

Муниципальная газета
«ВОИНСКИЙ ВЕСТНИК»

№ 2 от 14.02.2019

Главный редактор: Дорош О.П.

Учредитель газеты:

Воинский сельский совет

Красноперекопского района

Республики Крым

**РЕСПУБЛИКА КРЫМ
КРАСНОПЕРЕКОПСКИЙ РАЙОН
АДМИНИСТРАЦИЯ ВОИНСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

12 февраля 2019 года

с. Воинка

№ 54

О назначении и организации публичных слушаний.

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления Российской Федерации», Законом Республики Крым от 21.08.2014 № 54-ЗРК «Об основах местного самоуправления в Республике Крым» (с изменениями и дополнениями), руководствуясь ст. 8.11 Земельного кодекса Российской Федерации, Федеральным, Законом от 06 октября 2003 года №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», ст.5 Закона Республики Крым от 30 июля 2014 года №38-ЗРК «Об особенностях регулирования имущественных и земельных отношений на территории Республики Крым», Уставом муниципального образования Воинского сельского поселения Республики Крым, администрация Воинского сельского поселения

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Вынести на обсуждение жителей Воинского сельского поселения Красноперекопского района Республики Крым материалы по рассмотрению проекта планировки и проекта межевания территории объекта: «Строительство подводящего газопровода высокого давления к с.Источное Красноперекопского района Республики Крым».
2. Назначить дату и место проведения публичных слушаний по рассмотрению рассматриваемого проекта планировки и проекта межевания территории объекта: «Строительство подводящего газопровода высокого давления к с.Источное Красноперекопского района Республики Крым» Воинского сельского поселения Красноперекопского муниципального района Республики Крым - **12.03.2019 г. в 14 часов 00 минут** в административном здании по адресу: Республика Крым, Красноперекопский район, с. Воинка, ул. Пирогова, 63-А.
3. Опубликовать (обнародовать) настоящее постановление на сайте [http:// www.rk.gov.ru](http://www.rk.gov.ru)
4. Сформировать для подготовки и проведения публичных слушаний оргкомитет в количестве семь человек в следующем составе:

Дорош Оксана Петровна – председатель оргкомитета;

Сокол Александра Викторовна – секретарь оргкомитета;

Члены оргкомитета:

Тунда Александр Павлович - депутат Воинского сельского совета

Зиберов Александр Васильевич - депутат Воинского сельского совета

Ясько Наталья Анатольевна - депутат Воинского сельского совета.

5. Настоящее постановление вступает в силу с момента его принятия.

6. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Заместитель главы администрации

Воинского сельского поселения О.П.Дорош

Уведомление о публичных слушаниях по рассмотрению документации по планировке территории (проект планировки и проект межевания территории) объекта «Строительство подводящего газопровода высокого давления к с.Источное Красноперекопского района Республики Крым,

Постановлением заместителя главы администрации Воинского сельского поселения № 54 от 12.02.2019 г. «О назначении публичных слушаний по рассмотрению документации по планировке территории (в составе проект планировки и проект межевания территории) объекта «Строительство подводящего газопровода высокого давления к с.Источное Красноперекопского района Республики Крым» назначены публичные слушания на 12 марта 2019 года в 14.00. На публичные слушания выносятся проект постановления администрации Воинского сельского поселения «Об утверждении документации по планировке территории и межевании территории) объекта «Строительство подводящего газопровода высокого давления к с.Источное Красноперекопского района Республики Крым. С демонстрационными материалами документации по планировке территории (в составе проект планировки и проект межевания территории) объекта «Строительство подводящего газопровода высокого давления к с.Источное Красноперекопского района Республики Крым» можно ознакомиться по адресу: Республика Крым, Красноперекопский район, с. Воинка, ул. Ленина, 54, а также на официальном сайте Правительства Республики Крым – <http://rk.gov.ru> в разделе: муниципальные образования, Воинское сельское поселение на сайте <http://www.rk.gov.ru> в информационно-телекоммуникационной сети общего пользования. Обеспечение организационных мероприятий по проведению публичных слушаний возложено на комиссию по проведению публичных слушаний. Предложения и замечания принимаются в письменной форме с указанием контактной информации (фамилия, имя, отчество, год рождения, место жительства, телефон, место работы или учебы) в рабочие дни с 9.00 до 13.00 часов, с 14.00 до 18.00 часов до 11.03.2019 года, за исключением праздничных и не рабочих дней по адресу: Республика Крым, Красноперекопский район, с. Воинка, ул. Ленина, 54, . Местом проведения публичных слушаний определено административное здание по адресу: с. Воинка, ул. Пирогова, 63-А. Срок 12 марта 2019 года в 14.00. При себе иметь документ удостоверяющий личность (паспорт).

**Муниципальная газета
«Воинский вестник»**

**Адрес редакции-издателя
296033 с.Воинка
Красноперекопский р-н
Республика Крым
ул. Ленина, 54
E-mail: voinka@krpero.rk.gov.ru
Главный редактор: Дорош О.П.
Телефон: 92- 5-47
Факс: 92-5-47**

**Номер газеты подписан к печати
14.02.2019 г.
Тираж – 7 экземпляров**

**Материалы этого выпуска
публикуются бесплатно**



Общество с ограниченной ответственностью «ГРАДПРОЕКТ»
150044, г. Ярославль, Ленинградский пр-кт, 33, офис 209г, тел./факс: 8 (4852) 37 – 04 – 84
gradproekt.yar@mail.ru

Свидетельство №СРО-П-170-16032012 от 25 февраля 2015 г.

Заказчик: «Министерство топлива и энергетики Республики Крым»

**Строительство подводящего газопровода
высокого давления к селу Источное
Красноперекопского района Республики Крым**

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
(Основная часть)**

ОК15/04.18-16.04.18-ППТ.1

Том 1.

Изм.	№ док.	подпись	дата



Общество с ограниченной ответственностью «ГРАДПРОЕКТ»
150044, г. Ярославль, Ленинградский пр-кт, 33, офис 209г. тел./факс: 8 (4852) 37 – 04 – 84
gradproekt.var@yandex.ru

Свидетельство №СРО-П-170-16032012 от 25 февраля 2015 г.

Заказчик: «Министерство топлива и энергетики Республики Крым»

**Строительство подводящего газопровода
высокого давления к селу Источное
Красноперекопского района Республики Крым**

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
(Основная часть)**

ОК15/04.18-16.04.18-ППТ.1

Том 1.

Генеральный директор

Калинин С.В.

Главный инженер проекта

Савицкова В.М.



Изм.	№ док.	подпись	дата

2018

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

Содержание тома

Обозначение	Наименование	Примечание
1	2	3
OK15/04.18-16.04.18-ППТ.1-С	Содержание тома	2
OK15/04.18-16.04.18-ППТ.1 -СП	Состав проекта	3
	Основная часть	
	Раздел 1. Проект планировки территории. Графическая часть	
OK15/04.18-16.04.18-ППТ.1	Чертеж зон планируемого размещения линейного объекта	4
OK15/04.18-16.04.18-ППТ.1	Чертеж красных линий	5
	Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов	
OK15/04.18-16.04.18-ППТ.1-ПЗ	Пояснительная записка	23
	Приложения	
	Приложение 1	34
	Приложение 2	35

Согласовано

Инв. № подл.

Подп. И дата

Инв. № подл.

Изм.

Кол.уч

Лист

№ док.

Подп.

Дата

Инв. № подл.

Стадия

Лист

Листов

Инв. № подл.

Содержание тома

000 «ГРАДПРОЕКТ»

Состав проекта





Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
1	2	3	4
1	OK15/04.18-16.04.18-ППТ.1	Проект планировки территории (Основная часть)	
2	OK15/04.18-16.04.18-ППТ.2	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию	
3	OK15/04.18-16.04.18-ПМТ	Проект межевания территории	

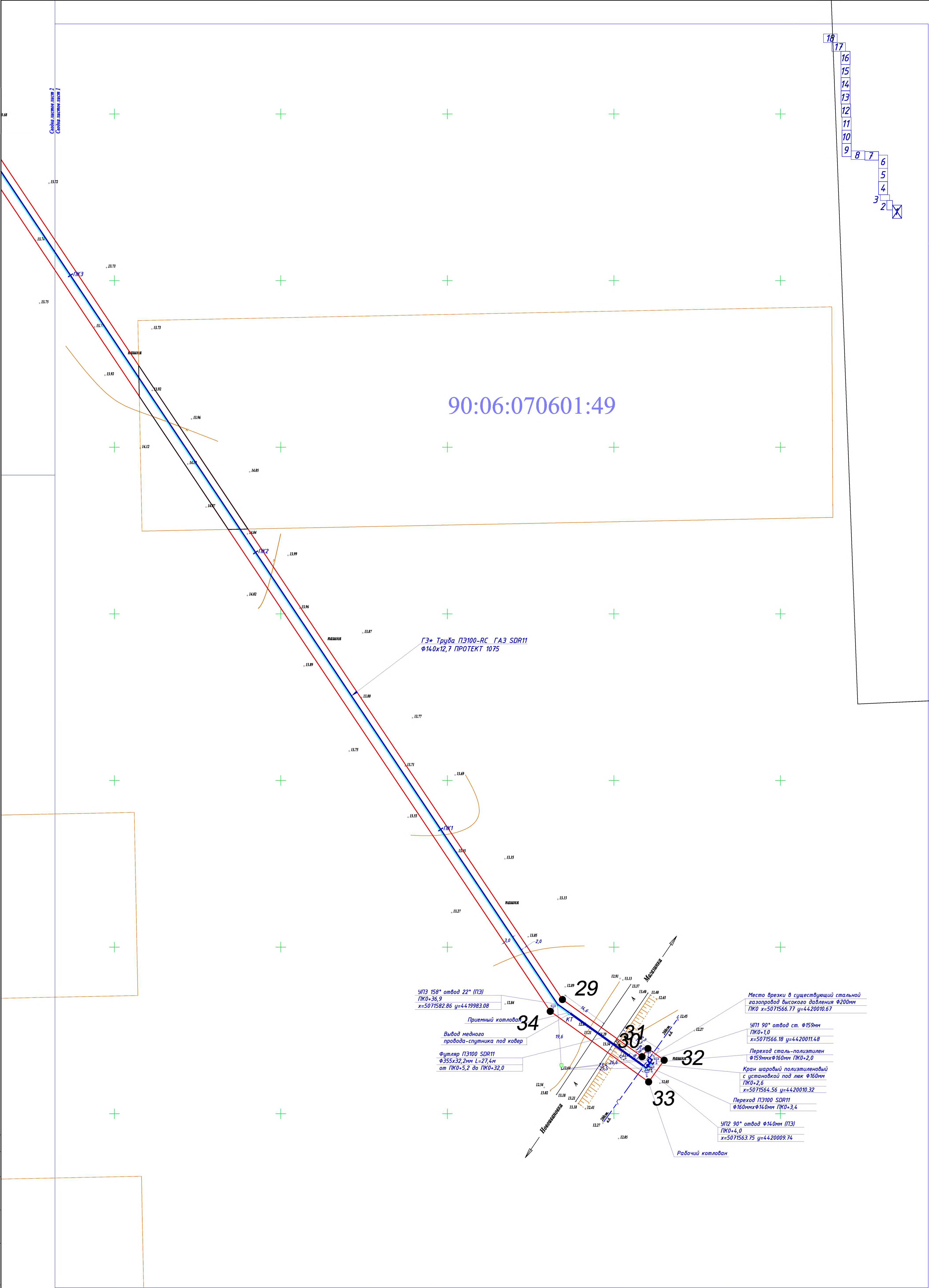
Согласовано			

Инв. № подл.	Инв. № подл.
	Подп. И дата
Инв. № подл.	

						ОК 15/ 04.18- 16.04.18- ППТ.СП			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Состав проекта	Стадия	Лист	Листов
Разработа	Пилипенко				10.18			1	1
ГИП	Савицкова				10.18				
Н.контроль	Баранов				10.18				
							ООО «ГРАДПРОЕКТ»		

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

						ОК15/04.18–16.04.18–ППТ.1			
						"Строительство подводящего газопровода высокого давления к селу Источное Краснопереконского района Республики Крым"			
Изм.	Кол.чч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории (Основная часть)	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Кузнецова			10.18		П		1
Проверил		Баранов			10.18				
Н.контр.		Баранов			10.18				
ГИП		Савицкова			10.18	Чертеж границ зон планируемого размещения линейного объекта (1:2000)	ООО "ГРАДПРОЕКТ"		



ГЗ* Труба ПЗ100-РС ГА3 SDR11
Ø140x12,7 ПРОТЕКТ 1075

УПЗ 158° отвод 22° (ПЗ)
ПК0+36,9
x=5071582.86 y=4419983.08

Приемный котлован
Выход медного
провода-спутника под ковер
Фитинг ПЗ100 SDR11
Ø355x32,2мм L=27,4м
от ПК0+5,2 до ПК0+32,0

Место врезки в существующий стальной
газопровод высокого давления Ø200мм
ПК0 x=5071566.77 y=4420010.67

УП1 90° отвод ст. ф159мм
ПК0+1,0
x=5071566.18 y=4420011.48

Переход сталь-полиэтилен
ф159ммxф160мм ПК0+2,0

Кран шаровый полиэтиленовый
с установкой под люк ф160мм
ПК0+2,6
x=5071564.56 y=4420010.32

Переход ПЗ100 SDR11
ф160ммxф140мм ПК0+3,4

УП2 90° отвод ф140мм (ПЗ)
ПК0+4,0
x=5071563.75 y=4420009.74

Рабочий котлован

Условные обозначения

- Газопровод существующий подземный ст. ф219мм высокого давления, работающий в режиме среднего;
- Газопровод проектируемый подземный ПЗ высокого давления, работающий в режиме среднего;
- Охранная зона проектируемого газопровода (красная линия / полоса отвода);
- Грунт "степень";
- Основательный знак;
- Кабель связи, принадлежащий ГЭП РК "Крымтелеком";
- Дорожные коммуникации;
- Водоотвод;
- Границы застройки участка;

Примечание:
1. Перечень координат характерных точек красной линии (полоса отвода газопровода/охранная зона газопровода) приводится в Приложении 2;
2. Линейные объекты, подлежащие переносу(переустройству) из зоны планируемого размещения линейного объекта, отсутствуют.

OK15/04.18-16.04.18-ППТ.1					
"Строительство подводящего газопровода высокого давления к селу Источное Красноперекпского района Республики Крым"					
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.	Кузнецова	10.18			
Проверил	Баранов	10.18			
Н.контр.	Баранов	10.18			
ГИП	Сабицкова	10.18			
Проект планировки территории (Основная часть)				Стадия	Лист
Чертеж красных линий (1:500)				1	18
ООО "ГРАДПРОЕКТ"					

90:06:07

18	17
16	15
14	13
12	11
10	9
8	7
6	5
4	3
2	1

ГЗ* Труда ПЭ100-РС ГАЗ SDR11
Ф140х12,7 ПРОТЕКТ 1075

Сводка листов лист 2
Сводка листов лист 1

Условные обозначения

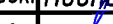



- Газопровод существующий подземный ст. Ф219мм высокого давления, работающий в режиме среднего;
- Газопровод проектируемый подземный ПЗ (высокого давления, работающий в режиме среднего);
- Охранная зона проектируемого газопровода (красная линия / полоса отвода);
- Гривод "спутник";
- Опасный сигнал; знак;
- Кабель связи, принадлежащий ГУП РК "Крымтелеком";
- Линейная канализация;
- Водоотвод;
- Граница кадастровых участков;

Примечание:
1. Перечень координат характерных точек красной линии (полоса отвода газопровода/охранная зона газопровода) приводится в Приложении 2;
2. Линейные объекты, подлежащие переносу(переустройству) из зоны планируемого размещения линейного объекта, отсутствуют.

ОК15/04.18-16.04.18-ППТ.1					
"Строительство подводящего газопровода высокого давления к селу Источное Красноперекоского района Республики Крым"					
Изм.	Кол.ч.	Лист № док.	Подпись	Дата	
Разраб.	Кузнецова	10.18			
Проверил	Баранов	10.18			
Н.контр.	Баранов	10.18			
ГИП	Савицкова	10.18			
Проект планировки территории (Основная часть)				Стадия	Лист
					2
Чертеж красных линий (1:500)				Листов	18
				ООО "ГРАДПРОЕКТ"	



Сводка листов лист 3
Сводка листов лист 2










					ОК15/04.18-16.04.18-ППТ.1				
					"Строительство подводящего газопровода высокого давления к селу Источное Красноперекопского района Республики Крым"				
Изм.	Кол.ч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				
Разраб.		Кузнецова			10.18	Проект планировки территории (Основная часть)	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Баранов			10.18			3	18
Н.контр.		Баранов			10.18				
ГИП		Савицкова			10.18	Чертеж красных линий (1:500)	ООО "ГРАДПРОЕКТ"		

Konstantin

12

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

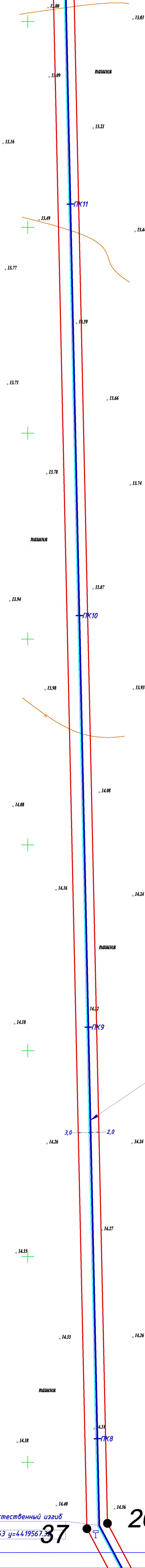
Условные обозначения

	Газопровод существующий подземный ст. Ø219мм высокого давления, работающий в режиме среднего;
	Газопровод проектируемый подземный ПЗ (высокого давления, работающий в режиме среднего);
	Окрасная зона проектируемого газопровода (красная линия / полоса отвода);
	Правой – «ступеньки»;
	Отключающий знак;
	Кабель связи, принадлежащий ГЭП РК «Крымтелеком»;
	Ливневая канализация;
	Водопровод;
	Граница кадастровых участков;

Примечание:
1. Перечень координат характерных точек красной линии (полоса отвода газопровода/охраняя зона газопровода) приводится в Приложении 2;
2. Линейные объекты, подлежащие переносу(переустройству) из зоны планируемого размещения линейного объекта, отсутствуют.

18	17
16	
15	
14	
13	
12	
11	
10	
9	8
	7
	6
	5
	4
	3
	2
	1

90:06:070601



ГЗ* Труба ПЭ100-RC ГАЗ SDR11
Ø140x12,7 ПРОТЕКТ 1075





УП6 153* естественный изгиб
ПК7+78,9
x=5072184.63 y=4419567.39

37 26

Условные обозначения

- Газопровод существующий подземный ст. 0,2 МПа высокого давления, работающий в режиме среднего давления
- Газопровод проектируемый подземный ПЗ (высокого давления, работающий в режиме среднего)
- Охранная зона проектируемого газопровода (в границах / полосы отвода)
- Гидрофобизированный шланг
- Кабель связи, принадлежащий ГЭП РК "Крымтеплогас"
- Линейная коммуникация
- Водоотвод
- Граница кадастровых участков

Примечание:
1. Перечень координат характерных точек красной линии (полоса отвода газопровода/охранная зона газопровода) приводится в Приложении 2.
2. Линейные объекты, подлежащие переносу/перестройке из зоны планируемого размещения линейного объекта, отсутствуют.

						ОК15/04.18-16.04.18-ППТ.1			
						"Строительство подводящего газопровода высокого давления к селу Источное Красноперекопского района Республики Крым"			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории (Основная часть)	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Кузнецова			10.18				
Проверил		Баранов			10.18				
Н.контр.		Баранов			10.18				
ГИП		Садицкова			10.18	Чертеж красных линий (1:500)			000 "ГРАДПРОЕКТ"

Специализация	
Взам.инж. N	
Подпись и дата	
Инж.Н. подл.	

18	17
16	15
14	13
12	11
10	9
8	7
6	5
4	3
2	1

90:06

90:06:070601

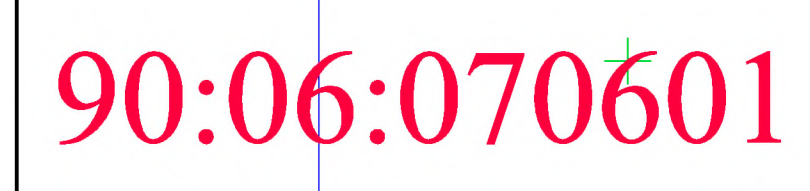
ГЗ* Труба ПЭ100-RC ГАЗ SDR11
Ф140х12,7 ПРОТЕКТ 1075

- Условные обозначения
- Газопровод существующий подземный от Ø279мм высокого давления, работающий в режиме среднего
 - Газопровод проектируемый подземный ПЭ высокого давления, работающий в режиме среднего
 - Охранная зона проектируемого газопровода (вдоль оси)
 - Пункт "отпуск"
 - Осуществляемый знак
 - Кабель связи, принадлежащий ГИП РК "Крымнефтегаз"
 - Линейная инфраструктура
 - Водоотвод
 - Граница кадастровых участков

Примечание:
1. Перечень координат характерных точек красной линии (полоса отвода газопровода/охранная зона газопровода) приводится в Приложении 2;
2. Линейные объекты, подлежащие переносу(перестройке) из зоны планируемого размещения линейного объекта, отсутствуют.





OK15/04.18-16.04.18-ППТ.1						"Строительство подводящего газопровода высокого давления к селу Источное Красноперекопского района Республики Крым"		
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории (Основная часть)	Стадия	Лист
Разраб.	Кузнецова	10.18						
Проверил	Баранов	10.18						
Инж.контр.	Баранов	10.18						
ГИП	Савицкова	10.18				Чертеж красных линий (1:500)		
						ООО "ГРАДПРОЕКТ"		

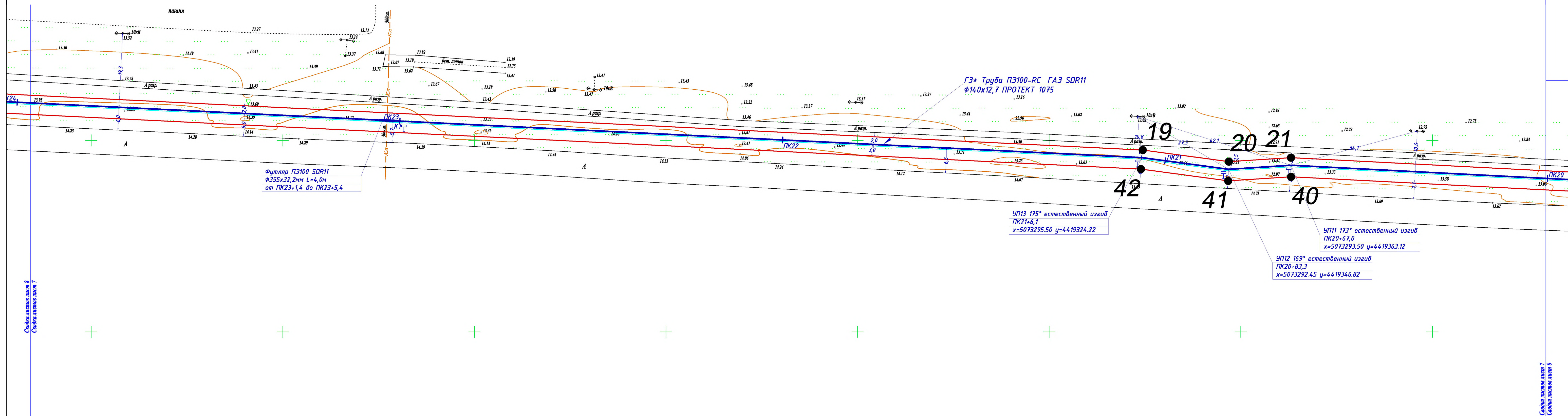
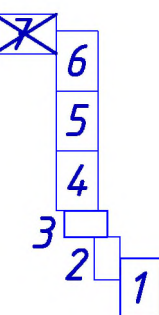
ИМН	подл.
Взам.имб. N	
Подпись и дата	
Сметальщик	



Примечание:

1. Перечень координат характерных точек красной линии (полоса отвода газопровода/охраняемая зона газопровода) приводится в Приложении 2;
2. Линейные объекты, подлежащие переносу (перестройке) из зоны планируемого размещения линейного объекта, отсутствуют.










						ОК15/04.18 - 16.04.18 - ППТ.1			
						"Строительство подводящего газопровода высокого давления к селу Источное Красноперекопского района Республики Крым"			
Изм.	Колуч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Проект планировки территории (Основная часть)	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Кузнецова				10.18				
Проверил	Баранов				10.18			6	18
Н.контр.	Баранов				10.18				
ГИП	Савицкова				10.18	Чертеж красных линий (1:500)	ООО "ГРАДПРОЕКТ"		



Сводка листов лист 8
Сводка листов лист 7

Сводка листов лист 7
Сводка листов лист 6

Условные обозначения

-  Газопровод с существующей подземной ст. Ø179мм высокого давления, работающий в режиме среднего давления
-  Газопровод проектируемой подземной ПЗ Ø179мм высокого давления, работающий в режиме среднего
-  Открытая зона проектируемого газопровода (картасы линии / планы сетей).
-  Труба "спутник"
-  Отопительный знак
-  Кабель, связь, проектируемый ГЭП РК "Кристаллинский"
-  Линейная канализация
-  Водопровод
-  Граница инженерных участков

Примечание:
1. Перечень координат характерных точек красной линии (полоса отвода газопровода/охраняя зона газопровода) приводится в Приложении 2;
2. Линейные объекты, подлежащие переносу(переустройству) из зоны планируемого размещения линейного объекта отступят.

						ОК15/04.18 – 16.04.18 – ППТ.1			
						"Строительство подводящего газопровода высокого давления к селу Источное Красноперковского района Республики Крым"			
Изм.	Колуч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Проект планировки территории (Основная часть)	Стация	Лист	Листов
Разраб.				Кизнецова	10.18				
Проверил				Баранов	10.18			7	18
Н.контр.				Баранов	10.18				
ГИП				Савицкова	10.18	Чертеж красных линий (1:500)	ООО "ГРАДПРОЕКТ"		

0:06:070601

Ссылка на лист 9
Ссылка на лист 8

18
17
16
15
14
13
12
11
10
9
8
7
6
5
4
3
2
1

90:06:070601:233

ГЗ* Триба ПЭ100-RC ГАЗ SDR11
Φ140x12,7 ПРОТЕКТ 1075

УП114 176° естественный изгиб
ПК27+73,8
х=5073328.37 у=4418657.35

90:06:070501:259

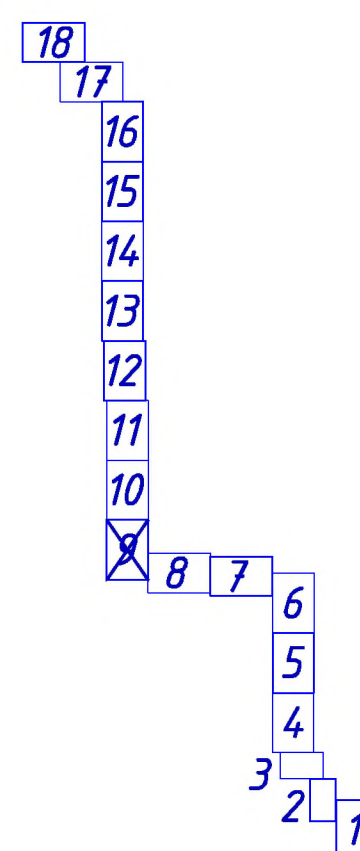
Ссылка на лист 8
Ссылка на лист 7

Условные обозначения

- Газопровод существующий, подземный, ст. 0,7 МПа, высокое давление, работающий в режиме среднего;
- Газопровод проектируемый, подземный, ПЭ (высокое давление, работающий в режиме среднего);
- Охранная зона проектируемого газопровода (красная линия / полоса охр. зоны);
- Путь-Тротуар;
- Основа/вспомогательный знак;
- Кабель связи, принадлежность ГИП РК "Крымтеплогаз";
- Линейная ориентировка;
- Водопровод;
- Граница кадастровых участков;

Примечание:
1. Перечень координат характерных точек красной линии (полоса отвода газопровода/охранная зона газопровода) приводится в Приложении 2;
2. Линейные объекты, подлежащие переносу (перестройке) из зоны планируемого размещения линейного объекта, отсутствуют.

						ОК15/04.18-16.04.18-ППТ.1			
						"Строительство подводящего газопровода высокого давления к селу Источное Красноперекопского района Республики Крым"			
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории (Основная часть)	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Кузнецова				10.18		8	18	
Проверил	Баранов				10.18				
Н.контр.	Баранов				10.18				
ГИП	Савицкая				10.18				
						Чертеж красных линий (1:500)	000 "ГРАДПРОЕКТ"		
Комплект						Листов 11			

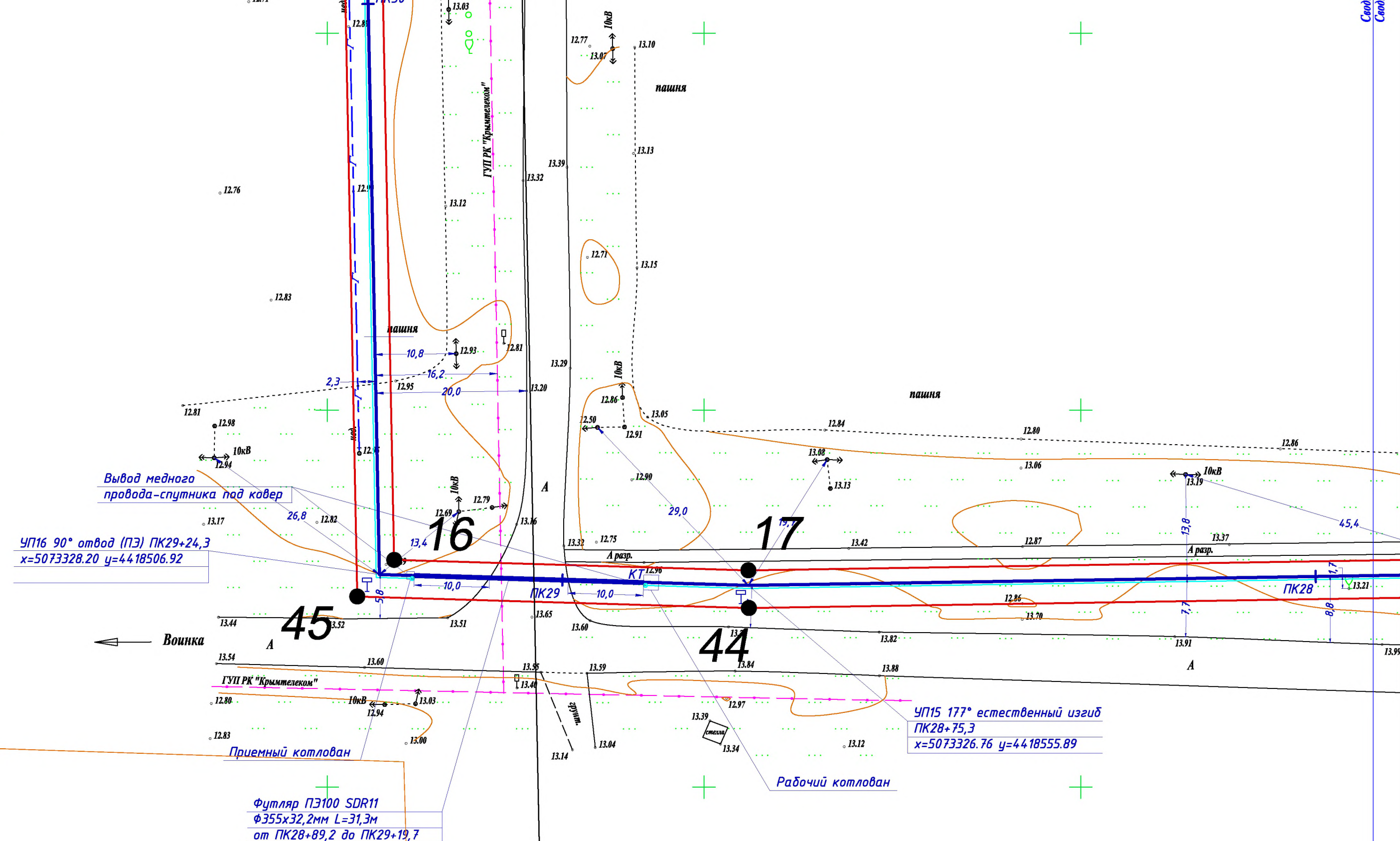


ГЗ* Труда ПЭ100-РС ГАЗ SDR11
φ140x12.7 ПРОТЕКТ 1075

90:06:030401

90:0

Сводка листов лист 9



Условные обозначения

— Газопровод существующий подземный ст. $\Phi 219$ мм высокого давления, работающий в режиме среднего давления;
 — Газопровод проектируемый подземный ПЗ (высокого давления, работающий в режиме среднего);
 — Охранная зона проектируемого газопровода (красная линия / полоса отвода);

— Охранная зона проектируемого газопровода (красная линия);
— Провод-«спутник»;
— Опознавательный знак;
— Кабель связи, подключаемый ГЧП РК «Крымтелеком».

— Кабель связи, принадлежащий
— Кл — Любная канализация;
— Б — Водопровод;





Граница кадастровых участков

Примечание:

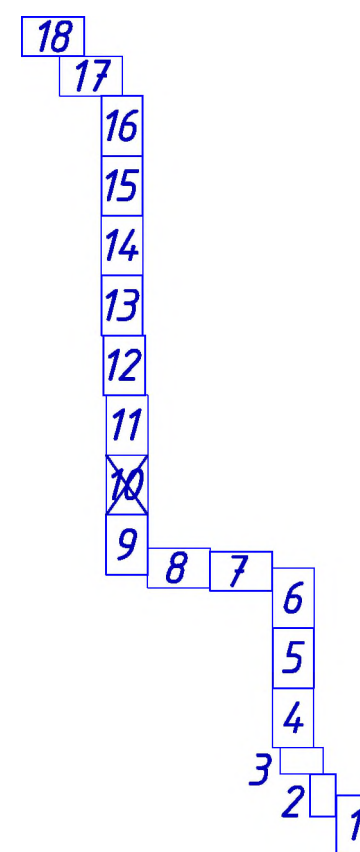
1. Перечень координат характерных точек приводится в Приложении 2;

2. Линейные объекты, подлежащие
отсутствует

отсутствуют.

					ОК15/04.18-16.04.18-ППТ.1				
					"Строительство подводящего газопровода высокого давления к селу Источное Красноперовского района Республики Крым"				
Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории (Основная часть)	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Кузнецова			10.18				
Проверил		Баранов			10.18			9	18
Н.контр.		Баранов			10.18				
ГИП		Савицкова			10.18				
						Чертеж красных линий (1:500)	ООО "ГРАДПРОЕКТ"		

Κορυμβάκης	Φορμύτσης Α.
------------	--------------

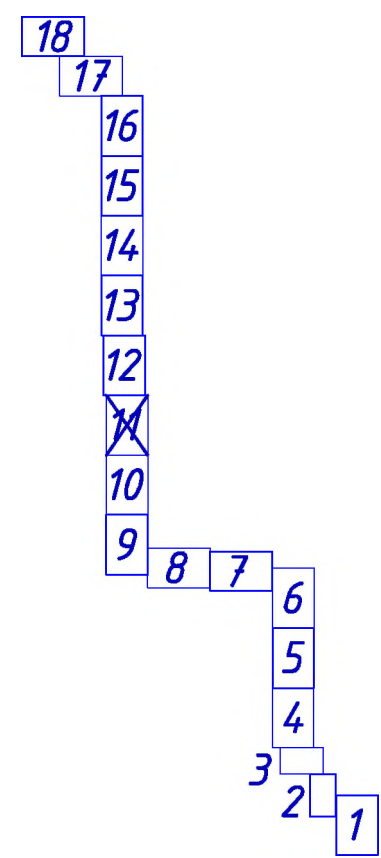


ГЗ* Труда ПЭ100-РС ГАЗ SDR11
Φ140x12 7 ПРОТЕКТ 1075

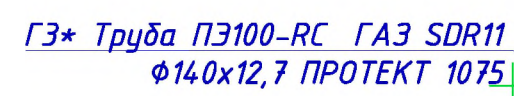
90:06:0706401

401

						ОК15/04.18-16.04.18-ППТ.1
						"Строительство подводящего газопровода высокого давления к селу Источное Красноперекосского района Республики Крым"
Изм.	Колыч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Стадия
Разраб.		Кузнецова		[подпись]	10.18	
Проверил		Баранов		[подпись]	10.18	
Н.контр.		Баранов		[подпись]	10.18	
ГИП		Савицкова		[подпись]	10.18	
						Чертеж красных линий (1:500)
						ООО "ГРАДПРОЕКТ"

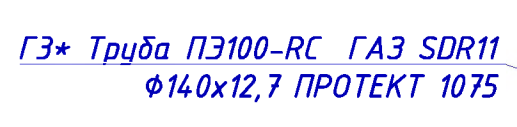
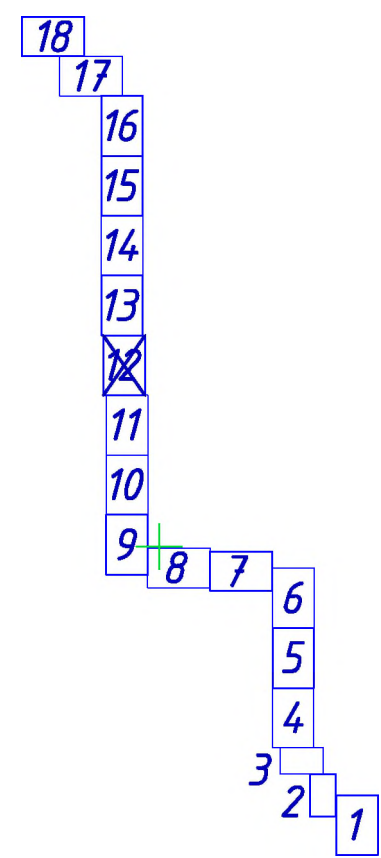


90:06:0706401





Сводка листов лист 11
Сводка листов лист 10


						ОК15/04.18-16.04.18-ППТ.1			
						"Строительство подводящего газопровода высокого давления к селу Источное Красноперекоевского района Республики Крым"			
Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории (Основная часть)	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Кузнецова			10.18				
Проверил		Баранов			10.18			11	18
Н.контр.		Баранов			10.18				
ГИП		Савицкова			10.18		Чертеж красных линий (1:500)	ООО "ГРАДПРОЕКТ"	


[illegible]


Условные обозначения


 Газопровод существующий под давлением ст. 0,75 МПа высокого давления, работающий в режиме среднего, среднего и высокого давления


 Газопровод существующий под давлением ГД (высокого давления, работающий в режиме среднего);


 Отработка газа проектируемого газопровода (красная линия / линия отвода);


 Пролоб-«группник»;

 Опознавательный знак;

 Кабели связи, проматывающий ГУП РК «Крымтелеком»;

 Аварийная канализация;

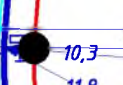
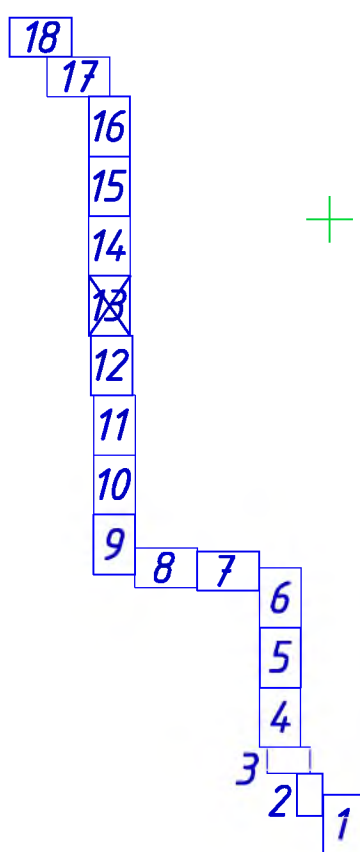
 Водоотвод;

 Граница кадастровых участков;

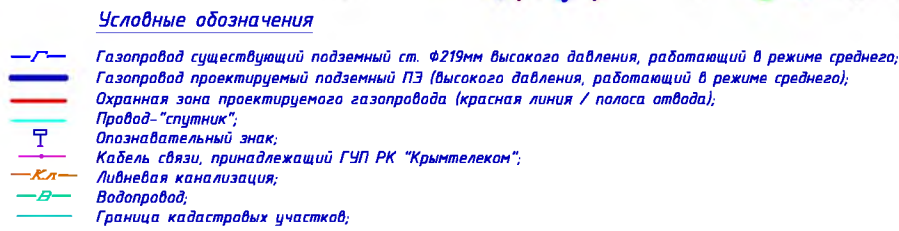
Примечание:

- 1. Перечень координат характерных точек красной линии (полоса отвода газопровода/охраняя зона газопровода) приводится в Приложении 2;*
- 2. Линейные объекты, подлежащие переносу(переустройству) из зоны планируемого размещения линейного объекта отсутствуют.*




						ОК15/04.18-16.04.18-ППТ.1			
						"Строительство подводящего газопровода высокого давления к селу Источное Красноперекотского района Республики Крым"			
Изм.	Коллич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории (Основная часть)	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Кузнецова			10.18		12	18	
Проверил		Баранов			10.18				
Н.контр.		Баранов			10.18				
ГИП		Савицкова			10.18				
Чертеж красных линий (1:500)						ООО "ГРАДПРОЕКТ"			



ГЗ* ГЗ* Труды ПЭ100-РС ГАЗ
SDR11 $\phi 140 \times 12.7$ ПРОТЕКТ 1075



Примечание:
1. Перечень координат характерных точек красной линии (полага отвода газопровода/охраняя зона газопровода), приводится в Приложении 2;
2. Линейные объекты, подлежащие переносу(перестройству) из зоны планируемого размещения линейного объекта отсутствуют.

						ОК15/04.18-16.04.18-ППТ.1			
						"Строительство подводящего газопровода высокого давления к селу Источное Красноперекоского района Республики Крым"			
Изм.	Кол.ч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории (Основная часть)	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Кузнецова			10.18				
Проверил		Баранов			10.18			13	18
Н.контр.		Баранов			10.18				
		ГИП		Савицкова	10.18	Чертеж красных линий (1:500)	ООО "ГРАДПРОЕКТ"		

18	17
16	15
14	13
12	11
10	9
8	7
6	5
4	3
2	1

ГЗ* Труда ПЭ100-RC ГАЗ SDR11
φ140x12,7 ПРОТЕКТ 1075

90:06:0706401

Условные обозначения

— Газопровод существующий подземный (с 0,2 МПа высокого давления, работающий в режиме среднего давления)

— Газопровод проектируемый подземный ГЗ (высокого давления, работающий в режиме высокого давления)

— Охранная зона проектируемого газопровода (переноса линии / полосы отвода)

— Полоса отвода

— Ограничительный знак

— Кабель, свисающий с опоры

— Линейная конструкция

— Водопровод

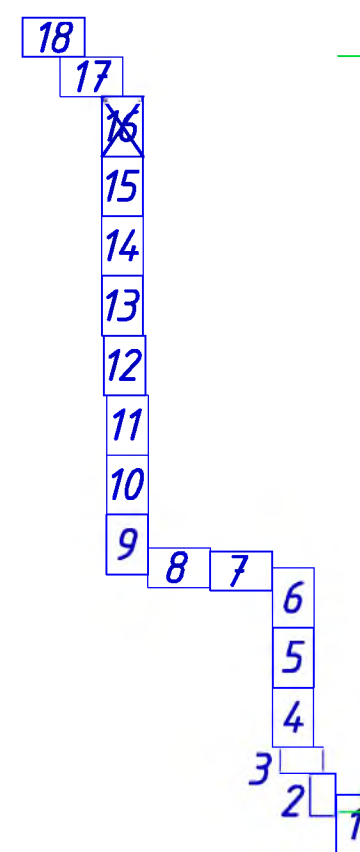
— Граница кадастровых участков

Примечание:

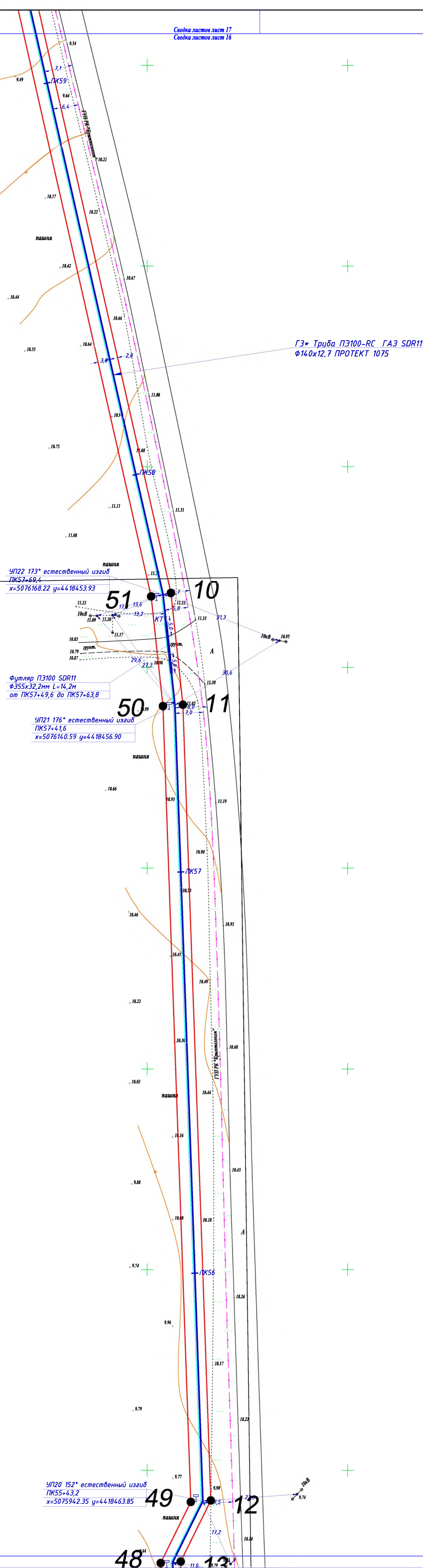
1. Перенос, координат, характерных точек красной линии (полоса отвода газопровода/охранная зона газопровода) приводятся в Приложении 2;

2. Линейные объекты, подлежащие переносу (перестройке) из зоны планируемого размещения линейного объекта, отсутствуют.

						ОК15/04.18-16.04.18-ППТ.1			
						"Строительство подводящего газопровода высокого давления к селу Источное Красноперекопского района Республики Крым"			
Изм.	Кол-во	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории (Основная часть)	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Кузнецова	10.18							
Проверил	Баранов	10.18							
Н.контр.	Баранов	10.18						14	18
ГИП	Савицкова	10.18				Чертеж красных линий (1:500)	ООО "ГРАДПРОЕКТ"		



90:06:030301



Сводка листов лист 16
Сводка листов лист 15

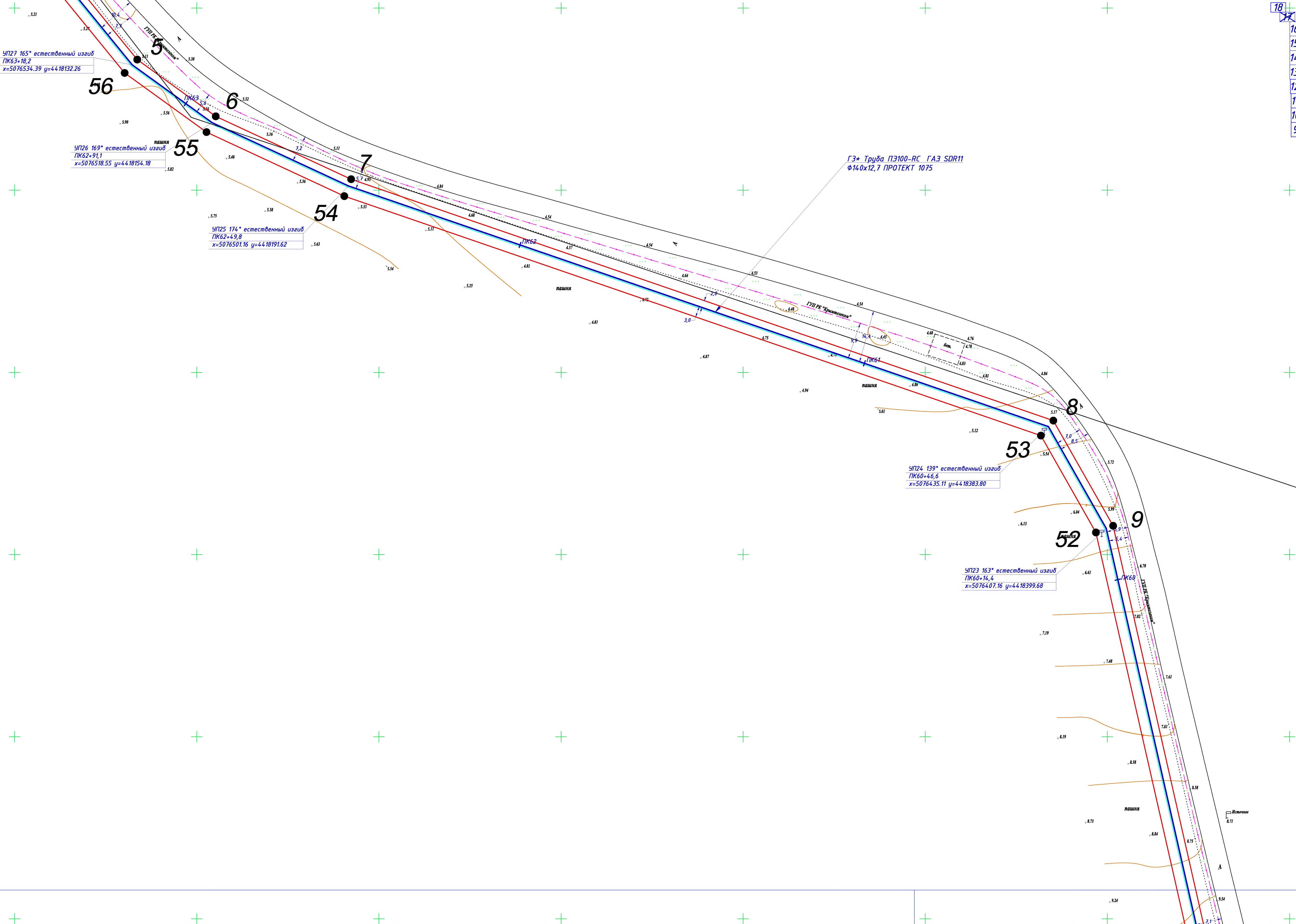
OK15/04.18-16.04.18-ППТ.1

					<i>ОК15/04.18-16.04.18-ППТ.1</i>								
					<i>"Строительство подводящего газопровода высокого давления к селу Источное Красноперекосского района Республики Крым"</i>								
<i>Изм.</i>	<i>Колучч</i>	<i>Лист</i>	<i>№ док.</i>	<i>Подпись</i>	<i>Дата</i>	<i>Проект планировки территории (Основная часть)</i>	<i>Стадия</i>	<i>Лист</i>	<i>Листов</i>				
<i>Разраб.</i>		<i>Кузнецова</i>		[подпись]	<i>10.18</i>								
<i>Проверил</i>		<i>Баранов</i>		[подпись]	<i>10.18</i>			<i>16</i>	<i>18</i>				
<i>Н.контр.</i>		<i>Баранов</i>		[подпись]	<i>10.18</i>								
<i>ГИП</i>		<i>Савицкова</i>		[подпись]	<i>10.18</i>		<i>Чертеж красных линий (1:500)</i>		<i>000 "ГРАДПРОЕКТ"</i>				

Καταγραφή

Ποσοστό Α

Сводка листов лист 17
Сводка листов лист 16



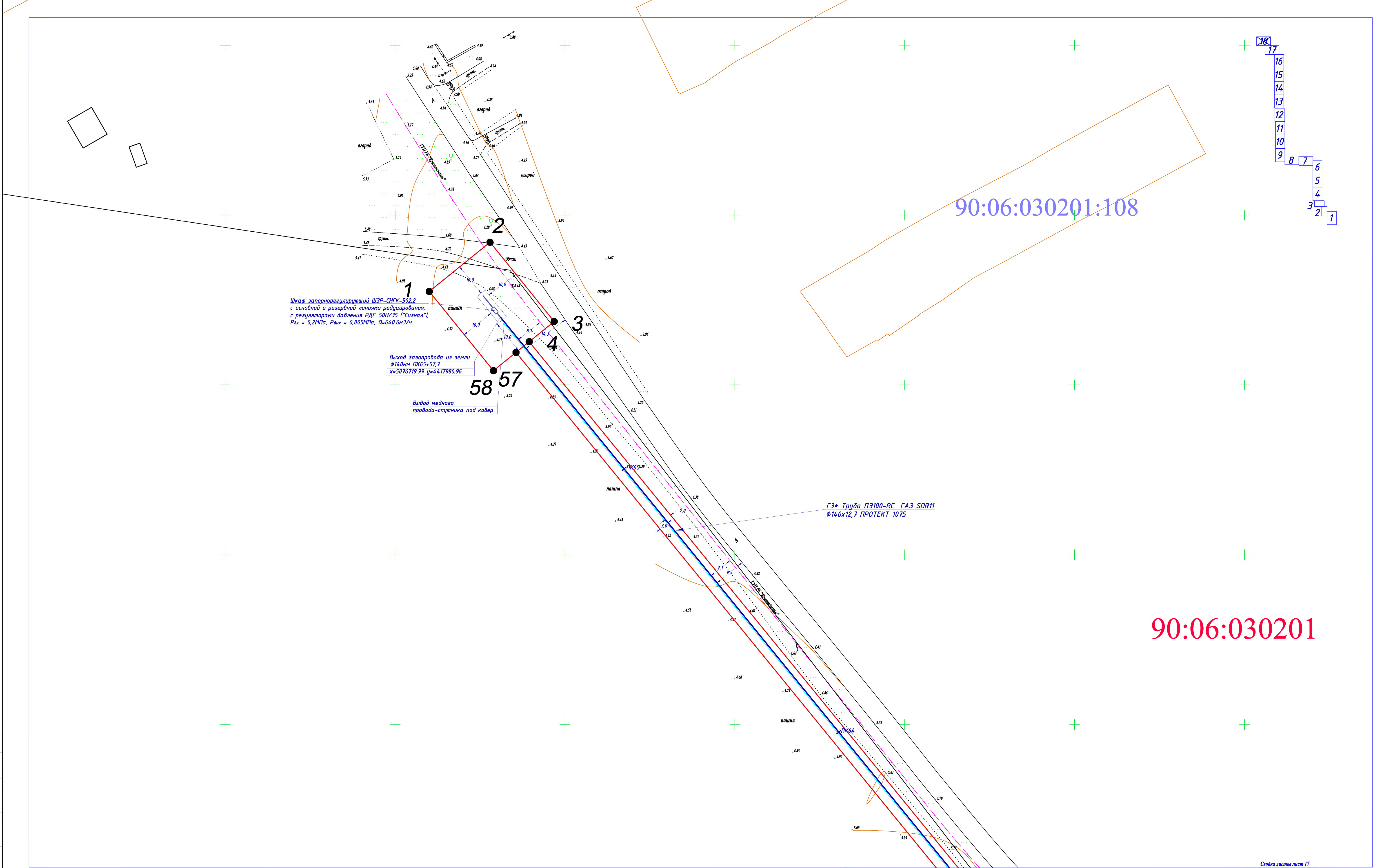
Сводка листов лист 17
Сводка листов лист 16

Условные обозначения

Газопровод существующий подземный ст. 4219мм высокого давления, работающий в режиме среднего;
Газопровод проектируемый подземный ПЗ (высокого давления, работающий в режиме среднего);
Охранная зона проектируемого газопровода (красная линия / полоса отвода);
Пешеходный переход;
Опасный/запрещенный знак;
Кабель связи, протянувшийся ГЗП РК "Крымтелеком";
Кабельная канализация;
Водоотвод;
Граница кадастровых участков;

Примечание:
1. Пункты координат характерных точек красной линии (полоса отвода газопровода/охранная зона газопровода) приводятся в Приложении 2.
2. Линейные объекты, подлежащие переносу(переустройству) из зоны планируемого размещения линейного объекта, отсутствуют.

ОК15/04.18-16.04.18-ППТ.1					
"Строительство подводящего газопровода высокого давления к селу Источное Красноперекопского района Республики Крым"					
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.	Кузнецова	10.18			
Проверил	Баранов	10.18			
Н.контр.	Баранов	10.18			
ГИП	Савицкая	10.18			
Проект планировки территории (Основная часть)				Стадия	Лист
Чертеж красных линий (1:500)				17	18
ООО "ГРАДПРОЕКТ"					



Шкаф запорнорегулирующий ШЗР-СНГК-502.2
с основной и резервной линиями редуцирования,
с регуляторами давления РДГ-50Н/35 ("Сигнал"),
Р_{вх} = 0,2МПа, Р_{вых} = 0,005МПа, Q=640.6м³/ч.

Выход газопровода из земли
Ø140мм ПК65-57.7
х=5076719.99 у=4417980.96

Выход медного
провода-спутника под ковер





ГЗ* Труба ПЭ100-РС ГАЗ SDR11
Ø140x12,7 ПРОТЕКТ 1075

- Условные обозначения
- Газопровод существующий подземный ст. 627мм высокого давления, работающий в режиме среднего;
 - Газопровод проектируемый подземный ПЭ (высокого давления, работающий в режиме среднего);
 - Ограждающая зона проектируемого газопровода (красная линия / полосу отвода);
 - Правый-«спутник»;
 - Опасный/защитный знак;
 - Кабель связи, протянувшийся ГЗП РК "Крымтелеком";
 - Кабельная канализация;
 - Водоотвод;
 - Граница кадастровых участков;

Примечание:
1. Приведены координаты характерных точек красной линии (полосы отвода газопровода/ограждающая зона газопровода) привязанные в Приложении 2.
2. Линейные объекты, подлежащие переносу/перестройке из зоны планируемого размещения линейного объекта, отсутствуют.

90:06:030201

Сводка листов листов 17
Сводка листов листов 16

						OK15/04.18-16.04.18-ППТ.1			
						"Строительство подводящего газопровода высокого давления к селу Источное Красноперекского района Республики Крым"			
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории (Основная часть)	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Кузнецова				10.18				
Проверил	Баранов				10.18			18	18
Н.контр.	Баранов				10.18				
ГИП	Савицкова				10.18	Чертеж красных линий (1:500)	ООО "ГРАДПРОЕКТ"		

1. Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов.

Документация по планировке территории (проект планировки территории) для размещения объекта: «Строительство подводящего газопровода высокого давления к селу Источное Красноперекоевского района Республики Крым» разработана ООО «ГРАДПРОЕКТ» на основании государственного контракта от 16.04.2018 года №ОК15/04.18 с Министерством топлива и энергетики Республики Крым в рамках предпроектных работ.

Исходными материалами (данными) для разработки документации являются следующие документы:

- техническое задание на разработку проектно-сметной документации (приложение 1 государственного контракта от 16.04.2018 года №ОК15/04.18);
- инженерно-геодезические, инженерно-геологические, инженерно-гидрометеорологические изыскания;
- Распоряжение Совета министров Республики Крым от 06.12.2017 № 1425-р «Об утверждении Республиканской адресной инвестиционной программы и Плана капитального ремонта на 2018-2020 годы»;
- Постановление Совета министров Республики Крым от 05.12.2017 № 658 «Об утверждении Государственной программы Республики Крым «Газификация населенных пунктов Республики Крым»;
- Технические условия ГУП РК «Крымгазсети» №08-511/1/12.1 от 19.04.17.

Проектной документацией предусматривается в один этап - строительство подводящего газопровода высокого давления от точки врезки (существующий газопровод в.д. Ø219мм, проложенного к с. Магазинка (работающего в режиме среднего давления)) до с. Источное с установкой ШРП в с. Источное.

Рабочее давление в проектируемом газопроводе высокого давления составляет: 0,28 МПа

Общая протяженность труб газопроводов высокого давления составляет 6557,7м.

Для газопровода высокого давления в проектной документации предусмотрены трубы из полиэтилена ПЭ100-RC ГАЗ SDR11 ПРОТЕКТ 1075 по ГОСТ Р 50838-2009 и трубы стальные электросварные по ГОСТ 10704-91. Трубы ПЭ свыше Ø110 поставляются отрезками по 13 метров.

Футляры для газопроводов высокого давления приняты из труб ПЭ 100 SDR11 по ГОСТ Р 50838-2009 при подземной прокладке как открытым, так и закрытым способом при пересечении автодорог и существующих инженерных коммуникаций (водопровод, канализация). При пересечении газопроводом кабелей связи и электро.кабелей во избежание «провиса» данных сетей на момент

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

						ОК 15/ 04.18- 16.04.18- ППТ.1- ПЗ		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата			
Разраб.		Пилипенко			11.18	Пояснительная записка	Стадия	Лист
ГИП		Савицкова			11.18		П	1
							ООО «ГРАДПРОЕКТ»	

строительства предусмотрено устройство полиэтиленовых футляров.

Проектная документация предусматривает прокладку газопровода открытым траншейным способом. Глубина прокладки газопроводов принята не менее 1,20 м до верха трубы.

Проектом предусмотрена укладка пластмассовой сигнальной ленты желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Осторожно! Газ!» (ТУ 2245-028-00203536) укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

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

Обозначение трассы предусматривают путем прокладки вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого или медного провода («провод-спутник»), сечением 2,5-4,0 мм.кв. с выходом концов его на поверхность под ковер.

Трасса газопровода обозначается опознавательными табличками, расположенными на постоянных ориентирах либо столбиках с указанием диаметра, давления и направления трассы в местах поворотов, изменения диаметра, ответвлений трубопровода.

Проектируемая трасса представляет собой прямолинейные участки с углами поворота на отдельных его частях под 90, 60, 45, 11 градусов. Повороты линейной части в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполнить полиэтиленовыми отводами и упругими изгибами, радиусом не менее 25 диаметров трубы. Проектом предусмотрены стальной отвод 90° (УП1 ПК0+1,0), полиэтиленовый отвод 22° (УП3 - ПК0+36,9), отвод 45° (УП9 – ПК18+83,9, УП10 – ПК18+89,8), отвод 60° (УП4 – ПК6+77,0; УП5 – ПК6+99,9) и отвод 90° (УП2 – ПК0+4,0 (2шт.); УП8 – ПК18+82,9; УП18 – ПК29+24,3) в связи со стеснёнными условиями участка проектирования. Соединительные элементы полиэтиленовых труб, а также отводы применяются из полиэтилена ПЭ 100 SDR 11 по ГОСТ Р52779-2007. Отводы стальные согласно ГОСТ 17375-2001.

При проектировании газопровода продольный уклон составил от 0 до 110‰.

Для присоединения полиэтиленовой трубы к стальной необходимо использовать неразъемные соединения «Полиэтилен-сталь» согласно СП 42-103-2003.

Газопровод в местах выхода и опуска в землю у проектируемых ГРПБ и ШРП заключить в стальной футляр. Концы футляра уплотнить эластичным материалом. Соединения стальных труб и соединительных деталей предусматриваются на сварке согласно СП 42-102-2004. Сварка полиэтиленовых труб предусматривается муфтами с закладными нагревателями и встык.

2. Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ОК 15/ 04.18- 16.04.18- ППТ.1- ПЗ					
-----------------------------------	--	--	--	--	--

Лист
2

территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов.

Объекта строительства расположен на землях сел Магазинка и Источное Краснопереконского района Республики Крым.

3. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов.

Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов представлен в Приложении 2.

4. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов.

Линейные объекты, подлежащие переносу (переустройству) из зоны планируемого размещения линейного объекта, отсутствуют.

5. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения.

Проектируемый объект расположен в границах территориальных зон:
- земли сельскохозяйственного назначения.

Параметры проектируемого объекта приведены в таблице 1 «Технико-экономические показатели проектируемого объекта»

Таблица 1 – Технико-экономические показатели проектируемого объекта

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количество
1	Проектная мощность, том числе:	м ³ /ч	640,6
	Врезка	м ³ /ч	640,6
2	Пропускная способность, согласно ТУ №08-511/1/12.1 от 19.04.17 ГУП РК «Крымгазсети»	м ³ /ч	640,6
3	Срок эксплуатации	лет	50
5	Основные параметры продольного профиля	Продольный профиль газопровода приближен к рельефу фактическим отметкам земли. Глубина залегания газопровода не менее 1,0 метра. При прокладке методом ННБ, глубина залегания не менее 2,5 метра от оси автодорог. Наибольший уклон составляет 110‰. Профиль отражает расстояния по-вертикали от проектируемого	

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

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

ОК 15/ 04.18- 16.04.18- ППТ.1- ПЗ

Лист

3

		газопровода до существующих инженерных коммуникаций (смотри таблицу 3 в разделе ППО, текстовой части).		
6	Основные параметры полосы отвода	Прокладка газопровода осуществляется по землям сельхоз. назначения, пересекая автодороги. Площадь постоянного отвода равна 3,34 га.		
			подземно	надземно
1	Протяженность газопровода высокого давления из труб ПЭ100 ГАЗ SDR 11 ПРОТЕКТ 1075			
	Ø140*12,7	м	6555,7	-
	Всего:	м	6555,7	-
2	Протяженность газопровода высокого давления из труб стальных электросварных прямошовных (у ГРПШ):			
	Ø 140x5,0	м	4,5	0,5
	Ø 89x4.5	м	-	0,9
	Ø 57x4,5	м	-	0,4
3	Прокладка газопровода через автодорогу методом ННБ, L=26,6 м, Ø200x18,2	шт.	1	-
4	Прокладка газопровода через автодорогу методом ННБ, L=31,3 м, Ø200x18,2	шт.	1	-
5	Протяженность газопровода низкого давления из труб стальных электросварных прямошовных (у ГРПШ):			
	Ø 200x5,0	м	-	2,15

Проектом предусмотрена установка шкафного газорегуляторного пункта (ШРП), предназначенного для снижения давления газа и поддержания его в заданных параметрах для газоснабжения потребителей. Снижение давления газа выполняется с высокого, работающего в режиме среднего $P = 0,2$ МПа до низкого $P=0,005$ МПа.

Вокруг отдельно стоящего шкафного газорегуляторного пункта устанавливается охранный радиус в радиусе 10м от корпуса шкафа. Ограждение ШРП выполняется из металлической сетки. На ограждении устанавливаются предупреждающие знаки.

Пункты газорегуляторные шкафные представляет собой металлический шкаф. Для удобства обслуживания в шкафу имеются двери, обеспечивающие свободный доступ к технологическому оборудованию. Работа газорегуляторных пунктов рассчитана на температуру окружающего воздуха от $-400C$ до $+600C$.

Диаметры входа, выхода газопровода, сбросные трубопроводы ШРП приняты согласно паспортным данным завода-изготовителя.

6. Мероприятия по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной

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

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

ОК 15/ 04.18- 16.04.18- ППТ.1- ПЗ

Лист

4

документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов.

Мероприятия по защите сохраняемых объектов капитального строительства, существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов, не предусматриваются.

7. Мероприятия по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов.

По данным Государственного Комитета по охране культурного наследия Республики Крым в зоне проектируемого газопровода попадают объекты культурного наследия отсутствуют.

8. Мероприятия по охране окружающей среды.

Охрана природной среды в период строительства обязывает строительные организации, кроме обязательного выполнения проектных решений по сохранению почв, водоемов, фауны и флоры осуществлять ряд мероприятий, направленных на сохранение окружающей среды и нанесение ей как можно меньшего ущерба во время строительства.

К первоочередным мероприятиям, направленным на охрану окружающей среды, предусмотренным проектом, относятся:

- оснащение рабочих мест и строительных площадок инвентарными контейнерами для сбора бытовых и строительных отходов;
- сохранение границ отведенных для выполнения СМР;
- слива горюче-смазочных материалов в специально отведенных для этого местах с последующей утилизацией и очисткой;
- соблюдение требований местных органов охраны природы (дополнительных)

Бензин, смазочные материалы транспортируются в герметичных закрытых емкостях (цистернах, бочках и т.п.) специальным автотранспортом.

Масла со всех агрегатов и механизмов собираются в специальные емкости (бочки и др.) и отправляются на регенерацию.

Твердые производственные отходы и хозяйственно-бытовые отходы собираются в специально установленные баки и регулярно вывозятся подрядчиком в места, отведенные местными контролирующими органами -на свалку.

Контроль за выполнением мероприятий по охране природы и состоянием окружающей среды при строительстве осуществляется

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Бензин, смазочные материалы транспортируются в герметичных закрытых емкостях (цистернах, бочках и т.п.) специальным автотранспортом.									
			Масла со всех агрегатов и механизмов собираются в специальные емкости (бочки и др.) и отправляются на регенерацию.									
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Твердые производственные отходы и хозяйственно-бытовые отходы собираются в специально установленные баки и регулярно вывозятся подрядчиком в места, отведенные местными контролирующими органами -на свалку.						
						Контроль за выполнением мероприятий по охране природы и состоянием окружающей среды при строительстве осуществляется						
						ОК 15/ 04.18- 16.04.18- ППТ.1- ПЗ						Лист
												5

руководителями подрядных организаций.

Контроль за состоянием природной среды в районах ведения строительно-монтажных работ производится в соответствии с предписаниями местных органов Госкомприроды и Санэпидемслужбы.

Перечисленные мероприятия должны быть уточнены в ППР, разрабатываемом генподрядчиком.

Все работы должны выполняться в соответствии с СП 2.2.2.1327-03 Санитарно-эпидемиологические правила «Гигиенические требования к организации технологических процессов, производственному оборудованию и рабочему инструменту» и СанПиН 2.2.3.1384-03 Санитарные правила и нормативы «Гигиенические требования к организации строительного производства и строительных работ».

Устройство уборных (биотуалетов) предусматривается разделом ПОС п.17 (Потребность строительства во временных зданий и сооружений). Приобретение биотуалетов осуществляется силами подрядной организации.

9. Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне.

9.1 Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

Объекты – газопровод низкого и среднего давления - являются взрывопожароопасными объектами.

Опасность рассматриваемого объекта связана с наличием на нем опасного вещества – природного газа.

Основными причинами аварийных ситуаций (аварий) на газопроводах являются:

- Разрушение трубопровода в случае природно-геологических явлений (землетрясения, наводнения, попадание молнии);
- Разгерметизация трубопроводов из-за неправильного ведения технологического процесса;
- Возникновение пожара из-за нарушения условий эксплуатации оборудования или в результате стороннего занесения источника огня;
- Аварии в результате проявлений террористической деятельности преступных группировок;
- Падение летательных аппаратов, метеоритов.

В результате нарушения герметичности оборудования и трубопроводов могут иметь место:

- Образование взрывоопасной смеси горючих газов с воздухом на открытой площадке;
- Взрыв взрывоопасной смеси горючих газов;
- Образование «огненного шара».

Опасность рассматриваемого объекта связана с наличием на нем

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ОК 15/ 04.18- 16.04.18- ППТ.1- ПЗ			6

опасных веществ, таких как метан.

Для случаев разгерметизации трубопроводов возможны следующие аварийные ситуации:

- разгерметизация газопровода, с последующим выходом опасного вещества в открытое пространство (может возникнуть как на надземных участках, так и подземном);
- образование «огненного шара»;
- факельное горение газа;
- взрыв.

Основным фактором аварий на рассматриваемом объекте является наличие большого количества горючего газа под давлением.

Основную опасность представляет надземный участок газопровода, потому что, как правило, разгерметизация подземного газопровода может привести только к рассеиванию утечки и ликвидации аварийной ситуации после ее обнаружения. Надземный участок газопровода, как правило, может повлечь за собой не только повреждения сооружений, но и травмирование людей, которые могут оказаться рядом, в момент аварии.

При разгерметизации газопровода чаще всего происходит истечение природного газа в атмосферу с последующим его рассеянием. Аварийное истечение природного газа может возникнуть как из надземного, так и из подземного участка газопровода.

Разгерметизация надземных участков газопроводов гораздо чаще приводит к так называемому факельному горению, которое может произойти и при истечении из подземного газопровода, но только в искусственно созданном котловане (при ведении земляных работ).

Наиболее опасен начальный момент истечения газа и горения факела, когда скорость истечения и размер факела максимальны, и у попавших в опасную зону людей нет времени, чтобы ее покинуть.

При развитии аварии на подземном газопроводе принципиально возможен так называемый пожар в котловане, однако за последние десять лет такие случаи не зарегистрированы, а также не зафиксировано полное разрушение подземных газопроводов.

Общими причинами возникновения аварийных ситуаций и аварий являются:

- Нарушение норм технологического режима;
- Подготовка к проведению ремонтных работ в отделениях, где применяются опасные вещества, с нарушениями требований норм и правил нормативной документации по охране труда и техники безопасности;
- Проведение ремонтных работ с применением открытого огня с нарушением типовой инструкции по организации безопасного проведения огневых работ на взрывоопасных и взрывопожароопасных объектах;
- Ошибки производственного персонала;
- Физическая изношенность оборудования;
- Несоблюдение графиков ППР, графика госповерки средств контроля технологического режима производства;

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

Экстремальные проявления природы (ураганы, смерчи);

Открытый огонь, искры, разряды статического электричества.

При сгорании газовой смеси на открытом пространстве опасность будут представлять:

Волна давления при сгорании газовой смеси в открытом пространстве;

Осколки (части) технологического оборудования, которое разрушилось.

Взрыв газовой смеси в открытом пространстве. При взрывах газовой смеси поражающим фактором, который воздействует на людей и объекты является избыточное давление во фронте ударной волны.

Необходимым условием обеспечения эффективной и безопасной эксплуатации технологического оборудования является его прочность, под которой понимают способность конструкции воспринимать усилия рабочих нагрузок, не разрушаясь и не образуя пластических деформаций сверх установленных величин.

Наблюдаемые на практике повреждения технологического оборудования происходят:

- в результате недостатков конструктивного характера (неправильный расчет, неудачный выбор материала) и дефектов изготовления (скрытые внутренние дефекты материала, некачественная подгонка и сварка);

- нарушения принятых режимов работы;

- отсутствие или неисправность средств защиты от перегрузок;

- некачественного технического обслуживания и ремонта.

Возможны следующие основные комбинации нарушений, в результате которых возникают повреждения технологического оборудования:

- превышение расчетных нагрузок при сохранении расчетной прочности оборудования;

- снижение расчетной прочности оборудования при сохранении расчетных нагрузок;

- одновременное нарушение расчетных нагрузок и расчетной прочности.

Причины повреждений технологического оборудования принято классифицировать следующим образом:

- повреждение в результате механических воздействий;
- повреждение в результате температурных воздействий;
- повреждение в результате химических воздействий.

Разгерметизация в результате механических воздействий.

Под механическими воздействиями обычно понимают такие воздействия, которые возникают в результате превышения расчетных нагрузок на оборудование при сохранении его расчетной прочности.

Наиболее характерным механическим воздействием является чрезмерное внутреннее давление, возникающее в газопроводе. Такое явление может иметь место:

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ОК 15/ 04.18- 16.04.18- ППТ.1- ПЗ			8

- при нарушении технологического режима;
- внешнее воздействие;
- при неисправности контрольно-измерительных приборов.

Разгерметизация в результате температурных воздействий.

Повреждение технологического оборудования может произойти в результате:

- образования не предусмотренных расчетом температурных перенапряжений в материале стенок емкости;
- ухудшений механических характеристик материалов при низких или высоких температурах.

Разгерметизация в результате химических воздействий

Обращающаяся в технологическом процессе вещества (метан) и окружающая среда вступают в химическое взаимодействие с материалами, из которых изготовлено технологическое оборудование, вызывая его разрушение (коррозию). Разрушающему действию коррозии наиболее подвержены слабые места оборудования:

- швы;
- прокладки.

При функционировании технологического процесса возможны два варианта образования зон взрывоопасных концентраций на открытой технологической установке:

- эксплуатационные взрывоопасные зоны, образующиеся при нормальном функционировании технологического аппарата;
- аварийные взрывоопасные зоны, образующиеся в результате неконтролируемого поступления СУГ наружу из технологического аппарата.

При возникновении пожара розлива СУГ опасность будут представлять:

- Тепловое излучение;
- Быстро распространяющееся открытое пламя;
- Резкое повышение температуры.

Токсичность продуктов горения и термического разложения. Опасные параметры достигнут критических для человека значений в течение нескольких секунд. В таких условиях эвакуация обслуживающего персонала невозможна.

9.2 Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности.

Система обеспечения пожарной безопасности объекта защиты включает в себя систему предотвращения пожара, систему противопожарной защиты, комплекс организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности.

Система предотвращения пожаров должна исключить условия возникновения пожаров, что достигается исключением условий образования горючей среды и исключением условий образования в горючей среде (или внесения в нее) источников зажигания.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>9.2 Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности.</p> <p>Система обеспечения пожарной безопасности объекта защиты включает в себя систему предотвращения пожара, систему противопожарной защиты, комплекс организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности.</p> <p>Система предотвращения пожаров должна исключить условия возникновения пожаров, что достигается исключением условий образования горючей среды и исключением условий образования в горючей среде (или внесения в нее) источников зажигания.</p>					
			ОК 15/ 04.18- 16.04.18- ППТ.1- ПЗ					
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Лист
9

В нормальных условиях эксплуатации исключена утечка газа, следовательно, нет условий образования горючей среды.

В целях обеспечения нормальных условий эксплуатации газопровода и исключения возможности его повреждения вдоль трасс газопровода на расстоянии 2 метров со стороны трубы и 3 м со стороны «провода-спутника» установлена охранная зона газораспределительной сети. Выполнение требований к охранной зоне исключает как образование горючей среды, так и образования в горючей среде источников зажигания.

Система противопожарной защиты предназначена для защиты людей и имущества от воздействия опасных факторов пожара и ограничения его последствий.

Эта защита обеспечивается:

- применением объемно-планировочных решений и средств, обеспечивающих ограничение распространения пожара за пределы очага (выдержаны минимальные расстояния от надземного и подземного газопроводов до зданий и сооружений);
- применением основных строительных конструкций с пределами огнестойкости и классами пожарной опасности, соответствующими требуемым степени огнестойкости (опоры надземного газопровода выполнены из негорючих материалов);
- организацией деятельности подразделений пожарной охраны.

9.3 Мероприятия по обеспечению гражданской обороны.

Эксплуатация и технический надзор за газовым оборудованием осуществляется в соответствии с постановлением правительства Российской Федерации от 29 октября 2010 года №870, с «Правилами технической эксплуатации и требованиями безопасности труда в газовом хозяйстве Российской Федерации».

Во время эксплуатации газового хозяйства необходимо организовать контроль над исправным состоянием газовых сетей и газового оборудования, инструмента, приспособлений, а также за наличием предохранительных устройств и индивидуальных средств, обеспечивающих безопасные условия труда.

Не допускать эксплуатацию системы газоснабжения, а также выполнения всякого рода ремонтных газоопасных работ, если дальнейшее производство работ сопряжено с опасностью для жизни работающих.

Работающие, связанные с обслуживанием и ремонтом газового оборудования, выполнением газоопасных работ, должны быть обучены действиям в случае аварии, правилам пользования средствами индивидуальной защиты, способом оказания первой помощи, аттестованы и пройти проверку знаний в области промышленной безопасности.

Работающие должны обеспечиваться спецодеждой, спецобувью, средствами индивидуальной защиты, а также им должны предоставляться льготы в соответствии с действующими нормами.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>усл. инв. № 10.</p> <p>Не допускать эксплуатацию системы газоснабжения, а также выполнения всякого рода ремонтных газоопасных работ, если дальнейшее производство работ сопряжено с опасностью для жизни работающих.</p> <p>Работающие, связанные с обслуживанием и ремонтом газового оборудования, выполнением газоопасных работ, должны быть обучены действиям в случае аварии, правилам пользования средствами индивидуальной защиты, способом оказания первой помощи, аттестованы и пройти проверку знаний в области промышленной безопасности.</p> <p>Работающие должны обеспечиваться спецодеждой, спецобувью, средствами индивидуальной защиты, а также им должны предоставляться льготы в соответствии с действующими нормами.</p>																								
<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td rowspan="3">Лист</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч</td><td>Лист</td><td>№ док.</td><td>Подпись</td><td>Дата</td></tr></table>													Лист							Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ОК 15/ 04.18- 16.04.18- ППТ.1- ПЗ	10
						Лист																					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата																						

В соответствии с требованиями Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» организация, эксплуатирующая опасный производственный объект, обязана заключить договор страхования риска ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей природной среде в случае аварии на опасном производственном объекте.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

OK 15/ 04.18- 16.04.18- ППТ.1- ПЗ



ДЕРЖАВНИЙ КОМІТЕТ
З ОХОРОНИ
КУЛЬТУРНОЇ СПАДЩИНИ
РЕСПУБЛІКИ КРИМ

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
ПО ОХРАНЕ
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ

КЪЫРЫМ ДЖУМХУРИЕТИНИНЪ
МЕДЕНИЙ МИРАСНЫ
КЪОРУВ БОЮНДЖА
ДЕВЛЕТ КОМИТЕТИ

ул. Гоголя, 14, г. Симферополь, Республика Крым, Российская Федерация, 295011

Тел./факс: 24-76-62 e-mail: mail@gkokn.rk.gov.ru

ОГРН 1149102018493; ИНН/КПП 9102012851/910201001

от 18.07.2018 № 01-03/6096
на № 13.07-05/18 от 13.07.2018

ООО «Градпроект»

Ленинградский проспект, 33, офис 209,

г. Ярославль, 150044

В Государственном комитете по охране культурного наследия Республики Крым рассмотрено Ваше обращение о предоставлении сведений о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия для проведения инженерно-экологических изысканий по объекту «Строительство подводящего газопровода высокого давления к с. Источное Краснопереконского района Республики Крым»

Сообщаем, что на данной территории объекты культурного наследия отсутствуют.

В соответствии с пунктом 11 статьи 36 Федерального закона 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» в случае обнаружения в результате проведения изыскательских, проектных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ археологических предметов, в том числе в культурном слое в земле, содержащем следы существования человека, время возникновения которых превышает сто лет, необходимо организовать их обязательную передачу физическими и (или) юридическими лицами, осуществляющими указанные работы, государству, в случае обнаружения в ходе проведения изыскательских, проектных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, в соответствии с пунктом 4 статьи 36 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ, 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.

Председатель Госкомитета

С.А. Ефимов

Приложение 2

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
1	2	3
1	5076727.52	4417960.06
2	5076742.00	4417977.93
3	5076718.67	4417996.82
4	5076712.72	4417989.47
5	5076535.86	4418133.65
6	5076520.28	4418155.20
7	5076503.02	4418192.37
8	5076436.76	4418385.16
9	5076407.89	4418401.57
10	5076168.57	4418455.90
11	5076140.72	4418458.89
12	5075942.50	4418465.84
13	5075927.28	4418458.34
14	5075155.73	4418479.41
15	5075088.63	4418474.01
16	5073330.14	4418508.88
17	5073328.76	4418555.88
18	5073330.36	4418657.38
19	5073297.49	4419324.40
20	5073294.46	4419346.89
21	5073295.50	4419363.10
22	5073286.43	4419539.34
23	5073290.38	4419543.71
24	5073290.18	4419547.56
25	5073258.62	4419545.94
26	5072185.15	4419569.31
27	5072116.83	4419605.47
28	5072116.97	4419628.30
29	5071584.27	4419984.54
30	5071567.12	4420008.46
31	5071569.56	4420010.21
32	5071566.06	4420015.09
33	5071559.56	4420010.43
34	5071580.73	4419980.89
35	5072111.95	4419625.64
36	5072111.82	4419602.47
37	5072183.85	4419564.34
38	5073258.69	4419540.94
39	5073281.28	4419542.08
40	5073290.49	4419363.13
41	5073289.43	4419346.72
42	5073292.51	4419323.94

43	5073325.35	4418657.36
44	5073323.76	4418555.95
45	5073325.29	4418503.98
46	5075088.79	4418469.01
47	5075155.86	4418474.41
48	5075926.90	4418453.35
49	5075942.13	4418460.86
50	5076140.38	4418453.91
51	5076167.69	4418450.97
52	5076406.06	4418396.85
53	5076432.65	4418381.75
54	5076498.37	4418190.50
55	5076515.95	4418152.66
56	5076532.19	4418130.19
57	5076709.57	4417985.58
58	5076704.20	4417978.95
1	5076727.52	4417960.06