на участках газопровода обеспечивает ее устойчивость, а также отсутствие недопустимых деформаций и напряжений на прилегающих участках газопровода.

Вся отключающая арматура предусмотрена вне охранной зоны действующих линий электропередач.

В местах установки стальных кранов в подземном исполнении предусмотрена засыпка траншеи на всю глубину песчаным грунтом.

Герметичность трубопроводной запорной и регулирующей арматуры, устанавливаемой на газопроводах с природным газом, выбрана класса «А» по ГОСТ 9544-2015.

Примененная арматура имеет сертификаты соответствия и разрешения РОСТЕХНАДЗОРа.

16.1.2 Трубы

В сейсмическом отношении территория проектирования относится к восьмибальной зоне. В соответствии с п.5.6.6 СП 62.13330.2011* «При сейсмичности более 6 баллов, на закарстованных территориях (кроме категории устойчивости VI) для полиэтиленовых газопроводов должны применяться трубы и соединительные детали из ПЭ100 с SDR не более 11 с коэффициентом запаса прочности полиэтиленовых труб не менее 3,2 для газопроводов, прокладываемых на территориях поселений и городских округов...».

Следовательно, в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011* и ГОСТ Р 55473-2019 (табл.1 «Максимально допустимые значения SDR ...») для подземной прокладки приняты полиэтиленовые трубы ПЭ100 ГАЗ SDR 11 Powerpipe Jacket 1 по ГОСТ Р 58121.2-2018.

Наружные газопроводы запроектированы:

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

1			09-21		07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		62

- для подземной прокладки из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR 11 Powerpipe Jacket 1 по ГОСТ Р 58121.2-2018 Дн110, Дн180, Дн225. Коэффициент запаса прочности принят 3,2;

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

Расчетный срок службы газопроводов принимается: для газопроводов из полиэтиленовых труб - 50 лет.

16.1.3 Пересечения газопроводом подземных и надземных коммуникаций

Проектируемый газопровод высокого давления 2 категории пересекает подземные и надземные коммуникации - водопровод, кабель связи, электрокабель, линии электропередач, дренажные (перепускные) ж/б трубы.

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», СП 42.13330.2016 и ПУЭ.

Соблюдены расстояния в свету по вертикали при пересечении проектируемым газопроводом трубопроводов – не менее 0,2 м. При пересечении кабеля связи и электрокабеля – не менее 0,5м.

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

По трассе проектируемого газопровода имеются пересечения и параллельная прокладка с инженерными коммуникациями, которые имеют охранные зоны.

Сведения об охранных зонах существующих коммуникаций и линий электропередач в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 24 февраля 2009 года №160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон (с изменениями на 21 декабря 2018 года)»; Постановлением Правительства РФ от 20 ноября 2000 года №878 «Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей (с изменениями на 17 мая 2016 года)», Постановлением от 14.03.2002г. № 10 «О введении в действие санитарных правил и норм "Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения. СанПиН 2.1.4.1110-02", СП 42.13330.2016, Постановлением от 9 июня 1995 г. № 578 «Об утверждении Правил охраны линий и сооружений связи Российской Федерации»:

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

1			09-21		07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата		63

- существующие газопроводы: 3 метров от газопровода со стороны провода и 2 метров - с противоположной стороны, газорегуляторные пункты шкафного типа – 10,0 м от границ данных объектов;

- существующие сети водопровода: 5 метров от стенок трубопровода (диаметром до 600 мм);

-существующая кабельная линия КЛ-0,4кВ, КЛ-35-110кВ – 1м в каждую сторону от оси провода;

- существующие линии электропередач (ЛЭП): напряжением 0,4 кВ- 2,0 м, для ЛЭП 10-35 кВ – 10,0 м; для ЛЭП 220 (330) кВ – 25,0 м (30,0 м);

- для подземных кабельных и для воздушных линий связи - в виде участков земли вдоль этих линий, определяемых параллельными прямыми, отстоящими от трассы подземного кабеля связи или от крайних проводов воздушных линий связи и линий радиофикации не менее чем на 2 метра с каждой стороны.

Все работы в охранных зонах производятся вручную и в присутствии представителей собственников данных коммуникаций.

Пересечение газопроводом дренажных (перепускных) ж/б труб под дорогой для отвода ливневых стоков с улиц и проездов на территории с. Вишенное:

-на (ПК6+20.5) выполнено методом ГНБ;

-на ПК72+11.6 выполнено методом ННБ;

-на ПК70+52.3 выполнено открытым способом с устройством защитного футляра из полиэтиленовых труб SDR 11 400x36,4; 315x28,6 по ГОСТ Р 58121.2-2018.

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

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

1			09-21		07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		64

быть шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью: «Осторожно! Газ» на расстоянии 0,2м от верхней образующей газопровода.

Для определения местоположения трубопровода проектом предусмотрена укладка медного провода 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.

В соответствии с СП 42-101-2003 на участке пересечения траншей с действующими подземными коммуникациями (газопроводами, кабелями и др.), проходящими в пределах глубины траншей, должна быть выполнена подсыпка под действующие коммуникации немерзлым песком или другим малосжимаемым грунтом по всему поперечному сечению траншеи на высоту до половины диаметра пересекаемого трубопровода (кабеля) или его защитной оболочки с послойным уплотнением грунта.

При пересечении газопроводом 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 расстоянии, зависящем от величины напряжения ЛЭП, а именно: для линий напряжением 0,4 кВ- 2,0 м, для ЛЭП 10 кВ – 10,0 м, для ЛЭП 220 (330) кВ – 25,0 м (30,0 м).

16.1.4 Пересечение газопроводом уличных проездов и автодорог

- Пересечение трассой газопровода ГЗ№2 автомобильной дороги «35К-016 Нижнегорский Белогорск на ПК0+11,7, ПК26+91.9 и ПК32+04.4.

В соответствии с техническими условиями ГУП РК «Служба автомобильных дорог Республики Крым» №6232/1 от 08.04.2021 – о выдаче технических условий (см. Приложение Я), пересечение проектируемого газопровода высокого давления 2 категории с автомобильной дороги 35К-016 выполнено закрытым способом (методом горизонтально-направленного бурения).

Пересечение выполнено с устройством защитного футляра из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR 11 400х36,4 по ГОСТ Р 58121.2-2018 и соответствует требованиям по прочности и долговечности.

- Пересечение выполнено под углом 90 градусов;

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

1			09-21		07.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

00598000008/2-ПЗ

Лист

65

- Пересечение выполнено закрытым способом - методом горизонтально-направленного бурения;
- Глубина укладки газопровода от подошвы насыпи до верха футляра составляет не менее 1,5м согласно п. 1.6 полученных ТУ.

- Пересечение трассой газопровода ГЗ№2 автомобильных дорог и проездов местного значения на ПК53+29.6, ПК56+75.1, ПК65+12.5, ПК66+08.0, ПК67+26.7, ПК69+25.7, ПК70+09.2, ПК72+30.6, ПК74+01.1, ПК75+80.0, ПК77+04.9 и ПК78+80.5.

Пересечение проектируемого газопровода высокого давления 2 категории автомобильных дорог и проездов местного значения выполнено открытым способом с устройством защитного футляра из полиэтиленовых труб SDR 11 400x36,4; 315x28,6 по ГОСТ Р 58121.2-2018.

Защитный футляр предназначен для защиты газопровода на переходах через дороги от воздействия внешних нагрузок, создаваемых движущимся транспортом, а также отвода газа от дороги в случае его утечки из трубопровода.

При пересечении подземным газопроводом дороги концы футляра расположены на расстоянии не менее 2,0м от края проезжей части. Минимальная глубина укладки газопровода до верха футляра от верха покрытия на нулевых отметках и выемках под дорогой, при прохождении ее открытым способом составляет не менее 1,0 м, закрытым способом – не менее 1,5 м.

Для газопровода, прокладываемого внутри футляра, предусмотрена установка опорно-направляющих колец с шагом 2-3м.

Опоры выполняют несколько функций. Они воспринимают нагрузку трубопровода и передают ее защитному кожуху. Служат скользящими элементами при протаскивании плети в кожухе, а при эксплуатации - диэлектрическим изолятором между газопроводом и кожухом.

На одном конце футляров в верхней точке уклона предусмотрена контрольная трубка, выходящая под защитное устройство (ковер). Установка контрольной трубки на полиэтиленовом футляре предусмотрена с использованием соединительных элементов заводского изготовления.

Концы футляров при прокладке в них полиэтиленовых газопроводов уплотняются диэлектрическими водонепроницаемыми материалами.

Внутренний диаметр футляра выбран из условия обеспечения свободной протяжки трубы с заданным наружным диаметром.

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

1			09-21		07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		66

При прохождении открытым способом разборка и восстановления асфальтовых дорожных покрытий принята на ширину, превышающую ширину дорожного покрытия на 0,1 м в каждую сторону; для других конструкций дорожных покрытий - на 25 см в каждую сторону. Разборку дорожных покрытий допускается вести по линии границы разработки насыпи.

Разработка и восстановление асфальтобетонных и бетонных дорожных покрытий предусмотрена в 3 стадии:

- 1) разборка асфальтобетонного/бетонного покрытия – 10 см;
- 2) разборка щебеночного основания – 22 см;
- 3) восстановление в т.ч.:
 - щебеночного основания - 22 см;
 - асфальтобетонного/бетонного покрытия – 10 см;

Материалы от разобранных дорожных покрытий складывают в специально отведенных местах на сооружаемом переходе.

Траншеи и котлованы, на участках пересечения с существующими дорогами и другими территориями, имеющими дорожные покрытия, засыпаются на всю глубину песчаным грунтом или другими аналогичными малосжимаемыми (модуль деформаций 20 МПа и более) местными материалами, не обладающими цементирующими свойствами, с уплотнением.

16.1.5 Пересечение газопроводом водных объектов

Проектируемый газопровод р. Биюк Карасу не пересекает, однако трасса газопровода следует в основном направлении на северо-запад вдоль р. Биюк Карасу.

Ведомость минимальных расстояний до р. Биюк Карасу представлена в таблице 16.1.5.

Таблица 16.1.5 Ведомость минимальных расстояний до р. Биюк Карасу

Трасса проектируемого газопровода	ПК	Расстояние до Биюк Карасу, м	Направление
ГЗ№2	ПК31+95.3	154,4	северо-восток
	ПК 14	79,5	северо-восток
	ПК45+20.5	79,3	юго-восток
	ПК49+76.2	71,8	юго-восток
ГЗ№2	между ПК66+30.4 и ПК66+89.8	106,2	восток

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

1			09-21		07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		67

Трасса проектируемого газопровода	ПК	Расстояние до Биюк Карасу, м	Направление
	ПК73+87.6	92,0	юго-восток
	ПК75+79.6	105,3	юго-восток

Трасса проектируемого газопровода частично проходит по территории, которая относится к водоохранной зоне реки Биюк Карасу (200 м) и водоохранной зоне пересекаемых временных водотоков балок (50 м) (Таблица 16.1.6).

Таблица 16.1.6 Ведомость участков трассы газопровода в пределах водоохранных зон

Номер пересечения	Номер проектируемой трассы	Номер пикета пересечения водотока	Пересекаемая форма рельефа	Способ перехода
1.	ГЗ№2	ПК16+73.3	Промойна (временный водоток)	Подземно методом ННБ
2.	ГЗ№2	ПК31+9.7	Промойна (временный водоток)	Подземно открытым способом
3.	ГЗ№2	ПК49+25.8	Промойна (временный водоток)	Подземно открытым способом
4.	ГЗ№2	ПК72+47.2	Промойна (временный водоток)	Подземно открытым способом
5.	ГЗ№2	ПК78+83.8	Промойна (временный водоток)	Подземно открытым способом

Переходы газопроводом высокого давления 2 категории водных объектов (временных водотоков) предусмотрены подземно закрытым способом (методом наклонно-направленного бурения) и подземно открытым способом.

Пересечение газопроводом водных объектов подземно предусмотрено в защитном футляре из полиэтиленовых труб.

Согласно гидрогеологическому районированию Крымского полуострова исследуемый район относится к области Симферопольского поднятия (Гидрогеология СССР, том VIII, Крым).

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

1			09-21		07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		68

В области Симферопольского поднятия выделяются следующие водоносные горизонты: четвертичный (аллювиальный), сарматский, среднемиоценовый, среднеэоценовый, нижнемеловой.

В связи с геоморфологическими и геологическими особенностями в период изысканий по проектируемой трассе газопровода и на проектируемой площадке ГРПШ подземные воды до глубины 6,0 м не вскрыты.

16.1.6 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.

Полиэтиленовый газопровод укладывается на глубину не менее 1,0 м до верха трубы, при прокладке под проезжими частями дорог глубина прокладки принята не менее 1,5 м до верха футляра; при прокладке под уличными проездами, глубина прокладки принята не менее 1,0 м до верха газопроводов, футляра. При закрытом способе (ГНБ) – не менее 1,5 м до верха футляра.

Проектируемые трассы распределительных подземных газопроводов обозначены при помощи:

- Оповестительных знаков;
- Сигнальной ленты;
- Медного провода (кабель силовой ВВГз-0,66 сеч.1х4мм² ГОСТ 16442-80).

Прокладка сигнальной ленты и медного провода предусматривается также при пересечении автомобильной дороги открытым способом с устройством защитного футляра из полиэтиленовых труб.

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 14 декабря 2018 г.), трассы проектируемых подземных газопроводов обозначаются оповестительными знаками, нанесенными на постоянные ориентиры, которые устанавливаются в пределах прямой видимости не реже чем через 200-500 метров друг от друга, а также в местах пересечений газопроводов с автомобильными дорогами, на поворотах, тройниках и у каждого сооружения газопровода (коверов). На оповестительных знаках указывается расстояние от газопровода, глубина его заложения и телефон аварийно-диспетчерской службы.

Оповестительные знаки следует размещать на постоянных ориентирах в застроенной части населенного пункта (наружные стены капитальных зданий и сооружений, столбы

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

1			09-21		07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата		69

осветительных опор и другие) на расстоянии не более 30 м от привязываемой точки газопровода в местах, легких для обнаружения, как в светлое, так и в темное время суток в любое время года.

При отсутствии постоянных ориентиров для нанесения опознавательных знаков необходимо применить железобетонные столбики высотой до 1,5м в пределах прямой видимости. Крепления опознавательных знаков заглубить не менее 1,0м в грунт.

Полиэтиленовые газопроводы обозначены сигнальной лентой желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью «Осторожно! Газ», уложенной на расстоянии $(0,2 \pm 0,1)$ м от верха 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 0,2м между собой и на 2м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

Совместно с полиэтиленовым газопроводом уложен медный провод сечением $4,0\text{мм}^2$ с двойной изоляцией (кабель силовой ВВГз-0,66 сеч. $1 \times 4\text{мм}^2$ ГОСТ 16442-80). В местах вывода провода на поверхность земли предусмотрен ковер. Выводы провода предусмотрены в началах и концах трасс проектируемого газопровода.

Согласно результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий (том 00598000008/2-ИГМИ, раздел 5.2.2), по водному режиму пересекаемые водотоки относятся к водотокам с паводочным режимом крымского подтипа. Паводки наблюдаются в зимне-весенний период и отдельно в летне-осенний. Зимой паводки проходят в результате снеготаяния и сопровождаются, как правило, выпадением дождей, а в летне-осенний период в результате прохождения интенсивных ливней.

В соответствии с инженерно-гидрометеорологическими изысканиями (см. 00598000008/2-ИГМИ) максимальное количество осадков в зимне-весенний период, по данным многолетних наблюдений наблюдается в январе и апреле. Строительно-монтажные работы по настоящему объекту планируется выполнять в теплый период при отсутствии верхних вод. При производстве работ в апреле следует получить оперативную метеорологическую сводку Крымского УГМС, и не проводить работы в водоохранной зоне пересекаемых водотоков в данном месяце. Выполнение работ в водоохранной зоне водотоков производится в сухой период при отсутствии воды в водотоке.

В рамках 2-го этапа строительства проектом предусмотрена частичная вырубка с выкорчевыванием и обрезка обнаруженных зеленых насаждений, которые произрастают в полосе временного отвода.

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

1			09-21		07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		70

Всего в пределах полосы временного отвода произрастает 127 экземпляров деревьев, из которых под снос назначено 113 экземпляров и сохранению подлежит 14 деревьев. Сохраняемые экземпляры либо произрастают на границе полосы временного отвода, либо имеют высокую ценность ввиду большого возраста и удовлетворительного состояния.

Вырубка представителей видов включенных в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Республики Крым не предусматривается.

Деревья, подверженные вырубке с выкорчевыванием и обрезке указаны в графической части тома «ППО» (см. 00598000008/2-ППО л.2-18) и карте фактического материала (см. 0059800000/2-ИЭИ Приложение Ф2).

В сейсмическом отношении исследуемая территория относится к восьмибальной зоне.

В соответствии с требованиями п.5.6.3 СП 62.13330.2011* при проектировании подземных газопроводов предусмотрена установка контрольных трубок:

- на углах поворота 30°, 45°, 60°, 90° (кроме выполненных упругим изгибом);
- на тройниках в местах разветвления сети;
- в местах пересечения с подземными коммуникациями;
- в точках врезки в существующие газопроводы.

Отборы проб воздуха при переходе подземной прокладки на надземную (выходы из земли) и устройстве неразъемных соединений полиэтилен-сталь предусмотрены с помощью специальных отверстий на защитном футляре (штуцер).

Для защиты от механических повреждений контрольных трубок предусмотрены коверы, которые устанавливаются на бетонные железобетонные подушки, которые устанавливаются на грунтовое основание, утрамбованное щебнем. Вокруг ковра устраивают асфальтовую или асфальтобетонную отмостку шириной 0,7 м с уклоном не менее 0,05.

Перед установкой контрольной трубки газопровод обваловывают слоем гравийно-песчаной подушки толщиной не менее 100 мм и закрывают металлическим кожухом из листовой стали толщиной 5 мм, к которому приваривают нюхательную трубку.

В соответствии с п.5.5.2 СП 62.13330.2011 в местах пересечения с автомобильными дорогами проектируемый газопровод высокого давления 2 категории проложен в футляре. Пересечение предусмотрено защитном футляре из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR 11 по ГОСТ Р 58121.2-2018.

При прокладке газопровода под проезжей частью дороги с усовершенствованным дорожным покрытием отметки крышек ковра соответствуют отметке дорожного покрытия. В

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

1			09-21		07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата		71

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‰, исключаяющим 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 Аст2сп ГОСТ 10705-80) с защитным покрытием по ГОСТ 9.602-2016.

В соответствии с требованиями п. 5.1.2 СП 62.13330.2011* все вводы и выпуски инженерных коммуникаций, проходящих через подземную часть наружных стен зданий, в радиусе 50м от подземного газопровода герметизируются по типовой документации "Уплотнение вводов инженерных коммуникаций зданий и сооружений в газифицированных городских и населенных пунктах" серии 5.905-26.08 вып.1:

- в одноэтажные здания – в количестве 12 шт.;

- в двухэтажные здания – в количестве 3 шт.

16.1.7 Способ соединения элементов газопровода

Соединение полиэтиленовых труб, как на горизонтальных, так и на вертикальных участках газопровода предусмотрено терморезисторной сваркой с применением 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 как для терморезисторной сварки, так и для стыковой сварки, свободные концы которых соединяются с трубой при помощи терморезисторных муфт.

16.2 Рекультивация земель

По сведениям инженерно-геологического отчета (см. 00598000008/2-ИГИ): на участке изысканий почвенно-растительный слой вскрыт всеми скважинами. Мощность вскрытого почвенного слоя 0,2 – 1,5 м. По своему типу вскрытый горизонт почв относится к черноземам остаточно-карбонатным. Структура почвы – зернисто-комковатая.

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

1			09-21		07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		72

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 10.07.2018 N 800 (ред. от 07.03.2019) "О проведении рекультивации и консервации земель" (вместе с "Правилами проведения рекультивации и консервации земель") проектом предусмотрен технический этап рекультивации земель.

Техническая рекультивации земель - этап рекультивации, включающий их подготовку для последующего целевого использования в хозяйственной деятельности. К техническому этапу относятся планировка, формирование откосов, снятие, транспортирование и нанесение почв и плодородных пород на рекультивируемые земли, при необходимости - коренная мелиорация, строительство дорог, специальных гидротехнических сооружений и др.

Технический этап рекультивации включает комплекс земляных работ:

- снятие плодородного слоя почвы и перемещение его во временный отвал в пределах полосы отвода;
- уборка строительного мусора после окончания строительных работ;
- засыпка траншеи грунтом с послойным уплотнением;
- возвращение равномерное распределение бульдозером и уплотнение ранее снятого плодородного слоя почвы на рекультивируемой поверхности;
- распределение оставшегося грунта по рекультивируемой площади равномерным слоем или транспортирование его в специально отведенные места, указанные в проекте;
- оформление откосов кавальеров, насыпей, выемок, засыпка или выравнивание рытвин и ям;
- мероприятия по предотвращению эрозионных процессов;
- окончательная планировка всей рекультивируемой поверхности для восстановления уклона естественного стока;
- вывоз лишнего минерального грунта (при необходимости).

Перед началом строительства трубопроводов должен сниматься плодородный слой почвы и храниться во временном отвале, расположенном вдоль строительной полосы в пределах, предусмотренных нормативами отвода, и использоваться для рекультивации или землевания после окончания строительных и планировочных работ.

Глубина рекультивации принята 0,5 м.

Общий объем технической рекультивации – 7207,3 м³ (почвенно-растительной слой группы 9а).

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

1			09-21	07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись		73

В связи с тем, что частично трасса газопровода проходит по землям, относящимся к землям сельхозназначения, и почвенный слой по содержанию гумуса согласно ИЭИ можно отнести к слабо-гумусированным (массовая доля гумуса менее 3%), а по мощности гумусовых горизонтов почвы относятся к среднемощным (40-80 см), то предусматривается биологическая рекультивация.

По трассе газопровода, идущего вдоль дороги, где почвенно-растительный слой погребен насыпным слоем, местами отсутствует и ширина траншеи согласно раздела ПОС по верху 1,0м, в соответствии с п.10.2 СП45.13330.2017 допускается не снимать плодородный слой при разработке траншей шириной по верху 1м и менее, на данной территории осуществляется техническая рекультивация.

Площадь биологической рекультивации — 64310,72 м², площадь технической рекультивации 97964,4 м² (площадь временного отвода).

16.3 Последовательность строительства линейного объекта, намечаемые этапы строительства

Согласно Техническому заданию на выполнение проектно-изыскательских работ (Приложение В), газоснабжение сел Белая Скала и Вишенное предусмотрено с разбивкой на этапы строительства:

1 этап строительства – проектирование газопровода высокого давления 2 категории к с. Белая Скала с устройством площадки БУУРГ и ГРПШ.

2 этап строительства – проектирование газопровода высокого давления 2 категории к с. Вишенное с устройством площадок ГРПШ №1 и ГРПШ №2.

Данной проектной документацией рассматривается **2 этап строительства**. Проектную документацию по 1-му этапу строительства см. проект 00598000008/1.

16.3.1 Подготовка к строительству и развертывание работ

До начала производства основных строительно-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;

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

1			09-21		07.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

00598000008/2-ПЗ

Лист

74

- создание геодезической разбивочной основы;
- 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.

16.3.2 Основной период строительства

Строительно-монтажные работы по устройству газоснабжения выполняются в соответствии с СП 62.13330.2011* «Газораспределительные системы» актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 (изм. 1,2) при соблюдении техники безопасности в строительстве согласно СНиП 12-03-2001.

Основной период строительства включает в себя все работы по строительству нового газопровода и выполняется в один этап.

16.3.3 - Строительство проектируемого газопровода

Наружные газопроводы запроектированы:

- для подземной прокладки из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR 11 Powerpipe Jacket 1 по ГОСТ Р 58121.2-2018 Дн110, Дн180, Дн225. Коэффициент запаса прочности принят 3,2;

На основном этапе строительства предусматривается следующая последовательность производства работ для строительства ГРП (строительство ведется параллельно строительству газопровода):

- закрепление места под фундамент;
- разработка котлована;

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

1			09-21	07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	75

- доработка котлована вручную;
- вязка арматуры;
- заливка бетона;
- установка ГРПШ и ограждения;
- подключение к газопроводу.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1		
Изм.	Кол.уч	Лист
09-21	№ док	Подпись
07.21	Дата	
00598000008/2-ПЗ		Лист
		76

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 878 «Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей»;
- Приказ 531 Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления";
- Федеральный закон О газоснабжении в Российской Федерации;
69-ФЗ
- Федеральный закон О промышленной безопасности опасных производственных
116-ФЗ объектов;
- Федеральный закон Технический регламент о требованиях пожарной безопасности;
123-ФЗ
- Федеральный закон О пожарной безопасности;
69-ФЗ
- Приказ 961 Правила учета газа;
- ГОСТ Р 21.101-2020 «Система проектной документации для строительства. Основные
требования к проектной и рабочей документации»;
- ГОСТ Р 54961-2012 «Системы газораспределительные. Сети газопотребления. Общие
требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация»;
- ГОСТ Р 54983-2012 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения
природного газа. Общие требования к эксплуатации.
Эксплуатационная документация»;
- ГОСТ Р 55472-2019 «Системы газораспределительные. Требования к сетям
газораспределения. Часть 0. Общие положения»;
- ГОСТ Р 55473-2019 «Системы газораспределительные. Требования к сетям
газораспределения. Часть 1. Полиэтиленовые газопроводы»;

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

1			09-21		07.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

00598000008/2-ПЗ

Лист

77

- ГОСТ Р 55474-2019 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 2. Стальные газопроводы»;
- ГОСТ 9.602-2016 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии»;
- ГОСТ Р 58121.1-2018 «Пластмассовые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиэтилен (ПЭ). Часть 1. Общие положения».
- ГОСТ Р 58121.2-2018 «Пластмассовые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиэтилен (ПЭ). Часть 2. Трубы».
- ГОСТ Р 58121.3-2018 «Пластмассовые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиэтилен (ПЭ). Часть 3. Фитинги».
- 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 18.13330.2019 Производственные объекты. Планировочная организация земельного участка (Генеральные планы промышленных предприятий).
- СП 28.13330.2017 «Защита строительных конструкций от коррозии»;
- СП 42.13330.2016 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений»;
- СП 48.13330.2019 «Организация строительства»;
- ПУЭ Правила устройства электроустановок

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

1			09-21		07.21	00598000008/2-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		78

УТВЕРЖДЕНА
приказом Федеральной службы
по экологическому, технологическому и
атомному надзору
от 4 марта 2019 г. № 86

ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

19 мая 2021 г.

(дата)

№ 5

(номер)

АССОЦИАЦИЯ

«Национальный альянс изыскателей «ГеоЦентр»

(полное и сокращенное наименование саморегулируемой организации)

Саморегулируемая организация: АС «Национальный альянс изыскателей «ГеоЦентр»

основанная на членстве лиц, осуществляющих изыскания

(вид саморегулируемой организации)

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

альянсгеоцентр.рф

izysk.geocentr@mail.ru

(адрес места нахождения саморегулируемой организации, адрес официального сайта
в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», адрес электронной почты)

СРО-И-037-18122012

(регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций)

выдана ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СИМИНЖАЗ»

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

Наименование	Сведения
1. Сведения о члене саморегулируемой организации:	
1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СИМИНЖАЗ» (ООО «СИМИНЖАЗ»)
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	ИНН 9102042920
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	ОГРН 1149102084372
1.4. Адрес места нахождения юридического лица	295021, Симферополь, Залесская, дом 89, кв.9
1.5. Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя)	
2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:	
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	Регистрационный номер в реестре членов: 280617/816
2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)	Дата регистрации в реестре: 28.06.2017
2.3. Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	Решение б/н от 28.06.2017
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)	вступило в силу 28.06.2017
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (число, месяц, год)	Действующий член Ассоциации
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	

Наименование		Сведения
3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:		
3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса (нужное выделить):		
в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)	в отношении объектов использования атомной энергии
28.06.2017	28.06.2017	-
3.2. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда (нужное выделить):		
а) первый	x	до 25000000 руб.
б) второй	-	до 50000000 руб.
в) третий	-	до 300000000 руб.
г) четвертый	-	300000000 руб. и более
3.3. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств (нужное выделить):		
а) первый	-	до 25000000 руб.
б) второй	x	до 50000000 руб.
в) третий	-	до 300000000 руб.
г) четвертый	-	300000000 руб. и более
4. Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства:		
4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (число, месяц, год)	-	
4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ *	-	
* указываются сведения только в отношении действующей меры дисциплинарного воздействия		

Генеральный директор
АС «Национальный альянс
изыскателей «ГеоЦентр»
(должность
уполномоченного лица)



(подпись)

Воробьев С.О.
(инициалы, фамилия)

М.П.

УТВЕРЖДЕНА
приказом Федеральной службы
по экологическому, технологическому и
атомному надзору
от 4 марта 2019 г. № 86

ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

19 мая 2021 г.

№ 9

(дата)

(номер)

Ассоциация «Национальный альянс проектировщиков «ГлавПроект»

(полное и сокращенное наименование саморегулируемой организации)

Саморегулируемая организация: АС «Национальный альянс проектировщиков «ГлавПроект»

основанная на членстве лиц, осуществляющих проектирование

(вид саморегулируемой организации)

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

сроглавпроект.рф

glawproekt2012@yandex.ru

(адрес места нахождения саморегулируемой организации, адрес официального сайта
в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», адрес электронной почты)

СРО-П-174-01102012

(регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций)

выдана ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СИМИНЖГАЗ»

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

Наименование	Сведения
1. Сведения о члене саморегулируемой организации:	
1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СИМИНЖГАЗ» (ООО «СИМИНЖГАЗ»)
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	ИНН 9102042920
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	ОГРН 1149102084372
1.4. Адрес места нахождения юридического лица	295021, Симферополь, Залесская, дом 89, кв.9
1.5. Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя)	
2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:	
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	Регистрационный номер в реестре членов: 011117/990
2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)	Дата регистрации в реестре: 01.11.2017
2.3. Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	Решение б/н от 01.11.2017
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)	вступило в силу 01.11.2017
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (число, месяц, год)	Действующий член Ассоциации
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	
3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:	

Наименование	Сведения
3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса (нужное выделить):	
в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)
в отношении объектов использования атомной энергии	
01.11.2017	01.11.2017

3.2. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда (нужное выделить):

а) первый	-	до 25000000 руб.
б) второй	x	до 50000000 руб.
в) третий	-	до 300000000 руб.
г) четвертый	-	300000000 руб. и более

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

а) первый	-	до 25000000 руб.
б) второй	x	до 50000000 руб.
в) третий	-	до 300000000 руб.
г) четвертый	-	300000000 руб. и более

4. Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства:

4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (число, месяц, год)	-
4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ *	-
* указываются сведения только в отношении действующей меры дисциплинарного воздействия	

Генеральный директор
АС «Национальный альянс
проектировщиков
«ГлавПроект»

(должность
уполномоченного лица)



(подпись)

Воробьев С.О.
(инициалы, фамилия)

М.П.

Приложение №1
к Контракту №00598000008
от «07» сентября 2020 года

**Задание на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту:
«Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишнее Белогорского района Республики
Крым»**

1	Основание для выполнения работ	Федеральная целевая программа "Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2024 года"
2	Состав работ	1. Сбор исходных данных и разрешительной документации, получение технических условий. 2. Градостроительная документация, отвод земельного участка (оформление права пользования земельным участком для строительства и эксплуатации объекта). 3. Инженерные изыскания: - инженерно-геодезические изыскания; - инженерно-геологические изыскания; - инженерно-гидрометеорологические изыскания - инженерно-экологические изыскания; - необходимость выполнения дополнительных (специальных) видов работ (изысканий) обосновать в Программе инженерных изысканий. 4. Проектная документация. 5. Проведение государственной экспертизы разработанной проектной документации и результатов инженерных изысканий, включая проверку достоверности сметной стоимости (результатом является получение положительного заключения государственной экспертизы). 6. Рабочая документация.
3	Вид строительства	Новое строительство
4	Срок реализации проекта	2020-2022 гг.
5	Источник финансирования	Федеральный бюджет Российской Федерации, бюджет Республики Крым
6	Характеристика объекта	Газоснабжение сел Вишнее и Белая Скала Белогорского района Республики Крым осуществляется путем проектирования к вышеуказанным населенным пунктам подводящего газопровода высокого давления ориентировочной протяженностью – 10 км (уточнить при проектировании) от ГРС г. Белогорск (давление в точке подключения – 0,6 Мпа), с разбивкой на этапы строительства: <u>1 этап строительства</u> – проектирование газопровода к с.Белая скала с ориентировочной длиной – 1,5 км (уточнить при проектировании). При проектировании предусмотреть установку в населенном пункте ГРПБ (ШГРП). <u>2 этап строительства</u> – проектирование

		газопровода к с.Вишенное с ориентировочной длиной (уточнить при проектировании) – 8.5км. При проектировании предусмотреть установку в населенном пункте ГРПБ (ШГРП).
7	Район строительства	Россия. Республика Крым, Белогорский район
8	Порядок разработки документации	
8.1	Сбор исходных данных и разрешительной документации	
8.1.1	Исходные данные, предоставляемые Заказчиком	1. Доверенность на представление интересов Заказчика на сбор исходных данных, выполнение согласований при проектировании объекта, на получение разрешений, а также на прохождение государственной экспертизы (<i>предоставляется на основании заявки проектной организации отдельно для каждого вида интересов</i>).
8.1.2	Исходные данные и разрешительная документация, собираемые Генпроектировщиком	1. Сведения о территории проектирования: - официальный картографический материал; - ранее утвержденная документация территориального планирования; - информация об объектах культурного наследия и особо охраняемых территориях; - информация о месторождениях полезных ископаемых; - сведения о наличии мелиорируемых земель; - сведения об очагах опасных заболеваний животных и их захоронениях; - водозаборы и их охранные зоны; - сведения о наличии/отсутствии ВОП, архивная военно-историческая справка о военных действиях на территории. При необходимости выполнить: поиск, обследование территории на наличие взрывоопасных предметов в местах боевых действий и на территориях бывших воинских формирований; поиск, обнаружение и определение мест воинских захоронений; - справка от государственного органа охраны памятников о наличии/отсутствии на исследуемой территории объектов культурного наследия (ОКН). В случае обнаружения ОКН выполнить поиск, обследование существующих памятников, археологические исследования; - наличие карьеров строительных материалов, необходимых для строительства; - обзорные карты, ситуационные планы, схемы инженерных коммуникаций; - кадастровые планы территории; - исходные данные для логистического обеспечения строительства, транспортные схемы и др. 2. Исходно-разрешительная документация: - согласования на проведение изыскательских работ; - исходные данные и требования на разработку раздела ГО ЧС, выданные ГУ МЧС по РК;

		- другие необходимые технические требования и согласования; - предварительные согласования схемы размещения проектируемого объекта с органами местного самоуправления; - предварительные согласования схемы размещения проектируемого объекта с Заказчиком, сетевыми и прочими организациями; - технические условия на подключения (присоединения) к сетям газоснабжения и другим инженерным сетям, на пересечение инженерных коммуникаций и на параллельное следование при сближении, акты пересечения инженерных коммуникаций; 4. Отчет о выполненном сборе исходных данных и разрешительной документации представить в 1 экз. на бумажном носителе и 1 экз. в электронной версии в формате pdf, dwg, в объеме достаточном для получения положительного заключения государственной экспертизы.
8.2	Градостроительная документация, отвод земельного участка	
8.2.1	Оформление публичного сервитута	1. Получение сведений о внесенных в Государственный кадастр недвижимости (ГКН), в том числе сведений о зонах с особыми условиями использования территорий, территориях объектов культурного наследия с предоставлением Заказчику следующих материалов под земельный участок (участки, земли) проектируемого Объекта: Кадастровый план территории (КПТ), Выписка из ЕГРН. 2. <i>Согласование с Заказчиком оси размещения проектируемого объекта на кадастровом плане территории.</i> 3. Получение сведений, содержащихся в Едином государственном реестре недвижимости (ЕГРН); 4. Подготовить ведомости правообладателей земельных участков. Ведомость правообладателей (собственников, землепользователей, землевладельцев и арендаторов) земельных участков, на которых планируется размещение Объекта, с указанием сведений о наличии зарегистрированного права на земельный участок (в украинском или российском правовом поле); виде разрешенного использования земельных участков; площади пересечения проектируемого Объекта и каждого земельного участка с приложением схемы расположения участков и проектируемого Объекта в масштабе 1:2000 – 1:5000 (в зависимости от протяженности трассы), подписанные Подрядчиком. 5. Проведение комплекса работ для установления публичного сервитута для строительства и

		эксплуатации объекта на территории Республики Крым: - В соответствии с Законом Республики Крым от 15 сентября 2014 года №74-ЗРК "О размещении инженерных сооружений" разработать карту (план) объекта землеустройства, подготовка текстового и графического описания местоположения границы, а также перечня координат характерных точек этих границ в системе координат, установленной для ведения государственного кадастра недвижимости; - Согласование карты (плана) объекта землеустройства; - Передача карты (плана) объекта землеустройства на утверждение и получение приказа/распоряжения об установлении публичного сервитута; - Формирование XML-схем; - Внесение сведений о зоне публичного сервитута в ЕГРН.
8.2.2	Документацию по планировке территории	Документацию по планировке территории выполнить в соответствии с: - Градостроительным кодексом Российской Федерации; - Земельным кодексом Российской Федерации; - требованиями действующего законодательства, техническими регламентами, документацией территориального планирования, Правилами землепользования и застройки в актуальной редакции на момент разработки; - существующей и перспективной транспортной схемой; - границами зон охраны объектов культурного наследия, режимов использования земель и градостроительных регламентов в границах данных зон охраны; - требованиями к составу и содержанию проектов планировки территории, установленные положением о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 12.05.2017 № 564; - порядком установления и отображения красных линий, обозначающих границы территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов, утвержденным приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 25.04.2017 №742/пр. - информацией территориального органа

	управления государственным фондом недр о наличии (отсутствии) полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки; - заключением Госкомитета по охране культурного наследия Республики Крым о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия в районе размещения объекта. 2. Дополнительные требования: 2.1. Подготовку документации по планировке территории и проекта межевания территории осуществить в системе координат СК-63. 2.2. Документация по планировке территории должна быть представлена в виде чертежей, схем, выполненных на цифровом топографическом плане, соответствующем требованиям, установленным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, архитектуры, градостроительства. 2.3. Временные строительно-монтажные базы, площадки для складирования материалов обеспечить инженерно-техническими объектами, сооружениями и коммуникациями, объектами транспортной инфраструктуры в соответствии с требованиями законодательства муниципальных правовых актов. 2.4. Объединение нескольких чертежей, схем в один (одну) допускается при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графических материалов. 3. Состав и содержание документации по планировке территории: 3.1. Документацию по планировке территории разработать в составе: - Проект планировки территории (утверждаемая часть); - Материалы обоснования проекта планировки территории; - Проект межевания территории. 3.2. Содержание Проекта планировки территории (утверждаемой части) должно соответствовать п.3 ст.42 Градостроительного кодекса Российской Федерации и постановлению Правительства Российской Федерации от 12.05.2017 № 564. 3.3. Содержание Материалов по обоснованию проекта планировки территории должно соответствовать п.4 ст.42 Градостроительного кодекса Российской Федерации и постановлению Правительства Российской Федерации от 12.05.2017 № 564. 3.4. Содержание Проекта межевания территории
--	---

		должно соответствовать ст.43 Градостроительного кодекса Российской Федерации. Проект межевания состоит из: - основной (утверждаемой) части, - материалов обоснования проекта. 3.4.1. Основная часть проекта межевания территории включает в себя текстовую часть и чертежи межевания территории. Текстовая часть проекта межевания территории включает в себя: а) перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, в том числе возможные способы их образования; б) перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, которые будут отнесены к территориям общего пользования или имуществу общего пользования, в том числе в отношении которых предполагаются резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд; в) вид разрешенного использования образуемых земельных участков в соответствии с проектом планировки территории в случаях, предусмотренных Градостроительным Кодексом РФ. 3.4.2. Материалы по обоснованию проекта межевания территории включают в себя чертежи, на которых отображаются: а) границы существующих земельных участков; б) границы зон с особыми условиями использования территорий; в) местоположение существующих объектов капитального строительства; г) границы особо охраняемых природных территорий; д) границы территорий объектов культурного наследия. 3.5. Подготовка документации по планировке территории осуществляется с учетом материалов и результатов инженерных изысканий. При подготовке проекта межевания определение местоположения границ образуемых и (или) изменяемых земельных участков выполнить в соответствии с градостроительными регламентами и нормами отвода земельных участков, иными требованиями к образуемым и (или) изменяемым земельным участкам, установленными федеральными законами и законами субъектов Российской Федерации, техническими регламентами, сводами правил. 3.6. Местоположение границ земельных участков в проекте межевания территории должно
--	--	---

		соответствовать местоположению границ земельных участков на карте (плане). 3.7. Демонстрационные материалы для проведения обсуждений проекта на публичных слушаниях готовит проектировщик. 4. Согласовать разработанную документацию с Заказчиком, до ее предоставления в исполнительные органы государственной власти, органы местного самоуправления и другим заинтересованным лицам. 5. Выполнить необходимые согласования в соответствии с Градостроительным Кодексом Российской Федерации, а так же с заинтересованными лицами, в случае прохождения проектируемого линейного объекта по землям государственной и частной собственности. 6. Публичные слушания проводит орган местного самоуправления или орган местного самоуправления городского округа с участием представителей проектировщика. 7. По результатам предоставить: - утвержденную в установленном порядке документацию по планировке территории в 1(одном) экз. на бумажном и электронном носителе.
8.3	Инженерно-геодезические изыскания по каждому этапу отдельно	
8.3.1	Перечень необходимых мероприятий	Получение инженерно-геодезических данных в объеме достаточном для получения положительного заключения государственной экспертизы и оформления проектной документации.
8.3.2	Требования к выполнению инженерно-геодезических работ	1. Подготовить программу работ по проведению инженерно-геодезических изысканий и согласовать с заказчиком. 2. Инженерно-геодезические изыскания провести в соответствии с нормативными документами, Система координат – СК-63. Система высот – Балтийская, 1977 г. 3. Получить в установленном порядке необходимые разрешения на производство инженерно-геодезических работ, выписку координат и высот исходных пунктов геодезической сети. 4. Масштабы топографической съемки для проектирования для отдельных площадок, полос вдоль изыскиваемых трасс принять от 1:2000 и крупнее и обосновать в Программе работ по проведению инженерно-геодезических изысканий в зависимости от целей и задач инженерных изысканий, степени застройки участка работ, преобладающих углов наклона и других характеристик местности (п. 5.1.15,

		приложения «Б» и «В» СП 47.13330.2016; п. 5.1.1.5, приложение «Б» СП 47.13330.2012; постановление Правительства Российской Федерации от 26.12.2014 № 1521). 5. При съемке определить положение всех существующих подземных, надземных, наземных инженерных коммуникаций, их техническую характеристику (материал, диаметр, глубину заложения, наименование), владельца и его служебный адрес. 6. Съемка должна отражать: - инженерные сооружения (в том числе сети и коммуникации, не имеющие колодцев), находящиеся в границах съемки; - габариты проводов воздушных линий; - элементы и технические характеристики подземных инженерных сетей и коммуникаций, находящихся в границах съемки, данные о балансодержателях; - комплекс полевых работ: создание планово-высотных съемочных геодезических сетей, прокладки тахеометрических ходов, временное закрепление точек съемочной сети, топографическая съемка надземных сооружений и контуров; - топографическая съемка подземных сетей и коммуникаций; - необходимый объем вычислительных и других работ по предварительной обработке полученных материалов и данных для обеспечения контроля их качества, полноты и точности; - составление топографического плана - окончательная обработка полевых материалов и данных с оценкой точности полученных результатов; - составление технического отчета с необходимыми приложениями по результатам выполненных инженерно-геодезических изысканий. 6. Топографические планы существующих коммуникаций согласовать с эксплуатирующими организациями, объекты которых располагаются в пределах инженерных изысканий, указать землепользователей и кадастровые границы участков. Перечень организаций, с которыми необходимо согласовать топографические планы с предоставлением соответствующих ведомостей: • ГУП РК «Крымтелеком»; • ГУП РК «Вода Крыма»;
--	--	---

		• ГУП РК «Крымэнерго»; • ГУП РК «Крымгазсети»; • ООО «Миранда – Медиа»; • Управление архитектуры и градостроительства муниципального образования по месту нахождения объекта Заказчика; • Различные балансодержатели кабельных сетей связи. <u>Примечание:</u> в случае обнаружения сетей организаций, не включенных в настоящий перечень, требуется получение согласования от таких организаций. 7. Выполнить разбивку пикетов трассы и углов поворотов (после нанесения оси трассы проектировщиком). 8. При пересечении трассой участков с зелеными насаждениями выполнить подеревную съёмку с предоставлением актов обследования зеленых насаждений. При параллельном следовании участкам с зелеными насаждениями подеревную съёмку выполнить в пределах границ по 10 м от оси проектируемого газопровода в каждую сторону с предоставлением актов обследования зеленых насаждений. 9. По завершению работ составить акт приема-передачи реперов Заказчику.
8.3.3	Перечень нормативных документов, в соответствии с требованиями которых необходимо выполнять инженерно-геодезические изыскания	1. СП 47.13330. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция. СНиП 11-02-96. Москва, 2012 г. 2. Инженерно-геодезические изыскания для строительства. СП 11-104, Москва, 1997 г. 3. Инженерно-геодезические изыскания для строительства. СП 11-104. Часть II. Выполнение съемки подземных коммуникаций при инженерно-геодезических изысканиях для строительства. Москва, 2001 г. 4. Инструкция по топографической съемке М 1:5000 – М 1:500 ГКИНП – 02-033-82 «Недра». Москва, 1985 г. 5. Условные знаки для топографических планов М 1:5000 – 1:500. Москва. «Недра», 1989г. 6. Инструкция по развитию съемочного обоснования и съемке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных спутниковых систем ГЛОНАСС GPS ГКИНП

		(ОНТА)-02-262-02. Москва. ЦНИИГАиК, 2002 г. 7. Инструкция по безопасному ведению работ при производстве инженерно-строительных изысканий. Выпуск 4. Топографо-геодезические работы. Москва, 1991 г. 8. А также в соответствии с законодательством Российской Федерации, нормативными документами Российской Федерации, действующими на момент сдачи проектно-сметной документации в Государственную экспертизу.
8.4	Инженерно-геологические изыскания по каждому этапу отдельно	
8.4.1	Перечень необходимых мероприятий	Получение инженерно-геологических данных в объеме достаточном для получения положительного заключения государственной экспертизы и оформления проектной документации.
8.4.2	Требования к выполнению инженерно-геологических работ	1. Подготовить программу работ по проведению инженерно-геологических изысканий и согласовать с заказчиком. 2. Для изучения инженерно – геологических условий, выполнить перечисленные ниже виды работ. Категорию сложности уточнить в ходе выполнения инженерно – геологических изысканий. 3. Провести бурение инженерно – геологических скважин по трассе проектируемого газопровода. Количество буровых выработок принять согласно действующим нормам и правилам. 4. Выполнить определение физико – механических свойств грунтов. 5. Определить степень агрессивности подземных вод по отношению к черным металлам (арматура) и бетону. 6. Определить степень коррозионной активности грунтов по отношению к черным металлам (арматура) и бетону. 7. Определить минимальный и максимальный уровни грунтовых вод (при наличии). 8. Предоставить расчетные значения прочностных и деформационных характеристик всех разновидностей грунтов до глубины исследования на предмет их использования в качестве несущего основания. Дать расчетный (максимальный) уровень грунтовых вод, агрессивность грунтовых вод по отношению к бетону, стали, арматуре железобетонных конструкций (при их наличии). 9. Определить сейсмичность района (исследуемой площади) по картам ОСР-2015 для территории Республики Крым (при необходимости уточнить сейсмическим микрорайонированием).

8.4.3	Перечень нормативных документов, в соответствии с требованиями которых необходимо выполнять инженерно-геологические изыскания	1. СП 47.13330. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. 2. СП 11-105. Инженерные изыскания для строительства. 3. СП 28.13330. Защита строительных конструкций от коррозии. 4. СП 14.13330. Строительство в сейсмических районах. 5. СНиП 22-01-1995. Геофизика опасных природных воздействий. 6. ГОСТ 12071-2014. Грунты. Отбор, упаковка, транспортирование и хранение образцов. 7. ГОСТ 30416-2012. Грунты. Лабораторные испытания. Общие положения. 8. ГОСТ 20522-2012. Грунты. Методы статистической обработки результатов испытаний. 9. ГОСТ 25100-1995. Грунты. Классификация. 10. А также в соответствии с законодательством Российской Федерации, нормативными документами Российской Федерации, действующими на момент сдачи проектно-сметной документации в Государственную экспертизу.
8.5	Инженерно-экологические изыскания по каждому этапу отдельно	
8.5.1	Перечень необходимых мероприятий	Получение инженерно-экологических данных в объеме достаточном для получения положительного заключения государственной экспертизы и оформления проектной документации.
8.5.2	Требования к выполнению инженерно-экологических работ	1. Подготовить программу работ по проведению инженерно-экологических изысканий и согласовать с заказчиком. 2. Полевые и опытные работы: - рекогносцировка участка проектирования, отбор образцов проб почвы, грунта (на глубину разработки), замеры физических факторов воздействия, проведение радиологического обследования участка; - биологические (флористические, геоботанические, фаунистические) исследования методом обследования и/или по данным архивов и результатов мониторинга уполномоченных государственных органов, опубликованных данных фондовых материалов; - проведение химических, микробиологических, токсикологических исследований грунта, донных отложений, поверхностной воды пересекемого водного объекта; - разработка мероприятий по освоению лесов с расчетами компенсации возможных убытков лесного хозяйства; - проведение агрохимических исследований

		грунта; - проведение санитарно-химического анализа атмосферного воздуха; 3. Анализ загрязненности атмосферы принять по данным мониторинга служб Росгидромета. 4. Камеральные работы: - сбор, обработка и анализ опубликованных и фондовых материалов и данных о состоянии природной среды, поиск объектов-аналогов, функционирующих в сходных природных условиях. 5. Разработать и представить мероприятия: - сведения о существующих и проектируемых источниках воздействия на окружающую среду: источники химического загрязнения атмосферы и показатели вредных экологических воздействий; - сведения о возможных аварийных ситуациях, типах аварий, залповых выбросах и сбросах на объекты воздействия, мероприятия по их предупреждению и ликвидации; - прогноз возможных негативных изменений природной и техногенной среды при строительстве и эксплуатации объекта; - мероприятия по предотвращению и снижению неблагоприятных последствий, восстановлению и оздоровлению природной среды.
8.5.3	Перечень нормативных документов, в соответствии с требованиями которых необходимо выполнять инженерно-экологические изыскания	1. Федеральный закон РФ от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». 2. Водный кодекс Российской Федерации. 3. Земельный кодекс Российской Федерации. 4. Лесной кодекс Российской Федерации. 5. Федеральный закон РФ от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения». 6. Федеральный закон РФ от 24.04.1995 № 52-ФЗ «О животном мире». 7. Федеральный закон РФ от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха». 8. Положение об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», утвержденный Приказом Госкомэкологии России от 16.05.2000 № 372; 9. СП 47.13330. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения; 10. СП 11-102. Инженерно-экологические изыскания для строительства. 11. А также в соответствии с законодательством Российской Федерации, нормативными документами Российской Федерации, действующими на момент сдачи проектно-сметной документации в Государственную экспертизу.

8.6	Инженерно-гидрометеорологические изыскания по каждому этапу отдельно	
8.6.1	Перечень необходимых мероприятий	Получение инженерно-гидрометеорологических данных в объеме достаточном для получения положительного заключения государственной экспертизы и оформления проектной документации.
8.6.2	Требования к выполнению инженерно-гидрометеорологических работ	1. Подготовить программу работ по проведению инженерно-гидрометеорологических изысканий и согласовать с заказчиком. 2. Инженерно-гидрометеорологические изыскания выполнять для изучения гидрометеорологических условий района, где планируется строительство газопровода, с целью получения необходимых и достаточных материалов для принятия обоснованных проектных решений. 3. В состав изысканий входят: сбор, анализ и обобщение материалов гидрометеорологической и картографической изученности территории, рекогносцировочное обследование района изысканий, камеральная обработка материалов, составление технического отчета. 4. В процессе работ, согласно программе, на производство работ и требованиям нормативных документов, выполнить: полевые и камеральные работы.
8.6.3	Перечень нормативных документов, в соответствии с требованиями которых необходимо выполнять инженерно-гидрометеорологические изыскания	1. СП 47.13330. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. 2. СП 11-103. Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства. 3. СП 131.13330. Строительная климатология. 4. А также в соответствии с законодательством Российской Федерации, нормативными документами Российской Федерации, действующими на момент сдачи проектно-сметной документации в Государственную экспертизу.
8.7	Проектная и рабочая документация по каждому этапу отдельно	
8.7.1	Общие требования к разработке проектной и рабочей документации	1. Проектную и рабочую документацию разработать в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», ГОСТ Р 21.1101-2013 «Основные требования к проектной и рабочей документации», СП 42-101. «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», СП 62.13330. «Газораспределительные системы» (актуализированная редакция СНиП 42-01-2002), СП 47.13330. «Инженерные изыскания для строительства». Основные положения.

		Актуализированная редакция СНиП 11-02-96», СП14.13330.Строительство в сейсмических районах. (актуализированная редакция СНиП II-7-8(*), а также в соответствии с законодательством Российской Федерации, нормативными документами Российской Федерации, действующими на момент сдачи проектной документации в государственную экспертизу. 2. Состав и содержание разделов проектной и рабочей документации сформировать в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию». 3. <u>В объеме проектной документации при необходимости выполнить работы по отдельным техническим заданиям, получаемым в ведомствах и комитетах проектировщиком:</u> - разработать проект рекультивации временно занимаемых земель сельскохозяйственного назначения; - разработать необходимую проектную лесоустроительную документацию; - разработать проект по охране объектов археологического (культурного) наследия с прохождением и оплатой государственной историко-культурной экспертизы; - иные проектные работы, связанные с размещением проектируемого объекта. 4. До начала проектирования разработать и согласовать с Заказчиком в лице Симферопольского УЭГХ и Службой заказчика ГУП РК «Крымгазсети» Основные технические решения (ОТР).
8.7.2	Требования к разделу «Пояснительная записка»	1. Раздел разработать в соответствии с действующими нормами проектирования и пунктом 34 Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию». 2. В качестве приложений предоставить копии технических условий и согласований, полученных в процессе разработки проектной документации.
8.7.3	Требования к разделу «Проект полосы отвода»	Раздел разработать в соответствии с действующими нормами проектирования и пунктом 35 Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию».
8.7.4	Требования к разделу «Технологические и конструктивные решения»	1. Раздел разработать в соответствии с действующими нормами проектирования и пунктом 36 Постановления Правительства РФ от

		16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». 2. Прокладку газопроводов предусмотреть преимущественно подземно из полиэтиленовых труб согласно ГОСТ Р 50838-2009 «Трубы из полиэтилена для газопроводов». Для защиты стальных футляров на переходах через автодороги предусмотреть установку протекторов согласно ГОСТ 26251-84 «Протекторы для защиты от коррозии. Технические условия». 3. При проектировании предусмотреть применение оборудования, комплектующих и материалов российского производства по отдельным техническим условиям и согласовать с Заказчиком. 4. Диаметры проектируемого газопровода определить гидравлическим расчетом. 5. Переход через водные объекты (реки) предусмотреть надземным способом. 6. Газопотребление и максимальную производительность газораспределительного пункта уточнить в соответствии с распоряжением Главы Республики Крым от 25.02.19г. № 83-рг «Об утверждении перспективного плана развития газотранспортной системы полуострова Крым до 2035 года», а также администрациями муниципальных образований. 7. Комплектацию и поставку газорегуляторных пунктов применить в полной заводской готовности. А также предусмотреть сетчатое ограждение с каменной и бетонное покрытие площадки с подъездной автодорогой.
8.7.5.	Требования к разделу «Проект организации строительства»	1. Раздел разработать в соответствии с действующими нормами проектирования и пунктом 38 Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». 2. Проект организации строительства (ПОС) разработать в соответствии с действующими нормативными документами, а также согласно СП 48.13330. Организация строительства. Актуализированная редакция СНиП 12-01-2004, Федерального закона от 21.07.2011 N 256-ФЗ "О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса", а также в соответствии с законодательством Российской Федерации, нормативными документами Российской Федерации, действующими на момент сдачи проектно-сметной документации в Государственную экспертизу.
8.7.6	Требования к разделу «Мероприятия по охране	1. Раздел разработать в соответствии с действующими нормами проектирования и

о окружающей среды»	пунктом 40 Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» и Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». 2. В составе раздела дать характеристику существующего состояния компонентов окружающей среды, дать оценку воздействия на окружающую среду, предусмотреть: - мероприятия по охране атмосферного воздуха; - мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова; - мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов на пересекаемых линейным объектом реках и иных водных объектах; - мероприятия по рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых, используемых при строительстве; - мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов; - мероприятия по охране растительного и животного мира, в том числе: - мероприятия по сохранению среды обитания животных, путей их миграции, доступа в нерестилища рыб; - сведения о местах хранения отходов растительного грунта, а также местонахождении карьеров, резервов грунта, кавальеров; - программу производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации линейного объекта, а также при авариях на его отдельных участках; - перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и
---------------------	---

		компенсационных выплат.
8.7.7	Требования к разделу «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности»	Раздел разработать в соответствии с действующими нормами проектирования и пунктом 41 Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» и Федерального закона от 22.07.2008 N 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»
8.7.8	Требования к разделу «Смета на строительство»	1. Сметную документацию разработать для двух стадий проектирования: проектная документация и рабочая документация по каждому этапу отдельно. Сводные сметные расчеты по каждому этапу строительства объединить в сводку затрат по Объекту. Сводку затрат включить в первый этап. 2. Сметную документацию разработать в соответствии с требованиями МДС 81-35.2004 базисно-индексным методом на основании сметных нормативов, предусмотренных Федеральным реестром сметных нормативов для применения на территории Республики Крым. 3. Сметную документацию составить в двух уровнях цен – в базисном уровне цен по состоянию на 01.01.2000 г. и в текущем уровне цен с применением индексов изменения сметной стоимости согласно данным Минстроя и ЖКХ Российской Федерации, действующих на момент подачи проектной документации на экспертизу. 4. В состав сводного сметного расчета на стадии «Проектная документация» включить: - сводную ресурсную ведомость в двух уровнях цен; - объектные сметные расчеты (сметы); - локальные сметные расчеты (сметы) на строительно-монтажные; - ресурсные ведомости к локальным сметным расчетам в двух уровнях цен; - сметные расчеты на отдельные виды затрат. • В главу 1 сводного сметного расчета включить: - затраты на отвод земельного участка – смета составляется на основании «Справочника базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания при строительстве и эксплуатации зданий и сооружений» М., ПНИИИС, 2006; - подготовка территории по данным ПОС; - затраты на выполнение работ по обследованию и очистке территории от взрывоопасных предметов. Расчет затрат выполнить на

	основании Методики определения стоимости работ по очистке местности от взрывоопасных предметов в сфере градостроительной деятельности, утверждённой приказом Министерством регионального развития Российской Федерации от 02.07.2010г. № 317; - затраты на проведение спасательных археологических исследований – расчет выполнить по сборнику цен СЦНПР-91. - затраты связанные с получением проектной организацией исходных данных, технических условий на проектирование и проведение необходимых согласований по проектным решениям (определяется на основании расчетов и цен на эти услуги с документальным подтверждением оплаты); - затраты на рекультивацию (в случае нарушения плодородного слоя земель); - затраты связанные с компенсацией за посев, вспашку и другие сельскохозяйственные работы, на основании расчетов в разделе инженерно-экологических изысканий; - затраты по выносу трассы газопроводов в натуру, на основании расчета; - затраты на оформление права пользования земельным участком; - затраты на снос зеленых насаждений - обоснованный расчет по данным ПОС и полевой съемки; - компенсация за снос зеленых насаждений - обоснованный расчет по данным инженерно-экологических изысканий и Акта обследования зеленых насаждений; • В главу 9 сводного сметного расчета строительства включить: - затраты на перевозку рабочих к месту выполнения работ и обратно – по данным ПОС; - затраты, связанные с командированием рабочих для выполнения строительных, монтажных работ – определяется расчетом по данным ПОС; - затраты, связанные с перебазированием строительно-монтажных организаций – определяется расчетом на основании данных ПОС; - затраты связанные с вводом в действие построенного объекта (составление технического плана) - в соответствии с требованиями статьи 55 Градостроительного кодекса для выдачи разрешения на ввод объекта в эксплуатацию включить затраты по изготовлению технических планов, подготовленных в соответствии с требованиями статьи 41 Федерального закона от
--	--

		24 июля 2007г. № 221 – ФЗ «О государственном кадастре недвижимости». Расчёт затрат выполнить на основании «Справочника базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания при строительстве и эксплуатации зданий и сооружений» М., ИНИИС, 2006: - затраты на устройство площадки для мойки колес (по данным ПОС); - затраты на размещение строительных отходов для хранения на полигоне ТБО. Расчет выполнить на основании предельных тарифов на услуги по захоронению твердых и коммунальных отходов в соответствии с Приложением №1 к приказу Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 13.12.2019г №57/12 (приказа, действующего на момент подачи проектной документация на экспертизу); - затраты на проведение пуско-наладочных работ оборудования определяются на основании локальных смет, составленных базисно-индексным методом на основании сметных нормативов, предусмотренных Федеральным реестром сметных нормативов для применения на территории Республики Крым; - на основании расчета Раздольненского УЭГХ: затраты на пуск газа, затраты на потери при заполнении и продувке газопровода, затраты на выполнение работ при первичном пуске газа в газопровод. • В главу 10 сводного сметного расчета включить затраты на проведение строительного контроля – 2,14% (из затрат строительного надзора справочно выделить стоимость проведения авторского надзора); • В главу 12 сводного сметного расчета включить: - затраты на разработку проектной документации (Инженерные изыскания, Проектная документация, Рабочая документация), определённые на основании сметной стоимости проектно-изыскательских работ; - стоимость государственной экспертизы проекта, инженерных изысканий и сметной документации (включить в I этап строительства); - затраты на непредвиденные затраты в размере 2% 5. На стадии «Рабочая документация» включить: - объектные сметные расчеты (сметы); - локальные сметные расчеты (сметы) на
--	--	---

		строительно-монтажные; - ресурсные ведомости к локальным сметным расчетам в двух уровнях цен. б. Сметная документация после получения положительного заключения экспертизы предоставляется Заказчику в 4 экз. на бумажном носителе (в том числе один оригинальный экземпляр с живыми подписями и печатями) и 2 экз. в электронном виде (каждый экземпляр на отдельном USB-флеш-накопителе) в программном комплексе «ГОССТРОЙСМЕТА» или «ГРАНД-смета» (универсальный формат *.agr и «Excel»);
8.7.9	Разработка мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	Разработать раздел «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» в соответствии с нормами и правилами в области гражданской обороны, защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в соответствии с требованиями СНиП 2.01.51 -90 «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны», в порядке, определенном 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» и в соответствии с исходными данными и требованиями, выданными территориальным управлением МЧС России.
8.7.10	Указания необходимости согласования проектной документации	Проектную документацию согласовать с Заказчиком, организациями, выдавшими ТУ, балансодержателями инженерных сетей и коммуникаций, а также администрациями муниципальных образований, на землях которых размещается объект.
9.	Экспертиза проектной документации	1. Проектировщик проходит государственную экспертизу проектной документации, результатов инженерных изысканий согласно постановлению Правительства РФ от 05.03.2007 N 145 «О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий» до получения положительного заключения государственной экспертизы. Стоимость экспертизы входит в общую стоимость работ, выполняемых проектировщиком. 2. Перед предоставлением документации на экспертизу Генеральный проектировщик

		согласовывает проект с Заказчиком. 3. Положительное заключение государственной экспертизы предоставляется Заказчику в 1 экз. на бумажном носителе (копия электронного документа со штампом, на котором отображена информация об электронных подписях и регистрационных данных) и в 1 экз. электронном носителе (оригинал электронного документа). Электронная версия положительного заключения государственной экспертизы передается на CD-диске или USB-флеш-накопителе вместе с проектной документацией.
10	Выдача проектной документации	1. Подрядная организация обеспечивает комплектную выдачу градостроительной документации и документации по отводу земельного участка с сопроводительными документами и Актом приема – передачи документации: - приказ/распоряжение об установлении публичного сервитута, в 1 экз. оригинала бумажного документа и 1 экз. в электронной форме в формате pdf; - карта (план) с отчетом в 3 экз. на бумажном носителе (в том числе один оригинальный экземпляр с живыми подписями и печатами) и 1 экз. в электронной версии (на отдельном CD-диске или USB-флеш-накопителе) в формате pdf, dwg, xpl; - утвержденную в установленном порядке документацию по планировке территории в 1 экз. оригинала бумажного документа и 1 экз. в электронной форме в формате pdf. 2. Подрядная организация обеспечивает комплектную выдачу проектной продукции <u>по каждому этапу отдельно</u> с сопроводительными документами и Актом приема – передачи документации: - техническая документация по результатам инженерных изысканий, с изменениями, которые вносились по результатам прохождения государственной экспертизы и получившая положительное заключение государственной экспертизы, в 3 экз. на бумажном носителе, в том числе один оригинальный экземпляр с живыми подписями и печатами, и 1 экз. в электронной форме; - проектная документация, с изменениями, которые вносились по результатам прохождения государственной экспертизы и получившая положительное заключение государственной экспертизы, в 4 экз. на бумажном носителе, в том числе один оригинальный экземпляр с живыми подписями и печатами, и 2 экз. в электронном

		виде (каждый экземпляр на отдельном USB-флеш-накопителе); - рабочая документация в 4 экз. на бумажных носителях, в том числе один оригинальный экземпляр с живыми подписями и печатями, и 2 экз. в электронном виде (каждый экземпляр на отдельном USB-флеш-накопителе). Электронная версия комплекта документации передается на USB-флеш-накопителе. На лицевой поверхности диска должна быть нанесена печатным способом маркировка с указанием: наименования рабочего проекта, заказчика, исполнителя, даты изготовления электронной версии. Диск должен быть упакован в пластиковый бокс, на лицевой поверхности которого также делается соответствующая маркировка. В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания. Состав и содержание USB-флеш-накопителя должно соответствовать комплекту документации, прошедшей государственную экспертизу и соответствующей ее положительному заключению. Каждый фактический раздел комплекта (том, книга, альбом чертежей и т.п.) должен быть предоставлен в отдельном каталоге диска файлом (группой файлов) электронного документа. Название каталога должно соответствовать названию раздела. Документация на USB-флеш-накопителе предоставляется в следующих форматах и версиях: 1 версия – чертежи основных комплектов *.pdf; текстовая документация – *.pdf; сметная документация – *.pdf <u>Файлы в формате *.pdf заверяются электронной подписью Подрядной организации.</u> 2 версия – документация в формате разработки; чертежи – *.dwg (версии 2010), укомплектованный файлами всех использованных в проекте типов линий и шрифтов; сметная документация – универсальный формат *.lsp; текстовая документация – *.doc; *.xls; 2. Прочую документацию, предусмотренную настоящим заданием – в соответствии с требованиями соответствующих разделов настоящего задания, а также утвержденных отдельно заданий на ее разработку. 3. Бумажный вид проектной документации должен полностью соответствовать электронной версии (каждый лист, включая титульные листы).
--	--	---

11	Особые условия	1. Обязательное выполнение авторского надзора при строительстве объекта по отдельному договору. 2. Также в настоящее задание могут быть внесены изменения и дополнения по согласованию сторон.
----	----------------	--

ЗАКАЗЧИК

Государственное унитарное предприятие
Республики Крым «Крымгазсети»

Директор

С.И.Тарасов



ПОДРЯДЧИК

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СимИнжГаз»

Директор

Ю.Н.Шаров





УТВЕРЖДАЮ
Директор
ГУП РК «Крымгазсети»

С.И. Тарасов

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства
к сетям газораспределения

1. ГУП РК «Крымгазсети»

(наименование газораспределительной организации, выдавшей технические условия)

2. ООО «Симингаз»

(полное наименование заявителя - юридического лица, издателя (издательницы) документа - физического лица, фамилия, имя, отчество - физического лица)

3. Объект капитального строительства Подключение (технологическое присоединение) к
сети газораспределения сети газопотребления
объекта: «Подводящий газопровод к с. Белая
Скала, с. Вишенное Белогорского района
Республики Крым»

(наименование объекта капитального строительства)

расположенный (проектируемый): Республика Крым, Белогорский район, с. Белая Скала,
с. Вишенное

(местонахождение объекта капитального строительства)

4. Максимальная нагрузка (часовой расход газа) 840,1 куб. метров в час
1992,4 куб. метров в час

5. Давление газа в точке подключения: максимальное: 0,6 МПа;
фактическое (расчетное): 0,4 МПа

6. Информация о газопроводе в точке подключения: существующий подземный

(диаметр, материал труб и тип защитного покрытия)

газопровод высокого давления Ø 325 мм, проложенный от ГРС Белогорск

7. Срок подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объекта
капитального строительства не более 92-х дней рабочих дней с даты подписания акта
о готовности сетей газораспределения.

8. Основные инженерно-технические и общие требования к проектной документации в случае,
предусмотренном законодательством Российской Федерации:

Основные требования для проектирования распределительных газопроводов высокого и низкого давления:

- разработать гидравлическую схему газопровода высокого давления;
- запроектировать и построить согласно схеме распределительный газопровод.
 - подземную прокладку газопровода из из полиэтиленовых труб;
- неразъемное соединение полиэтилен-сталь узла перехода полиэтилен-сталь на выходе/входе из земли предусмотреть в вертикальном исполнении на уровне земли;
- для снижения давления ГРПШ (ГРПБ) с регуляторами по расчету;
- герметизацию вводов инженерных коммуникаций;
- закладку проектной и исполнительно-технической документации в страховой фонд документации микрофильмирования.

Акт выбора трассы согласовать с заинтересованными организациями и землепользователями.

Схему газификации утвердить в органах местного самоуправления.

9. Другие условия подключения, включая точку подключения:-

10. Оборудование подключаемого объекта капитального строительства прибором учета газа (если предусмотрено законодательством Российской Федерации):

- необходимость установки узла учета газа в ГРПШ (ГРПБ) согласовать с главным метрологом ГУП РК «Крымгазсети».

11. Срок действия настоящих технических условий – 2 года.

Проектную документацию согласовать с ГУП РК «Крымгазсети, предварительно с Симферопольским УЭГХ ГУП РК «Крымгазсети».

Заместитель директора-
Главный инженер
ГУП РК «Крымгазсети»



К.А. Серeda

«Согласовано»

Заместитель директора по перспективному развитию
Программ газификации ГУП РК «Крымгазсети»

 Д.В. Высоцкий

«Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишневоє Белогорского района Республики Крым»

Белогорский р-н, Республика Крым

22.09.2020
г.п.п. Кривого

Согласовано и
Одобрено
Заместителем
руководителя - главный специалист
Баженов В.В.

[illegible]

Концом трасс проектируемого газопровода высокого давления будут являться ГРПБ (ШГРП) в с. Белая Скала и с. Вишневое.

Общая ориентировочная протяженность трассы газопроводов высокого давления (1 и 2 этап строительства) – 9,04 км.

Земли под строительство газопровода низкого давления находятся в ведении администрации Белогорского района и относятся к землям населённых пунктов.

В процессе строительства газопровода, существенных трансформаций и образования новых техногенных форм рельефа не предполагается, т.к. трасса газопровода прокладывается преимущественно вдоль существующих автодорог со спланированным рельефом, строительные работы носят кратковременный характер. Строительство газопровода на антропогенную нагрузку и ландшафт территории существенного влияния не окажет.

Исходя из вышесказанного, комиссия считает возможным согласовать акт выбора и обследования земельного участка под трассу газопровода.

Главный инженер проекта



А.А.Попомаренко

Приложение: Схема трассы газопровода

Проектной документации по объекту:

«Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым»

ООО «Миранда-медиа»

ту

СОГЛАСОВАНО

При условии:
производства работ вручную в присутствии
представителя ООО «Миранда-медиа»
выдана представителем ООО «Миранда-медиа» по
тел. _____

Подпись _____ от 04.04.2021 г.

№ п/п	Наименование службы (организации)	Дата, штамп (печать), согласование
1	Администрация Вишенского сельского поселения Белогорского района Республики Крым	Согласовано. Представитель Вишенского сельского поселения, глава администрации Вишенского сельского поселения Яковлев С.А. 02.04.2021
2	ГУП РК «Крымэнерго Белогорский рай.	Согласовано. И.А. Локтев Бел. РЭ. 07.04.2021
3	ГУП РК «Крымэнерго»	Согласовано. 07.04.2021
4	ГУП РК «Крымэнерго-мунэнерго»	Согласовано. 07.04.2021
5	Белогорский филиал ГУП РК «Вода Крыма»	Согласовано. При производстве зем. работ. Представитель Б.Ф. ГУП РК «Вода Крыма» +79788314456 07.04.2021
6	АО «Крым Телеком» 1879714 г. Белогорск +79788454407	АКЦИОНЕРНО-ОБЩЕСТВО «КРИМТЕЛЕКОМ» Цех ТУ № 14 (г. Белогорск) 07.04.2021
7	АО «Крымтелеком» 1879714 +7-978-83-282-43	Согласовано. При производстве земляных работ в работе Представитель. РП согласовать исполнителем. 07.04.2021

ГУП РК «Чукотское республиканское предприятие «Миранда-медиа»
+7978027 6353

Согласовано
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«Миранда-медиа»
07.04.2021

07.04.2021
М.П. «Миранда-медиа»
И.А. Локтев



Міністерство
екології та природних
ресурсів
Республіки Крим

Министерство
экологии и природных
ресурсов
Республики Крым

Къырым
Джумхуриетининъ
экология ве табият
ресурслары назирлиги

ул. Кеңисметская, 198
г. Симферополь,
Республика Крым, 295022

тел. 27-24-29,
51-39-81
e-mail: mp@meco.rk.gov.ru

от 11.03.2021 № 5851/2
№ 22/21-ЮШ от 02.03.2021

ООО «СимИнжГаз»
ул. Залеская, д. 89, к.9,
г. Симферополь,
Республика Крым, 295044
siminggaz@yandex.ru

Министерство экологии и природных ресурсов Республики Крым, рассмотрев запрос относительно предоставления информации об отсутствии (наличии) полезных ископаемых (в т.ч. общераспространенных) в пределах участка изысканий по объекту: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым» 2 этап, сообщает следующее.

Согласно информации, предоставленной Государственным бюджетным учреждением Республики Крым «Территориальный фонд геологической информации», в пределах испрашиваемого земельного участка отсутствуют месторождения подземных вод, твердых полезных ископаемых (в т.ч. общераспространенных) и углеводородного сырья с утвержденными запасами, состоящими на Государственном балансе запасов полезных ископаемых.

**Заместитель министра - заместитель
Главного государственного
инспектора**

А. ЯЦЕНКО



Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в
системе электронного документооборота Республики Крым.

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Кому выдан: **Яценко Алексей Юрьевич**
Кем выдан: 8F1DF6DE3658E8E5A5649324564489D6D5C17442
Действителен: с 17.08.2020 до 17.11.2021



**АДМІНІСТРАЦІЯ
БІЛЮГІРСЬКОГО
РАЙОНУ
РЕСПУБЛІКИ КРИМ**

**АДМИНИСТРАЦИЯ
БЕЛОГОРСКОГО
РАЙОНА
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ**

**КЪЫРЫМ
ДЖУМХУРИЯТИНДЕКИ
БЕЛОГОРСК
КЪАСАБА МЕМУРИЯТИ**

297600, Республика Крым, г. Белогорск, ул. Мира 1. Тел./факс 9-12-33, e-mail: delo@belogorskiy.rk.gov.ru

«В» 04 2021 г. № 4357/а-18
На исх. № 31/21-ЮИШ от 02.03.2021 г.

ООО «СИМИНЖГАЗ»
Республика Крым, г. Симферополь,
ул. Залеская, д. 89, к. 9
295044

Рассмотрев запрос ООО «СИМИНЖГАЗ» от 02.03.2021 г. №31/21-ЮИШ по вопросу предоставления сведений о наличии/отсутствии территорий с особым режимом градостроительной деятельности для разработки инженерных изысканий, администрация Белогорского района Республики Крым сообщает следующее.

1. Запретные зоны или районы при арсеналах, базах и складских материально-технического обеспечения администрация Белогорского района информацией не владеет.
2. Информация о кладбищах, захоронений репрессированных граждан (в том числе неучтенные), мемориальные зоны, памятные места, памятники, стелы и обелиски – имеющаяся в администрации Белогорского района Республики Крым находится в открытом доступе на Федеральной государственной информационной системе территориального планирования.
3. Ценные сельскохозяйственные угодья и виноградники – отсутствуют.
4. Водозаборы и источники питьевого водоснабжения – отсутствуют.
5. Объекты культурного наследия и особо охраняемые территории муниципального значения – отсутствуют.
6. Защитные леса и особо защитные участки леса (леса, расположенные на землях, не относящихся к землям лесного фонда), лесопарковые зоны, лесопарковые зоны, зеленые пояса, горно-санитарные леса – отсутствуют.

Заместитель главы администрации –
Главный архитектор района

В.В. Бахметев



ДЕРЖАВНИЙ
КОМИТЕТ
ВЕТЕРИНАРИИ
РЕСПУБЛИКИ КРИМ

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
КОМИТЕТ
ВЕТЕРИНАРИИ
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ

КЪЫРЫМ
ДЖУМХУРИЕТИНИНЪ
ВЕТЕРИНАРИЯ
ДЕВЛЕТ
КОМИТЕТИ

ул. Жени Дерюгиной, 5а,
г. Симферополь, Республика Крым, 295022
от 04.03.2021 № 02-36/ 678

тел./факс (3652) 69-06-51
e-mail: gkvet@gkvet.rk.gov.ru

на № 23/21-ЮШ от 02.03.2021

Директору
ООО «СИМИНЖГАЗ»
Шарову Ю.Н.

О предоставлении информации

На основании имеющихся данных Государственный комитет ветеринарии Республики Крым, сообщает, что для разработки проекта: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым». Второй этап строительства, зарегистрированные скотомогильники, биотермические ямы, сибиреязвенные захоронения и другие места захоронения трупов животных в пределах исследуемого участка отсутствуют.

Дополнительно сообщаем, Госкомветеринарии рекомендует подрядчикам, выполняющим проектно-изыскательские работы проводить исследование проб почвы при проведении агрономелиоративных, строительных и других работ, связанных с выемкой и перемещением грунта на выявление (исключение) возбудителей инфекционных заболеваний, что является важнейшим звеном профилактики особо опасного инфекционного заболевания, а также проводить мониторинговые исследования для исключения контаминации сибиреязвенными спорами (по некоторым данным они сохраняют жизнеспособность 100 лет и более) объектов внешней среды.

В случае обнаружения скотомогильников и других мест захоронения трупов животных (биологических отходов) при проведении работ, просим Вас незамедлительно уведомить Государственный комитет ветеринарии Республики Крым.

Заместитель председателя

К.В. Шопинский



**ДЕРЖАВНИЙ КОМИТЕТ
ПО ВОДНОМУ
ГОСПОДАРСТВУ
ТА МЕЛИОРАЦИИ
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ**

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
КОМИТЕТ ПО ВОДНОМУ
ХОЗЯЙСТВУ
И МЕЛИОРАЦИИ
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ**

**КЪЫРЫМ
ДЖУМХУРНЕТИНИНЪ СУВ
ХОДЖАЛЫГЪЫ ВЕ
МЕЛИОРАЦИЯ БОЮНДЖА
ДЖЕВЛЕТ КОМИТЕТИ**

Адрес: ул. Киевская, д. 77/4, г. Симферополь, Республика Крым, 295034
Телефон: (+3632) 27-63-58, (+3632) 59-42-27 факс: (+3632) 27-57-26; E-mail: gkvod@gkvod.rk.gov.ru

09.03.2021. № 2198/09-17/1
по № 16/1348-03/1/1
от 03.03.2021.

**Министерство
сельского хозяйства
Республики Крым**

В ответ на Ваше письмо от 03.03.2021 № 16/1348-03/1/1 Государственный комитет по водному хозяйству и мелиорации Республики Крым рассмотрел запрос ООО «Симинжгаз» от 02.03.2021 № 35/21-ЮШ и в соответствии с компетенцией сообщает

Согласно представленной схеме расположения объекта по проекту «Полводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым» Второй этап строительства, по трассе проектируемого газопровода мелиоративные сети и мелиорируемые земли отсутствуют.

Заместитель председателя

Е.Н. Тимошук

Государственный комитет по водному хозяйству и мелиорации Республики Крым, ул. Киевская, д. 77/4, Симферополь, Республика Крым, 295034
Телефон: (+3632) 27-63-58, (+3632) 59-42-27 факс: (+3632) 27-57-26; E-mail: gkvod@gkvod.rk.gov.ru



МИНИСТЕРСТВО ЖКХ РК
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ
«ВОДА КРЫМА»
(ГУП РК «Вода Крыма»)

Киевская ул., д. 1 А, г. Симферополь, Республика Крым, Россия, 295053
Тел. (3652) 27-10-53, e-mail: office@voda.crimea.ru
8(800) 506-00-05, 8(800) 506-00-06, www.voda.crimea.ru

12.03.2021 № 3072/01.1-21/01
На № 32/21-ЮШ от 02.03.2021

Директору ООО «СИМИНЖГАЗ»
Ю.Н. Шарову
295044, г. Симферополь,
ул. Залесская, д. 89, кв. 9

Рассмотрев Ваш запрос от 02.03.2021 № 32/21-ЮШ в части предоставления информации о размещении источников водоснабжения в районе проектируемого газопровода по проекту «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым» (Второй этап), ГУП РК «Вода Крыма» сообщает.

По информации, предоставленной Белогорским филиалом ГУП РК «Вода Крыма», в районе расположения проектируемого объекта в с. Белая Скала отсутствуют источники водоснабжения.

Белогорским филиалом в с. Вишенное обслуживаются 2 поверхностных водозабора на реке Биюк-Карасу, место расположение водозаборов: с. Вишенное, ул. Валентины Хребтовой, координаты:

1. Насосная станция №1 - 45°8'36.20'' северной широты; 34°36'4.85'' восточной долготы;

2. Насосная станция №2 - 45°8'26.54'' северной широты; 34°36'5.54'' восточной долготы.

Проекты ЗСО на указанные водозаборы разработаны, но ещё не утверждены согласно действующего законодательства.

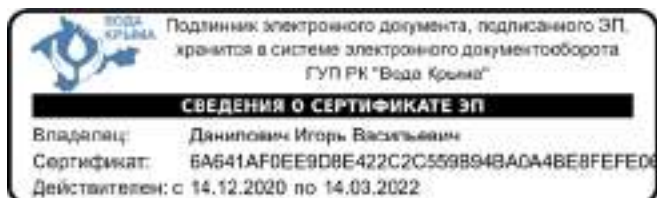
На основании требований п.2.3.1.1 СанПин 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения», граница первого пояса ЗСО строгого режима при использовании поверхностных источников водоснабжения устанавливаются для водотоков – вверх по течению не менее 200 метров от водозабора, вниз по течению не менее 100 метров от водозабора, по прилегающему к водозабору берегу не менее 100 метров от линии уреза воды летне-осенней межени, в направлении к противоположному от водозабора берегу при ширине реки или канала менее

100м вся акватория и противоположный берег шириной 50 метров от линии уреза воды летне-осенней межени.

Приложение: ответ Белогорского филиала на 1 л., в 1 экз.

Директор по производству

И.В. Данилович



Исп. . А.О. Громова

ГУП РК «ВОДА КРЫМА»

**Производственно-технический отдел
(Белогорский филиал)**

Директор по производству ГУП РК
"Вода Крыма" Данилович И.В.

Служебная записка № ВД-320

11.03.2021 15:48:13

г. Белогорск

**О предоставлении информации по
источникам водоснабжения и ЗСО в
районе расположения объекта
проектирования (газопровод к с.Белая
Скала, с.Вишенное Бел**

Белогорским филиалом рассмотрено письмо ООО «СИММНЖГАЗ» исх.№32/21-ЮШ от 02.03.2021г. о предоставлении сведений о источниках водоснабжения.

По результатам рассмотрения сообщаем следующее:

В районе расположения проектируемого объекта «Подводящий газопровод к с.Белая Скала, с.Вишенное Белогорского района Республика Крым». (Второй этап), в с.Белая Скала отсутствуют источники водоснабжения.

В с.Вишенное Белогорским филиалом обслуживаются 2 поверхностных водозабора на реке Биюк-Карасу, месторасположение водозаборов: С.Вишенное, ул.Валентины Хребтовой, координаты:

1. Насосная станция №1 - 45°8'36.20'' северной широты; 34°36'4.85'' восточной долготы;
2. Насосная станция №2 - 45°8'26.54'' северной широты; 34°36'5.54'' восточной долготы;

Проекты ЗСО на указанные водозаборы разработаны, но ещё не утверждены согласно действующего законодательства.

На основании требований п.2.3.1.1 СанПин 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения», граница первого пояса ЗСО строгого режима при использовании поверхностных источников водоснабжения устанавливаются для водотоков – вверх по течению не менее 200 метров от водозабора, вниз по течению не менее 100метров от водозабора, по прилегающему к водозабору берегу не менее 100 метров от линии уреза воды летне-осенней межени, в направлении к противоположному от водозабора берегу при ширине реки или канала менее 100м вся акватория и противоположный берег шириной 50 метров от линии уреза воды летне-осенней межени.

Директор
филиала



А.Н. Килочко

Исполнитель:
С.Н. Онощенко



**МИНИСТЕРСТВО СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

Департамент растениеводства,
механизации, химизации и защиты растений
Федеральное государственное бюджетное учреждение
«Центр агрохимической службы «Крымский»

ул. Киевская, 15/1,
г. Симферополь,
Республика Крым, 295017

тел: (0652) 27-35-67
факс: (0652) 25-82-40
e-mail: agrohim_k2@mail.ru
http://agrohimk2.ru

от 16.03.2021 № 16
на № 16/1348-03/1 от 03.03.21

**Министерство сельского
хозяйства Республики Крым**

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центр агрохимической службы «Крымский» на запрос от 03.03.2021 № 16/1348-03/1 сообщает следующее:

В границах размещения объекта «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым» агрохимические и почвенные обследования в последние 5 лет не проводятся. Земельные участки в границах размещения объекта не заняты многолетними насаждениями.

Врио директора



Д. Валин



Міністерство
екології та природних
ресурсів
Республіки Крим

Министерство
экологии и природных
ресурсов
Республики Крым

Къырым
Джумхуриетининъ
экология ве табият
ресурслары назирлиги

ул. Кеңесметская, 198
г. Симферополь,
Республика Крым, 295022

тел. 27-24-29,
51-39-81
e-mail: mp@meco.rk.gov.ru

от 10.03.2021 № 6425/1

№ 156-21ВК-13 от 05.03.2021

ООО «СимИнжГаз»

295021, Российская Федерация, Республика

Крым, г. Симферополь, ул. Залесская, д. 89, к.

9; т/ф +7(978)017-88-54; sharovyn@yandex.ru

Министерство экологии и природных ресурсов Республики Крым (далее-Минприроды Крыма) рассмотрев письмо ООО «СимИнжГаз» от 05.03.2021 № 156-21ВК-13 о согласовании карты (плана) «Публичный сервитут для размещения объекта «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым» (далее - Объект) сообщает, что действующими законодательно-нормативными документами не предусмотрено согласование природоохранным органом карт (планов) объекта землеустройства.

Вместе с тем сообщаем, что согласно данным публичной кадастровой карты Российской Федерации, испрашиваемый Объект располагается вне границ особо охраняемых природных территорий регионального значения, вблизи Природного парка «Белая скала» (далее – Природный парк), являющегося особо охраняемой природной территорией регионального значения Республики Крым в соответствии с распоряжением Совета министров Республики Крым от 05 февраля 2015 г. № 69-р «Об утверждении Перечня особо охраняемых природных территорий регионального значения Республики Крым» (с изменениями и дополнениями), вне границ водоохранных зон Чёрного и Азовского морей, не отнесён к землям лесного фонда.

**Заместитель министра - заместитель
Главного государственного инспектора**

А. ЯЦЕНКО



Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в
системе электронного документооборота Республики Крым.

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Кому выдан: **Яценко Алексей Юрьевич**
Кем выдан: 8F1DF6DE3658E8E5A5649324564489D6D5C17442
Действителен: с 17.08.2020 до 17.11.2021



РЕСПУБЛИКА КРЫМ
СОВЕТ МИНИСТРОВ

МИНИСТЕРСТВО КУЛЬТУРЫ

МИНИСТЕРСТВО КУЛЬТУРЫ
МЕДЕНИЕТ НАЗИРЛИГИ

295005, г. Симферополь,
Кирова пр., 13

тел./факс +7(3652) 54-44-85
e-mail: kultura@mkult.rk.gov.ru
web: <http://mkult.rk.gov.ru>

От 03.03.2021 № 4862/22-11/1
на № 25/21-ЮШ от 02.03.2021

ООО "СИМИНЖГАЗ"
siminggaz@yandex.ru

Министерством культуры Республики Крым рассмотрен запрос о предоставлении сведений о наличии или об отсутствии объектов культурного наследия в границах объекта "Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым". Второй этап строительства.

Сообщаем, что в границах указанного объекта **отсутствуют**:

- объекты культурного наследия федерального значения;
- объекты культурного наследия, которые подлежат государственной охране в порядке, установленном Федеральным законом от 12.02.2015 № 9-ФЗ "Об особенностях правового регулирования отношений в области культуры и туризма в связи с принятием в Российскую Федерацию Республики Крым и образованием в составе Российской Федерации новых субъектов – Республики Крым и города федерального значения Севастополя";

- объекты культурного наследия регионального значения;
- объекты культурного наследия местного значения;
- выявленные объекты культурного наследия;
- объекты, обладающие признаками объектов культурного наследия;
- зоны охраны объектов культурного наследия;
- защитные зоны объектов культурного наследия.

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, хозяйственных работ и иных 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 региональный орган охраны объектов культурного наследия письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия либо заявление в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с требованиями Федерального закона от 06.04.2011 № 63-ФЗ "Об электронной подписи".

Первый заместитель министра

Т. МАНЕЖИНА



Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Республики Крым.

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Кому выдан: **Манежина Татьяна Анатольевна**
Кем выдан: 8F1DF6DE3658E8E5A5649324564489D6D5C17442
Действителен: с 24.12.2020 до 24.03.2022



**МИНИСТЕРСТВО КУРОРТОВ И ТУРИЗМА
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ**

Міністерство курортів і туризму Республіки Крим
Кырым джумхуриети туризм ве курорт назирлиги

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 03.03.2021 № 01-27/852/1
на № 27/21-ЮШ от 02.03.2021

ООО «СИМИНЖГАЗ»

siminggaz@yandex.ru

В связи с поступившим запросом Министерство курортов и туризма Республики Крым сообщает, что территории в районе выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым». Второй этап строительства в соответствии с требованиями действующего законодательства лечебно-оздоровительными местностями или курортами не признавались, округа санитарной и горно-санитарной охраны для таких лечебно-оздоровительных местностей и курортов в установленном порядке не утверждались.

Заместитель министра

М. СОЛОНЕЦКИЙ



Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Республики Крым.

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Кому выдан: Солонцовский Максим Юрьевич
Кем выдан: 8F1DF6DE3658E8E5A5649324564489D6D5C17442
Действителен: с 11.01.2021 до 11.04.2022



РАДА МІНІСТРІВ
РЕСПУБЛІКИ КРИМ

СОВЕТ МИНИСТРОВ
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ

НАЗИРЛЕР ШУРАСЫ
КЪЫРЫМ ДЖУМХУРИЯТИ

МІНІСТЕРСТВО
СІЛЬСЬКОГО
ГОСПОДАРСТВА
РЕСПУБЛІКИ КРИМ

МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ

КЪЫРЫМ
ДЖУМХУРИЯТИНИНЪ
КОЙ ХОДЖАЛЫГЪЫ
НАЗИРЛИГИ

ул. Киевская, 81, г. Симферополь,
Республика Крым, 295034

тел.: (3652) 75-01-36
e-mail: minagro@rsk.gov.ru

От 10.03.2021 № 16/1348-03/2
на № 35/21-ЮШ от 02.03.2021

ООО "Симинжгаз"
siminggaz@yandex.ru

Министерство сельского хозяйства Республики Крым (далее - Министерство), рассмотрев письмо от 02.03.2021 №35/21 ООО "Симинжгаз" о наличии особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий на территории объекта: "Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорский район Республики Крым" (далее - Объект), сообщает следующее.

Согласно статье 1 Закона Республики Крым от 30.10.2020 №123-ЗРК/2020 «Об особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодьях на территории Республики Крым» (далее - Закон) к особо ценным продуктивным сельскохозяйственным угодьям на территории Республики Крым относятся:

1) сельскохозяйственные угодья, используемые для научно-исследовательской и образовательной деятельности в области развития сельского хозяйства, в том числе для сохранения коллекций генетических ресурсов, селекции, семеноводства и биотехнологий сельскохозяйственных растений;

2) сельскохозяйственные угодья, занятые многолетними насаждениями;

3) сельскохозяйственные угодья с показателем почвенного плодородия выше 60;

4) сельскохозяйственные угодья, кадастровая стоимость которых превышает средний уровень кадастровой стоимости по муниципальному району (городскому округу) на 50 и более процентов;

5) мелиорируемые, мелиорированные сельскохозяйственные угодья.

Соответствие земельного участка, занятого сельскохозяйственными угодьями, одному из указанных критериев является основанием для его отнесения к особо ценным продуктивным сельскохозяйственным угодьям.

В настоящее время Министерством разработан Порядок формирования, ведения и утверждения перечня особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий Республики Крым, который проходит процедуру согласования в соответствии с Регламентом Совета министров Республики Крым,

утвержденным постановлением Совета министров Республики Крым от 06.08.2014 № 242. Перечень особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий на территории Республики Крым не сформирован и не утвержден.

Вместе с тем сообщаем, что отнесение сельскохозяйственных угодий к особо ценным продуктивным осуществляется на основании указанных в Законе критериев вне зависимости от их включения в указанный перечень.

Проверка испрашиваемого земельного участка сельскохозяйственного назначения на соответствие указанным в Законе критериям осуществляется, в том числе на основании информации, полученной от указанных ниже органов власти.

1) В соответствии с пунктом 1.4. Приказа Министерства сельского хозяйства Республики Крым от 04.05.2010 № 150 "Об утверждении Порядка государственного учета показателей состояния плодородия земель сельскохозяйственного назначения" учет показателей состояния плодородия земель сельскохозяйственного назначения (далее - учет показателей) включает в себя сбор и обобщение результатов почвенного, агрохимического, фитосанитарного и эколого-токсикологического обследований земель сельскохозяйственного назначения и проводится федеральными государственными бюджетными учреждениями, подведомственными Минсельхозу России, осуществляющими обследования, в том числе центрами и станциями агрохимической службы, центрами химизации и сельскохозяйственной радиологии, на основе учетных данных, полученных при проведении обследований.

На территории Республики Крым проведение агрохимического и почвенного обследования осуществляет ФГБУ «Центр агрохимической службы «Крымский».

Согласно письму ФГБУ "Центр агрохимической службы "Крымский" от 10.03.2021 № 89 в границах размещения Объектов в последние 5 лет обследования не проводились.

В этой связи для проведения агрохимического и почвенного обследований рекомендуем обратиться в ФГБУ «Центр агрохимической службы «Крымский» (Республика Крым, г. Симферополь, ул. Киевская, 75/1 или посредством электронной почты agrohim_82@mail.ru).

2) Предоставление сведений о кадастровой стоимости земельных участков осуществляет Государственный комитет по государственной регистрации и кадастру Республики Крым.

3) Государственный комитет по водному хозяйству и мелиорации Республики Крым осуществляет государственный экологический мониторинг в части мелиорированных земель, обследование мелиорированных земель в рамках ведения учета мелиорированных земель. Направляем информацию Государственного комитета по водному хозяйству и мелиорации Республики Крым от 09.03.2021 № 2198/09-17/1.

4) Информацию о сельскохозяйственных угодьях, используемых для

научно-исследовательской и образовательной деятельности в области развития сельского хозяйства, в том числе для сохранения коллекций генетических ресурсов, селекции, семеноводства и биотехнологий сельскохозяйственных растений, предоставляет:

- Министерство имущественных и земельных отношений Республики Крым в отношении находящихся в собственности Республики Крым;

- Межрегиональное территориальное управление Росимущества в Республике Крым и г. Севастополе в отношении находящихся в собственности Российской Федерации.

Приложение: на 2 л., в 1 экз.

Заместитель министра

С. ПЕТЕЛИН



Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Республики Крым.

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Кому выдан: **Петелин Сергей Анатольевич**

Кем выдан: 8F1DF6DE3658E8E5A5649324564489D6D5C17442

Действителен: с 26.11.2020 до 26.02.2022



**МИНИСТЕРСТВО СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

Департамент растениеводства,
механизации, химизации и защиты растений
Федеральное государственное бюджетное учреждение
«Центр агрохимической службы «Крымский»

ул. Киевская, 75/1,
г. Симферополь,
Республика Крым, 295017

тел.: (3652) 27-35-67
факс: (3652) 25-82-40
e-mail: agrohim_82@mail.ru
<http://agrohim82.ru>

от 10.03.2021 № 29
на № 16/1348-03/1 от 03.03.21

**Министерство сельского
хозяйства Республики Крым**

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центр агрохимической службы «Крымский» на запрос от 03.03.2021 № 16/1348-03/1 сообщает следующее.

В границах размещения объекта «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым» агрохимические и почвенные обследования в последние 5 лет не проводились. Земельные участки в границах размещения объекта не заняты многолетними насаждениями.

Врио директора



Д. Валин



**ДЕРЖАВНИЙ КОМІТЕТ
ПО ВОДНОМУ
ГОСПОДАРСТВУ
ТА МЕЛІОРАЦІЇ
РЕСПУБЛІКИ КРИМ**

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
КОМИТЕТ ПО ВОДНОМУ
ХОЗЯЙСТВУ
И МЕЛИОРАЦИИ
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ**

**КЪЫРЫМ
ДЖУМХУРИЕТИНИНЪ СУВ
ХОДЖАЛЫГЪЫ ВЕ
МЕЛИОРАЦИЯ БОЮНДЖА
ДЕВЛЕТ КОМИТЕТИ**

Адрес: ул. Киевская, д. 77/4, г. Симферополь, Республика Крым, 295034

Телефон: (+3652) 27-63-58, (+3652) 59-42-27 факс: (+3652) 27-57-26; E-mail: gkvod@gkvod.rk.gov.ru

09.03.2021, № 2198/09-12/1
из № 16/1348-03/1/1
от 03.03.2021,

**Министерство
сельского хозяйства
Республики Крым**

В ответ на Ваше письмо от 03.03.2021 № 16/1348-03/1/1 Государственный комитет по водному хозяйству и мелиорации Республики Крым рассмотрел запрос ООО «Симинжгаз» от 02.03.2021 № 35/21-ЮШ и в соответствии с компетенцией сообщает.

Согласно представленной схеме расположения объекта по проекту «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с.Вишенное Белогорского района Республики Крым» Второй этап строительства, по трассе проектируемого газопровода мелиоративные сети и мелиорируемые земли отсутствуют.

Заместитель председателя

Е.Н. Тимошик

Игнатова Виктория Валентиновна, отдел эксплуатации каналов,
мелиоративных систем, гидротехнических сооружений
и водопользования, главный специалист,
т. 594-236, v.ignatova@gkvod.rk.gov.ru



Міністерство
екології та природних
ресурсів
Республіки Крим

Министерство
экологии и природных
ресурсов
Республики Крым

Къырым
Джумхуриетининъ
экология ве табият
ресурслары назирлиги

ул. Кенесметская, 198
г.Симферополь,
Республика Крым, 295022

тел. 27-24-29,
51-39-81
e-mail: mp@meco.rk.gov.ru

от 15.03.2021 № 5852/2

№ 28/21-ЮШ от 02.03.2021

ООО «СИМИНЖГАЗ»

siminggaz@yandex.ru

Министерство экологии и природных ресурсов Республики Крым (далее – Минприроды Крыма), рассмотрев ваше письмо от 02.03.2021 № 28/21-ЮШ, сообщает.

1. В соответствии с предоставленными материалами объект «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым». Второй этап строительства (далее – Объект) располагается вне границ особо охраняемых природных территорий регионального значения Республики Крым и их охранных зон.

Вместе с тем, планируемая трасса Объекта проходит в непосредственной близости от природного парка регионального значения Республики Крым «Белая скала» (далее – Природный парк), являющегося особо охраняемой природной территорией регионального значения Республики Крым в соответствии с распоряжением Совета министров Республики Крым от 05.02.2015 № 69-р (с изменениями).

Сведения о границах Природного парка и его охранный зоне внесены в Единый государственный реестр недвижимости как зоны с особыми условиями использования территории под учетными номерами 90.2.2.5 и 90.2.2.148 соответственно.

Режим особой охраны территории Природного парка определен Положением, утвержденным постановлением Совета министров Республики Крым от 21.06.2016 № 269 (с изменениями).

Режим охранный зоны Природного парка определен Положением, утвержденным Указом Главы Республики Крым от 08.05.2020 № 149-У (с изменениями).

Согласно имеющейся в Минприроды Крыма информации Объект располагается вне границ особо охраняемых природных территорий местного значения.

В соответствии с Федеральным законом от 14.03.1995 № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях» для особо охраняемых природных территорий местного значения создание охранных зон не предусмотрено.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2018 № 1091 «О создании особо охраняемых природных территорий федерального значения на территории Республики Крым» на территории Республики Крым созданы особо охраняемые природные территории федерального значения.

Согласно пункту 2 данного постановления, созданные особо охраняемые природные территории федерального значения отнесены к ведению федеральных органов исполнительной власти.

Для получения информации об особо охраняемых природных территориях федерального значения рекомендуем обратиться в соответствующие федеральные органы исполнительной власти.

2. На испрашиваемой территории могут встречаться следующие объекты **растительного мира**, включенные в **Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Республики Крым**: Бельвалия великолепная *speciosa* Woronow ex Grossh., Катран Стевена *steveniana* Rupr., Дрок беловатый *albida* Willd., Копеечник бледный *candidum* M.Bieb., Шафран Адама *biflorus* Mill. subsp. *adamii* (J. Gay) K. Richt., Шафран прекрасный *speciosus* M.Bieb., Ирис карликовый *pumila* L., Тюльпан душистый *suaveolens* Roth, Анакампис изящный *laxiflora* (Lam.) R. M. Bateman, Pridgeon et M. W. Chase subsp. *elegans* (Heuff.) Kuropatkin et Efimov, Анакампис кавказский *morio* (L.) R. M. Bateman, Pridgeon et M. W. Chase subsp. *Caucasica* (K. Koch) H. Kretzschmar, Eccarius et H. Dietr., Анакампис пирамидальный *pyramidalis* (L.) Rich., Пыльцеголовник крупноцветковый *damasonium* (Mill.) Druce, Пыльцеголовник длиннолистный *longifolia* (L.) Fritsch, Пыльцеголовник красный *rubra* (L.) Rich., Пион тонколистный *tenuifolia* L., Ковыль Залесского *zalesskii* Wilensky, Асфodelина крымская *taurica* (Pall.) Endl.

На испрашиваемой территории могут встречаться следующие объекты **растительного мира**, включенные в **Красную книгу Республики Крым**: Ферула черноморская *euxina* M.Pimen., Румия критмолистная *crithmifolia* (Willd.) Koso-Pol., Пролеска двулистная *bifolia* L., Василёк овечий *ovina* aggr., Bloшница дизентерийная *dysenterica* (L.) Bernh. subsp. *uliginosa* Nyman, Катран шершавый *aspera* M. Bieb., Катран перистый *pinnatifida* W.T. Aiton, Катран татарский *tataria* Sebeok, Ясколка болгарская *bulgaricum* Uechtr., Безвременник анкарский *ancyrense* B.L. Burtt, Вьюнок шелковисто-головчатый *sericoscephalus* Juz., Крупночашелистник этнинский *aetnense* (Tineo) Palanov, Карагана скифская *scythica* (Kom.) Pojark., Копеечник крымский *tauricum* Pall. ex Willd., Герань клубневая *tuberosum* L., Шафран Палласа *pallasii* Goldb., Ирис ложноаирный *pseudacorus* L., Живучка иволистная *salicifolia* (L.) Schreb., Шалфей

скабиозолистный *scabiosifolia* Lam., Чабер крымский *montana* L. subsp. *taurica* (Velen.) P.W. Ball, Железница крымская *syriaca* L. subsp. *taurica* (Steph. ex Willd.) Gladkova, Гусиный лук луковиченосный *bulbifera* (Pall.) Salisb., Тюльпан южный *sylvestris* L. subsp. *australis* (Link) Ramp., Пололепестник зеленый *viride* (L.) Hartm., Пион крымский *daurica* Andrews.

На испрашиваемой территории могут встречаться следующие объекты **животного мира**, включенные в **Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Республики Крым**: Афодиус двупятнистый *Aphodius bimaculatus*, Красотел пахучий *Calosoma sycophanta*, Жужелица венгерская *Carabus hungaricus*, Жук-олень *Lucanus cervus*, Парнопес большой *Parnopes grandior*, Дозорщик-император *Anax imperator* Leach, Могильник *Aquila heliaca* Savigny, Шмель армянский *Bombus armeniacus* Radoszkowski, Сорокопут серый *Lanius excubitor*, Дрофа *Otis tarda*, Бронзовка особенная *Protaetia speciose*, Дыбка степная *Saga pedo*, Пчела-плотник обыкновенная *Xylocopa valga* Gerstaecker, Гриф чёрный *Aegypius monachus*, Красавка *Anthropoides virgo*, Орёл степной *Aquila rapax*, Филин *Bubo bubo*, Курганник *Buteo rufinus*, Балобан *Falco cherrug* Gray, Сапсан *Falco peregrinus brookei*, Стервятник *Neophron percnopterus*, Кроншнеп большой *Numenius arquata*, Скопа *Pandion haliaetus*, Фламинго обыкновенный *Phoenicopterus roseus*, Подковонос большой *Rhinolophus ferrumequinum*, Подковонос малый *Rhinolophus hipposideros*.

На испрашиваемой территории могут встречаться следующие объекты **животного мира**, включенные в **Красную книгу Республики Крым**: Жужелица-дама *Carterus dama*, Чекиниола уплощенная *Cecchiniola platyscelidina*, Усач большой дубовый *Cerambyx cerdo* Linnaeus, Брахицерус грязный *Brachycerus lutulentus* Gyllenhal, Жужелица шершавая *Carabus scabrosus* Olivier, Стафилин волосатый *Emus hirtus*, Леукомигус белоснежный *Leucomigus candidatus*, Стафилин короткокрылый *Ocyrops curtipennis*, Андрена краснопятнистая *Andrena stigmatica* Morawitz, Комаровка итальянская *Bittacus italicus*, Совка червецовая *Calymma communimacula*, Скрытоглав двуцветный *Cryptocephalus biguttulus* Suffrian, Эмпуза полосатая *Empusa fasciata* Brullé, Хвостатка вязовая *Nordmannia w-album*, Пилохвост лесной *Poecilimon schmidtii*, Павлиноглазка грушевая *Saturnia pyri*, Трихиус восточный *Trichius orientalis* Reitter, Пестрянка веселая *Zygaena laeta*, Кривошпор западный *Acanthacassis occitanica*, Совка розовая *Aedophron rhodites*, Зимородок обыкновенный *Alcedo atthis*, Антофора коренастая *Anthophora robusta*, Шмель опоясанный *Bombus zonatus* Smith, Шмель каменный *Bombus lapidaries*, Лунь луговой *Circus pygargus*, Криптохил кольчатый *Cryptocheilus annulatus*, Мохноногая пчела Тёрёка *Dasypoda toroki* Michez, Длинноусая пчела армянская *Eucera armeniacae*, Павлиноглазка малая *Eudia ravonia*, Гедихрум зеленый *Hedychrum virens* Dahlbom, Бражник скабиозовый *Hemaris tityus*, Катаменес степной *Katamenes dimidiatus*, Шелкопряд Баллиона *Lemonia ballioni*, Хвостатка сливовая *Nordmannia pruni*, Совка Трейчке *Periphanes treitschkei*, Ушан обыкновенный *Plecotus auritus*, Пчела-плотник

карликовая *Xylocopa iris*, Лягушачья пиявка алжирская *Batracobdella algira*, Ленточница ивовая *Catocala electa*, Голубь сизый *Columba livia*, Медянка обыкновенная *Coronella austriaca*, Пиявка Щеголева *Dina stschegolewi*, Эмпис-оксиляра *Empis oxilara* Shamshev.

На основании вышеизложенного рекомендуем провести исследования для установления запрашиваемых данных в отношении наличия объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Республики Крым.

Заместитель министра

А. АРХАНГЕЛЬСКАЯ



Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Республики Крым.

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Кому выдан: **Архангельская Алла Валерьевна**
Кем выдан: 8F1DF6DE3658E8E5A5649324564489D6D5C17442
Действителен: с 20.08.2020 до 20.11.2021



КРЫМ ГАЗ СЕТИ

ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ

295001, Республика Крым
г. Симферополь, ул. Училищная, 42, а

тел. (3652) 25 55 45
e-mail: guprk@crimeagasnet.ru

www.crimeagasnet.ru

№ 14/13-00506/15
04.02.2021

Директору
ООО «СИМИНЖГАЗ»
Шарову Ю.Н.
ул. Залеская, 89, кв. 9
г. Симферополь, 295048
Республика Крым

Рассмотрев Ваше обращение о предоставлении технических условий на подключение (технологическое присоединение) к сетям газораспределения объекта «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное, Белогорского района Республики Крым», а также согласовании расчета газопотребления по данному объекту, ГУП РК «Крымгазсети» сообщает.

При рассмотрении вопроса подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства к сетям газораспределения, ГУП РК «Крымгазсети» руководствуется исключительно требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 г. №1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения» (далее – Правила).

Согласно п. 2 указанных Правил:

«"заявитель" - юридическое или физическое лицо, намеренное осуществить или осуществляющее строительство (реконструкцию) объекта капитального строительства с последующим его подключением (технологическим присоединением) к сети газораспределения или подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к сети газораспределения...»;

«"исполнитель" - газораспределительная организация, владеющая на праве собственности или на ином законном основании сетью газораспределения, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства или сети газораспределения заявителей...».

Согласно вышеуказанным Правилам подключения, для определения технической возможности подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства к сетям газораспределения необходимо направить запрос о предоставлении технических условий или заявку о заключении договора о подключении, оформленных в соответствии с типовыми формами, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 15.06.2017г. №713 «Об утверждении типовых форм документов, необходимых для подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сети газораспределения, и о внесении изменений в Правила подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения».

К заявке о заключении договора о подключении в соответствии с п.69 Правил

подключения прилагаются следующие документы: ситуационный план; расчет максимального часового расхода газа (не прилагается, если планируемый максимальный часовой расход газа не более 5 куб. метров); топографическую карту участка в масштабе 1:500 (со всеми наземными и подземными коммуникациями и сооружениями), согласованную с организациями, эксплуатирующими указанные коммуникации и сооружения (не прилагается, если заказчик - физическое лицо, осуществляющее создание (реконструкцию) объекта индивидуального жилищного строительства); копию документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства и (или) земельный участок, на котором расположены (будут располагаться) объекты капитального строительства заявителя. В случае если земельный участок принадлежит заявителю на ином законном основании, заявитель представляет согласие собственника земельного участка на использование этого участка на период строительства объектов сетей газораспределения; доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя заявителя (в случае если заявка о подключении (технологическом присоединении) подается представителем заявителя) и др.

В составе направленного Вами обращения отсутствуют документы, предусмотренные действующим законодательством.

Учитывая изложенное, в соответствии с п. 12 Правил подключения, ГУП РК «Крымгазсети», возвращает направленное обращение без рассмотрения.

В части обращения по вопросу согласования расчета газопотребления сообщаем, что согласование расчета максимального часового расхода не входит в компетенцию ГУП РК «Крымгазсети».

В свою очередь, ГУП РК «Крымгазсети» готово рассмотреть вопрос подключения (технологического присоединения) к сети газораспределения объекта по рассматриваемому адресу после предоставления заявки о заключении договора на подключение (технологическое присоединение), с предоставлением полного пакета документов, а также при наличии финансирования со стороны заявителя.

Приложения:

1. обращение от 27.01.2021 №24/21-ЮШ;
2. расчет газопотребления по объекту: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым»;
3. письмо Администрации Вишенского сельского поселения от 19.10.2020 №02-14/1459.

Директор

С.И. Тарасов



Міністерство
екології та природних
ресурсів
Республіки Крим

Министерство
экологии и природных
ресурсов
Республики Крым

Къырым
Джумхуриетининъ
экология ве табият
ресурслары назирлиги

ул. Кеңесметская, 198
г. Симферополь,
Республика Крым, 295022

тел. 27-24-29,
51-39-81
e-mail: mp@meco.rk.gov.ru

от 11.03.2021 № 5853/1
№ _____ от 02.03.2021

ООО «СИМИНЖГАЗ»
ул. Залеская, д.89, к.9,
г. Симферополь,
Республика Крым, 295044

siminggaz@yandex.ru

Министерство экологии и природных ресурсов Республики Крым (далее - Министерство) на запрос ООО «СИМИНЖГАЗ» от 02.03.2021 №29/21-ЮШ о предоставлении сведений: о подземных источниках питьевого водоснабжения и их зон санитарной охраны на участке проведения инженерно-экологических изысканий по проекту «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым» второй этап, в рамках компетенции, сообщает.

В районе проектируемого объекта (согласно схеме), Министерством разрешительные документы на право пользования участками недр с целью **добычи подземных вод** не выдавались.

В соответствии с Положением, утверждённым постановлением Совета министров Республики Крым от 24.06.2014 № 136 (с изменениями от 02.06.2020), Министерство устанавливает, изменяет или прекращает существование зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения при наличии санитарно-эпидемиологического заключения о соответствии их санитарным правилам.

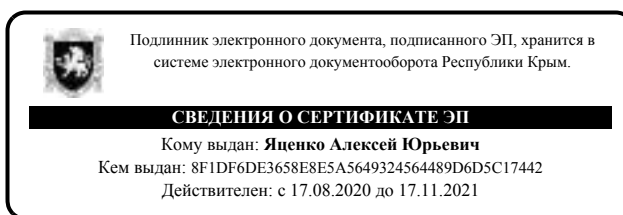
Согласно пункта 24 статьи 106 «Земельного кодекса Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ (ред. от 15.10.2020) зоны с особыми условиями использования территорий считаются установленными со дня внесения сведений о такой зоне в Единый государственный реестр недвижимости.

Сведения об установленных ЗСО источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения внесены в Единый государственный реестр недвижимости (далее – ЕГРН) и находятся в свободном доступе.

Предоставление сведений, внесенных в ЕГРН, относится к компетенции Государственного комитета по государственной регистрации и кадастру Республики Крым (далее – Госкомрегистр), согласно Положению о Госкомрегистре, утверждённому постановлением Совета министров Республики Крым от 27.06.2014 № 164.

**Заместитель министра - заместитель
Главного государственного
инспектора**

А. ЯЦЕНКО





**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
БЕЛОГОРСКОМУ, СОВЕТСКОМУ И
НИЖНЕГОРСКОМУ РАЙОНАМ**

ул. Пронетарская, 10, пгт Советский, Советский район,
Республика Крым, Россия, 297200
телефон/факс: (86351) 9-15-15.
E-mail: TO_Sovetskiiy@82.gospotrebnadzor.ru

**Директору ООО «СИМИНГАЗ».
Шарову Ю.Н.**

295044, Российская Федерация, Республика Крым
г. Симферополь, ул. Набережная, д. 89, кп. 9

эл.адрес: siminggaz@yandex.ru

Исх. № 19-00390 от 05.03.2021 г.

Территориальный отдел по Белогорскому, Советскому и Нижнегорскому районам Межрегионального управления Роспотребнадзора по Республике Крым и городу Севастополю (далее – ТО Роспотребнадзора) по Вашему запросу исх. № 26/21-ЮИ от 02.03.2021 о предоставлении информации по объекту проектирования «Подводящий газопровод» по адресу: с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района, Республики Крым относительно расположении зон санитарной охраны источников централизованного питьевого водоснабжения и наличии очагов особо опасных инфекций (далее - ООИ) сообщает следующее.

В соответствии с частью 2 статьи 43 Водного кодекса Российской Федерации – Для водных объектов, используемых для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, устанавливаются зоны санитарной охраны в соответствии с законодательством о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения.

Согласно требованиям статьи 18 Федерального закона «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 № 52-ФЗ – Проекты округов и зон санитарной охраны водных объектов, используемых для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения и в лечебных целях, утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

На территории Республики Крым зоны санитарной охраны утверждает министерство экологии и природных ресурсов Республики Крым.

ТО Роспотребнадзора не располагает точными данными о местах расположения всех источников водоснабжения в Крыму и об утвержденных границах зон санитарной охраны источников водоснабжения, учитывая наличие ведомственных источников водоснабжения.

Для получения достоверной информации о наличии источников водоснабжения и их зонах санитарной охраны Вы можете обратиться в министерство экологии и природных ресурсов Республики Крым, ресурсоснабжающие организации, администрации муниципальных образований и др.

На территории сел Белая Скала и Вишенное ООИ не зарегистрированы.

Начальник

Г.М.Вознюк



ГУП РК «КРЫМЭНЕРГО»

ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ «КРЫМЭНЕРГО»

Российская Федерация, Республика Крым,
295034, г. Симферополь, ул. Киевская, 74/6.
Горячая линия 8 800 506 0012
Приемная: тел.: +7 (3652) 59-13-59
E-mail: sekretar@gup.energy.crimea.ru
Отдел делопроизводства и контроля:
тел.: +7 (3652) 59-11-45, 59-11-64
E-mail: kanc@gup.energy.crimea.ru
ОГРН 1149102003423
ИНН 9102002878 КПП 910201001
БИК 043510123 в АО «ГЕНБАНК»
Корр. счет 30101810835100000123
Р/с 40602810300230000007 (актив)
Р/с 40602810800230270007 (услуги)
Р/с 40602810600230250007 (присоединение)

24.03.21 № 413/2158

Министерство топлива и энергетики
Республики Крым

295000, Республика Крым, г. Симферополь,
ул. Набережная 60-летия СССР, д. 69

Рассмотрев запрос от 10.03.2021 № 1451/03-3-14/1 по вопросу обращения ООО «СимИнжГаз» о согласовании карты (плана) зоны публичного сервитута для размещения объекта: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым», в рамках своей компетенции ГУП РК «Крымэнерго», сообщает следующее.

Проектируемый объект газопровода параллельно проходит, пересекает и размещен в охранных зонах следующих объектов электросетевого хозяйства ГУП РК «Крымэнерго»:

- ВЛ-220 (330) кВ Симферопольская – Кафа I цепь, сведения о границе публичного сервитута внесены в ЕГРН учетный номер 90.00.2.240;
- ВЛ-10 кВ Л-6 ПС 110 кВ Белогорск;
- ВЛ-10 кВ Л-25 ПС 35 кВ Смирненко.

Дополнительно информируем, что на текущий момент не планируется сооружение новых объектов электросетевого хозяйства ГУП РК «Крымэнерго».

Вышеуказанные объекты электроэнергетики являются собственностью Республики Крым, переданы ГУП РК «Крымэнерго» в хозяйственное ведение, согласно Постановлению Государственного Совета Республики Крым от 21.01.2015г. № 416-1/15 «О внесении изменений в Постановление Государственного Совета Республики Крым от 30 апреля 2014 г. № 2085-6/14 «О вопросах управления собственностью Республики Крым», Распоряжения Совета министров Республики Крым от 21.01.2015г. № 6-р, согласно Распоряжения Совета министров Республики Крым от 30.04.2014 г. № 371-р «О вопросах Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымэнерго».

Согласно Постановлению Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» (далее – Постановление):

- охранные зоны устанавливаются вдоль воздушных линий электропередачи
- в виде части поверхности участка земли и воздушного пространства (на высоту, соответствующую высоте опор воздушных линий электропередачи), ограниченной

параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних проводов при не отклоненном их положении для **ВЛ-220 кВ в габаритах 330 кВ** на расстоянии **30 м**, для **ВЛ-10 кВ** на расстоянии **10 м**.

Так же, в соответствии с Постановлением в охранных зонах запрещается осуществлять любые действия, которые могут нарушить безопасную работу объектов электросетевого хозяйства, в том числе привести к их повреждению или уничтожению, и повлечь причинение вреда жизни, здоровью граждан и имуществу физических или юридических лиц, а также повлечь нанесение экологического ущерба и возникновение пожаров, в том числе:

- размещать любые объекты и предметы (материалы) в пределах созданных в соответствии с требованиями нормативно-технических документов проходов и подъездов для доступа к объектам электросетевого хозяйства, а также проводить любые работы и возводить сооружения, которые могут препятствовать доступу к объектам электросетевого хозяйства, без создания необходимых для такого доступа проходов и подъездов;

- находиться в пределах огороженной территории и помещениях распределительных устройств и подстанций, открывать двери и люки распределительных устройств и подстанций, производить переключения и подключения в электрических сетях (указанное требование не распространяется на работников, занятых выполнением разрешенных в установленном порядке работ), разводить огонь в пределах охранных зон вводных и распределительных устройств, подстанций, воздушных линий электропередачи, а также в охранных зонах кабельных линий электропередачи;

- размещать свалки;

- производить работы ударными механизмами, сбрасывать тяжести массой свыше 5 тонн, производить сброс и слив едких и коррозионных веществ и горюче-смазочных материалов (в охранных зонах подземных кабельных линий электропередачи);

- складировать или размещать хранилища любых, в том числе горюче-смазочных, материалов;

В пределах охранных зон без письменного решения о согласовании сетевых организаций юридическим и физическим лицам запрещаются:

- строительство, капитальный ремонт, реконструкция или снос зданий и сооружений;

- горные, взрывные, мелиоративные работы, в том числе связанные с временным затоплением земель;

- посадка и вырубка деревьев и кустарников;

- земляные работы на глубине более 0,3 метра (на вспахиваемых землях на глубине более 0,45 метра), а также планировка грунта (в охранных зонах подземных кабельных линий электропередачи);

- полевые сельскохозяйственные работы с применением сельскохозяйственных машин и оборудования высотой более 4 метров (в охранных зонах воздушных линий электропередачи) или полевые сельскохозяйственные работы, связанные с вспашкой земли (в охранных зонах кабельных линий электропередачи).

При проектировании все пересечения и сближения проектируемого объекта с существующими линиями электропередач необходимо выполнять согласно требованиям действующей нормативно – технической документации, а также п. 2.5.279. Правил устройства электроустановок (ПУЭ) 7-ое издание.

Кроме перечисленных пунктов необходимо учесть, следующее:

- предусмотреть затраты на осуществление технического надзора и проведение организационно – технических мероприятий в охранных зонах ВЛ ГУП РК «Крымэнерго»;
- обеспечить согласование проектной и рабочей документации с ГУП РК «Крымэнерго»;
- строительные работы в охранных зонах ВЛ выполнять в присутствии ответственных представителей ГУП РК «Крымэнерго».

В случае необходимости определения точных и конкретных решений обеспечить выезд представителей ГУП РК «Крымэнерго» на места пересечений и сближений с линиями электропередач.

При проведении проектных и строительных работ в границах охранных зон линий электропередач необходимо руководствоваться ограничениями, установленными Постановлением и получать письменные согласования с ГУП РК «Крымэнерго».

Для эксплуатации и проведения плановых, аварийных работ сотрудникам ГУП РК «Крымэнерго» должен быть обеспечен беспрепятственный доступ к объектам электросетевого хозяйства, а также возможность доставки необходимых материалов и техники.

Исходя из вышеизложенного, ГУП РК «Крымэнерго» считает возможным согласовать карта (план) зоны публичного сервитута для размещения объекта: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым», при условии получения технических условий (требований) в ГУП РК «Крымэнерго» на проектирование пересечений или параллельного прохождения с существующими и планируемыми объектами энергетики, а также при полном соблюдении всех вышеперечисленных норм действующего законодательства Российской Федерации.

Заместитель руководителя аппарата



И.И. Дворный



МІНІСТЕРСТВО
ПАЛИВА ТА ЕНЕРГЕТИКИ
РЕСПУБЛІКИ КРИМ

МИНИСТЕРСТВО
ТОПЛИВА И ЭНЕРГЕТИКИ
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ

КЪЫРЫМ ДЖУМХУРИЕТИ
ЯКЪАРЛЫКЪ ВЕ
ЭНЕРГЕТИКАНЫНЪ НАЗИРЛИГИ

ул. Набережная 60-летия СССР, д.69, г. Симферополь, 295000,
тел.: (3652) 543908, 543909, факс: (3652) 600228,
e-mail: minepergo@mtop.rk.gov.ru

От 25.03.2021 № 1451/03-3-14/6
на № _____ от 05.03.2021

ООО «СимИнжГаз»

Министерство топлива и энергетики Республики Крым (далее – Министерство), рассмотрев запрос от 05.03.2021 № 156-21ВК-12 о согласовании карты (плана) публичного сервитута для размещения объекта «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым», сообщает.

В соответствии с Законом Республики Крым от 15.09.2015 № 74-ЗРК «О размещении инженерных сооружений», Министерство считает возможным согласовать карту (план) публичного сервитута для размещения объекта «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым», при условии согласования с заинтересованными ведомствами и службами по выполнению требований и ограничений вышеуказанных зон объекта, соответствующими муниципальными образованиями, а также при условии выполнения требований ГУП РК «Крымэнерго».

Приложение: в электронном виде.

Первый заместитель министра

В.А. КРЫЛОВ



Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Республики Крым.

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Кому выдан: **КРЫЛОВ ВИКТОР АЛЕКСАНДРОВИЧ**
Кем выдан: 8F1DF6DE3658E8E5A5649324564489D6D5C17442
Действителен: с 14.04.2020 до 14.07.2021

ЧЕРНОМОРНЕФТЕГАЗ

Государственное унитарное предприятие Республики Крым

пр. Кирова, 52, г. Симферополь, Республика Крым, Россия;
 295000; тел.: 8(3652) 66-79-58; факс: 8(3652) 66-79-34,
 66-79-00; e-mail: office@chernomorneftegaz.ru
 www.gas.crimea.ru

**CHERNOMORNEFTEGAZ**

State Unitary Enterprise of the Republic of Crimea

Kirova ave., 52, Simferopol, Republic of Crimea, Russia;
 295000; tel.: 8(3652) 66-79-58; fax: 8(3652) 66-79-34,
 66-79-00; e-mail: office@chernomorneftegaz.ru
 www.gas.crimea.ru

17.03.2021 № 00/14/02-364

На № _____ от _____

Первому заместителю министра
топлива и энергетики Республики Крым

Крылову В.А.

О предоставлении информации

Уважаемый Виктор Александрович!

Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Черноморнефтегаз» (далее – ГУП РК «Черноморнефтегаз») в ответ на письмо Министерства топлива и энергетики Республики Крым от 10.03.2021 № 1451/03-3-14/1 о рассмотрении запроса ООО «СимИнжГаз» о согласовании карты (плана) зоны публичного сервитута для размещения объекта «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым» сообщает следующее.

Так как испрашиваемая зона публичного сервитута имеет пересечение с установленной охранной зоной газораспределительной станции (ГРС) Белогорск, при организации проведения работ необходимо получить соответствующее согласование ГУП РК «Черноморнефтегаз».

С уважением,

Заместитель генерального директора

Р.В. Гаркуша

**МИНИСТЕРСТВО ТРАНСПОРТА
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ**

Государственное казенное учреждение
Республики Крым "Служба автомобильных
дорог Республики Крым"
(ГКУ РК " Служба автомобильных дорог
Республики Крым ")

Директору
ООО «СимИнжГаз»
Шарову Ю.Н.

Кечкеметская ул.д.184/1А г.Симферополь,295022
Тел: (3652)692563
e-mail: sad@sadrk.ru; www.sadrk.ru
ОКПО 00845714; ОГРН 1159102040680;
ИНН 9102164702; КПП 910201001

08.04.2021 г.	№	6232/1
№ 105/21-ЮШ	от	29.03.2021 г.
На № 100/21-ЮШ	от	26.03.2021 г.

О выдаче технических условий

Государственное казенное учреждение Республики Крым «Служба автомобильных дорог Республики Крым» (далее - Учреждение), по результатам рассмотрения обращения ООО «СимИнжГаз» от 26.03.2021 г. № 100/21-ЮШ и от 29.03.2021 г. №105/21-ЮШ, сообщает следующее.

Учреждение направляет технические условия на пересечение и параллельное следование газопровода с автомобильной дорогой 35 ОП РЗ 35К-016 «Нижегородский – Белогорск», при соблюдении следующих условий.

1. Условия проектирования.

1.1 Разработать проектную документацию по устройству газопровода с учетом требований:

- СП 34.13330.2012 «Актуализированная редакция СНиП 2.05.02-85* «Автомобильные дороги»;
- СП 62.13330.2011* «Газораспределительные системы»;
- СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб»;
- ГОСТ Р 58350-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Технические средства организации дорожного движения в местах производства работ. Технические требования. Правила применения»;
- ОДМ 218.6.019-2016 «Рекомендации по организации движения и ограждению мест производства дорожных работ»;
- Других стандартов, норм и правил, а также, типовых проектов на проектирование.

1.2 Привязку на пересечение и параллельное следование проектируемого газопровода с вышеуказанной автомобильной дорогой уточнить в проектной документации после выполнения условий п. 1.1.

1.3 Переход газопроводом через автомобильную дорогу осуществлять под углом 90 град. с соблюдением требований СП 34.13330.2012 и других норм, и стандартов в части проектирования и строительства.

1.4 Пересечение газопровода выполнять только закрытым способом методом наклонно-направленного или горизонтально-шнекового бурения.

1.5 Пересечение предусмотреть в защитном футляре (кожухе) необходимого диаметра из материала, препятствующего его раздавливанию при прохождении тяжелой дорожной

техники, в случае проведения работ по реконструкции дороги и не снижающих несущую способность конструкций и элементов автомобильной дороги;

1.6 Глубина укладки газопровода от подошвы насыпи до верха футляра должна соответствовать требованиям безопасности, но быть не менее 1,5 м.

1.7 Диаметр буровой скважины не должен превышать диаметр защитного кожуха более, чем на 5 см, во избежание осадки земляного полотна автомобильной дороги.

1.8 Предусмотреть вынос концов защитного футляра не менее, чем на 2 м от подошвы насыпи автомобильной дороги в лево и право, но не менее расстояния, регламентированного СП 62.133330.2011 «Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы».

1.9 Параллельное следование автомобильной дороги газопроводом выполнить согласно СП 62.133330.2011.

1.10 Обеспечить расположение сооружений, относящихся к газопроводу за пределами полосы отвода автомобильной дороги.

1.11 Место пересечение газопроводом автомобильной дороги обозначить знаками, закрепления разбивочных осей трубопровода с нанесением информации об эксплуатирующей организации.

1.12 Обозначить сигнальными столбиками место пересечения газопровода с автомобильной дорогой.

1.13 Инженерно-технические сооружения, к которым необходим доступ для планового обслуживания газопровода, предусмотреть за пределами полосы отвода автомобильной дороги на расстоянии не ближе 25 м.

1.14 Сформированный том проектной документации по пересечению и параллельному следованию газопровода с вышеуказанной автомобильной дорогой направить на согласование в Учреждении.

1.14.1 В состав тома проектной документации необходимо включить следующие материалы: краткую пояснительную записку, ситуационный план района размещения объекта, план участка работ в масштабе 1:500 (топографический план с нанесенными проектными решениями), схемы поперечных разрезов земляного полотна автомобильной дороги в местах перехода, с нанесением на них всех вышеперечисленных элементов и существующих инженерных коммуникаций, проложенных ранее вдоль автомобильной дороги, схемы организации дорожного движения на период производства работ и на период эксплуатации. Вся документация для согласования подписывается исполнителями и руководителем.

2. Условия строительства объекта.

2.1 Производитель работ обеспечивает безопасное и бесперебойное движение автотранспорта на автомобильной дороге в месте проведения работ, ограждает место проведения работ техническими средствами организации дорожного движения в соответствие со схемой.

2.2 При строительстве и эксплуатации газопровода запрещается:

- устраивать съезды к месту работ непосредственно с дороги;
- осуществлять погрузочно-разгрузочные операции на проезжей части и обочинах дороги;
- размещать строительные механизмы и технологический транспорт на проезжей части дороги, обочине, откосе;
- складировать строительные материалы и оборудование на проезжей части, обочинах, откосах дороги;
- осуществлять монтаж строительных конструкций и оборудования с дороги;
- размещать на земельном участке, отведённом для размещения инженерной конструкции, другие здания и сооружения.

2.3 Определить площадь занимаемого в целях размещения газопровода земельного участка постоянной полосы отвода автомобильной дороги и оформить право ограниченного пользования (публичный сервитут) таким земельным участком в Учреждении.

2.4 Все работы в полосе отвода дороги производить в присутствии представителя Учреждения.

- 2.5 О начале работ в придорожной полосе и полосе отвода дороги необходимо уведомить Учреждение письменно за десять рабочих дней.
- 2.6 Все работы по строительству газопровода на пересечении с существующими и инженерными коммуникациями производить только на основании письменных разрешений организаций, эксплуатирующих данные коммуникации, под непосредственным надзором представителей этих организаций.
- 2.7 В соответствии с п. п. 2.3 статьи 19 Федерального закона от 08.11.2007 года № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» прокладка, перенос или переустройство инженерных коммуникаций, их эксплуатация в границах полос отвода автомобильной дороги осуществляется владельцами таких инженерных коммуникаций на основании договора, заключаемого владельцами таких инженерных коммуникаций с владельцем автомобильной дороги.
- 2.8 После окончания работ привести в нормативное состояние нарушенные конструктивные элементы автомобильной дороги (в том числе откосы земляного полотна, включая укрепление, выполнить рекультивацию).
- 2.9 Копии актов скрытых работ в полосе отвода автодороги с исполнительными схемами коммуникаций передать для постоянного хранения в Учреждение.
- 2.10 Ответственные работники Учреждения или органа, уполномоченного на осуществление государственного строительного надзора имеют право останавливать проведение работ в случае нарушения норм и стандартов, и настоящих технических условий.

3. Условия эксплуатации.

- 3.1 Расходы на реконструкцию, капитальный ремонт или ремонт газопровода, в том числе расходы на выполнение дополнительных работ, связанных с обеспечением безопасности дорожного движения и исполнением других установленных техническими регламентами требований, несет владелец (балансодержатель) газопровода (статья 19 Федерального закона от 08.11.2007 № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»).
- 3.2 Реконструкция, капитальный ремонт или ремонт газопровода осуществляются только с согласия и при соблюдении технических требований и условий владельца (балансодержателя) Автомобильной дороги (статья 19 Федерального закона от 08.11.2007 № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»).

4. Действие технических условий.

- 4.1 Срок действия технических условий – 1 год.
- 4.2 В случае невыполнения технических условий в течение срока действия они считаются не действительными.
- 4.3 Запрос о продлении срока действия Технических условий направляется в адрес Учреждения не позднее 30 дней до истечения срока действия Технических условий.

Заместитель
главного инженера по развитию



В.В. Сомов

**МИНИСТЕРСТВО ТРАНСПОРТА
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ**

Государственное казенное учреждение
Республики Крым «Служба автомобильных
дорог Республики Крым»
(ГКУ РК «Служба автомобильных дорог
Республики Крым»)

Главному инженеру
ООО «СИМИНЖГАЗ»
Республики Крым
А. Ю. Щоловатенко

ПЕРВЫЙ ЗАМЕСТИТЕЛЬ НАЧАЛЬНИКА

Кечекметская ул. д. 184/1 А г. Симферополь, 295022

Тел: (3652) 692563

e-mail: sadrk@sadrk.ru; www.sadrk.ru

ОКПО 00845714; ОГРН 1159102040680;

ИНН 9102164702; КПП 910201001

25.05.2021 г. № 8679/1

На № 128/21-ЮШ от 21.04.2021 г.

О согласовании проектных решений

Государственным казенным учреждением Республики Крым «Служба автомобильных дорог Республики Крым» (далее – Учреждение) рассмотрено письмо №128/21-ЮШ от 21.04.2021 по вопросу согласования проектных решений в части пересечения и параллельное следование газопровода с автомобильной дорогой 35 ОП РЗ 35К-016 «Нижнегорский – Белогорск» согласно технических условий от 08.04.2021 №6232/1 в рамках объекта «Подводящий газопровод к с.Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым».

По результатам рассмотрения Учреждение согласовывает проектные решения в части пересечения и параллельное следование газопровода с автомобильной дорогой 35 ОП РЗ 35К-016 «Нижнегорский – Белогорск» согласно технических условий от 08.04.2021 №6232/1 в рамках объекта «Подводящий газопровод к с.Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым» в части своей компетенции.

А.В. Пистраков



МЧС РОССИИ

ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
МИНИСТЕРСТВА РОССИЙСКОЙ
ФЕДЕРАЦИИ ПО ДЕЛАМ ГРАЖДАНСКОЙ
ОБОРОНЫ, ЧРЕЗВЫЧАЙНЫМ
СИТУАЦИЯМ И ЛИКВИДАЦИИ
ПОСЛЕДСТВИЙ СТИХИЙНЫХ БЕДСТВИЙ
ПО РЕСПУБЛИКЕ КРЫМ

(Главное управление МЧС России
по Республике Крым)
ул. Кедровая, 133, г. Симферополь, 295022
Телефон: (3652) 55-09-10, факс (3652) 27-56-17
E-mail: kazn_gu@mchs.rk.gov.ru

ООО «СИМИНЖГАЗ»

ул. Завеская, д. 89, п. 9, г. Симферополь, Республика
Крым, Российская Федерация, 295027

2005.2021 № ВБ-306.2871
Па № В-306-2871 от 27.04.2021 г.

Исходные данные
ГО и ЧС

Исходные данные для учёта мероприятий гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (ГОЧС) в составе проектной документации объекта расположенного по адресу: Республика Крым, Белогорский район:

**«Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вышенное
Белогорского района»**

Технико-экономические показатели проектируемого объекта:

1. Краткая характеристика объекта.

Технико-экономические показатели в соответствии с заданием на проектирование.

2. Данные о состоянии потенциальной опасности объекта:

В соответствии с требованиями Федерального закона от 21 июля 1997 года № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» и представленными материалами, рекомендуемый класс опасности проектируемого объекта - III.

3. Данные о потенциальной опасности территории:

3.1. Природные: сейсмичность – 7 баллов.

3.2. Техногенные: рядом расположенные объекты по перечню потенциально-опасных объектов Республики Крым (Решение Комиссии по отнесению потенциально-опасных объектов, расположенных на территории Республики Крым к классам опасности, Протокол № 4 от 19.07.2019) отсутствуют.

Для получения более подробной информации о потенциальной опасности, Главное управление МЧС России по Республике Крым рекомендует обратиться в органы управления ГО и ЧС администрации Белогорского района

4. Для разработки мероприятий гражданской обороны (ГО).

- а) Рекомендуемая категория по ГО - не имеет.
- б) Рядом расположенных категоризованных объектов по ГО нет.
- в) Проектируемый объект располагается на территории Белогорского района Республики Крым - сведения об отнесении данной территории к группе по гражданской обороны отсутствуют.
- г) Разработать решения по повышению устойчивости работы объекта в мирное и в военное время.

5. Для разработки мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций (ЧС) природного и техногенного характера.

- а) 7 балльная сейсмическая зона. Необходимо провести работы по уточнению балльности места строительства.
В случае несоответствия сейсмостойкости объекта предусмотреть мероприятия по усилению конструкций.
- б) В районе строительства возможны: смерчи, сильные и порывистые ветры (20-25 м/с), и проливные дожди с грозой и градом, снегопады, налипание снега, обледенения, туманы, пожары и взрывы (с возможным последующим горением), внезапное обрушение зданий, сооружений, пород на объекте, опасные геофизические и гидрологические явления, опасные геологические явления, транспортные аварии, террористические акты.
- в) В решении по обеспечению беспрепятственной эвакуации людей и техники при ЧС на объекте показать пути эвакуации и направления движения.
- г) На плане территории разработать решения по обеспечению беспрепятственного въезда и передвижения сил и средств для спасения людей, ликвидации ЧС с нанесением направлений движения пожарной и другой техники для выполнения аварийно-спасательных работ.
- д) Разработать перечень с указанием количества, места размещения (способов доставки) материальных и финансовых средств ликвидации ЧС на объекте.
- е) Разработать решения по обеспечению безопасности и оповещению, и эвакуации людей в безопасные районы при ЧС.
- ж) Для безопасной эксплуатации и оповещения персонала предусмотреть на объекте:
 - связь с дежурным УГО и ЧС Белогорского района, пожарно-спасательными подразделениями, оперативным дежурным

ГОВД (РОВД).

6. Дополнительные сведения.

- а) Проектирование мероприятий ГО и ЧС выполнять с учетом требований ГОСТ Р 55201-2012.
- б) Проектирование инженерно-технических мероприятий гражданской обороны выполнять с учетом требований СП 165.1325800.2014.
- в) Учитывая тяжелый характер боевых действий Великой Отечественной Войны 1941-45 гг., которые проходили на Крымском полуострове, Главное управление МЧС России по Республике Крым рекомендует перед началом строительных работ провести обследование территории на наличие взрывоопасных предметов.
- г) Исходные данные и требования действительны до 31.12.2022 года.
- д) В дальнейшем, информацию о начале эксплуатации объекта направить в Главное управление МЧС России по Республике Крым.

7. Перечень основных руководящих, нормативных и методических документов.

В соответствии с нормативными ссылками и библиографией ГОСТ Р 55201-2012 и СП 165.1325800.2014.

ВрИО Заместителя начальника Главного управления
(по гражданской обороне и защите населения)

Д.В. Коваленко



МИНИСТЕРСТВО ИМУЩЕСТВЕННЫХ И ЗЕМЕЛЬНЫХ
ОТНОШЕНИЙ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ

(МИНИМУЩЕСТВО КРЫМА)

П Р И К А З

07.04. 2021 г.

г. Симферополь

№ 1164

Об установлении публичного сервитута

В соответствии со статьей 23 Земельного кодекса Российской Федерации, Правилами охраны газораспределительных сетей, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878, Законом Республики Крым от 15.09.2014 № 74-ЗРК «О размещении инженерных сооружений», статьей 29 Закона Республики Крым от 29.05.2014 № 5-ЗРК «О системе исполнительных органов государственной власти Республики Крым», распоряжением Совета министров Республики Крым от 23.12.2014 № 1482-р «Об уполномоченном органе», Положением о Министерстве имущественных и земельных отношений Республики Крым, утвержденным постановлением Совета министров Республики Крым от 27.06.2014 № 157, в целях реализации мероприятия «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым», предусмотренного федеральной целевой программой «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2025 года», утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 11.08.2014 № 790, на основании заявления Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымгазсети» (ОГРН 1149102024906, ИНН 9102016743, находящееся по адресу: 295011, Республика Крым, г. Симферополь, ул. Училищная, д. 42 «а»).

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить публичный сервитут сроком на 5 лет для размещения инженерных сооружений объекта «Подводящий газопровод к с. Белая Скала,

с. Вишенное Белогорского района Республики Крым» согласно карте (плану) «Публичный сервитут для размещения объекта: «Подводящий газопровод к с. Бела- Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым», на территории муниципального образования Вишенское сельское поселение Белогорского района Республики Крым, общей площадью 45925 кв. м.

2. Определить обладателем публичного сервитута Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Крымгазсети».

3. Обладателю публичного сервитута при пользовании сервитутом:

- при выполнении проектно-изыскательских и строительных работ в границах охранных зон, получить у эксплуатирующих организаций инженерных сетей технические условия (требования) на проектирование пересечений и параллельных прокожек, письменные согласования на выполнение строительно-монтажных работ;

- выполнять работы в охранных зонах в присутствии представителей соответствующих эксплуатирующих организаций;

- обеспечить беспрепятственный доступ сотрудников эксплуатирующих организаций для выполнения работ на подведомственных им объектах электросетевого, газового хозяйства и трубопроводного транспорта, предусмотреть возможность доставки и складирования необходимых материалов и размещения техники;

- соблюдать требования, установленные пунктом 4 статьи 36 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»;

- соблюдать ограничения, согласно статьям 6, 65 Водного кодекса Российской Федерации;

- при проведении строительства и реконструкции запрашиваемого объекта, пересекающего водный объект, оформить решение о предоставлении водного объекта в пользование согласно статье 11 Водного кодекса Российской Федерации, если такое строительство связано с изменением дна и берегов водных объектов;

- соблюдать ограничения, согласно статьям 27, 102 Земельного кодекса Российской Федерации;

- провести лабораторные исследования почвы, грунтовых вод на санитарно-химические, микробиологические, паразитологические показатели с целью профилактики и недопущения инфекционных заболеваний.

4. Отделу информационного обеспечения информационно-аналитического управления Министерства имущественных и земельных отношений Республики Крым обеспечить размещение настоящего приказа и прилагаемой к нему карты (плана) зоны публичного сервитута на портале Правительства Республики Крым.

5. Государственному унитарному предприятию Республики Крым «Крымгазсети» обеспечить в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и Республики Крым:

- внесение сведений об установлении публичного сервитута в Единый государственный реестр недвижимости;

- заключение соглашений о плате за публичный сервитут с правообладателями обременяемых земельных участков.

6. Считать публичный сервитут установленным с момента внесения сведений о нем в Единый государственный реестр недвижимости.

7. Контроль за выполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Заместитель министра



А. ГОСТЕВ



ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ

Заявитель Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОТЕХ-С».

Основной государственный регистрационный номер: 1136455002749.

Место нахождения: 410071, Российская Федерация, Саратовская область, город Саратов, улица Шелковичная, дом 186, корпус 2

Телефон: 78452472622, адрес электронной почты: ets-gas@yandex.ru

в лице Директора Дубинского Дениса Эдуардовича

заявляет, что

Пункты учета и расхода газа: блочные типа – БУУРГ, БУУРГ-ЭТС, шкафные типа – ШУУРГ, ШУУРГ-ЭТС, ПУГ (Р, Ш, ШУЭО, ШУГО), ПУГ (Р, Ш, ШУЭО, ШУГО)-ЭТС, ШПУРГ, ШПУРГ-ЭТС, ПУРГ, ПУРГ-ЭТС, на раме типа – УУРГ, УУРГ-ЭТС; ГАЗОРЕГУЛЯТОРНЫЕ ПУНКТЫ И УСТАНОВКИ, шкафные типа – ГСГО, ГСГО-ЭТС, УГРШ, УГРШ-ЭТС, ГРПШ, ГРПШ-ЭТС, ГРПН, ГРПН-ЭТС, ГРПШН, ГРПШН-ЭТС, ШРП, ШРП-ЭТС, блочные типа – ПГБ, ПГБ-ЭТС, ГРПБ, ГРПБ-ЭТС, на раме типа – ГРУ, ГРУ-ЭТС

Продукция изготовлена в соответствии с ТУ 28.99.39.190-003-24431093-17 «Газорегуляторные пункты и установки шкафные - ГСГО, УГРШ, ГРПШ, ГРПН, ГРПШН-А блочные - ПГБ, ГРПБ на раме - ГРУ»

изготовитель Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОТЕХ-С».

Место нахождения: 410071, Российская Федерация, Саратовская область, город Саратов, улица Шелковичная, дом 186, корпус 2

код ТН ВЭД ЕАЭС 8479 89 970 8

Серийный выпуск

соответствует требованиям

ТР ТС 010/2011 «О безопасности машин и оборудования»

Декларация о соответствии принята на основании

протокола испытаний № 325-03/14-КТ от 14.03.2017 года, выданного испытательной лабораторией «Контрольтест» Общества с ограниченной ответственностью «НАУЧНО – ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР», регистрационный № РОСС RU.04ИДЮ0.001; обоснования безопасности, руководства по эксплуатации, паспорта

Схема декларирования: 1д

Дополнительная информация

Условия хранения продукции в соответствии с требованиями ГОСТ 15150-69. Срок хранения (службы, годности) указан в прилагаемой к продукции эксплуатационной документации. Стандарты, обеспечивающие соблюдение требований Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 010/2011 «О безопасности машин и оборудования»: ГОСТ 12.2.003-91 «Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие требования безопасности» (раздел 2); ГОСТ 12.2.063-81 «Система стандартов безопасности труда. Арматура промышленная трубопроводная. Общие требования безопасности» (разделы 1-3); ГОСТ 11881-76 «ГСП. Регуляторы, работающие без использования постороннего источника энергии. Общие технические условия» (раздел 2)

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 15.03.2022 включительно.



Д.Э. Дубинский

(подпись и фамилия руководителя организации-заявителя или финансового лица, зарегистрированного в качестве индивидуального предпринимателя)

Сведения о регистрации декларации о соответствии:

Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС № RU Д-RU.АД09.В.00554

Дата регистрации декларации о соответствии 16.03.2017



СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ РОСС RU.АД07.Н02205

Срок действия с 26.12.2019

по 25.12.2022

№ 0490579

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ Орган по сертификации Общество с ограниченной ответственностью «Центр Сертификации «ВЕЛЕС». Место нахождения: 195009, Российская Федерация, город Санкт-Петербург, улица Академика Лебелева, дом 12, корпус 2, литера А, этаж 2, комната 26. Место осуществления деятельности: 190068, Российская Федерация, город Санкт-Петербург, улица Большая Подъяческая, дом 37, литера А, помещение 5Н. Телефон: +7 (495)-221-18-10, адрес электронной почты: info@velessert.ru. Аттестат аккредитации № RA-RU.10AД07. Дата регистрации аттестата аккредитации: 24.03.2016 года.

ПРОДУКЦИЯ Оборудование для коммунального хозяйства: ПУНКТЫ И УЗЛЫ УЧЕТА РАСХОДА ГАЗА блочные – БУУРГ, шкафные – ШУУРГ, ПУГ (Р, Ш, ШУЭО, ШУГО), ШПУРГ, ПУРГ, на раме – УУРГ; ГАЗОРЕГУЛЯТОРНЫЕ ПУНКТЫ И УСТАНОВКИ шкафные – ГСГО, УГРШ, ГРПШ, ГРПН, ГРПШН, ШРП блочные – ПГБ, ГРПБ, на раме – ГРУ Оборудование для коммунального хозяйства: ПУНКТЫ И УЗЛЫ УЧЕТА РАСХОДА ГАЗА блочные – БУУРГ-ЭТС, шкафные – ШУУРГ-ЭТС, ПУГ-ЭТС (Р, Ш, ШУЭО, ШУГО), ШПУРГ-ЭТС, ПУРГ-ЭТС, на раме – УУРГ-ЭТС; ГАЗОРЕГУЛЯТОРНЫЕ ПУНКТЫ И УСТАНОВКИ шкафные – ГСГО-ЭТС, УГРШ-ЭТС, ГРПШ-ЭТС, ГРПН-ЭТС, ГРПШН-ЭТС, ШРП-ЭТС блочные – ПГБ-ЭТС, ГРПБ-ЭТС, на раме – ГРУ-ЭТС
ТУ 28.99.39.190-003-24431093-17
Серийный выпуск

код ОК

034-2014 (КПЕС 2008)
28.99.39.190

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ

ТУ 28.99.39.190-003-24431093-17

код ТН ВЭД

ИЗГОТОВИТЕЛЬ ООО «ЭНЕРГОТЕХ-С»

Адрес: Российская федерация, 410071, Саратовская обл., г. Саратов, ул. Шелковичная, д.186, корп. 2
ИНН: 6455059665

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН ООО «ЭНЕРГОТЕХ-С»

Адрес: Российская федерация, 410071, Саратовская обл., г. Саратов, ул. Шелковичная, д.186, корп. 2
Телефон: (8452) 472-622, E-mail: ets-gas@yandex.ru
ИНН: 6455059665

НА ОСНОВАНИИ протокола испытаний № 1503-12-19/15-ЦТ от 26.12.2019 года, выданного испытательной лабораторией «Научно-исследовательский испытательный центр «Циркон-тест», регистрационный № РОСС RU.31485.04ИДЮ0.007.

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ Схема сертификации: З.



Руководитель органа

Эксперт

Э.А. Экхарт
подпись

Л.Н. Есипова
подпись

К.А. Экхарт

инициалы, фамилия

Л.Н. Есипова

инициалы, фамилия

Сертификат не применяется при обязательной сертификации



ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «ЧелябинскСтальГруппСтой».

Основной государственный регистрационный номер: 1047423538315.

Место нахождения: 454010, Российская Федерация, Челябинская область, город Челябинск, улицы Енисейская, дом 47.

Телефон: 73517804747, адрес электронной почты: akv@elgroup.ru

в лице Директора Невского Александра Петровича

заявляет, что

Арматура прокатанная трубопроводная: трубы сварные, торговой марки «LD» DN 15 – 800 тип K11.11.

Продукция изготовлена в соответствии с ТУ 3742-001-45630744-2003 «Сварные трубы «LD» DN 15 – 800»

изготовлена Обществом с ограниченной ответственностью «ЧелябинскСтальГруппСтой».

Место изготовления: 454010, Российская Федерация, Челябинская область, город Челябинск, улицы Енисейская, дом 47

код ТН ВЕД ЕАЭС: 8481 80 819 9

Серийный номер

соответствует требованиям

Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 010/2011 «О безопасности машин и оборудования»

Декларация о соответствии принята на основании

сертификата на тип № ЕАЭС RU.CT-RU.A301.B.0857 от 23.05.2017 года, выданного Обществом с ограниченной ответственностью «АЛБЯНС ЮГО-ЗАПАД» (далее: аккредитация регистрационный № RA.RU.11.A301), обеспечения безопасности № 3742-001-45630744-2003 ОК; протокола испытаний № 16/01/11169 от 16.01.2017 года, выданного испытательной лабораторией «СМ-ТЕСТ», аттестат аккредитации регистрационный номер РОСС RU.0001.21MP23; протокола заводских испытаний № 389 от 03.10.2015 года, руководящего по эксплуатации № 11509152 ТЭ; паспорта № 11509252

Срок декларирования: 5л

Дополнительная информация

Условия хранения продукции в соответствии с требованиями ГОСТ 15150-69. Срок хранения (срок службы, годности) указан в прилагаемой к продукции эксплуатационной документации. Стандарт, обеспечивающий соблюдение требований Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 010/2011 «О безопасности машин и оборудования»: ГОСТ 28343-89 «Сварные стальные фланцы: Технические требования»; ГОСТ Р 52760-2007 «Арматура трубопроводная. Требования к маркировке и идентификации»; ГОСТ 12.2.663-2015 «Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности»; ГОСТ 9544-2015 «Арматура трубопроводная. Нормы герметичности швов»

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации на 23.05.2022 неопределяемо.



Невский Александр Петрович

Подпись и фото лица, подписавшего декларацию, подтверждающие подлинность документа, заверяются печатью и печатью

Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС № RU Д-РУ.А301.В.06185

Дата регистрации декларации о соответствии 23.05.2017

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ «ПРИБОР-ЭКСПЕРТ»

Рег. № РОСС RU.31578.04ОЛН0 от 16.11.2016 г.



СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ РОСС RU.HB61.H25610

Срок действия с 28.06.2021 по 27.06.2024

№ 0011109

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ RA.RU.11HB61

Орган по сертификации ООО "ЦЕТРИМ". Адрес: 153000, РОССИЯ, Ивановская область, город Иваново, улица Богдана Хмельницкого, дом 36В. Телефон +7 4932773165. Адрес электронной почты info@cetrim.ru

ПРОДУКЦИЯ Соединения неразъемные полиэтиленовых труб со стальными для газопроводов по ТУ 22.21.29-062-730117502018 "Соединения неразъемные полиэтиленовых труб со стальными для газопроводов". Серийный выпуск.

код ОК
22.21.29.130

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ

ТУ 22.21.29-062-730117502018 "Соединения неразъемные полиэтиленовых труб со стальными для газопроводов"

код ТН ВЭД
3917 40 000 9

ИЗГОТОВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью «Группа ПОЛИПЛАСТИК», ОГРН: 1045004150476. Адрес: 119530, РОССИЯ, г. Москва, улица Генерала Дорохова, д. 14, стр.8. Адреса мест осуществления деятельности по изготовлению продукции согласно Приложению на бланке № 0005708.

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН Общество с ограниченной ответственностью «Группа ПОЛИПЛАСТИК», ОГРН: 1045004150476, ИНН: 5021013384. Адрес: 119530, РОССИЯ, г. Москва, улица Генерала Дорохова, д. 14, стр.8, телефон: +7 (495) 745-68-57, адрес электронной почты: info@polyplastic.ru.

НА ОСНОВАНИИ

Протокола испытаний № 002/У-28/06/21 от 28.06.2021 года, выданный Испытательной лабораторией Общества с ограниченной ответственностью "МЕЛИСС" (аттестат аккредитации РОСС RU.31578.04ОЛН0.ИЛ16); сертификата соответствия СМК требованиям ГОСТ Р ИСО 9001-2015 № RUSEXP-RU000153 от 01.06.2021, сертификата соответствия СЭМ требованиям ГОСТ Р ИСО 14001-2016 № RUSEXP-RU000154 от 01.06.2021, выданных Обществом с ограниченной ответственностью «Русский Эксперт» (рег. № RA.RU.13HA78)

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Гарантийный срок продукции – 2 года со дня изготовления. Схема сертификации: 2с



Руководитель органа

Эксперт

П.Г. Рухлядев
инициалы, фамилия

В.П. Широков
инициалы, фамилия

Сертификат не применяется при обязательной сертификации

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ «ПРИБОР-ЭКСПЕРТ» Рег. № РОСС RU.31578.040ЛН0 от 16.11.2016 г.

№ 0005708

ПРИЛОЖЕНИЕ

К сертификату соответствия № РОСС RU.HB61.H25610

Перечень конкретной продукции, на которую распространяется
действие сертификата соответствия

код ОК	Наименование и обозначение продукции, ее изготовитель	Обозначение документации, по которой выпускается продукция
код ТН ВЭД		
22.21.29.130 3917 40 000 9	Соединения неразъемные полиэтиленовых труб со стальными для газопроводов. ИЗГОТОВИТЕЛЬ: Общество с ограниченной ответственностью "Группа ПОЛИПЛАСТИК". Место нахождения: Российская Федерация, 119530, город Москва, ул. Генерала Дорохова, д.14, стр. 8. Адреса мест осуществления деятельности:	ТУ 22.21.29-062- 730117502018 "Соединения неразъемные полиэтиленовых труб со стальными для газопроводов"
-----	625059, Российская Федерация, Тюменская область, г. Тюмень, Велижанский тракт, 6 км, ООО "Трубинный завод СИБГАЗАППАРАТ"	
-----	4299502, Российская Федерация, Чувашская Республика - Чувашия, г. Новочебоксарск, ул. Промышленная, 19, ООО "Чебоксарский трубный завод"	
-----	211060, Республика Беларусь, Витебская область, Толочинский район, Кохановский с/с, 1Б, ООО "Кохановский трубный завод "Белтрубпласт"	



Руководитель органа
Эксперт

[Signature]
подпись
[Signature]
подпись

П.Г. Рухлядев
инициалы, фамилия
В.П. Широков
инициалы, фамилия

Опросный лист №00598000008/2-ИЛО-ИОС.7.0/1

для заказа крана шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ Вишенное №1

*Опросный лист составлен
Оборудование вместе
срешиваем*

Заказчик:

Адрес заказчика:

С кем связаться:

Наименование и местоположение объекта:

«Подводящий газопровод к с. Белая Скала Вишенное Белосельского района Республики Крым»

Телефон:

Факс:

Срок, к которому требуется оборудование:



Наименование параметра	Ед. измер.	Значение параметра
Тип пункта (ГРПБ, ГРПШ, ГРУ)	-	ГРПШ
Регулируемая среда	-	природный газ по ГОСТ 5542-2014
Вход газа (слева, справа, низ, низ; низ, верх)	-	справа
Диаметр входного и выходного трубопровода	мм	Dy50/Dy100
Избыточное расчетное входное давление	МПа	0,6
Избыточное рабочее входное фактическое давление	МПа	0,453-0,6
Избыточное рабочее выходное давление	кПа	3
Тип регулятора	-	РДГ-50Н/35
Количество регуляторов	шт.	2
Требуемый расход газа	м³/час	996,2
Количество линий редуцирования	шт.	2
Счетчик газа на отопление	-	☐ - Да ☒ - Нет
Необходимость утепления блока/шкафа	-	☐ - Да ☒ - Нет

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инд. № подл.

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
ИП		Юнамаренко			07.21
Разработал		Малаканов			07.21
Проверил		Федоришин			07.21
Н.контр.		Юнамаренко			07.21

00598000008/2-ИЛО-ИОС.7.0/1

Опросный лист
для заказа шкафного
газорегуляторного пункта
ГРПШ Вишенное №1

Страница	Лист	Листов
П	1	2

ООО «Симфитгаз»
г. Симферополь

Формат А4

Необходимость обогрева блока/шкафа	-	☐ - Да	☒ - Нет
Система телеметрии	-	☐ - Требуется	☒ - Не требуется
Коммерческий узел учета газа	-	☐ - Требуется	☒ - Не требуется
Требуемые габаритные размеры, не более	мм	2500x870x1550	
Необходимость отделения телеметрии	-	☐ - Да	☒ - Нет
Количество пунктов	шт.	1	
Климатическое исполнение	-	☒ - УХЛ	☐ - ХЛ
Дополнительные требования			
В ГРПШ предусмотреть установку системы автоматической передачи аварийных пороговых значений давления и температуры газа (блок бесперебойной телеметрии с датчиком давления и температуры ББТ-ДДТ-1,6М- А-2Х-Ex, ББТ-ДДТ-10К-И-2Х-Ex) на входе и выходе линии редуцирования на диспетчерский пункт ГУП РК "Крымгазсети"			

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

00598000008/2-И/ЛО-ИОС.7.0/1

Лист

2

Формат А4

Опросный лист №00598000008/2-ИЛО-ИОС 7.0/12

для заказа крана шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ Вишенное №2

Заказчик: *Опросный лист составлен*
 Адрес заказчика: *Содружество «Вишневая скажина»*
 С кем связаться: *Ген. директором*
 Наименование и местоположение объекта: *готового участка*
 «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное, Белогорский района Республики Крым»
 Телефон: _____ Факс: _____
 Срок, к которому требуется оборудование: _____



Наименование параметра	Ед. измер.	Значение параметра
Тип пункта (ГРПБ, ГРПШ, ГРЧ)	-	ГРПШ
Регулируемая среда	-	природный газ по ГОСТ 5542-2014
Вход газа (слева, справа, низ, низ, низ, верх)	-	справа
Диаметр входного и выходного трубопровода	мм	Ду50/Ду100
Избыточное расчетное входное давление	МПа	0,6
Избыточное рабочее входное фактическое давление	МПа	0,416-0,6
Избыточное рабочее выходное давление	кПа	3
Тип регулятора	-	РДГ-50Н/35
Количество регуляторов	шт.	2
Требуемый расход газа	м³/час	996,2
Количество линий редуцирования	шт.	2
Счетчик газа на отопление	-	☐ - Да ☒ - Нет
Необходимость утепления блока/шкафа	-	☐ - Да ☒ - Нет

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Копия	Лист	№ док.	Подл.	Дата
ГП		Панамаренко			07.21
Разработал		Молоканов			07.21
Проверил		Федоришин			07.21
Н.контр.		Панамаренко			07.21

00598000008/2-ИЛО-ИОС 7.0/11

Опросный лист
 для заказа шкафного
 газорегуляторного пункта
 ГРПШ Вишенное №2

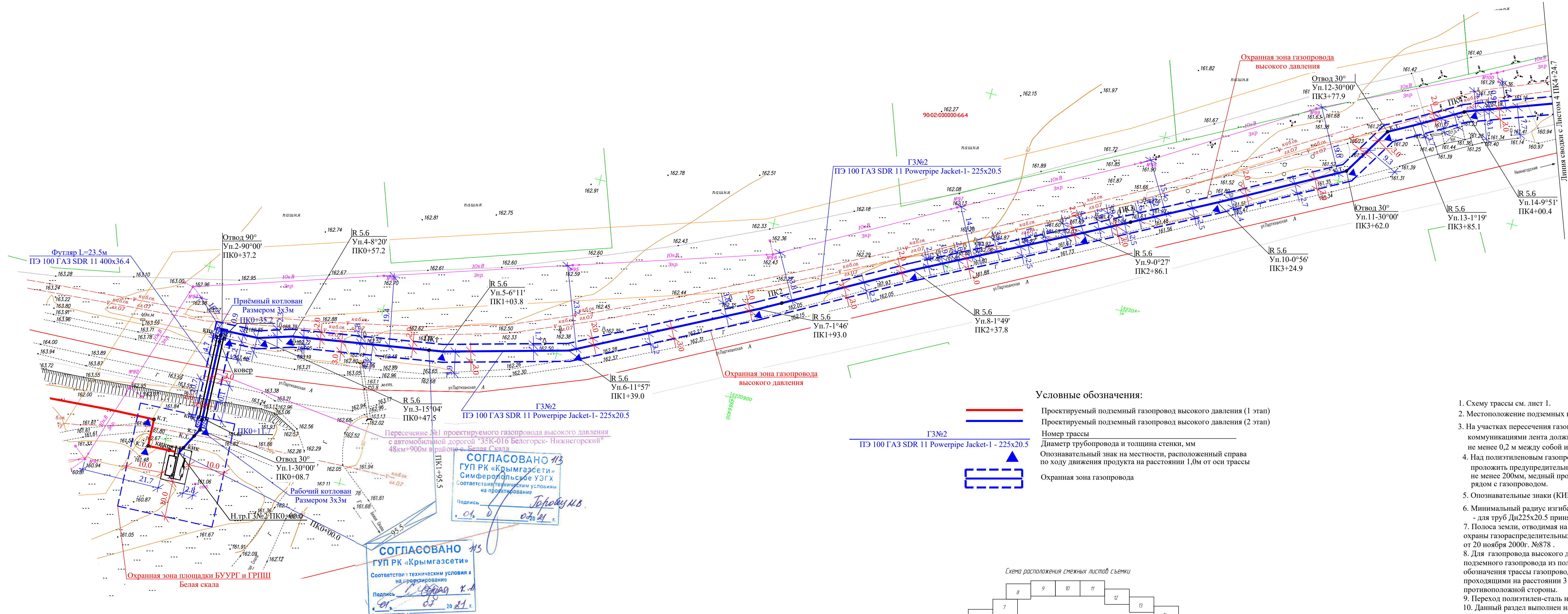
Страница 1 Лист 2
 ООО «СимИнжГаз»
 г. Симферополь

Формат А4

Необходимость обзора блока/шкафа	-	☐ - Да	☒ - Нет
Система телеметрии	-	☐ - Требуется	☒ - Не требуется
Коммерческий узел учета газа	-	☐ - Требуется	☒ - Не требуется
Требуемые габаритные размеры, не более	мм	2500x870x1550	
Необходимость отделения телеметрии	-	☐ - Да	☒ - Нет
Количество пунктов	шт	1	
Климатическое исполнение	-	☒ - УХЛ	☐ - ХЛ
Дополнительные требования			
В ГРПШ предусмотреть установку системы автоматической передачи аварийных пороговых значений давления и температуры газа (блок бесперебойной телеметрии с датчиком давления и температуры ББТ-ДДТ-16М- А-2Х-Ех, ББТ-ДДТ-10К-И-2Х-Ех) на входе и выходе линии редуцирования на диспетчерский пункт ГУП РК "Крымгазсети"			

И-Ф. № подл	Взам инв. №	Подп и дата							Лист 2
Изм	Колуч	Лист	№ док	Подп	Дата	00598000008/2-ИЛО-ИОС.7.0/11			

Имя, №подл
Подпись и дата
Взам. имя, №

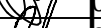


Условные обозначения:

- Проектируемый подземный газопровод высокого давления (1 этап)
- Проектируемый подземный газопровод высокого давления (2 этап)
- Номер трассы
- Диаметр трубопровода и толщина стенки, мм
- Опознавательный знак на местности, расположенный справа по ходу движения продукта на расстоянии 1,0м от оси трассы
- Охранная зона газопровода



- Схему трассы см. лист 1.
- Местоположение подземных коммуникаций уточнить на месте.
- На участках пересечения газопровода высокого 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 коммуникаций.
- Над полиэтиленовым газопроводом на высоте 0,2 м от верха присыпанной трубы проложить предупредительную полиэтиленовую ленту желтого цвета шириной не менее 200мм, медный провод сечением 4,0мм² с двойной изоляцией проложить рядом с газопроводом.
- Опознавательные знаки (КИК) установить в местах вывода провода на поверхность земли.
- Минимальный радиус изгиба трубопровода из полиэтиленовых труб не менее 25 Дн: - для труб Дн225х20.5 принят 5.6 м.
- Полоса земли, отводимая на период эксплуатации газопровода принята согласно "Правил охраны газораспределительных сетей", утвержденных постановлением Правительства РФ от 20 ноября 2000г. №878 .
- Для газопровода высокого давления установлена следующая охранная зона: вдоль трассы подземного газопровода из полиэтиленовых труб при использовании медного провода для обозначения трассы газопровода - в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 3 метров от газопровода со стороны провода и 2 метров - с противоположной стороны.
- Переход полиэтилен-сталь на вертикальных участках размещать не выше уровня земли.
- Данный раздел выполнен на основании раздела ТКР.

						00598000008/2-ППО			
						"Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым" 2 этап строительства			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Проект полосы отвода земельного участка	Стадия	Лист	Листов
ГПП		Полномочен			03.21		П	2	
Разработал		Шведов			03.21				
Проверил		Федоришин			03.21				
Н.контр.		Федоришин			03.21				
План трассы газопровода ГЗ№2 ПК0+00.0 - ПК4+24.7 Охранная зона М 1:500							ООО "СимИнжГаз" г. Симферополь		



МИНИСТЕРСТВО ОБОРОНЫ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНОБОРОНЫ РОССИИ)

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ЦЕНТРАЛЬНЫЙ АРХИВ
МИНИСТЕРСТВА ОБОРОНЫ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ»

Директору
ООО «СИМИНЖГАЗ»
Ю.Н.ШАРОВУ

ул. Залесская, д. 89, к. 9,
г. Симферополь, Республика Крым,
295048

г. Подольск, Московская обл., 142100
«11» декабря 20 20 г. № 1 / 223770
На № 411/20-ЮИ от 21.02.2018

Ваше обращение о предоставлении заключения (архивной справки) об отнесении места размещения проектируемого объекта «Строительство газопровода ГРС «Веселое» – пгт. Коренз Республика Крым (газопровод высокого давления)» (далее – объект), расположенного на территории Республики Крым, к территории, на которой велись боевые действия в период Великой Отечественной войны, а также о наличии (отсутствии) на этой территории взрывоопасных предметов (далее – ВОП) или необходимости очистки местности от ВОП, в Центральном архиве Министерства обороны Российской Федерации (далее – ЦА МО) рассмотрено.

Сообщаем, что в период Великой Отечественной войны интересующий Вас участок местности был оккупирован в ноябре 1941 года, освобожден в апреле 1944 года войсками 4-го Украинского фронта в ходе Крымской наступательной операции.

Основание: ЦА МО, фонд 28 (16), опись 1074, дело 4, листы 116 – 133; дело 5, листы 78 – 83; опись 1071, дело 1г, листы 178 – 185; Военная энциклопедия. В 8-ми томах. Т. 1. М., 1997. С. 474 – 476; Справочник по освобождению городов в период Великой Отечественной войны 1941 – 1945. М., 1985. С. 218.

После освобождения территория Крымской АССР вошла в состав Одесского военного округа, с июля 1945 года – Таврического военного округа.

Основание: Энциклопедия «Великая Отечественная война». М. 1985, С. 384, 385.

На хранении в ЦА МО имеются донесения начальника Инженерных войск Одесского военного округа начальнику штаба Инженерных войск Красной армии о ходе работ по сплошному разминированию местности на территории ОдВО по состоянию на 20 марта 1945 года № 0407 и на 10 апреля 1945 года № 0548, в которых значится:

«... Работы по сплошному разминированию местности ведутся в районах: Бахчисарайском, Балаклавском, Старо-Крымском, Судакском, Карасубазарском, Джанкойском, Перекопском, Зуйском, Черноморском, Раздольненском, Первомайском, Тексманском, Сакском, Октябрьском, Симферопольском.

... На территории Крыма закончено сплошное разминирование работ первой очереди (посевных площадей, пастбищ, лугов), очищенная территория в районах Симферопольском, Белогорском, Краснопереконском и Джанкойском сдана органам местной власти по актам, кроме этого полностью разминированы и очищены от средств взрывной техники с передачей органам местной власти следующие районы: Красногвардейский, Сакский, Черноморский, Раздольненский, Октябрьский, Первомайский.

При выполнении работ в Крыму встречается большое количество сюрпризных установок, находящихся, главным образом, в районах бывших оборонительных рубежей».

Основание: ЦА МО, фонд 69, опись 12114, дело 1260, листы 106, 114.

В итоговом докладе начальника Инженерных войск Таврического военного округа начальнику штаба Инженерных войск Министерства обороны о проведенных работах по завершению разминирования территории Таврического военного округа от 26 ноября 1954 г. № 0554 значится:

«Из всех областей округа Крымская область наиболее засорена взрывоопасными средствами.

Большинство взрывоопасных средств находилось в грунте, что затрудняло производство работ по их обнаружению.

По состоянию на 1 октября с.г. все основные работы по разминированию территории области закончены, за исключением участка 7,32 кв км Балаклавского района, работы по очистке которого будут закончены к 1 декабря 1954 года.

Вся очищенная территория проверена на глубину досягаемости минометского и может быть использована для освоения народным хозяйством. Отдельные взрывоопасные средства могут быть обнаружены и на очищенных площадях при производстве глубокой вспашки, различных земляных работах, в водоемах и т.д.».

Ведомость выполненных работ по разминированию в 1954 году

Наименование области	Обнаружено и уничтожено							
	ПТМ шт.	ППМ шт.	Арт. снарядов шт.	Авиабомб шт.	Мином. мин шт.	Гранат шт.	Прочих шт.	Всего шт.
Крымская область	475	1984	29994	1811	25914	45234	71517	176929

Основание: ЦА МО, фонд 69, опись 173230сс, дело 705, листы 162, 164, 166.

Для сведения сообщаем, что по всем послевоенным случаям подрыва граждан, животных и техники поручения давались местным военкоматам, которые отчитывались о проделанной работе перед краевым (областным) военкоматом. Документы военкоматов ЦА МО не хранит.

Начальник 1 отдела

А.Тихонов

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 1

к Контракту № 00598000008 от 07.09.2020г. на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту капитального строительства: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вышенное Белогорского района Республики Крым»

г. Симферополь

«07» сентября 2021 г.

Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Крымгазсети», в дальнейшем «Заказчик», в лице Директора Тарасова Сергея Ивановича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «СимНизГаз», именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице Директора Шарова Юрия Николаевича действующей на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны» и каждый по отдельности «Сторона», заключили в соответствии с требованиями действующего в указанной сфере правоотношений Федерального закона от 05.04.2013г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» (далее – Закон о контрактной системе), иных законов и нормативных правовых актов настоящее Дополнительное соглашение к Контракту № 00598000008 от 07.09.2020г. на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту капитального строительства: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вышенное Белогорского района Республики Крым» о нижеследующем:

С целью приведения состава проектной документации в соответствие с Постановлением Правительства Российской Федерации от 12.11.2020г. №1816, в соответствии с частью 7 статьи 95 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», Стороны по обоюдному согласию пришли к соглашению внести в Контракт следующие изменения:

1. Изменить пункт 1.3.3. Контракта, изложив в следующей редакции:
«документация по отводу земельного участка:
– подтверждение о внесении сведений о зонах с особыми условиями использования (зона публичного сервитута) для строительства газопровода Государственным комитетом по государственной регистрации и кадастру Республики Крым.»
2. Изменить пункт 3.8.2.3 Контракта, изложив в следующей редакции:
«Третий этап выполнения работ. Окончательный расчёт по Объекту осуществляется в срок не более 15 (пятнадцати) рабочих дней с даты подписания Сторонами Акта выполненных работ по третьему этапу выполнения работ, при наличии счета для оплаты. Стоимость Работ по третьему этапу определяется сводной исполнительской сметой стоимости Работ по Объекту за вычетом стоимости, оплаченной по первому и второму этапам. Акт выполненных работ по третьему этапу подписывается Заказчиком после предоставления Подрядчиком:
- инженерных изысканий и проектно-сметной документации (стадия «Проектная документация») по каждому этапу строительства Объекта с изменениями, которые вносились по результатам государственной экспертизы;
- подтверждения на Объект о внесении сведений о зонах с особыми условиями использования (зона публичного сервитута) для строительства газопровода Государственным комитетом по государственной регистрации и кадастру Республики Крым;

- положительного заключения государственной экспертизы на проектно-конструкторскую документацию и результаты инженерных изысканий по объекту строительства, включая достоверность определения сметной стоимости строительства Объекта;
- рабочей документации на каждом этапе строительства проектируемого Объекта по объему, составу и качеству которая соответствует проектной документации, получившей положительное заключение государственной экспертизы, и надлежащим образом согласованная со всеми заинтересованными организациями;
- исполнительных смет, прошедших государственную экспертизу на каждый вид инженерных изысканий, на проектно-конструкторскую, на рабочую документацию по каждому этапу строительства Объекта;
- исполнительной сметы по отводу земельного участка;
- сводной исполнительной сметы стоимости Работ Объекта, включая исполнительные сметы по отводу земельного участка. Стоимость проведения Государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий, включая проведение проверки достоверности определения сметной стоимости строительства по Объекту в Сводной исполнительной смете принимается в размере стоимости Договоров на проведение Государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий, включая проведение проверки достоверности определения сметной стоимости строительства по Объекту.»

3. Исключить пункты 4.1.3, 4.1.4., 4.1.5., 4.1.6., 4.3.6. Контракта.

4. Изменить пункт 5.1. Контракта, изложив в следующей редакции:

«Подрядчик разрабатывает в составе, предусмотренном Задаaniem на выполнение проектно-изыскательских работ (Приложение №1), техническую документацию по результатам инженерных изысканий, документацию по отводу земельного участка, проектно-конструкторскую документацию, сметную документацию и согласовывает её с Заказчиком до предоставления на государственную экспертизу»

5. Изменить пункт 5.2. Контракта, изложив в следующей редакции:

«В пределах цены Контракта Подрядчик предоставляет Заказчику (в порядке, предусмотренном настоящим Контрактом) проектно-конструкторскую документацию, техническую документацию по результатам инженерных изысканий, документацию по отводу земельного участка в количестве экземпляров, указанном в Задаании на выполнение проектно-изыскательских работ (Приложение №1).»

6. Изменить пункт 6.1.2.2.Контракта, изложив в следующей редакции:

«Исполнительную смету на документацию по отводу земельного участка.»

7. Изложить Приложение № 1 к Контракту в новой редакции, прилагаемой к настоящему Дополнительному соглашению.

8. Изложить Приложение № 2 к Контракту в новой редакции, прилагаемой к настоящему Дополнительному соглашению.

9. Изложить Приложение № 3 к Контракту в новой редакции, прилагаемой к настоящему Дополнительному соглашению.

10. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Дополнительным соглашением, Стороны руководствуются разделами Контракта.

11. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания.

12. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух оригинальных экземплярах, которые имеют одинаковую юридическую силу по одному для каждой Стороны, и являются неотъемлемой частью Контракта.

13. Приложения к настоящему дополнительному соглашению:

- Приложение № 1 «Задание на выполнение проектно-изыскательских работ (техническое задание)» в редакции дополнительного соглашения № 1;
- Приложение № 2 «График выполнения работ» в редакции дополнительного соглашения № 1;
- Приложение № 5 «Акт выполненных работ по третьему этапу выполнения работ (Форма)» в редакции дополнительного соглашения № 1

ЗАКАЗЧИК

Государственное унитарное предприятие
Республики Крым «Крымгазсети»
Юридический адрес:
295011, Республика Крым, г. Симферополь,
ул. Училищная, 42а
ИНН 9102016743
КПП 910201001
р/с № 40602810800230000002
Банк: Филиал АО «ГЕИБАНК»
в г. Симферополь
БИК 043510123
ИНН 7750005820
Кор/сч.: 30101810835100000123
Телефон, факс (3652) 25-55-45
guprk@crimeagasnet.ru

Директор



С.И. Тарасов

ПОДРЯДЧИК

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СимИнжГаз»
Юридический адрес:
295021, Республика Крым,
г. Симферополь, ул. Залеская, д.89, к. 9.
ИНН 9102042920
КПП 910201001,
ОГРН 1149102084372
ОКПО 00735523
р/с 40702810904280001734
Симферопольский филиал АБ «РОССИЯ»
БИК 043510107, ОГРН 1027800000084
ИНН 831000122, КПП 910243001
кор.счет 30101810835100000107
телефон, факс +7 (978) 0178854
e-mail: sharov@yandex.ru

Директор



Ю.Н. Шаров

Приложение №1
к Контракту №00598000008
от «07» сентября 2020 года
(в редакции Дополнительного соглашения №1
от «06» сентября 2021 года)

Задание на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту:
«Пользовательский газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым»

1	Основание для выполнения работ	Федеральная целевая программа "Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2024 года"
2	Состав работ	1. Сбор исходных данных и разрешительной документации, получение технических условий. 2. Отвод земельного участка (оформление права пользования земельным участком для строительства и эксплуатации объекта). 3. Инженерные изыскания: - инженерно-геодезические изыскания; - инженерно-геологические изыскания; - инженерно-гидрометеорологические изыскания; - инженерно-экологические изыскания; - необходимость выполнения дополнительных (специальных) видов работ (изысканий) обосновать в Программе инженерных изысканий. 4. Проектная документация. 5. Привлечение государственной экспертизы разработанной проектной документации и результатов инженерных изысканий, включая проверку достоверности сметной стоимости (результатом является получение положительного заключения государственной экспертизы). 6. Рабочая документация.
3	Вид строительства	Новое строительство
4	Срок реализации проекта	2020-2022 гг.
5	Источник финансирования	Федеральный бюджет Российской Федерации, бюджет Республики Крым
6	Характеристика объекта	Газоснабжение сел Вишенное и Белая Скала Белогорского района Республики Крым осуществляется путем проектирования к вышеуказанным населенным пунктам подводного газопровода высокого давления ориентировочной протяженностью – 10 км (уточнить при проектировании) от ГРС г. Белогорск (давление в точке подключения – 0,6 Мпа), с разбивкой на этапы строительства: 1 этап строительства – проектирование газопровода к с.Белая скала с ориентировочной длиной – 1,0 км (уточнить при проектировании). При проектировании предусмотреть установку в населенном пункте ГРПШ и общего узла учета расхода газа (БУУГ). 2 этап строительства – проектирование газопровода

		к с.Высшее с ориентировочной длиной (уточнить при проектировании) - 8,5км. При проектировании предусмотреть установку в населенном пункте двух ЛТЩП.
7	Район строительства	Россия, Республика Крым. Белогорский район
8	Порядок разработки документации	
8.1	Сбор исходных данных и разрешительной документации	
8.1.1	Исходные данные, предоставляемые Заказчиком	1. Доверенность на представление интересов Заказчика на сбор исходных данных, выполнение согласований при проектировании объекта, на получение разрешений, а также на прохождение государственной экспертизы (<i>предоставляется на основании запроса проектной организации отдельно для каждого вида интересов</i>).
8.1.2	Исходные данные и разрешительная документация, собираемые Проектировщиком	1. Сведения о территории проектирования: - официальный картографический материал; - ранее утверждавшая документация территориального планирования; - информация об объектах культурного наследия и особо охраняемых территориях; - информация о месторождениях полезных ископаемых; - сведения о наличии мелиорируемых земель; - сведения об очагах опасных заболеваний животных и их захоронениях; - водозаборы и их охранные зоны; - сведения о наличии/отсутствии ВОО, архивная военно-историческая справка о военных действиях на территории. При необходимости выполнить: поиск, обследование территории на наличие взрывоопасных предметов в местах боевых действий и на территориях бывших военных формирований; поиск, обнаружение и определение мест военных захоронений; - справка от государственного органа охраны памятников о наличии/отсутствии на исследуемой территории объектов культурного наследия (ОКН). В случае обнаружения ОКН выполнить поиск, обследование существующих памятников, археологические исследования; - наличие карьеров строительных материалов, необходимых для строительства; - обзорные карты, ситуационные планы, схемы инженерных коммуникаций; - кадастровые планы территории; - исходные данные для логистического обеспечения строительства, транспортные схемы и др. 2. Исходно-разрешительная документация: - согласования на проведение изыскательских работ; - исходные данные и требования на разработку раздела ГЭС, выданные ГУ МЧС по РК, - другие необходимые технические требования и согласования;

		- предварительные согласования схемы размещения проектируемого объекта с органами местного самоуправления; - предварительные согласования схемы размещения проектируемого объекта с Заказчиком, сетевыми и прочими организациями; - технические условия на подключение (присоединения) к сетям газоснабжения и другим инженерным сетям, на пересечение инженерных коммуникаций и на параллельное следование при сближении, акты пересечения инженерных коммуникаций. 4. Отчет о выполненном сборе исходных данных и разрешительной документации представить в 1 экз. на бумажном носителе и 1 экз. в электронной версии в формате pdf, dwg, в объеме достаточном для получения положительного заключения государственной экспертизы.
8.2	Отвод земельного участка	
8.2.1	Оформление публичного сервитута	1. Получение сведений о внесенных в Государственный кадастр недвижимости (ГКН), в том числе сведений о зонах с особыми условиями использования территорий, территориальных объектов культурного наследия с предоставлением Заказчику следующих материалов под земельный участок (участки, земли) проектируемого Объекта: Кадастровый план территории (КПТ), Выписка из ЕГРН. 2. <i>Согласование с Заказчиком оси размещения проектируемого объекта на кадастровом плане территории.</i> 3. Получение сведений, содержащихся в Едином государственном реестре недвижимости (ЕГРН); 4. Подготовить ведомости правообладателей земельных участков. Ведомость правообладателей (собственников, землепользователей, землевладельцев и арендаторов) земельных участков, на которых планируется размещение Объекта, с указанием сведений о наличии зарегистрированного права на земельный участок (в украинском или российском правовом акте, виде разрешенного использования земельных участков; площади пересечения проектируемого Объекта и каждого земельного участка с приложением схемы расположения участков и проектируемого Объекта в масштабе 1:2000 1:5000 (в зависимости от протяженности трассы), подписанные Подрядчиком. 5. Проведение комплекса работ для установления публичного сервитута для строительства и эксплуатации объекта на территории Республики Крым: - В соответствии с Законом Республики Крым от 15 сентября 2014 года №74-ЗРК "О размещении

		инженерных сооружений" разработать карту (план) объекта землеустройства, подготовка текстового и графического описания местоположения границы, а также перечня координат характерных точек этих границ в системе координат, установленной для ведения государственного кадастра недвижимости; - Согласование карты (плана) объекта землеустройства; - Передача карты (плана) объекта землеустройства на утверждение и получение приказа/распоряжения об установлении публичного сервитута; - Формирование XML схем; - Внесение сведений о зоне публичного сервитута в ЕГРН.
8.3	Инженерно-геодезические изыскания по каждому этапу отдельно	
8.3.1	Перечень необходимых мероприятий	Получение инженерно-геодезических данных в объеме достаточном для получения положительного заключения государственной экспертизы и оформления проектной документации.
8.3.2	Требования к выполнению инженерно-геодезических работ	1. Подготовить программу работ по проведению инженерно-геодезических изысканий и согласовать с заказчиком. 2. Инженерно-геодезические изыскания провести в соответствии с нормативными документами, Система координат – СК-63. Система высот – Балтийская, 1977 г. 3. Получить в установленном порядке необходимые разрешения на производство инженерно-геодезических работ, выписку координат и высот исходных пунктов геодезической сети. 4. Масштабы топографической съемки для проектирования для отдельных площадок, полос вдоль изыскиваемых трасс принять от 1:2000 и крупнее и обосновать в Программе работ по проведению инженерно-геодезических изысканий в зависимости от целей и задач инженерных изысканий, степени застройки участка работ, преобладающих углов наклона и других характеристик местности (п. 5.1.15, приложения «Б» и «В» СП 47.13330.2016; постановления Правительства РФ от 4 июля 2020 года N 985). 5. При съемке определить положение всех существующих подземных, надземных, наземных инженерных коммуникаций, их техническую характеристику (материал, диаметр, глубину заложения, наименование), владельца и его служебный адрес. 6. Съемка должна отражать: - инженерные сооружения (в том числе сети и коммуникации, не имеющие колодцев), находящиеся в границах съемки; - габариты проводов воздушных линий; - элементы и технические характеристики подземных

инженерных сетей и коммуникаций, находящихся в границах съемки, данные о балансодержателях;

- комплекс полевых работ: создание планово-высотных съемочных геодезических сетей, прокладки тахеометрических ходов, временное закрепление точек съемочной сети, топографическая съемка надземных сооружений и контуров;
- топографическая съемка подземных сетей и коммуникаций;
- необходимый объем исполнительных и других работ по предварительной обработке полученных материалов и данных для обеспечения контроля их качества, полноты и точности;
- составление топографического плана - окончательная обработка полевых материалов и данных с оценкой точности полученных результатов;
- составление технического отчета с необходимыми приложениями по результатам выполненных инженерно-геодезических изысканий.

6. Топографические планы существующих коммуникаций согласовать с эксплуатирующими организациями, объекты которых расположены в пределах инженерных изысканий, указать землепользователей и кадастровые границы участков.

Перечень организаций, с которыми необходимо согласовать топографические планы с предоставленным соответствующих недропользователей:

- ГУП РК «Крымтелеком»;
- ГУП РК «Вода Крыма»;
- ГУП РК «Крымэнерго»;
- ГУП РК «Крымгазсети»;
- ООО «Миранда – Медиа»;
- Управление архитектуры и градостроительства муниципального образования по месту нахождения объекта Закачка;
- Различные балансодержатели кабельных сетей связи.

Примечание: в случае обнаружения сетей организаций, не включенных в настоящий перечень, требуется получение согласования от таких организаций.

7. Выполнить разбивку лент трассы и углов поворотов (после нанесения оси трассы проектировщиком)

8. При пересечении трассой участков с зелеными насаждениями выполнить подеревную съемку с предоставлением актов обследования зеленых насаждений. При параллельном следовании участкам с зелеными насаждениями подеревную съемку выполнить в пределах границ по 10 м от оси проектируемого газопровода в каждую сторону с предоставлением актов обследования зеленых

		насаждений. 9. По завершению работ составить акт приема-передачи реперов Заказчику.
8.3.3	Перечень нормативных документов, в соответствии с требованиями которых необходимо выполнять инженерно-геодезические изыскания	1. СП 47.13330. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция. СНиП 11-02-96. Москва, 2012 г. 2. Инженерно-геодезические изыскания для строительства. СП 11-104, Москва, 1997 г. 3. Инженерно-геодезические изыскания для строительства. СП 11-104. Часть II. Выполнение съемки подземных коммуникаций при инженерно-геодезических изысканиях для строительства. Москва, 2001 г. 4. Инструкция по топографической съемке М 1:5000 – М 1:500 ГКИНП – 02-033-82 «Недра», Москва, 1985 г. 5. Условные знаки для топографических планов М 1:5000 – 1:500, Москва, «Недра», 1989 г. 6. Инструкция по развитию съемочного обоснования и съемке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных спутниковых систем ГЛОНАСС GPS ГКИНП (ОНТА)-02-262-02. Москва, ЦНИИГАиК, 2002 г. 7. Инструкция по безопасному ведению работ при производстве инженерно-строительных изысканий. Выпуск 4. Топографо-геодезические работы. Москва, 1991 г. 8. А также в соответствии с законодательством Российской Федерации, нормативными документами Российской Федерации, действующими на момент сдачи проектно-сметной документации в Государственную экспертизу.
8.4	Инженерно-геологические изыскания по каждому этапу отдельно	
8.4.1	Перечень необходимых мероприятий	Получение инженерно-геологических данных в объеме достаточном для получения положительного заключения государственной экспертизы и оформления проектной документации.
8.4.2	Требования к выполнению инженерно-геологических работ	1. Подготовить программу работ по проведению инженерно-геологических изысканий и согласовать с заказчиком. 2. Для изучения инженерно – геологических условий, выполнить перечисленные ниже виды работ. Категорию сложности уточнить в ходе выполнения инженерно – геологических изысканий. 3. Провести бурение инженерно – геологических скважин по трассе проектируемого газопровода. Количество бурных выработок принять согласно действующим нормам и правилам. 4. Выполнить определение физико – механических свойств грунтов. 5. Определить степень агрессивности подземных вод по отношению к черным металлам (арматура) и

		бетону. 6. Определить степень коррозионной активности грунтов по отношению к черным металлам (арматура) и бетону. 7. Определить минимальный и максимальный уровень грунтовых вод (при наличии). 8. Предоставить расчетные значения прочностных и деформационных характеристик всех разновидностей грунтов до глубины исследования на предмет их использования в качестве несущего основания. Дать расчетный (максимальный) уровень грунтовых вод, агрессивность грунтовых вод по отношению к бетону, стали, арматуре железобетонных конструкций (при их наличии). 9. Определить сейсмичность района (последующей площади) по картам ОСР-2015 для территории Республики Крым (при необходимости уточнить сейсмическим микрорайонированием).
8.4.3	Перечень нормативных документов, в соответствии с требованиями которых необходимо выполнять инженерно-геологические изыскания	1. СП 47.13330. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. 2. СП 11-105. Инженерные изыскания для строительства. 3. СП 28.13330. Защита строительных конструкций от коррозии. 4. СП 14.13330. Строительство в сейсмических районах. 5. СНиП 22-01-1995. Геофизика опасных природных воздействий. 6. ГОСТ 12071-2014. Грунты. Отбор, упаковка, транспортирование и хранение образцов. 7. ГОСТ 30416-2012. Грунты. Лабораторные испытания. Общие положения. 8. ГОСТ 20522-2012. Грунты. Методы статистической обработки результатов испытаний. 9. ГОСТ 25100-1995. Грунты. Классификация. 10. А также в соответствии с законодательством Российской Федерации, нормативными документами Российской Федерации, действующими на момент сдачи проектно-сметной документации в Государственную экспертизу.
8.5	Инженерно-экологические изыскания по каждому этапу отдельно	
8.5.1	Перечень необходимых мероприятий	Получение инженерно-экологических данных в объеме достаточном для заключения положительного заключения государственной экспертизы и оформления проектной документации.
8.5.2	Требования к выполнению инженерно-экологических работ	1. Подготовить программу работ по проведению инженерно-экологических изысканий и согласовать с заказчиком. 2. Полевые и опытные работы: - реконструкция участка проектирования, отбор образцов проб почвы, грунта (на глубину разработки), замеры физических факторов

		воздействия, проведение радиологического обследования участка; - биологическое (флористические, геоботанические, фаунистические) исследования методом обследования и/или по данным архивов и результатов мониторинга уполномоченных государственных органов, опубликованных данных фондовых материалов; - проведение химических, микробиологических, токсикологических исследований грунта, донных отложений, поверхностной воды пересеканного водного объекта; - разработка мероприятий по освоению лесов с расчетами компенсации возможных убытков лесного хозяйства; - проведение агрохимических исследований грунта; - проведение санитарно-химического анализа атмосферного воздуха; 3. Анализ загрязненности атмосферы принять по данным мониторинга служб Росгидромета. 4. Камеральные работы: - сбор, обработка и анализ опубликованных и фондовых материалов и данных о состоянии природной среды, поиск объектов-аналогов, функционирующих в сходных природных условиях. 5. Разработать и представить мероприятия: - сведения о существующих и проектируемых источниках воздействия на окружающую среду; источники химического загрязнения атмосферы и показатели вредных экологических воздействий; - сведения о возможных аварийных ситуациях, типах аварий, залповых выбросах и сбросах на объекты воздействия, мероприятия по их предупреждению и ликвидации; - прогноз возможных негативных изменений природной и техногенной среды при строительстве и эксплуатации объекта; - мероприятия по предотвращению и снижению неблагоприятных последствий, восстановлению и оздоровлению природной среды.
8.5.3	Перечень нормативных документов, в соответствии с требованиями которых необходимо выполнять инженерно-экологические изыскания	1. Федеральный закон РФ от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». 2. Водный кодекс Российской Федерации. 3. Земельный кодекс Российской Федерации. 4. Лесной кодекс Российской Федерации. 5. Федеральный закон РФ от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения». 6. Федеральный закон РФ от 24.04.1995 № 52-ФЗ «О животном мире». 7. Федеральный закон РФ от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха». 8. Положение об оценке воздействия намечаемой

		хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», утвержденный Приказом Госкомэкологии России от 16.05.2000 № 372; 9. СП 47.13330. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения; 10. СП 11-102. Инженерно-экологические изыскания для строительства. 11. А также в соответствии с законодательством Российской Федерации, нормативными документами Российской Федерации, действующими на момент сдачи проектно-сметной документации в Государственную экспертизу.
8.6	Инженерно-гидрометеорологические изыскания по каждому этапу отдельно	
8.6.1	Перечень необходимых мероприятий	Получение инженерно-гидрометеорологических данных в объеме достаточном для получения положительного заключения государственной экспертизы и оформления проектной документации.
8.6.2	Требования к выполнению инженерно-гидрометеорологических работ	1. Подготовить программу работ по проведению инженерно-гидрометеорологических изысканий и согласовать с заказчиком. 2. Инженерно-гидрометеорологические изыскания выполнить для изучения гидрометеорологических условий района, где планируется строительство газопровода, с целью получения необходимых и достаточных материалов для принятия обоснованных проектных решений. 3. В состав изысканий входят: сбор, анализ и обобщение материалов гидрометеорологической и картографической изученности территории, рекогносцировочное обследование района изысканий, камеральная обработка материалов, составление технического отчета. 4. В процессе работ, согласно программе, на производство работ и требованиям нормативных документов, выполнить: полевые и камеральные работы.
8.6.3	Перечень нормативных документов, в соответствии с требованиями которых необходимо выполнять инженерно-геологические изыскания	1. СП 47.13330. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. 2. СП 11-103. Инженерно - гидрометеорологические изыскания для строительства. 3. СП 131.13330. Строительная климатология. 4. А также в соответствии с законодательством Российской Федерации, нормативными документами Российской Федерации, действующими на момент сдачи проектно-сметной документации в Государственную экспертизу.
8.7	Проектная и рабочая документация по каждому этапу отдельно	
8.7.1	Общие требования к разработке проектной и рабочей документации	1. Проектную и рабочую документацию разработать в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», ГОСТ Р 21.101-2020 «Основные требования к

		проектной и рабочей документации», СП 42-101. «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», СП 62.13330. «Газораспределительные системы» (актуализированная редакция СНиП 42-01-2002), СП 47.13330. «Инженерные изыскания для строительства». Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96», СП 14.13330. Строительство в сейсмических районах. (актуализированная редакция СНиП II-7-81*», а также в соответствии с законодательством Российской Федерации, нормативными документами Российской Федерации, действующими на момент сдачи проектной документации в государственную экспертизу. 2. Состав и содержание разделов проектной и рабочей документации сформировать в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию». 3. <u>В объеме проектной документации при необходимости выполнить работы по отдельным техническим заданиям, получаемым в ведомствах и комитетах проектировщиком:</u> - разработать проект рекультивации временно занимаемых земель сельскохозяйственного назначения; - разработать необходимую проектную лесоустроительную документацию; - разработать проект по охране объектов археологического (культурного) наследия с прохождением и оплатой государственной историко-культурной экспертизы; - иные проектные работы, связанные с размещением проектируемого объекта. 4. До начала проектирования разработать и согласовать с Заказчиком в лице Симферопольского УЭГХ ГУП РК «Крымгазсети» Основные технические решения (ОТР).
8.7.2	Требования к разделу «Пояснительная записка»	1. Раздел разработать в соответствии с действующими нормами проектирования и пунктом 34 Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию». 2. В качестве приложений предоставить копии технических условий и согласований, полученных в процессе разработки проектной документации.
8.7.3	Требования к разделу «Проект полюсы отвода»	Раздел разработать в соответствии с действующими нормами проектирования и пунктом 35 Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и

		требованиях к их содержанию».
8.7.4	Требования к разделу «Технико-технические и конструктивные решения»	1. Раздел разработать в соответствии с действующими нормами проектирования и пунктом 36 Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». 2. Прокладку газопроводов предусмотреть преимущественно подземно из полиэтиленовых труб согласно ГОСТ Р 58121.2-2018 «Пластмассовые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива». Для защиты стальных футляров предусмотреть установку протекторов согласно ГОСТ 26251-84 «Протекторы для защиты от коррозии. Технические условия». 3. При проектировании предусмотреть применение оборудования, комплектующих и материалов российского производства по отдельным техническим условиям и согласовать с Заказчиком. 4. Диаметры проектируемого газопровода определить гидравлическим расчетом. 5. Переход через водные объекты (реки) предусмотреть надземным способом. 6. Газопотребление и максимальную производительность газораспределительного пункта уточнить в соответствии с распоряжением Главы Республики Крым от 25.02.19г. № 83-рп «Об утверждении перспективного плана развития газотранспортной системы полуострова Крым до 2035 года», а также администрациями муниципальных образований. 7. Комплектацию и поставку газорегуляторных пунктов применить в полной заводской готовности. А также предусмотреть сетчатое ограждение с каменной и бетонное покрытие площадки с подъездной автодорогой.
8.7.5.	Требования к разделу «Проект организации строительства»	1. Раздел разработать в соответствии с действующими нормами проектирования и пунктом 38 Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». 2. Проект организации строительства (ПОС) разработать в соответствии с действующими нормативными документами, а также согласно СП 48.13330. Организация строительства. Актуализированная редакция СНиП 12-01-2004, Федерального закона от 21.07.2011 N 256-ФЗ "О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса", а также в соответствии с законодательством Российской Федерации, нормативными документами Российской Федерации, действующими на момент сдачи проектно-сметной документации в Государственную экспертизу.
8.7.6	Требования к разделу «Мероприятия по охране	1. Раздел разработать в соответствии с действующими нормами проектирования и пунктом

	окружающей среды»	40. Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» и Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». 2. В составе раздела дать характеристику существующего состояния компонентов окружающей среды, дать оценку воздействия на окружающую среду, предусмотреть: - мероприятия по охране атмосферного воздуха; - мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова; - мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов на пересекаемых линейным объектом реках и иных водных объектах; - мероприятия по рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых, используемых при строительстве; - мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов; - мероприятия по охране растительного и животного мира, в том числе: - мероприятия по сохранению среды обитания животных, путей их миграции, доступа и нерестилища рыб; - сведения о местах хранения отходов растительного грунта, а также местонахождении карьеров, резервов грунта, кавальеров; - программу производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации линейного объекта, а также при авариях на его отдельных участках; перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат.
8.7.7	Требования к разделу «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности»	Раздел разработать в соответствии с действующими нормами проектирования и пунктом 41 Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» и Федерального закона от 22.07.2008 N 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»
8.7.8	Требования к разделу «Смета на строительство»	1.Сметную документацию разработать для двух стадий проектирования: проектная документация и рабочая документация по каждому этапу отдельно. Сводные сметные расчеты по каждому типу строительства объединить в сводку затрат по Объекту. Сводку затрат включить в первый этап.

2. Сметную документацию разработать в соответствии с требованиями МДС 81-35.2004 базисно-индексным методом на основании сметных нормативов, предусмотренных Федеральным реестром сметных нормативов для применения на территории Республики Крым.

3. Сметную документацию составить в двух уровнях цен – в базисном уровне цен по состоянию на 01.01.2000 г. и в текущем уровне цен с применением индексов изменения сметной стоимости согласно данных Минстроя и ЖСКХ Российской Федерации, действующих на момент подачи проектной документации на экспертизу.

4. В состав сводного сметного расчета на стадии «Проектная документация» включить:

- сводную ресурсную ведомость в двух уровнях цен;
- объектные сметные расчеты (сметы);
- директные сметные расчеты (сметы) на строительно-монтажные;
- ресурсные ведомости к локальным сметным расчетам в двух уровнях цен;
- сметные расчеты на отдельные виды затрат.

• В главу I сводного сметного расчета включить:

- затраты на отвод земельного участка – смета составляется на основании «Справочника базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания при строительстве и эксплуатации зданий и сооружений» М., ПНИИИС, 2006;
- подготовка территории по данным ПОС;
- затраты на выполнение работ по обследованию и очистке территории от взрывоопасных предметов. Расчет затрат выполнить на основании Методики определения стоимости работ по очистке местности от взрывоопасных предметов в сфере градостроительной деятельности, утвержденной приказом Министерством регионального развития Российской Федерации от 02.07.2010г № 317;
- затраты на проведение спасательных археологических исследований - расчет выполнить по сборнику цен СЦНПР-91.
- затраты связанные с получением проектной организацией исходных данных, технических условий на проектирование и приведение необходимых согласований по проектным решениям (определяется на основании расчетов и цен на эти услуги с документальным подтверждением оплаты);
- затраты на рекультивацию (в случае нарушения плодородного слоя земель);
- затраты связанные с компенсацией за посев, посадку и другие сельскохозяйственные работы, на основании расчетов в разделе инженерно-

экологических изысканий:

- затраты по выпуску трассы газопроводов и натуру, на основании расчета;

- затраты на оформление права пользования земельным участком;

- затраты на спос зеленых насаждений - обоснованный расчет по данным ПОС и подреальной съемки;

- компенсация за спос зеленых насаждений - обоснованный расчет по данным инженерно-геологических изысканий и Акта обследования зеленых насаждений;

- В главу 9 сводного сметного расчета строительства включить:

- затраты на перевозку рабочих к месту выполнения работ и обратно по данным ПОС;

- затраты, связанные с командированием рабочих для выполнения строительных, монтажных работ – определяются расчетом по данным ПОС;

- затраты, связанные с перебазированием строительно-монтажных организаций – определяется расчетом на основании данных ПОС;

- затраты, связанные с вводом в действие построенного объекта (составление технического плана) - в соответствии с требованиями статьи 55 Градостроительного кодекса для выдачи разрешения на ввод объекта в эксплуатацию включить затраты по изготовлению технических планов, подготовленных в соответствии с требованиями статьи 41 Федерального закона от 24 июля 2007г. № 221 – ФЗ «О государственном кадастре недвижимости». Расчет затрат выполнить на основании «Справочника базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания при строительстве и эксплуатации зданий и сооружений» М., ЦНИИИС, 2006;

- затраты на устройство площадки для мойки колес (по данным ПОС);

- затраты на размещение строительных отходов для хранения на полигоне ТБО. Расчет выполнить на основании предельных тарифов на услуги по захоронению твердых и коммунальных отходов в соответствии с Приложением №1 к приказу Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 13.12.2019г. №57/12 (приказа, действующего на момент подачи проектной документации на экспертизу);

- затраты на проведение пуско-наладочных работ оборудования определяются на основании локальных смет, составленных базисно-индексным методом на основании сметных нормативов, предусмотренных Федеральным реестром сметных

		нормативов для применения на территории Республики Крым; - на основании расчета Раздольненского УОГХ: затраты на пуск газа, затраты на потери при заполнении и продувке газопровода, затраты на выполнение работ при перычном пуске газа в газопровод. • В главу 10 сводного сметного расчета включить затраты на проведение строительного контроля – 2,14% (из затрат строительного надзора пропорцио выделить стоимость проведения авторского надзора); • В главу 12 сводного сметного расчета включить: - затраты на разработку проектной документации (Инженерные изыскания, Проектная документация, Рабочая документация), определенные на основании сметной стоимости проектно-изыскательских работ; - стоимость государственной экспертизы проекта, инженерных изысканий и сметной документации (включить в I этап строительства); затраты на непредвиденные затраты в размере 2% 5. На стадии «Рабочая документация» включить: - объектные сметные расчеты (сметы); - локальные сметные расчеты (сметы) на строительно-монтажные; - ресурсы ведомости к локальным сметным расчетам в двух уровнях цен. 6. Сметная документация после получения положительного заключения экспертизы предоставляется Заказчику в 4 экз. на бумажном носителе (в том числе один оригинальный экземпляр с живыми подписями и печатями) и 2 экз. в электронном виде (каждый экземпляр на отдельном USB-флеш-носителе) в программном комплексе «ГОССТРОЙСМЕТА» или «ГРАНД-смета» (универсальный формат *.agr и «Excel»)/
8.7.9	Разработка мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	Разработать раздел «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» в соответствии с нормами и правилами в области гражданской обороны, защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в соответствии с требованиями СНиП 2.01.51-90 «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны», в порядке, определенном 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» и в соответствии с исходными данными и требованиями, выданными территориальным управлением МЧС России.
8.7.10	Указания необходимости согласования проектной документации	Проектную документацию согласовать с Заказчиком, организациями, выдавшими ТУ, балансодержателями инженерных сетей и коммуникаций, а также администрациями муниципальных образований, на землях которых размещается объект.
9.	Экспертиза проектной документации	1. Проектировщик проводит государственную экспертизу проектной документации, результатов инженерных изысканий согласно постановлению Правительства РФ от 05.03.2007 N 145 «О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий» до получения положительного заключения государственной экспертизы. Стоимость экспертизы входит в общую стоимость работ, выполняемых проектировщиком. 2. Перед предоставлением документации на экспертизу Генеральный проектировщик согласовывает проект с Заказчиком. 3. Положительное заключение государственной экспертизы предоставляется Заказчику в 3 экз. на бумажном носителе (копия электронного документа со штампом, на котором отображена информация об электронных подписях и регистрационных данных) и в 1 экз. электронном носителе (оригинал электронного документа). Электронная версия положительного заключения государственной экспертизы передается на CD-диске или USB-флеш-накопителе вместе с проектной документацией.
10	Выдача проектной документации	1. Подрядная организация обеспечивает комплектную выдачу градостроительной документации и документации по отводу земельного участка с сопроводительными документами и Актом приема – передачи документации: - приказ/распоряжение об установлении публичного сервитута, в 1 экз. оригинала бумажного документа и 1 экз. в электронной форме в формате pdf; - карта (план) с учетом в 3 экз. на бумажном носителе (в том числе один оригинальный экземпляр с живыми подписями и печатями) и 1 экз. в электронной версии (на отдельном CD-диске или USB-флеш-накопителе) в формате pdf, dwg, xtl; 2. Подрядная организация обеспечивает комплектную выдачу проектной продукции <u>по каждому этапу отдельно</u> с сопроводительными документами и Актом приема – передачи документации: - техническая документация по результатам инженерных изысканий, с изменениями, которые вносились по результатам прохождения

государственной экспертизы и получившая положительное заключение государственной экспертизы, в 3 экз. на бумажном носителе и 1 экз. в электронной форме;

- проектная документация, с изменениями, которые вносились по результатам прохождения государственной экспертизы, надлежащим образом согласованная со всеми заинтересованными организациями, получившая положительное заключение государственной экспертизы, в 4 экз. на бумажном носителе и 2 экз. в электронном виде (каждый экземпляр на отдельном USB-флеш-накопителе);

- рабочая документация в 4 экз. на бумажных носителях и 2 экз. в электронном виде (каждый экземпляр на отдельном USB-флеш-накопителе).

Электронная версия комплекта документации передается на USB-флеш-накопителе

USB-флеш-накопитель должен быть упакован в бумажный конверт, на лицевой поверхности конверта делается маркировка с указанием: наименования рабочего проекта, заказчика, исполнителя, даты изготовления электронной версии. В корневом каталоге USB-флеш-накопителя должен находиться текстовый файл содержания.

Состав и содержание USB-флеш-накопителя должно соответствовать комплекту документации, прошедшей государственную экспертизу и соответствующей со положительному заключению. Каждый фактический раздел комплекта (том, книга, альбом чертежей и т.п.) должен быть предоставлен в отдельном каталоге диска файлом (группой файлов) электронного документа. Название каждого должно соответствовать названию раздела.

Документация на USB-флеш-накопителе предоставляется в следующих форматах и версиях.

1 версия – чертежи основных комплектов *.pdf; текстовая документация – *.pdf; сметная документация – *.pdf

Файлы в формате *.pdf заверяются электронной подписью Подрядной организации.

2 версия – документация в формате разработки: чертежи – *.dwg (версии 2010), укомплектованный файлами всех использованных в проекте типов линий и шрифтов; сметная документация – универсальный формат *.agr; текстовая документация – *.doc; *.xls;

2. Прочую документацию, предусмотренную настоящим заданием и соответствии с требованиями соответствующих разделов настоящего задания, а также утвержденных отдельно заданий на ее разработку.

3. Бумажный вид проектной документации

		должен полностью соответствовать электронной версии (включая штамп, на котором отображена информация об электронных подписях и регистрационных данных). 4. Документация в бумажном виде передается в боксах/коробах для архивного хранения с <u>разделением на экземпляры (комплекты)</u>. На торцевой поверхности каждого бокса/короба делается маркировка с указанием: наименования проекта, заказчика, исполнителя, перечня томов, содержащихся в боксе/коробе.
11	Особые условия	1. Обязательное выполнение авторского надзора при строительстве объекта по отдельному договору. 2. Также в настоящее задание могут быть внесены изменения и дополнения по согласованию сторон.

ЗАКАЗЧИК

Государственное унитарное предприятие
Республики Крым «Крымгазсети»

Директор



С.И. Тарасов

ПОДПЯДЧИК

Общество с ограниченной
ответственностью «СимИнжГаз»

Директор



Ю.Н. Шаров

**Служба по экологическому и технологическому надзору
Республики Крым**

**АТТЕСТАЦИОННАЯ КОМИССИЯ
КРЫМТЕХНАДЗОР**
(наименование организации)

ПРОТОКОЛ № 79-15-00695

г. Симферополь

«25» декабря 2015г.

заседания аттестационной комиссии

**Председатель комиссии – заместитель начальника Службы – начальник
управления промышленной безопасности Лисков В.Ф.**

Члены комиссии:

**1. Заведующий отделом по надзору за объектами нефтегазового комплекса
Залевский А.А.**

2. Заведующий отделом общепромышленного комплекса Перевалов Л.Г.

**3. Заведующий отделом по надзору за ПС и сосудами работающими под
давлением Бойко Н.Н.**

**Проведена проверка знаний руководителей и специалистов
ООО «ИПИ «ШЕЛЬФМОРТРИО»**

(Наименование учреждения, организации)

В объеме, соответствующем должностным обязанностям

№ п/ п	Фамилия, Имя, Отчество	Должность	Причина проверки знаний	Отметка о результатах проверки знаний (сдано/не сдано)			
				А	Б	Г	Д
1.	Федоришина Наталья Юрьевна	Главный инженер	первичная	А.1 сдал	Б.7.6 сдал Б.8.23 сдал		

Председатель комиссии:

Члены комиссии:



Лисков В.Ф..

(Фамилия и инициалы)

Залевский А.А.

(Фамилия и инициалы)

Перевалов Л.Г.

(Фамилия и инициалы)

Бойко Н.Н.

(Фамилия и инициалы)

**Служба по экологическому и технологическому надзору
Республики Крым**

**АТТЕСТАЦИОННАЯ КОМИССИЯ
КРЫМТЕХНАДЗОР**

ПРОТОКОЛ № 79-19-00572

г. Симферополь

«19» июля 2019 г.

заседания аттестационной комиссии

Председатель комиссии: Начальник службы по экологическому и технологическому надзору Республики Крым Козлов П.Н.

Члены комиссии:

1. Заведующий отделом по надзору в общепромышленном комплексе

Лозов В.В.

2. Главный консультант, старший государственный инспектор по надзору в нефтегазовом комплексе Антонова В.С.

3. Заведующий отделом по надзору за подъемными сооружениями и сосудами, работающими под давлением Бойко Н.Н.

Проведена проверка знаний руководителей и специалистов

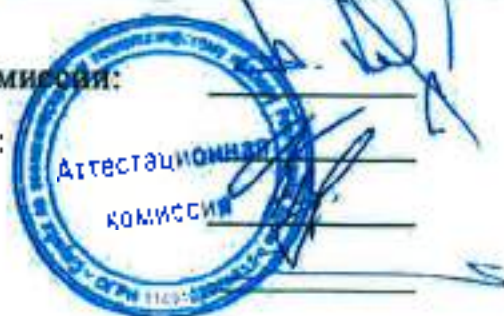
Общество с ограниченной ответственностью «СимИнжГаз»

В объеме, соответствующем должностным обязанностям

№ п/ п	Фамилия, Имя, Отчество	Должность	Причина проверки знаний	Отметка о результатах проверки знаний (сдано / не сдано)			
				А	Б	Г	Д
1.	Пономаренко Анатолий Анатолевич	Главный инженер проекта	первичная	А.1 сдано	Б.2.13 сдано Б.7.6 сдано Б.8.23 сдано		

Председатель комиссии:

Члены комиссии:



Козлов П.Н.

Лозов В.В.

Антонова В.С.

Бойко Н.Н.

ДУБЛИКАТ

**Служба по экологическому и технологическому надзору
Республики Крым**

**АТТЕСТАЦИОННАЯ КОМИССИЯ
КРЫМТЕХНАДЗОР**

ПРОТОКОЛ № 79-15-00696

г. Симферополь

«25» декабря 2015г.

заседания аттестационной комиссии

Председатель комиссии – заместитель начальника Службы – начальник
управления промышленной безопасности Лисков В.Ф.

Члены комиссии:

1. Заведующий отделом по надзору за объектами нефтегазового комплекса
Залевский А.А.

2. Заведующий отделом общепромышленного комплекса Перевалов Л.Г.

3. Заведующий отделом по надзору за подъемными сооружениями и
сосудами, работающими под давлением Бойко Н.Н.

Проведена проверка знаний руководителей и специалистов

ООО «ИПИ «ШЕЛЬФМОРТРИО»

(Наименование учреждения)

В объеме, соответствующем должностным обязанностям

№ п/п	Фамилия, Имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Отметка о результатах проверки знаний (сдано/не сдано)			
				А	Б	Г	Д
1.	Шаповаленко Антон Юрьевич	Главный инженер проектов	первичная	А.1 сдал	Б.7.6 сдал Б.8.23 сдал		

Председатель комиссии



Козлов П.Н.

(подпись)



661636

КРЫМГАЗСЕТИ**ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ**

295001, Республика Крым
г. Симферополь, ул. Училищная, 42,а

тел. (3652) 25 55 45

e-mail: uprav1@crimeagasnet.ruwww.crimeagasnet.ru

№17/10-05543/15 от 09.09.2021

На № от

Директору ГАУ РК
"Госстройэкспертиза"
Кодоле Т.В.

Уважаемый Тимофей Владимирович!

ГУП РК «Крымгазсети», как Заказчик работ, в рамках заключенного с ООО «СимИнжГаз» Контракта № 00598000008 от 07.09.2020 г. на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту: «Подводящий газопровод к с. Белая Скала, с. Вишенное Белогорского района Республики Крым», сообщает следующее.

Проектом предусмотрено строительство подземного полиэтиленового газопровода и установка ШРП. Соединения полиэтиленовых и стальных труб выполнены с помощью неразъемных соединений ПЭ/сталь на вертикальном участке на выходе газопровода из земли. Подземные стальные участки газопровода отсутствуют в проекте, в связи с чем, установка изолирующих соединений между ШРП и полиэтиленовым газопроводом на данном объекте является нецелесообразной.

Дополнительно сообщаем, что требования к устройству изолирующих соединений указаны в своде правил по проектированию и строительству газопроводов из металлических труб СП 42-102-2004 (п. 8.16), область применения которого распространяется на проектирование и строительство новых наружных газопроводов из стальных труб и внутренних газопроводов из стальных и медных труб и носит рекомендательный характер.

С уважением

Заместитель директора
по капитальному
строительству

В.Г. Деркач