

КНГК-ГРУПП

Юр. адрес: 143421, Московская область,
г.о. Красногорск, тер. Автодорога Балтия, км 26-й,
д. 5 стр. 5/2, этаж 2, офис № 211

info@kngk-group.ru
www.kngk-group.ru
+7 (861) 200-18-28

Почт. адрес: 350015,
Краснодарский край, г.о. город Краснодар,
г. Краснодар, ул. Северная, д. 327

Регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций СРО-П-133-01022010

Заказчик – ООО «Ильский НПЗ»

**Комплекс глубокой переработки нефти ООО «Ильский НПЗ»
(Полное развитие). Строительство новой АГРС
производительностью 30 тыс.м³ в час с газопроводом-отводом**

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

ДП/2023-0110-ППТ

Том №2

Положение о размещении линейных объектов

Изм.	№ док.	Подпись	Дата

Краснодар
2026

КНГК-ГРУПП

Юр. адрес: 143421, Московская область,
г.о. Красногорск, тер. Автодорога Балтия, км 26-й,
д. 5 стр. 5/2 , этаж 2, офис № 211

info@kngk-group.ru
www.kngk-group.ru
+7 (861) 200-18-28

Почт. адрес: 350015,
Краснодарский край, г.о. город Краснодар,
г. Краснодар, ул. Северная, д. 327

Регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций СРО-П-133-01022010

Заказчик – ООО «Ильский НПЗ»

**Комплекс глубокой переработки нефти ООО «Ильский НПЗ»
(Полное развитие). Строительство новой АГРС
производительностью 30 тыс.м³ в час с газопроводом-отводом**

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

ДП/2023-0110-ППТ

Том №2

Положение о размещении линейных объектов

Изм.	№ док.	Подпись	Дата

Заместитель директора
департамента по проектированию

О.В. Мартынов

Главный инженер проекта

К.Д. Донской

Краснодар
2026

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

СОСТАВ ДОКУМЕНТАЦИИ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

Обозначение	Наименование	Примечание
Проект планировки территории		
ТОМ 1	Проект планировки территории. Графическая часть: - Чертеж красных линий; - Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов; - Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.	
ТОМ 2	Положение о размещении линейных объектов.	
ТОМ3	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть: - Схема расположения элементов планировочной структуры; - Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории; - Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта; - Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории; - Схема границ территорий объектов культурного наследия; - Схема границ зон с особыми условиями использования территории, особо охраняемых природных территорий, лесничеств; - Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера; - Схема конструктивных и планировочных решений.	
ТОМ4	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка. Приложение.	
Проект межевания территории		
ТОМ 5	Проект межевания территории. Графическая часть: - Чертеж межевания территории	
ТОМ 6	Проект межевания территории. Текстовая часть.	
ТОМ 7	Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть: - Чертеж материалов по обоснованию проекта межевания территории	
ТОМ 8	Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка:	

Согласовано		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

						ДП/2023-0110–ППТ					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Проект планировки территории Основная часть			Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Трикозина			06.26				ПП	1	19
									ООО «КНГК-Групп»		
Н.контр.		Лобзун			06.26						
ГИП		Донской			06.26						

Содержание

1.1	Наименование, основные характеристики и назначение планируемого для размещения линейного объекта, а также линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.....	3
1.2	Субъект Российской Федерации, перечень городских округов в составе субъекта Российской Федерации, перечень населенных пунктов, на территориях которых устанавливается зона планируемого размещения линейного объекта.	7
1.3	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейного объекта.....	7
1.4	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейного объекта, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.	10
1.5	Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта в границах зон их планируемого размещения	10
1.6	Информация о необходимости осуществления мероприятий 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 документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейного объекта.....	11
1.7	Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейного объекта.....	13
1.8	Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды.	13
1.9	Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне.	15

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	1.9 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне.15					
						ДП/2023-0110–ППТ		Лист
								2
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Согласно данной документации по планировке территории объекта «Комплекс глубокой переработки нефти ООО «Ильский НПЗ» (Полное развитие). Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс. м³ в час с газопроводом-отводом» в границах зоны планируемого размещения линейного объекта предусматривается строительство следующих объектов капитального строительства:

- Также в границах зоны планируемого размещения линейного объекта предусмотрено строительство следующих объектов, являющихся неотъемлемой технологической частью проектируемых объектов капитального строительства:

- Проектируемый газопровод отвод позволяет обеспечить газом АГРС производительностью 30 тыс. м³ после ее строительства. Проектируемая АГРС будет снабжаться газом через проектируемый газопровод-отвод диаметром 219х6 мм протяженностью 4242,13 м от МГ «Краснодар - Крымск» DN500. Давление в точке врезки в магистральный газопровод газотранспортной системы ПАО «Газпром» составляет 5,4 МПа.

Режим работы АГРС – круглосуточный.

Основные параметры проектируемого газопровода-отвода:

- максимальный объем газопотребления АГРС- ООО «Ильский НПЗ» 30000 м³/час принят согласно задания на проектирование;
- компонентный состав природного газа соответствует ГОСТ 5542-2014.

Формат А4

- протяженность проектируемой трассы газопровода-отвода 4,2 км;
- максимальное давление газа в точке подключения: 5,4 МПа;
- минимальное давление газа в точке подключения: 1,8 МПа;
- температура газа: 0...+25°C;
- наружный диаметр газопровода-отвода: 219 мм;

Согласно СП 36.13330.2012 газопровод относится к I классу по рабочему давлению (п.6.1, СП 36.13330.2012).

Категории отдельных участков газопровода-отвода при подземной прокладке в зависимости от их ответственности и условий прохождения приняты в соответствии с табл. 3* СП 36.13330.2012:

- участок, прилегающий к АГРС – II категория (поз. 18, табл.3);
- участки, прилегающие к крановому узлу по 250 м в обе стороны – II категория (поз. 18, табл.3);
- участок пересечения с Федеральной а/д «Краснодар – Верхнебаканский» - I категория (поз. 3 (в), табл.3).

В связи с незначительной длиной газопровода-отвода DN200 (трасса газопровода-отвода - 4234,14) вся трасса принята II категории.

Проектом предусматривается установка охранного кранового узла с двухсторонней продувкой (охраненный кран Ду219).

Конструктивно крановый узел предусмотрен в подземном исполнении бесколодезной установки с выводом управления на поверхность земли.

Технические характеристики крановых узлов должны соответствовать следующим требованиям:

Диаметр прохода DN – 219 мм, DN – 108 мм,

Герметичность затвора по ГОСТ 9544 -2015 - Класс А

Вид управления – пневмогидропривод;

Присоединение к трубопроводу - под приварку.

Для обеспечения доступа технологического автотранспорта технического персонала, осуществляющего периодическое плановое обслуживание и технический осмотр, к территории проектируемого кранового узла запроектирована подъездная автодорога от примыкания к ФАД А-146. В конце участка предусмотрено устройство разворотной площадки.

В соответствии с техническим заданием на проектирование объекта приняты следующие технико-экономические показатели.

Протяженность участка – 150 м;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Вид управления – пневмогидропривод; Присоединение к трубопроводу - под приварку. Для обеспечения доступа технологического автотранспорта технического персонала, осуществляющего периодическое плановое обслуживание и технический осмотр, к территории проектируемого кранового узла запроектирована подъездная автодорога от примыкания к ФАД А-146. В конце участка предусмотрено устройство разворотной площадки. В соответствии с техническим заданием на проектирование объекта приняты следующие технико-экономические показатели. Протяженность участка – 150 м;							
									ДП/2023-0110–ПТТ	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		4

техническая категория – IV;
 расчетная скорость движения – 60 км/час;
 число полос движения – 2 шт.;
 ширина земляного полотна – 10,0 м;
 ширина проезжей части 6,0 м;
 наименьшие радиусы вертикальных кривых:
 вогнутых – 1500 (3000) м.
 интенсивность движения 1-2 авт/сут.

Защита проектируемого газопровода-отвода Ду200 от подземной коррозии предусматривается изоляционным покрытием (пассивная защита) и катодной поляризацией трубопровода (активная защита). Защита газопровода от грунтовой коррозии, независимо от коррозионной активности грунта и района прокладки осуществляется комплексно: защитными покрытиями и средствами электрохимической защиты.

Катодную поляризацию газопровода-отвода обеспечивает станция катодной защиты (СКЗ), мощностью 1,0 кВт, установленная в проектируемой электрощитовой АГРС. Электроснабжение СКЗ осуществляется по III категории. Подробнее описание проектных решений по обеспечению электрохимической защиты проектируемых объектов приведено в подразделе 1.6.

Источником электроснабжения проектируемого объекта является трансформаторная подстанция типа КТПБ(М)35/6-2х10000 кВА - ПС-35/6 кВ «Ильская». Для приёма и распределения электроэнергии на напряжении 0,4 кВ предусмотрен шкаф ГРЩагрс, устанавливаемый в здании электрощитовой блочно-модульного исполнения комплектного заводского изготовления. Точкой подключения ГРЩагрс являются ящики протяжные, установленные на опорах существующей кабельной эстакады. Электроснабжение потребителей площадки АГРС выполняется кабельными линиями по радиальной схеме.

Электроснабжение кранового узла осуществляется двумя кабельными линиями 0,4 кВ от разных секций шин ГРЩагрс. Для приёма и распределения электроэнергии на площадке кранового узла предусмотрен шкаф ГРЩку устанавливаемый в помещении блочно-модульного исполнения комплектного заводского изготовления. Точкой подключения проектируемого ГРЩку является ГРЩагрс.

Уровень напряжения в точках присоединения — 0,4 кВ.

Категория надежности электроснабжения в точках подключения – I (первая).

Для подключения проектируемой АГРС-30000 к общезаводским сетям связи в блок – боксе предусмотрен узел доступа с подведенным электропитанием. Подключение к единой

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Электроснабжение кранового узла осуществляется двумя кабельными линиями 0,4 кВ от разных секций шин ГРЩагрс. Для приёма и распределения электроэнергии на площадке кранового узла предусмотрен шкаф ГРЩку устанавливаемый в помещении блочно-модульного исполнения комплектного заводского изготовления. Точкой подключения проектируемого ГРЩку является ГРЩагрс. Уровень напряжения в точках присоединения — 0,4 кВ. Категория надежности электроснабжения в точках подключения – I (первая). Для подключения проектируемой АГРС-30000 к общезаводским сетям связи в блок – боксе предусмотрен узел доступа с подведенным электропитанием. Подключение к единой								
			ДП/2023-0110–ППТ								
									Лист		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	5					

Для должного функционирования площадки кранового узла в соответствии с техническим заданием от Заказчика на проектирование объекта производственного назначения, а также нормативной и технической документацией предусмотрено для информационного обмена с диспетчерским пунктом подключить площадку кранового узла к существующей АГРС 10000.

Связь с существующими сооружениями завода обеспечивается межцеховыми (транспортными) сетями. В качестве линии передачи в транспортных сетях используются волоконно-оптические линии связи (ВОЛС).

- Постановления Администрации муниципального образования Северский район «О подготовке документации по планировке территории по объекту капитального строительства «Комплекс глубокой переработки нефти ООО «Ильский НПЗ» (Полное развитие). Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс. м³ в час с газопроводом-отводом» № 871 от 08.04.2024 г;

Заказчик: ООО «Ильский НПЗ», 143401, Московская область, г.о. Красногорск,
г. Красногорск, ул. Международная, д. 14, этаж 4, секция 4-028.

Эксплуатирующая организация – ООО «Ильский НПЗ».

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Заказчик: ООО «Ильский НПЗ», 143401, Московская область, г.о. Красногорск, г. Красногорск, ул. Международная, д. 14, этаж 4, секция 4-028.					
			Генпроектировщик – ООО «КНГК-Групп», 143421, Московская область, г.о. Красногорск, г. Красногорск, тер. Автодорога Балтия, км 26-й, д.5 стр. 5/2, этаж 2, офис №211.					
			Эксплуатирующая организация – ООО «Ильский НПЗ».					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	ДП/2023-0110–ППТ		Лист
								6

1.2 Субъект Российской Федерации, перечень городских округов в составе субъекта Российской Федерации, перечень населенных пунктов, на территориях которых устанавливается зона планируемого размещения линейного объекта.

В административном отношении проектируемый объект находится на территории Краснодарского края, Северского района, Северское сельское поселение, Азовское сельское поселение. Территория 55-й км автодороги «Краснодар-Новороссийск».

1.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейного объекта.

Учитывая основные технические характеристики объекта «Комплекс глубокой переработки нефти ООО «Ильский НПЗ» (Полное развитие). Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс.м³ в час с газопроводом-отводом», проектом планировки территории определены границы зоны его планируемого размещения.

Общая площадь границы зоны планируемого размещения линейного объекта составляет **140175 кв. м**, в том числе площадь зоны планируемого размещения объекта капитального строительства – 2239 кв. м.

Проект планировки территории подготовлен в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости Краснодарского края МСК-23 (зона 1).

Ведомость координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов представлена в Таблицах 2.3.1. -2.3.2:

Таблица 2.3.1.

Ведомость координат характерных точек границ планируемого размещения линейного объекта МСК-23 (зона 1)		
Обозначение характерных точек границы	Координаты, м	
	X	Y
1	457559.33	1350307.92
2	457559.33	1350233.46
3	457581.38	1350233.55
4	457603.59	1350312.18
5	457602.84	1350370.46
6	457594.33	1350370.46
7	457594.5	1350404.04
8	457600.17	1350404.07
9	457599.99	1350434.07
10	457569.99	1350433.89
11	457570.18	1350403.89
12	457552.47	1350403.98
13	457552.45	1350439.1
14	457549.67	1350454.91
15	457570.01	1350459.29

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ДП/2023-0110-ПТ	Лист
							7

**Ведомость координат характерных точек границ планируемого размещения линейного объекта
МСК-23 (зона 1)**

Обозначение характерных точек границы	Координаты, м	
	X	Y
16	457568.39	1350467.91
17	457562.5	1350466.81
18	457563.04	1350463.9
19	457547.62	1350460.61
20	457546.28	1350467.86
21	457541.46	1350466.98
22	457546.45	1350438.57
23	457546.47	1350404.01
24	457524.62	1350404.1
25	457503.69	1350433.15
26	457510.25	1350434.37
27	457509	1350441.11
28	457525.45	1350444.44
29	457521.1	1350466
30	457499.53	1350461.65
31	457504.44	1350437.36
32	457501.11	1350436.74
32	457501.11	1350436.74
33	457493.34	1350447.53
34	457419.15	1350433.96
35	457389.13	1350428.47
36	457380.15	1350426.83
37	457376.87	1350426.23
38	457376.87	1350426.23
39	457371.18	1350455.36
40	457360.67	1350453.23
41	457365.7	1350424.18
42	457050.17	1350366.48
43	456920.57	1350466.41
44	456865.08	1350441.29
45	456682.85	1350581.81
46	456579.55	1350618.66
47	456504.74	1350656.66
48	456171.22	1350812.71
49	455933.66	1350811.77
50	455801.16	1351068.12
51	455664.63	1351051.25
52	455424.84	1351335.2
53	454606.71	1351407.43
54	454524.8	1351464.76
55	454514.86	1351466.05
56	454367.25	1351479.99

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ПНТ

Лист

8

**Ведомость координат характерных точек границ планируемого размещения линейного объекта
МСК-23 (зона 1)**

Обозначение характерных точек границы	Координаты, м	
	X	Y
57	454300.56	1351385.16
58	454164.47	1351321.94
59	454191.27	1351265.06
60	454162.34	1351251.41
61	454057.62	1351130.64
62	454054.59	1351096.71
62	454054.59	1351096.71
63	454082.48	1351094.22
64	454084.7	1351119.14
65	454179.63	1351228.61
66	454228.54	1351251.68
67	454201.8	1351308.41
68	454319.15	1351362.92
69	454380.81	1351450.58
70	454514.24	1351437.98
71	454596.79	1351380.2
72	455410.89	1351308.32
73	455653.02	1351021.61
74	455785.24	1351037.94
75	455916.65	1350783.7
76	456165.04	1350784.68
77	456492.47	1350631.49
78	456568.47	1350592.89
79	456669.26	1350556.93
80	456861.3	1350408.85
81	456916.79	1350433.96
82	457042.94	1350336.69
83	457217.36	1350368.59
84	457218.77	1350361.83
85	457113.24	1350220.92
86	457126.02	1350211.79
87	457143.7	1350214.88
88	457234.18	1350335.69
89	457372.67	1350361.47
90	457400.65	1350366.79
91	457394.02	1350400.9
92	457424.54	1350406.48
93	457480.96	1350416.8
94	457510.24	1350376.17
95	457535.97	1350333.36
96	457535.97	1350241.45
97	457491.2	1350228.52

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДП/2023-0110-ПНТ

Лист

9

**Ведомость координат характерных точек границ планируемого размещения линейного объекта
МСК-23 (зона 1)**

Обозначение характерных точек границы	Координаты, м	
	X	Y
98	457488.14	1350243.1
99	457482.27	1350241.87
100	457489.66	1350206.63
101	457495.55	1350207.87
102	457492.44	1350222.63
103	457541.97	1350236.94
104	457541.97	1350307.92
1	457559.33	1350307.92

Таблица 2.3.2.

**Ведомость координат характерных точек границ объектов капитального строительства
МСК-23 (зона 1)**

Обозначение характерных точек границы	Координаты, м	
	X	Y
105	457600.71	1350315.07
106	457600.71	1350367.19
107	457557.46	1350367.28
108	457557.46	1350339.3
109	457556.14	1350339.3
110	457556.36	1350322.27
111	457562.71	1350322.16
112	457562.71	1350315.09
105	457600.71	1350315.07

1.4 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейного объекта, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.

При строительстве планируемого к размещению линейного объекта «Комплекс глубокой переработки нефти ООО «Ильский НПЗ» (Полное развитие). Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс. м³ в час с газопроводом-отводом» не требуется вынос (изменение местоположения) и реконструкция других линейных объектов.

Зоны планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, не устанавливаются.

Перечень координат характерных точек не приводится.

1.5 Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта в границах зон их планируемого размещения

Согласно «Правилам землепользования и застройки на территории Азовского сельского поселения Северского района Краснодарского края» зоны планируемого размещения

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

							ДП/2023-0110-ППТ				Лист
											10
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

линейного объекта (сетей газоснабжения) проходят по территориям (землям), на которые градостроительные регламенты не устанавливаются.

Согласно «Правилами землепользования и застройки на территории Северского сельского поселения Северского района Краснодарского края зоны планируемого размещения линейного объекта (сетей газоснабжения), расположены в следующих территориальных зонах:

- Производственная зона (П1);
- Зона рекреационного значения (Р1);
- Зона транспортной инфраструктуры (Т1).

Также зоны планируемого размещения линейного объекта (сетей газоснабжения), проходят по территориям (землям), на которые градостроительные регламенты не устанавливаются.

Согласно п. 4 статьи 36 Градостроительного кодекса РФ действие градостроительных регламентов не распространяется на земельные участки, предназначенные для размещения линейных объектов и (или) занятые линейными объектами. Таким образом, предельные параметры разрешенного строительства объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта в границах зон их планируемого размещения, данным проектом планировки территории не устанавливаются.

1.6 Информация о необходимости осуществления мероприятий 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 документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейного объекта

При проектировании объекта за основу приняты следующие принципы:

- возможность применения изделий и конструкций полной заводской готовности;
- совместной прокладки коммуникаций;
- обеспечение безопасности при строительстве и эксплуатации объекта.

Объемно-пространственные решения производственных и вспомогательных зданий и сооружений приняты из условия размещения в них необходимого технологического оборудования и коммуникаций с учетом нормальной эксплуатации, обслуживания и ремонта и с учетом действующих нормативных документов.

Применение блоков и укрупненных узлов максимальной заводской готовности обеспечивает минимальный объем СМР на строительной площадке.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	- совместной прокладки коммуникаций; - обеспечение безопасности при строительстве и эксплуатации объекта. Объемно-пространственные решения производственных и вспомогательных зданий и сооружений приняты из условия размещения в них необходимого технологического оборудования и коммуникаций с учетом нормальной эксплуатации, обслуживания и ремонта и с учетом действующих нормативных документов. Применение блоков и укрупненных узлов максимальной заводской готовности обеспечивает минимальный объем СМР на строительной площадке.											
			ДП/2023-0110–ППТ											
									Лист					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата									

Наименьшие допустимые расстояния от оси проектируемого газопровода до населенных пунктов, отдельных промышленных и сельскохозяйственных предприятий, зданий и сооружений соответствуют требованиям таблицы 4 СП 36.13330.2012.

Трасса газопровода-отвода DN200 находится за границами населённого пункта пгт. Ильский.

Минимальное расстояние от проектируемого газопровода-отвода DN200 до существующей автомобильной дороги – 171 м.

Минимальное расстояние от продувочной свечи до ВЛ 300 м.

Участок перехода газопровода-отвода через автомобильную дорогу, строительство которого предусмотрено с использованием метода наклонно-направленного бурения, и в соответствии с таблицей 3 СП36.13330.2012, отнесен к категории I.

Определение толщины стенки трубы и проверка прочности выполнены в соответствии с требованиями СП36.13330.2012.

Разрешенное рабочее давление на проектируемом участке соответствует максимально возможному давлению газопровода-отвода и составляет 5,4 МПа.

В расчетах учтены следующие коэффициенты:

- класс прочности труб, применяемых для строительства, K52;
- коэффициент условий работы: $m=0,825$;
- коэффициент надёжности по материалу $k_1=1,40$;
- коэффициент надёжности по назначению $k_n=1,00$;
- коэффициент надёжности по внутреннему давлению $p=1,1$.
- рабочее давление, $P=5,4$ МПа;
- наружный диаметр – $D_n=219$ мм.

Для исключения вредного взаимного влияния, в местах пересечения проектируемого газопровода-отвода с существующими подземными стальными трубопроводами предусмотрено применение контрольно-измерительных пунктов с блоками совместной защиты (БСЗ). В местах пересечений с подземными стальными трубопроводами устанавливаются КИП.П. КИП.П оборудуются БСЗ, контрольными проводниками от трубопроводов, медно-сульфатными электродами сравнения и датчиками скорости коррозии.

Анодное заземление станции катодной защиты (СКЗ) принято глубинного типа, состоящее из трёх скважин глубиной 11.5м. Для выхода выделяющегося газа из скважины предусмотрена перфорированная трубка.

Подключение анодного заземления к СКЗ осуществляется в анодном контрольно-измерительном пункте.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	предусмотрено применение контрольно-измерительных пунктов с блоками совместной защиты (БСЗ). В местах пересечений с подземными стальными трубопроводами устанавливаются КИП.П. КИП.П оборудуются БСЗ, контрольными проводниками от трубопроводов, медно-сульфатными электродами сравнения и датчиками скорости коррозии.						
			Анодное заземление станции катодной защиты (СКЗ) принято глубинного типа, состоящее из трёх скважин глубиной 11.5м. Для выхода выделяющегося газа из скважины предусмотрена перфорированная трубка.						
Подключение анодного заземления к СКЗ осуществляется в анодном контрольно-измерительном пункте.									
							ДП/2023-0110–ПТ		Лист
									12
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата				

Подключение дренажных кабелей от СКЗ к газопроводу предусматривается в дренажных контрольно-измерительных пунктах.

Пересечений и примыканий на проектируемой подъездной автомобильной дороге не устраивается. В конце подъездной дороги предусмотрено устройство разворотной площадки.

Инженерная подготовка территории включает в себя:

- снятие плодородного слоя грунта в основании насыпи толщиной 0,7 м в соответствии с требованиями п. 12.8 СП 34.13330.2021;

- устройство водоотводной канавы для обеспечения водоотвода.

Решения по вертикальной планировке территории предусматривают:

- максимальное приближение к существующему рельефу;
- наименьший объем земляных работ;
- минимальное перемещение грунта в пределах осваиваемых территорий.

1.7 Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейного объекта

На территории планируемого к размещению линейного объекта «Комплекс глубокой переработки нефти ООО «Ильский НПЗ» (Полное развитие). Строительство новой АГРС производительностью 30 тыс. м³ в час с газопроводом-отводом» объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, зоны охраны и защитные зоны объектов культурного наследия отсутствуют.

Данная информация подтверждена Письмом Управления Государственной охраны объектов культурного наследия от 04.12.2023 № 78-14/21116/23, представленных в составе приложений к настоящему проекту в ДП/2023-0110-ППТ том 4.

Соответственно, разработка мероприятий по сохранению объектов культурного наследия не производилась.

1.8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

Воздействие на окружающую среду намечаемой к реализации хозяйственной деятельности возможно разделить на два периода:

- воздействие на окружающую среду в период строительства объекта;
- воздействие на окружающую среду в период эксплуатации объекта.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Соответственно, разработка мероприятий по сохранению объектов культурного наследия не производилась.					
			1.8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды					
			Воздействие на окружающую среду намечаемой к реализации хозяйственной деятельности возможно разделить на два периода: - воздействие на окружающую среду в период строительства объекта; - воздействие на окружающую среду в период эксплуатации объекта.					
						ДП/2023-0110—ППТ		Лист
								13
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Влияние на окружающую среду будет ограничено во времени периодом проведения строительных и монтажных работ, и выразится в виде:

- загрязнения атмосферного воздуха выбросами вредных веществ от строительной техники и пыления при проведении разгрузочных и землеройных работ. Воздействие на атмосферный воздух в период строительства объекта является временным.

- акустического воздействия при работе автотранспортной и строительной техники (непостоянные источники шума).

- использования территории под площадки для складирования строительных материалов и контейнеров.

В процессе строительства объекта будут образовываться отходы производства и потребления I-V классов опасности. Строительные и бытовые отходы, образующиеся на строительной площадке, временно складироваться на специально отведенной площадке с твердым покрытием и регулярно вывозятся. Перевозка отходов осуществляется транспортными средствами предприятий, оказывающих услуги по вывозу, утилизации и захоронению отходов, с соблюдением требований безопасности к транспортированию;

- воздействия на геологическую среду: статистическая и динамическая нагрузка на грунты, при работе транспорта, складировании отходов, перемещение земляных масс.

- негативного воздействия на почвенный покров может быть оказано при ненадлежащем ведении работ в результате засорения и загрязнения строительной площадки и прилегающей территории отходами и риска загрязнения горюче-смазочными веществами;

- водопотребления на период строительства предназначено для обеспечения производственных, хозяйственно-бытовых и противопожарных нужд строительной площадки. С целью предотвращения выноса грязи со строительной площадки, на выезде предусматривается мойка колес с обратным водоснабжением;

- воздействия на поверхностные и подземные воды, так как проектом предусматривается ведение строительных работ на участке строительства АГРС в водоохранной зоне ручья без названия, заключенного в канал. Кроме того, проектом предусмотрен подземный переход газопроводом-отводом автодороги федерального значения А-146 «Краснодар – Верхнебаканский»;

- воздействия на растительность. При реализации проектных решений негативное воздействие на растительный покров данной территории будет незначительный, т.к. проектируемый объект расположен в границах существующей промплощадки. На линейной части строительства газопровода-отвода предусмотрена рубка древесно-кустарниковой растительности, рассчитана компенсационная стоимость, ущерб будет возмещен;

Изм. № подл.	<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></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>Подп.</td><td>Дата</td></tr></table>																	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ДП/2023-0110–ППТ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата																				
14																									
Подп. и дата	предусматривается ведение строительных работ на участке строительства АГРС в водоохранной зоне ручья без названия, заключенного в канал. Кроме того, проектом предусмотрен подземный переход газопроводом-отводом автодороги федерального значения А-146 «Краснодар – Верхнебаканский»; - воздействия на растительность. При реализации проектных решений негативное воздействие на растительный покров данной территории будет незначительный, т.к. проектируемый объект расположен в границах существующей промплощадки. На линейной части строительства газопровода-отвода предусмотрена рубка древесно-кустарниковой растительности, рассчитана компенсационная стоимость, ущерб будет возмещен;																								
Взам. инв. №																									

- воздействия на представителей животного мира и места их обитания будет незначительным ввиду того, что территория характеризуется высокой степенью хозяйственной освоенности. На линейной части строительства газопровода-отвода будут нарушены места обитания объектов животного мира; рассчитан ущерб, предусмотрены компенсационные мероприятия, соответствующие сумме ущерба.

После ввода в эксплуатацию объекта влияние на окружающую среду будет постоянным, и выразится в виде:

- незначительного загрязнения атмосферного воздуха выбросами от технологического процесса, автотранспорта;
- воздействия на почвы и земли за счет закрепления площадей под размещение объектов строительства;
- влияния мест временного хранения отходов производства и потребления;
- физического воздействия от автотранспорта.

Все вышеперечисленное говорит о том, что строительство и эксплуатация объекта окажут допустимое воздействие на окружающую среду при соблюдении проектных решений и правил. Для чего в проектной документации объекта будут разработаны следующие мероприятия по охране окружающей среды:

- мероприятия по охране атмосферного воздуха;
- мероприятия по защите от внешнего шума;
- мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова, в том числе мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова;
- мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов;
- мероприятия по рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых;
- мероприятия по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов производства и потребления;
- мероприятия по охране недр и континентального шельфа Российской Федерации;
- мероприятия по охране растительного и животного мира.

1.9 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.									
									Лист		
			мероприятия по рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых; – мероприятия по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов производства и потребления; – мероприятия по охране недр и континентального шельфа Российской Федерации; – мероприятия по охране растительного и животного мира. 1.9 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне.								
									ДП/2023-0110–ППТ		15
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата			

Основными причинами возникновения аварийных ситуаций являются нарушения технологических процессов, технические ошибки обслуживающего персонала, нарушения противопожарных правил и правил техники безопасности, отключение систем энергоснабжения, стихийные бедствия, террористические акты и т.п.

Аварии на рассматриваемом объекте возможны в связи с дефектами оборудования, его механическими повреждениями при нарушении режима эксплуатации или несоблюдением мер безопасности, а также вследствие стихийных бедствий.

Для безопасного отсечения поврежденного участка газопровода при авариях в процессе эксплуатации используются крановые узлы. Краны - автоматические с дистанционным телемеханическим управлением, что позволяет за относительно короткое время перекрыть аварийную секцию газопровода. При отказе автоматики или телеуправления отключение оборудования обеспечивается по месту. Краны являются основными элементами, ограничивающими интегральный объем газа, поступающего в атмосферу при его аварийном выбросе и продолжительность протекания аварии (особенно в случае воспламенения газа) при возникновении разрывов газопроводов.

Система охраны объекта организуется на основе «Правилами охраны магистральных газопроводов», утвержденные Постановлением Госгортехнадзора России № 9 от 27.04.1992 г., и представляет собой совокупность функционально необходимых организационно-технических мероприятий, обеспечивающих выполнение целевых задач по защите объекта от возможных внешних и внутренних угроз.

Для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения магистральных газопроводов и их объектов устанавливается охранная зона.

Во избежание случайного повреждения газопроводов и с целью предупреждения производства несанкционированных работ, на трассе установлены опознавательные знаки со щитами – указателями, на которых, в соответствии с «Правилами охраны магистральных трубопроводов», приведены характеристики соответствующего газопровода, в том числе – положение его оси от основания знака и размеры охранной зоны.

Функции контроля за технологическим процессом объекта и его безаварийной остановки выполняются с пульта управления диспетчера УМГ.

Здание пункта управления при возможных авариях на проектируемом газопроводе в зоны действия поражающих факторов не попадает.

Противоаварийная устойчивость пунктов управления производственным процессом, безопасность находящегося в нем персонала и возможность управления процессом при аварии достигается осуществлением комплекса технических и организационных мероприятий.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	трубопроводов», приведены характеристики соответствующего газопровода, в том числе – положение его оси от основания знака и размеры охранной зоны. Функции контроля за технологическим процессом объекта и его безаварийной остановки выполняются с пульта управления диспетчера УМГ. Здание пункта управления при возможных авариях на проектируемом газопроводе в зоны действия поражающих факторов не попадает. Противоаварийная устойчивость пунктов управления производственным процессом, безопасность находящегося в нем персонала и возможность управления процессом при аварии достигается осуществлением комплекса технических и организационных мероприятий.								
			ДП/2023-0110–ППТ						Лист		
									16		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

К таким решениям, в частности, относятся:

- осуществление функций автоматической защиты оборудования УМГ при нарушениях технологического режима, аварийных ситуациях, пожаре и загазованности;
- осуществление оперативного маневрирования потоками газа при аварийных ситуациях на линейной части газопроводах средствами дистанционного управления (телемеханики);
- осуществление функционального и аппаратного резервирования наиболее ответственных систем и узлов средств АСУ ТП всех уровней;
- оборудование зданий и сооружений системами пожарной сигнализации, установками автоматического пожаротушения и индивидуальными средствами тушения пожара в зависимости от класса пожароопасности;
- осуществление электропитания пункта управления от нескольких источников питания по особой категории электропитания;
- применение взрывозащищенного оборудования для взрывоопасных зон;
- проектирование зданий и сооружений установленной огнестойкости;
- обеспечение надежности источников энергоснабжения;
- автоматизация технологических процессов;
- технические мероприятия по недопущению диверсий и актов вандализма.

Дополнительные средства обеспечения безопасности персонала включают: противогазы промышленного применения; пояса безопасности; медицинские пакеты первой помощи; носилки; шлемы; защитные химические перчатки; маски; респираторы и другие средства индивидуальной защиты, согласно табеля снабжения.

Постоянный контроль за газопроводом осуществляется обходами, объездами и воздушным патрулированием для периодического наблюдения (визуального и с применением спец. аппаратуры) газопровода с регистрацией всех нарушений и повреждений на газопроводе и его объектах.

К основным направлениям снижения вероятности возникновения аварий относятся: контроль качества выполнения работ, соответствия материалов и конструкций установленным требованиям, квалификация и ответственность технических руководителей и исполнителей, организация системы защиты от неблагоприятных стихийных явлений.

Возможность локальных аварий существенно снижается при соблюдении установленных законодательными актами и отраслевыми нормами требований по охране труда, производственной санитарии и пожарной безопасности.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ДП/2023-0110-ППТ			17

Проектируемый объект не отнесен к категории по гражданской обороне (ГО) и не подлежит отнесению к категории по ГО (согласно Постановлению Правительства РФ № 804 «Об утверждении Правил отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения» от 16.08.2016г., Приказу МЧС России от 28.11.2016 № 632 ДСП (с учетом изменений введенных Приказом МЧС России №244ДСП от 07.06.2018г. пункт 3).

Территория размещения проектируемого объекта не отнесена к группе по ГО. Исходя из вышеуказанного, согласно п.3 Постановления Правительства РФ №1309 от 29.11.1999г. «О порядке создания убежищ и иных объектов гражданской обороны», на проектируемом объекте не требуется защита персонала в защитных сооружениях гражданской обороны.

Мероприятия по защите населения учитываются в Плане гражданской обороны МО Северского района Краснодарского края (согласно п.2.5 Приказу МЧС от 27.03.2020 №216ДСП «Об утверждении порядка разработки планов гражданской обороны и защиты населения (планов гражданской обороны)»).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	ДП/2023-0110-ППТ			18

